

上市地：香港联合交易所

证券代码：0916

证券简称：龙源电力

上市地：深圳证券交易所

证券代码：000780

证券简称：ST 平能

龙源电力集团股份有限公司

换股吸收合并

内蒙古平庄能源股份有限公司

及重大资产出售及支付现金购买资产

暨关联交易报告书（草案）（修订稿）

交易主体	公司名称
合并方	龙源电力集团股份有限公司
被合并方	内蒙古平庄能源股份有限公司
拟出售资产交易对方	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
拟购买资产交易对方	国家能源集团云南电力有限公司、国家能源集团广西电力有限公司、国家能源集团辽宁电力有限公司、国家能源集团甘肃电力有限公司、国家能源集团陕西电力有限公司、国家能源集团华北电力有限公司

合并方财务顾问

被合并方独立财务顾问



中信证券股份有限公司
CITIC Securities Company Limited



中信建投证券股份有限公司
CHINA SECURITIES CO.,LTD.



CICC
中金公司

二〇二一年十一月

声 明

合并双方董事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告书内容真实、准确、完整，保证不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

合并双方已出具承诺，将及时提供本次交易相关信息，并保证为本次交易出具的说明、承诺及所提供的信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；如因提供的信息和承诺存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给平庄能源或者投资者造成损失的，将依法承担相应的赔偿责任。

本次交易的交易对方已出具承诺，将及时提供本次交易相关信息，并保证所提供的信息真实、准确、完整，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。如因提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给存续公司或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。

龙源电力和平庄能源负责人和主管会计工作的负责人、会计机构负责人保证本报告书及其摘要中财务会计资料真实、完整。

本次交易相关证券服务机构及经办人员保证披露文件的真实、准确、完整；如本次交易申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，且该证券服务机构未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

本报告书所述事项并不代表中国证监会、深圳证券交易所对于本次交易相关事项的实质性判断、确认或批准。

本次交易完成后，存续公司经营与收益的变化，由存续公司自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。投资者若对本报告书存在任何疑问，应咨询自己的股票经纪人、律师、专业会计师或其他专业顾问。

本报告书所述本次重组相关事项的生效和完成尚待取得合并双方股东大会、龙源电力类别股东会的审议通过及中国证监会等有权监管机构的批准或核准。中国证监会及其他监管部门对本次交易所做的任何决定或意见，均不表明其对相关股票的价值或投资者的收益作出实质性判断或保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

本报告书所披露的所有信息，仅供中国境内 A 股市场投资者参考，不构成对其他任何市场投资者的关于发行股份或资产重组的任何要约、承诺、意见或建议。

目 录

声 明.....	1
目 录.....	3
释 义.....	5
重大事项提示.....	12
重大风险提示.....	90
第一章 本次交易方案	96
第二章 合并方基本情况	149
第三章 被合并方基本情况	290
第四章 拟出售资产基本情况	301
第五章 拟购买资产基本情况	312
第六章 交易对方基本情况	501
第七章 换股吸收合并方案	538
第八章 评估与估值情况	580
第九章 业务与技术	799
第十章 同业竞争与关联交易	846
第十一章 董事、监事和高级管理人员	909
第十二章 公司治理	923
第十三章 财务会计信息	959
第十四章 管理层讨论与分析	1080
第十五章 业务发展目标	1258
第十六章 股利分配政策	1261
第十七章 合规性分析	1267
第十八章 风险因素	1289
第十九章 其他重要事项	1300
第二十章 声明与承诺	1347
第二十一章 备查文件及地点	1383
附件一：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权	1386

附件二：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的土地使用权	1695
附件三：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的土地使用权	1701
附件四：龙源电力及其境内控股子公司拥有的重要境内专利	1724
附件五：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的房屋	1751
附件六：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的房屋	1789
附件七：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的房屋	1799
附件八：龙源电力及其境内控股子公司主要业务资质	1815

释 义

一般释义		
报告书、重组报告书	指	《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》
龙源电力、合并方、公司	指	龙源电力集团股份有限公司
龙源电力集团公司	指	龙源电力集团公司，为合并方前身，于 2009 年 7 月整体变更为龙源电力集团股份有限公司
平庄能源、ST 平能、被合并方、上市公司	指	内蒙古平庄能源股份有限公司（包括内蒙古兴发股份有限公司及其前身）
草原兴发	指	内蒙古草原兴发股份有限公司
存续公司	指	发行股份吸收合并平庄能源完成后的龙源电力
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
拟出售资产	指	平庄能源截至 2020 年 12 月 31 日除递延所得税资产、应交税费及递延收益之外的其他资产和负债
云南新能源	指	国能云南新能源有限公司
广西新能源	指	广西国能能源发展有限公司
东北新能源	指	国能东北新能源发展有限公司
甘肃新能源	指	国电甘肃新能源有限公司
定边新能源	指	国能定边新能源有限公司
内蒙古新能源	指	国电华北内蒙古新能源有限公司
山西洁能	指	国电山西洁能有限公司
洁能金科	指	国电洁能金科（山西）有限公司，系山西洁能控股子公司
天津洁能	指	天津国电洁能电力有限公司
拟购买资产	指	云南新能源 100% 股权、广西新能源 100% 股权、东北新能源 100% 股权、甘肃新能源 100% 股权、定边新能源 100% 股权、内蒙古新能源 100% 股权、山西洁能 100% 股权、天津洁能 100% 股权
标的公司	指	云南新能源、广西新能源、东北新能源、甘肃新能源、定边新能源、内蒙古新能源、山西洁能、天津洁能
对赌标的	指	除山西洁能持股比例 52% 的控股子公司洁能金科外的标的公司
拟出售资产交易对方、平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
内蒙古电力	指	国家能源集团内蒙古电力有限公司
云南电力	指	国家能源集团云南电力有限公司
广西电力	指	国家能源集团广西电力有限公司
辽宁电力	指	国家能源集团辽宁电力有限公司，原国电东北电力有限公司、国家能源集团东北电力有限公司

甘肃电力	指	国家能源集团甘肃电力有限公司
陕西电力	指	国家能源集团陕西电力有限公司
华北电力	指	国家能源集团华北电力有限公司
拟购买资产交易对方	指	云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力
雄亚投资	指	雄亚投资有限公司
雄亚维尔京	指	雄亚（维尔京）有限公司
加拿大龙源	指	龙源加拿大可再生能源有限公司
南非龙源	指	龙源南非可再生能源有限公司
乌克兰龙源	指	龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司
乌克兰南方	指	Southern-Ukrainian Windelectrostation LLC
江阴苏龙	指	江阴苏龙热电有限公司
南通天生港	指	南通天生港发电有限公司
聊城生物质	指	国电聊城生物质发电有限公司
聊城发电	指	国家能源聊城发电有限公司
风水沟煤矿、风水沟矿	指	内蒙古平庄能源股份有限公司风水沟煤矿
六家煤矿	指	内蒙古平庄能源股份有限公司六家煤矿
西露天煤矿、西露天矿	指	内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿
古山煤矿	指	内蒙古平庄能源股份有限公司古山煤矿
老公营子煤矿、老公营子矿	指	内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿
敦煌新能源	指	龙源（敦煌）新能源发展有限公司
本次发行	指	作为本次换股吸收合并的对价之目的，龙源电力向平庄能源换股股东发行股票的行为
本次吸收合并、本次换股吸收合并、本次合并	指	龙源电力向平庄能源的全体换股股东发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源
本次资产出售	指	平庄能源将拟出售资产转让给平煤集团，拟出售资产的对价由平煤集团向合并后的存续公司龙源电力以现金支付
本次现金购买	指	龙源电力向云南电力购买云南新能源 100%股权，向广西电力购买广西新能源 100%股权，向辽宁电力购买东北新能源 100%股权，向甘肃电力购买甘肃新能源 100%股权，向陕西电力购买定边新能源 100%股权，向华北电力购买内蒙古新能源 100%股权、山西洁能 100%股权、天津洁能 100%股权，拟购买资产的对价由龙源电力以现金支付
本次重组、本次重大资产重组、本次交易	指	本次吸收合并、本次资产出售及本次现金购买组成的整体交易。本次吸收合并、本次资产出售及本次现金购买互为前提条件，其中任何一项未能实施，则其他两项均不实施
发行价格	指	龙源电力本次发行的 A 股的发行价格
换股价格	指	参与换股的平庄能源股东所持有平庄能源股票用以交换龙源电力本次发行的 A 股股票的价格

换股比例	指	在本次吸收合并中，平庄能源每一股A股股票转换为龙源电力A股股票数量的比例
合并双方	指	龙源电力和平庄能源
定价基准日	指	平庄能源召开的审议本次交易相关事宜的第一次董事会决议公告日
换股	指	本次吸收合并中，换股股东将所持的平庄能源A股股份按换股比例转换为龙源电力为本次吸收合并发行的A股股份的行为
换股股东	指	于合并实施股权登记日收市后登记在册的平庄能源全体股东，包括未申报、部分申报、无权申报或无效申报行使现金选择权的平庄能源股东，以及平庄能源异议股东的现金选择权提供方
合并实施股权登记日	指	用于确定有权参加换股的平庄能源股东名单及其所持股份数量的某一交易日。该日期将由本次合并双方另行协商确定并公告
换股实施日	指	龙源电力为本次合并发行的A股股票登记在换股股东名下的日期。该日期由合并双方另行协商确定并公告
平庄能源异议股东	指	在平庄能源审议本次交易的股东大会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票，并且一直持续持有代表该反对权利的股份直至平庄能源异议股东现金选择权实施日，同时在规定时间内履行相关现金选择权申报程序的平庄能源的股东
龙源电力异议股东	指	在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票，并且一直持续持有代表该反对权利的股份直至龙源电力异议股东收购请求权实施日，同时在规定时间内履行相关收购请求权申报程序的龙源电力的股东
现金选择权	指	本次换股吸收合并中赋予平庄能源异议股东的权利。申报行使该权利的平庄能源异议股东可以在现金选择权申报期内，要求现金选择权提供方以现金受让其所持有的全部或部分平庄能源股票
现金选择权提供方	指	本次吸收合并中，向符合条件的平庄能源异议股东支付现金对价并受让该等异议股东所持有的平庄能源股份的机构。本次吸收合并将由国家能源集团担任现金选择权提供方
现金选择权申报期	指	符合条件的平庄能源异议股东可以要求行使现金选择权的期间，该期间将由合并双方协商确定并公告
现金选择权实施日	指	现金选择权提供方有效申报行使现金选择权的平庄能源异议股东支付现金对价并受让其所持有的平庄能源股票之日，该日期将由本次合并双方另行协商确定并公告
收购请求权	指	本次换股吸收合并中赋予龙源电力异议股东的权利。申报行使该权利的龙源电力异议股东可以在收购请求权申报期内，要求收购请求权提供方以现金受让其所持有的全部或部分龙源电力股票
收购请求权提供方	指	本次吸收合并中，向符合条件的龙源电力异议股东支付现金对价并受让该等异议股东所持有的龙源电力股份的机构。本次吸收合并将由国家能源集团担任收购请求权提供方
收购请求权申报期	指	符合条件的龙源电力异议股东可以要求行使收购请求权的期间，该期间将由合并双方协商确定并公告

收购请求权实施日	指	收购请求权提供方向有效申报行使收购请求权的龙源电力异议股东支付现金对价并受让其所持有的龙源电力股票之日，该日期将由合并双方另行协商确定并公告
本次吸收合并的交割日	指	应与换股实施日为同一日或合并双方同意的其他日期，于该日，龙源电力或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债
本次吸收合并的过渡期	指	《换股吸收合并协议》签署日至合并完成日之间的期间
合并完成日	指	龙源电力就本次吸收合并完成工商变更登记手续之日或平庄能源完成注销工商登记手续之日，以两者中较晚之日为准
拟出售资产的交割日	指	平庄能源与平煤集团签署资产交割确认书之日
拟出售资产的过渡期间	指	自 2020 年 12 月 31 日（不包括 2020 年 12 月 31 日）至拟出售资产的交割日（包括交割日当日）的期间
拟购买资产的交割日	指	拟购买资产过户至龙源电力或其子公司名下之日，即在工商管理部门完成拟购买资产转让的变更登记之日
拟购买资产的过渡期间	指	自 2020 年 12 月 31 日（不包括 2020 年 12 月 31 日）至拟购买资产的交割日（包括交割日当日）的期间
国电集团	指	中国国电集团有限公司，原中国国电集团公司
《换股吸收合并协议》	指	《龙源电力集团股份有限公司与内蒙古平庄能源股份有限公司换股吸收合并协议》
《资产出售协议》	指	《内蒙古平庄能源股份有限公司、龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团内蒙古电力有限公司之资产出售协议》
《支付现金购买资产协议》	指	《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团东北电力有限公司、国家能源集团陕西电力有限公司、国家能源集团广西电力有限公司、国家能源集团云南电力有限公司、国家能源集团甘肃电力有限公司、国家能源集团华北电力有限公司之支付现金购买资产协议》
《换股吸收合并协议之补充协议》	指	《龙源电力集团股份有限公司与内蒙古平庄能源股份有限公司换股吸收合并协议之补充协议》
《资产出售协议之补充协议》	指	《内蒙古平庄能源股份有限公司、龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团内蒙古电力有限公司、内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司之资产出售协议之补充协议》
《支付现金购买资产协议之补充协议》	指	《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团东北电力有限公司、国家能源集团陕西电力有限公司、国家能源集团广西电力有限公司、国家能源集团云南电力有限公司、国家能源集团甘肃电力有限公司、国家能源集团华北电力有限公司之支付现金购买资产协议之补充协议》
《业绩补偿协议》	指	《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团东北电力有限公司之业绩补偿协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团甘肃电力有限公司之业绩补偿协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团广西电力有限公司之业绩补偿协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团华北电力有限公司之业绩补偿协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团陕西电力有限公司之业绩补偿协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团云南电力有限公司之业绩补偿协议》
《避免同业竞争协议》	指	龙源电力与其原控股股东国电集团于 2009 年 7 月 30 日签署的《中国国电集团公司与龙源电力集团股份有限公司避免同业竞争协议》

境外法律意见书	指	Messrs Wai & Co、Torys LLP、Edward Nathan Sonnenbergs Inc.、Harney Westwood & Riegels、Asters Law Firm 等境外律师事务所为龙源电力主要境外子公司出具的法律意见
《备考审计报告》	指	天职国际出具的《龙源电力集团股份有限公司备考审计报告》（天职业字[2021]38803号）
《龙源电力审计报告》	指	天职国际出具的《龙源电力集团股份有限公司审计报告》（天职业字[2021]38025号）
《拟购买资产审计报告》	指	天职国际出具的《国能云南新能源有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36845号）、《广西国能能源发展有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36712号）、《国电东北新能源发展有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36229号）、《国电甘肃新能源有限公司审计报告》（天职业字[2021] 35727号）、《国能定边新能源有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36414号）、《国电华北内蒙古新能源有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36878号）、《国电山西洁能有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36614号）、《天津国电洁能电力有限公司审计报告》（天职业字[2021] 36605号）
《拟置出资产审计报告》	指	信永中和出具的XYZH/2021BJAA161615号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟置出资产审计报告》
《拟购买资产评估报告》	指	中联评估出具的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1474号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1472号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团东北电力有限公司所持有国电东北新能源发展有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1470号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1471号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1469号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1473号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电山西洁能有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1475号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有天津国电洁能电力有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1476号）
《拟出售资产评估报告》	指	中铭国际出具的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》（中铭评报字[2021]第 16116号）
报告期、最近三年及一期	指	2018年、2019年、2020年及2021年1-6月
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》

《重组管理办法》	指	《上市公司重大资产重组管理办法》
《上市规则》	指	《深圳证券交易所股票上市规则（2020年修订）》
《首发管理办法》	指	《首次公开发行股票并上市管理办法》
《准则第26号》	指	《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第26号——上市公司重大资产重组》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
并购重组委	指	中国证券监督管理委员会上市公司并购重组审核委员会
国务院	指	中华人民共和国国务院
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
生态环境部	指	中华人民共和国生态环境部
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
财政部	指	中华人民共和国财政部
中电联	指	中国电力企业联合会
深交所、交易所、证券交易所	指	深圳证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
A股	指	经中国证监会核准向境内投资者发行、在境内证券交易所上市、以人民币标明股票面值、以人民币认购和交易的普通股
H股	指	经中国证监会核准向境外投资者发行并在香港联交所上市的以人民币标明股票面值、以港币认购和交易的股票
内资股	指	于《换股吸收合并协议》签署之日中国境内法人持有的龙源电力的非上市内资股
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
中信证券	指	中信证券股份有限公司
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
合并方财务顾问	指	中信证券、中金公司
被合并方独立财务顾问、中信建投	指	中信建投证券股份有限公司
合并方律师、金杜律师	指	北京市金杜律师事务所
被合并方律师、中伦律师	指	北京市中伦律师事务所
合并方审计机构、拟购买资产审计机构、备考审计机构、天职国际	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
拟出售资产审计机构、信永中和	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
拟购买资产评估机构、拟出售资产采矿权评估机构、中联评估	指	中联资产评估集团有限公司
拟出售资产评估机构、中铭国际	指	中铭国际资产评估（北京）有限责任公司

专业术语释义		
兆瓦 (MW)	指	能源单位, 1兆瓦=1,000 千瓦。发电厂装机容量通常以兆瓦表示
吉瓦 (GW)	指	能源单位, 1吉瓦=1,000 兆瓦
弃风限电	指	风机处于正常运行情况下, 由于当地电网接纳能力不足、风电场建设工期不匹配和风电不稳定等自身特点导致的部分风电场风机暂停或限制并网的现象
弃风电量	指	受电网传输通道或安全运行需要等因素影响, 风电场可发而未能发出的电量, 不包括风电场因风机自身设备故障原因未能发出的电量
弃风率	指	受电网传输通道或安全运行需要等因素影响, 风电场可发而未能发出的电量 (弃风电量) 与全部应发电量的比率, 风电弃风率=弃风电量/ (风电实际发电量+弃风电量)
可再生能源	指	包括太阳能、水力、风能、生物质能、潮汐能等, 在自然界可以循环再生, 是取之不尽, 用之不竭的能源
装机容量	指	该系统实际安装的发电机组额定有功功率
并网	指	风电机组接入电网并发电

重大事项提示

一、本次交易方案概述

（一）本次交易方案概述

本次交易由换股吸收合并、资产出售及现金购买三部分组成。

龙源电力通过向平庄能源的全体换股股东发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源，合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通。

根据《资产出售协议》及其补充协议约定的条款和条件，平庄能源将拟出售资产转让给平煤集团，拟出售资产的对价由平煤集团以现金支付。于拟出售资产的交割日，拟出售资产将直接交割至平煤集团。本次资产出售交易中，根据中铭国际出具并经国家能源集团备案的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，本次资产出售交易拟出售资产的评估价值合计为 343,672.56 万元。

龙源电力将向国家能源集团其他下属子公司辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力购买资产，拟购买资产的对价由存续公司龙源电力以现金支付。于拟购买资产的交割日，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

拟购买资产具体情况如下：

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例	支付对价（万元）
1	辽宁电力	东北新能源	100%	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源	100%	81,600.00
3	广西电力	广西新能源	100%	98,600.00
4	云南电力	云南新能源	100%	75,200.00
5	甘肃电力	甘肃新能源	100%	44,200.00
6	华北电力	天津洁能	100%	60,000.00

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例	支付对价（万元）
7		内蒙古新能源	100%	79,100.00
8		山西洁能	100%	59,300.00

本次现金购买交易各方达成一致，云南电力持有的国电巧家新能源有限公司 50%的股权不再纳入本次拟购买资产范围。

本次现金购买交易中，拟购买资产的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估报告的评估结果为准。根据中联评估出具并经国家能源集团备案的《拟购买资产评估报告》，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，本次现金购买交易拟购买资产的评估价值合计为 577,400 万元。

本次吸收合并、资产出售及现金购买组成本次整体交易。吸收合并、资产出售及现金购买互为前提条件，其中任何一项未能实施，则其他两项均不实施。本次交易完成后，平庄能源将退市并注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的全部资产、负债，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通；同时根据《资产出售协议》及其补充协议、《支付现金购买资产协议》及其补充协议的约定，拟出售资产将直接交割至平煤集团，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

龙源电力控股股东国家能源集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人

所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

龙源电力股东辽宁电力承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）交易所认定的其他情形。”

平庄能源控股股东平煤集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

（二）吸收合并交易方案情况

1、发行价格与换股价格

龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

若龙源电力自权益分派实施完成次日起至换股实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述发行价格将作相应调整。除此之外，发行价格不再进行调整。

平庄能源的换股价格以定价基准日前 20 个交易日的均价 3.50 元/股为基准，给予 10% 的溢价率，即 3.85 元/股。若平庄能源自定价基准日起至换股日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述换股价格将作相应调整。除此之外，换股价格不再进行调整。

2、换股比例

换股比例计算公式为：换股比例=平庄能源 A 股换股价格/龙源电力 A 股发行价格（计算结果按四舍五入保留四位小数）。本次合并的换股比例为 1: 0.3407，即平庄能源换股股东所持有的每 1 股平庄能源 A 股股票可以换得 0.3407 股龙源电力本次发行的 A 股股票。本次换股吸收合并换股比例根据龙源电力权益分派后的发行价格进行调整。自龙源电力权益分派实施完成次日至换股实施日（包括首尾两日），除非合并双方中的任何一方发生现金股利、股票股利、资本公积金

转增股本、配股等除权除息事项，或者发生按照相关法律、法规或监管部门的要求须对发行价格或换股价格进行调整的情形外，换股比例在任何其他情形下均不作调整。

3、换股发行股份的数量

截至本报告书签署日，平庄能源总股本为 1,014,306,324 股，假设平庄能源全部股东参与本次换股，按照上述换股比例计算，则龙源电力为本次换股吸收合并发行的 A 股股份数量合计为 345,574,165 股。

若合并双方任何一方自龙源电力权益分派实施完成次日起至换股日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，则上述换股发行的股份数量将作相应调整。

4、龙源电力异议股东的保护机制

为充分保护龙源电力股东的利益，根据《公司法》及龙源电力现有公司章程的规定，龙源电力将赋予其异议股东收购请求权。

本次交易的收购请求权提供方为国家能源集团。

在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的龙源电力股东有权要求收购请求权提供方以公平价格购买其持有的龙源电力股份。

在根据异议股东要求以公平价格收购异议股东所持龙源电力股份后，该等异议股东无权再向龙源电力和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其他股东主张收购请求权。

行使收购请求权的龙源电力异议股东，可就其有效申报的每一股龙源电力股票，在收购请求权实施日，获得由收购请求权提供方按照收购请求权价格支付的现金对价，同时将相对应的股份过户到收购请求权提供方名下。收购请求权提供方应当于收购请求权实施日受让龙源电力异议股东行使收购请求权的全部龙源电力股份，并相应支付现金对价。

龙源电力异议股东行使收购请求权需同时满足以下条件：①在龙源电力审议

本次交易的股东大会及相应类别股东会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时均投出有效反对票；②自适用于该类别股东的龙源电力审议本次交易的股东大会、类别股东会的股权登记日起，作为有效登记在龙源电力股东名册上的股东，持续保留拟行使收购请求权的股票至收购请求权实施日；③在收购请求权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使收购请求权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使收购请求权。龙源电力异议股东在审议本次交易的股东大会、类别股东会股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有收购请求权的股份数量相应减少；龙源电力异议股东在审议本次交易股东大会、类别股东会股权登记日之后发生股票买入行为的，享有收购请求权的股份数量不增加，该等股份不享有收购请求权。

持有以下股份的龙源电力异议股东无权就其所持股份主张行使收购请求权：①存在权利限制的龙源电力股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向龙源电力承诺放弃收购请求权的股份；③其他根据适用法律不得行使收购请求权的股份。

关于收购请求权的详细安排（包括但不限于收购请求权实施日、收购请求权的申报、结算和交割等）将由龙源电力与收购请求权提供方协商一致后确定，并将依据法律法规以及联交所的规定及时进行信息披露。

因行使收购请求权而产生的相关税费，由收购请求权的异议股东、收购请求权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担，如适用法律、监管部门、结算公司对此没有明确规定，则相关方将参照市场惯例协商确定。

根据龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次内资股类别股东大会及 2021 年第一次 H 股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力 H 股股东所代表的股份数量为 11,057,000 股，占龙源电力总股本的比例为 0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案

的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即 11.30 元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

5、平庄能源异议股东的保护机制

为充分保护平庄能源股东的利益，根据《公司法》及平庄能源现有公司章程的规定，平庄能源将赋予其异议股东现金选择权。

(1) 现金选择权提供方

本次交易的现金选择权提供方为国家能源集团。在平庄能源审议本次交易的股东大会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的任何平庄能源股东有权要求现金选择权提供方购买其持有的平庄能源股份。

在根据异议股东要求收购异议股东所持平庄能源股份后，该等异议股东无权再主张向平庄能源和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其他股东主张现金选择权。

(2) 现金选择权价格

平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。若平庄能源自定价基准日至现金选择权实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则现金选择权价格将做相应调整。

(3) 现金选择权行使条件

平庄能源异议股东行使现金选择权需同时满足以下条件：①在平庄能源审议本次交易的股东大会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时投出有效反对票；②自平庄能源审议本次交易的股东大会的股权登记日起，作为有效登记

在平庄能源股东名册上的股东，持续保留拟行使现金选择权的股票至现金选择权实施日；③在现金选择权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使现金选择权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使现金选择权。平庄能源异议股东在审议本次交易的股东大会的股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有现金选择权的股份数量相应减少；平庄能源异议股东在审议本次交易股东大会的股权登记日之后发生股票买入行为的，享有现金选择权的股份数量不增加，该等股份不享有现金选择权。

持有以下股份的平庄能源异议股东无权就其所持股份主张行使现金选择权：①存在权利限制的平庄能源股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向平庄能源承诺放弃现金选择权的股份；③其他根据适用法律不得行使现金选择权的股份。上述无权主张现金选择权的股份将于换股实施日按照换股比例转换成龙源电力为本次合并发行的 A 股股票。

已提交平庄能源股票作为融资融券交易担保物的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前将平庄能源股份从证券公司客户信用担保账户划转到其普通证券账户中，方能行使现金选择权。已开展约定购回式证券交易的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前及时办理完提前购回手续，方可行使现金选择权。

（4）现金选择权调价机制

1) 调整对象

调整对象为平庄能源异议股东现金选择权价格。

2) 可调价期间

平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日至中国证监会核准本次交易前。

3) 可触发条件

A、向上调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向上调整：
a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价涨幅超过 20%。

B、向下调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向下调整：
a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价跌幅超过 20%。

4) 调整机制及调价基准日

当上述调价触发情况首次出现时，平庄能源在调价触发条件成就之日起 10 个交易日内有召开董事会审议决定是否按照价格调整方案对平庄能源异议股东现金选择权价格进行调整。可调价期间内，平庄能源仅对异议股东现金选择权价格进行一次调整，若平庄能源已召开董事会审议决定对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整；若平庄能源已召开董事会决定不对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整。

调价基准日为上述触发条件成就之日的次一交易日。调整后的平庄能源异议股东现金选择权价格为平庄能源调价基准日前一个交易日的股票收盘价。

自平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日（2021 年 7 月 24 日）至本报告书签署日，深证综指（399106.SZ）较平庄能源停牌前一个交易日收盘点数的最大涨幅为 8.32%，最大跌幅为 3.32%，未出现深证综指（399106.SZ）在

任一交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅或跌幅超过 20% 情形。因此,截至本报告书签署日,平庄能源异议股东现金选择权的调价条件未满足,不涉及拟进行的调价安排。

(5) 现金选择权实施的相关税费

因行使现金选择权而产生的相关税费,由现金选择权的异议股东、现金选择权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担,如适用法律、监管部门、结算公司对此没有明确规定,则相关方将参照市场惯例协商确定。

6、吸收合并交易有关资产、负债、权利、义务、业务、资质、责任的承继

作为合并方,龙源电力的全部资产(包括其直接投资之全部公司的股权)、负债、业务、资质、人员、合同及其他一切权利和义务将由其继续持有与履行。

作为被合并方,平庄能源的拟出售资产将直接交割至平煤集团。平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接。

龙源电力及平庄能源将按照中国法律和其各自公司章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告,并将依法按照各自债权人的要求(如有)清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担;平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担,除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

对于龙源电力已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具,龙源电力承诺,将根据相关法规和募集说明书及持有人会议规则的约定召开债务融资工具/债券持有人会议,审议本次交易事宜。

7、吸收合并交易滚存未分配利润的安排

除经合并双方各自股东大会批准进行的利润分配方案外,合并双方截至本次吸收合并的交割日的滚存未分配利润将由存续公司的全体股东按其持股比例共

同享有。

8、吸收合并交易过渡期安排

在本次换股吸收合并的过渡期内，合并双方均应当并促使其各自控股子公司：（1）在正常业务过程中遵循以往运营惯例和经营方式持续独立经营，且不会进行任何异常交易或引致任何异常债务；（2）尽最大努力维护构成主营业务的所有资产保持良好状态，持续维持与政府主管部门、客户及员工的关系；（3）制作、整理及保管各自的文件资料，及时缴纳各项有关税费。

9、零碎股处理方法

平庄能源换股股东取得的龙源电力发行的 A 股股票应当为整数，如其所持有的平庄能源 A 股股票按换股比例可获得的龙源电力股票的数额不是整数，则按照其小数点后尾数大小排序，每一位换股股东依次送一股，直至实际换股数与计划发行股数一致。如遇尾数相同者多于余股时则采取计算机系统随机发放的方式，直至实际换股数与计划发行股数一致。

10、员工安置

本次合并完成后，龙源电力员工的劳动关系、社保关系及工资福利等不变，继续由龙源电力承担；平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由置出资产交易对方平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

龙源电力、平庄能源分别于 2021 年 5 月 21 日、5 月 18 日召开职工代表大会或职工大会，审议通过本次合并涉及的员工安置方案。

11、龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据、发行定价的合理性，以及关于定价方式与可比交易是否存在重大差异的说明

（1）龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

1) 龙源电力 A 股原定发行价格及价格调整过程

根据 2021 年 1 月 15 日龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议、平庄能

源第十一届董事会第十三次会议审议通过的交易方案，龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。

2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

由于上述价格调整为在龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股的基础上，根据龙源电力权益分派方案进行的除权除息调整，未改变龙源电力 A 股发行价格原有的定价逻辑。因此，后文均以本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股为基础进行分析。

2) 龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

本次交易中，龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，是以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑龙源电力的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。

平庄能源主营业务为煤炭生产、洗选加工与销售，煤炭品种为褐煤，低灰、低硫，主要供应火力发电、工业锅炉、民用等客户，2018 年-2020 年的归母净利润分别为-25,102.24 万元、-7,802.10 万元、-76,063.35 万元；龙源电力于 2009 年在香港主板成功上市，被誉为“中国新能源第一股”，是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，是全球

最大风电运营商，2018 年-2020 年的归母净利润分别为 422,877.51 万元、452,626.72 万元、497,737.79 万元。

①龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格

恒生沪深港通 AH 股溢价指数(HSAHP.HI)由香港恒生指数有限公司于 2007 年 7 月 9 日发布，反映在内地和香港两地同时上市的股票价格差异的指数。该指数根据纳入成份股的 A 股及 H 股的流通市值，计算出 A 股相对 H 股的加权平均溢价。该指数以 100 作为数值基准，当数值大于 100，就代表 A 股对 H 股相比上存在溢价关系；反之则代表存在折价关系。指数越高，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更高(或折价更少)；指数越低，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更低(或折价更多)。

本次交易定价基准日为平庄能源第十一届董事会第十三次会议决议公告日，即 2021 年 1 月 18 日。截至本次定价基准日前一交易日 2021 年 1 月 15 日，恒生沪深港通 AH 股溢价指数收盘 136.00 点，表示截至当日收盘，A 股相对 H 股的整体溢价率水平为 36.00%。

2021 年 1 月 15 日，龙源电力 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元）。本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与市场 AH 股整体溢价水平 36.00%相比不存在重大偏差。

综上，龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格，以及 A 股相对 H 股市场的整体溢价水平。

②龙源电力发行价格设定已充分参考可比交易估值水平

从业务和交易的可比性角度，选取了 2017 年 1 月 1 日以来披露交易方案，且截至 2020 年 12 月 31 日已完成的，A 股上市公司通过发行股份购买资产或构成重大资产重组的支付现金收购风电资产的交易作为可比交易。该等案例中标的资产估值对应交易公告前一年度的市盈率和对应交易公告前最近一期的市净率情况如下：

单位：万元，倍

收购方	交易标的	交易标的 100%股权评估值	市盈率	市净率
中闽能源	中闽风电 100%股权	253,855.00	39.37	2.07
云南能投	马龙公司 100%股权	27,190.00	22.37	1.01
	大姚公司 100%股权	47,510.00	34.39	1.05
	会泽公司 100%股权	48,710.00	14.67	1.24
	泸西公司 70%股权	26,890.00	12.10	1.13
江南化工	盾安新能源 100%股权	249,900.00	92.56	1.33
上海电力	江苏电力 100%股权	301,083.63	25.95	1.26
川能动力	四川能投 55%股权	148,234.61	25.68	1.18
最小值			12.10	1.01
平均值			24.93	1.28
中位值			25.68	1.21
最大值			39.37	2.07

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市盈率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司最近一个会计年度的归属于全部股东的净利润；

注 3：市净率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司评估基准日的归属于全部股东的净资产；

注 4：由于盾安新能源市盈率显著高于其他可比交易，在以可比交易市盈率评价时予以剔除。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应 2019 年市盈率为 21.15 倍，略低于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，高于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内。

③龙源电力发行价格设定已充分参考 A 股可比公司估值水平

鉴于本次龙源电力发行 A 股，选取主要从事风力发电业务的 A 股上市公司如下，作为龙源电力的可比公司，以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，其市盈率、市净率情况如下：

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
601016.SH	节能风电	25.55	1.83
601619.SH	嘉泽新能	28.83	1.98
600163.SH	中闽能源	25.87	2.04
最小值		25.55	1.83
平均值		26.75	1.95

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
中值		25.87	1.98
最大值		28.83	2.04

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：最近 12 个月市盈率=截至定价基准日前 20 个交易日股票成交均价/最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益；

注 3：最近 12 个月归属于母公司股东的净利润=2019 年第四季度归属于母公司股东的净利润+2020 年前三季度归属于母公司股东的净利润；

注 4：最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益=最近 12 个月归属于母公司股东的净利润/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量；

注 5：市净率=截至定价基准日前 20 个交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 6：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应最近 12 个月市盈率为 19.36 倍，略低于可比公司估值区间；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，略低于可比公司估值区间。由于目前可比公司均为已经在 A 股市场上市的公司，其股票价格已包含因具备充分流动性而存在的溢价，龙源电力本次为首次发行 A 股股票，其发行价格并未包含流动性溢价，相比可比公司股票二级市场估值比率存在一定折扣具有合理性。

此外，考虑到本次平庄能源换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%；而龙源电力定价基准日前最后交易日 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元），本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，但较 A 股停牌前一交易日（2020 年 12 月 31 日）收盘价格 7.77 港元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.84164 元，折合人民币 6.54 元/股）溢价 74.62%。因此为了兼顾交易双方股东利益，在充分参考龙源电力可比公司估值水平的情况下，综合考虑进行定价。

（2）定价方式与可比交易是否存在重大差异

参考以往的 H 股上市公司首次公开发行 A 股股票换股吸收合并 A 股上市的可比交易，如中国外运吸收合并外运发展、中国能源建设吸收合并葛洲坝等，H

股上市公司的发行价格定价方式均以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑 H 股上市公司的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。与可比交易相比，龙源电力发行价格定价方式不存在重大差异。

12、平庄能源换股价格的具体定价依据、10%的溢价率的选取原因，以及对相关换股安排是否有利于保障公司股东权益的说明

(1) 平庄能源换股价格的具体定价依据，10%的溢价率的选取原因，溢价率选择的合理性与公允性

本次交易中，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，系充分参照可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，综合考虑股票价格波动的风险以及平庄能源换股股东停牌期间机会成本补偿等因素确定。

1) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比公司估值水平

选取以动力煤为主要产品的 A 股上市公司如下，作为平庄能源的可比公司。由于平庄能源连续三个会计年度亏损，无法计算市盈率指标，因此以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，可比公司市净率情况如下：

证券代码	证券简称	市净率（倍）
000552.SZ	靖远煤电	0.91
600188.SH	兖州煤业	0.81
600546.SH	山煤国际	1.88
600971.SH	恒源煤电	0.86
601001.SH	晋控煤业	1.38
601088.SH	中国神华	1.01
601898.SH	中煤能源	0.61
601225.SH	陕西煤业	1.44
002128.SZ	露天煤业	1.19
600403.SH	ST 大有	1.64
600508.SH	上海能源	0.70
601918.SH	新集能源	1.21
600121.SH	郑州煤电	3.81

证券代码	证券简称	市净率（倍）
600758.SH	辽宁能源	0.89
最小值		0.61
平均值		1.31
中值		1.10
最大值		3.81

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市净率=截至定价基准日前 20 日交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 3：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，平庄能源的换股价格为 3.85 元/股，对应 2020 年 9 月 30 日市净率为 1.08 倍，处于可比公司估值区间内。

2) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比交易的换股溢价率水平

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，因此选取 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易进行分析。在该类交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%；其中非 A 股上市公司吸收合并 A 股上市公司的交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%-68.71%。具体情况如下：

单位：元/股

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	上海医药吸并上实医药	19.07	19.07	0.00%
A 吸并 A	上海医药吸并中西药业	11.36	11.36	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并承德钒钛	5.76	5.76	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并邯郸钢铁	4.1	4.1	0.00%
A 吸并 A	盐湖钾肥吸并盐湖集团	25.46	25.46	0.00%
A 吸并 A	友谊股份吸并百联股份	13.53	13.53	0.00%
A 吸并 A	美的集团吸并小天鹅 A	46.28	50.91	10.00%
A 吸并 A	新湖中宝吸并新湖创业	7.11	7.11	0.00%
A 吸并 A	宝钢股份吸并武钢股份	2.86	2.58	-10.00%
A 吸并 A	长城电脑吸并长城信息	36.26	24.09	-33.56%
A 吸并 A	中国医药吸并天方药业	6.39	6.39	0.00%

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 个交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	济南钢铁吸并莱钢股份	7.18	8.35	16.27%
A 吸并 A	百视通吸并东方明珠	10.75	10.75	0.00%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并攀渝钛业	14.14	17.08	20.79%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并长城股份	6.5	7.85	20.79%
A+H 吸并 A	大连港吸并营口港	2.16	2.59	20.00%
A+H 吸并 A	东方航空吸并上海航空	5.5	6.88	25.00%
A+H 吸并 A	广州药业吸并白云山	11.55	11.55	0.00%
A+H 吸并 A+H	中国南车吸并中国北车	5.92	6.19	4.56%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	11.81	14.53	23.03%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	16.91	20.63	22.00%
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	4.88	5.8	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	9.26	11.88	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	15.84	20.81	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	26.65	35	31.33%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	12.65	14.55	15.00%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	10.09	10.8	7.04%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	6.04	8.76	45.00%
非上市吸并 A	招商蛇口吸并招商地产 A	28.22	38.1	35.01%
非上市吸并 A	招商公路吸并华北高速	4.73	5.93	25.40%
非上市吸并 A	温氏集团吸并大华农	8.33	13.33	60.00%
非上市吸并 A	申银万国吸并宏源证券	8.3	9.96	20.00%
非上市吸并 A	美的集团吸并美的电器	9.46	15.96	68.71%
最低值				-33.56%
均值				15.30%
中位数				16.27%
最高值				68.71%

注 1：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告；

注 2：考虑到与停牌前 20 个交易日交易均价的可比性，上述被合并方现金选择权价格、换股价格暂未考虑停牌后除权除息因素影响。

由上表可知，可比交易案例中，被合并方换股价格较 20 个交易日均价溢价率平均为 15.30%，中值为 16.27%。本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，处于上述可比交易被合并方换股溢价率区间内，

符合市场惯例。

本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，考虑到平庄能源连续亏损，溢价水平略低于同类型交易的平均换股溢价水平具备合理性。

3) 平庄能源换股价格较历史期间股价均有一定幅度的溢价，能够保护股东权益

平庄能源换股价格与本次交易停牌前一段时间的历史股价的对比情况如下：

单位：元/股

项目	历史股价	换股价格较历史股价溢价
停牌前 1 个交易日收盘价	3.61	6.65%
停牌前 10 个交易日均价	3.60	6.94%
停牌前 20 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 30 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 60 个交易日均价	3.25	18.46%
停牌前 120 个交易日均价	2.95	30.51%
停牌前 250 个交易日均价	2.75	40.00%

基于上述，平庄能源换股价格与停牌前一段时间的历史股价相比，均有一定幅度的溢价。该等换股价格能够较好地保护平庄能源股东的权益，具有合理性。

4) 平庄能源换股价格充分考虑了停牌期间 A 股市场、可比上市公司的价格变化

自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，A 股大盘、所属行业指数、平庄能源可比上市公司股价均有一定程度的变动，具体如下：

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
可比公司	靖远煤电	000552.SZ	3.21	2.80	-12.77%
	兖州煤业	600188.SH	10.07	10.00	-0.70%
	山煤国际	600546.SH	8.51	6.88	-19.15%
	恒源煤电	600971.SH	6.29	5.65	-10.17%

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
	大同煤业	601001.SH	6.30	5.39	-14.44%
	中国神华	601088.SH	18.01	18.73	4.00%
	中煤能源	601898.SH	4.45	4.71	5.84%
	陕西煤业	601225.SH	9.34	10.72	14.78%
	露天煤业	002128.SZ	10.94	9.98	-8.78%
	大有能源	600403.SH	5.59	4.27	-23.61%
	上海能源	600508.SH	10.14	9.22	-9.07%
	新集能源	601918.SH	3.13	2.77	-11.50%
	郑州煤电	600121.SH	9.32	6.85	-26.50%
	辽宁能源	600758.SH	4.04	2.98	-26.24%
	平均值				-9.88%
	中值				-10.84%
指数	深证综指	399106.SZ	2,329.37	2,366.86	1.61%
	Wind 煤炭指数	886003.WI	4,295.46	4,226.21	-1.61%

注：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告

基于上述，自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，深证综指（399106.SZ）上涨 1.61%，Wind 煤炭指数（886003.WI）下跌 1.61%，A 股煤炭开采行业可比公司股价变动幅度的平均值为-9.88%、中值为-10.84%。本次平庄能源换股溢价率 10% 高于停牌期间指数和可比公司变动幅度，已充分覆盖了平庄能源投资者持有股票的机会成本。

综上，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，充分参照了可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，考虑了股票价格波动的风险，并考虑了对平庄能源换股股东停牌期间机会成本的补偿等因素，换股溢价率的设定符合市场操作惯例，具有合理性，换股价格较平庄能源停牌前的历史股价有一定幅度的溢价，溢价率选取结果公允。

（2）本次交易有利于保障公司股东权益

1) 有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势

本次交易完成后，龙源电力作为存续公司将实现 A+H 两地上市，可以同时 在 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道。由于 A 股市场投 融资工具不断创新，投融资活动十分活跃，且 A 股整体估值相较 H 股存在溢价， 可为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持。此外，回归 A 股市场也有利于龙源电力品牌影响力的进一步提升，有利于促进其业务发展和与 资本市场的有效互动，有利于未来的长远发展和维护全体股东的整体利益。

2) 有利于更好地保护合并双方股东的利益，提高中小股东投资回报

按照本次交易方案，平庄能源的所有换股股东可选择将所持有的平庄能源股 份换为龙源电力 A 股股份，成为龙源电力的股东。龙源电力是中国最早开发风 电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在 全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目， 业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家，回归 A 股将会给 参与换股的平庄能源中小股东带来更优且更长远的回报。

3) 有利于实现资源整合，提高上市公司独立性

龙源电力是国家能源集团新能源板块的上市公司平台，本次吸收合并的同时 通过资产出售及现金购买注入国家能源集团新能源资产，有利于减少龙源电力与 国家能源集团之间新能源业务的潜在的业务重合，有利于提高上市公司独立性， 促进上市公司健康良性发展。本次新能源板块重组契合国家能源集团构建八大业 务板块的战略定位，有利于实现国家能源集团新能源业务板块的进一步整合，进 一步做大做强新能源板块，建设国际一流新能源上市公司。

综上，本次交易有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势，有利于提高中小 股东投资回报，有利于实现资源整合，提高上市公司独立性，有利于保障合并双 方股东的权益。

13、龙源电力 A 股发行定价的合理性的说明

龙源电力自披露吸收合并意向性协议至定价基准日前一交易日，其 A 股发 行价格相对 H 股收盘价溢价水平与 AH 股整体溢价水平具体如下：

日期	龙源电力 收盘价 (港元) (A)	港元兑换 人民币汇率 (B)	龙源电力收盘价 (人民币) (C=A*B)	龙源电力发行 溢价率 (D=11.42/C-1)	AH 股溢 价水平 (E)	溢价率差额 (F=D-E)
2020/12/31	7.77	0.84164	6.54	74.62%	39.76%	34.86%
2021/1/4	8.60	0.84363	7.26	57.30%	40.88%	16.42%
2021/1/5	8.89	0.83527	7.43	53.70%	40.75%	12.95%
2021/1/6	10.04	0.83329	8.37	36.44%	41.54%	-5.10%
2021/1/7	11.50	0.83331	9.58	19.21%	41.09%	-21.88%
2021/1/8	11.58	0.83457	9.66	18.22%	39.84%	-21.62%
2021/1/11	11.16	0.83514	9.32	22.53%	37.71%	-15.18%
2021/1/12	10.88	0.83588	9.09	25.63%	38.35%	-12.72%
2021/1/13	11.60	0.83316	9.66	18.22%	37.63%	-19.41%
2021/1/14	10.70	0.83504	8.93	27.88%	36.96%	-9.08%
2021/1/15	10.32	0.83363	8.60	32.79%	36.00%	-3.21%
均值				35.14%	39.14%	-4.00%

注：港元兑换人民币汇率采用中国人民银行公布的同日银行间外汇市场人民币汇率中间价。

在上表中，将龙源发行溢价率定义为龙源电力权益分派调整前的 A 股发行价格 11.42 元/股相较龙源电力 H 股收盘价的溢价水平；AH 股溢价水平由同日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数计算得出，如 2020 年 12 月 31 日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数为 139.76，则同日 AH 股溢价水平为 $139.76/100-1=39.76\%$ ，代表 A 股相对 H 股整体溢价 39.76%。

将溢价率差额定义为龙源电力 A 股发行价格相对同日 H 股收盘价溢价水平与 AH 股溢价水平之差，则由上表可见，本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与同日市场 AH 股整体溢价水平 36.00% 相比不存在重大偏差。

而在龙源电力自披露吸收合并意向性协议（即 2020 年 12 月 31 日）至定价基准日前一交易日（即 2021 年 1 月 15 日）之间的 11 个交易日中，龙源电力发行溢价率高于同日 AH 股溢价水平的共有 3 个交易日，龙源电力发行溢价率低于同日 AH 股溢价水平的共有 8 个交易日，11 个交易日中龙源电力发行溢价率均值为 35.14%，较同期 AH 股整体溢价水平均值 39.14% 亦不存在重大偏差。

在本次交易龙源电力 A 股发行价格定价过程中，除考虑了龙源电力的 H 股

价格外，还考虑了 A 股行业可比公司及可比交易估值水平，龙源电力的发行价格对应 2019 年市盈率、对应 2020 年 6 月 30 日市净率均处于可比交易估值区间内；对应最近 12 个月市盈率、对应 2020 年 6 月 30 日市净率均处于基于可比公司估值考虑一定流动性溢价的折扣后的合理区间内。此外，本次交易龙源电力 A 股发行价格还综合考虑了合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等，基于保护双方上市公司股东利益角度出发综合确定。

本次交易龙源电力 A 股发行价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，其中同意票数占出席会议有效表决权股份总数比例均超过 99.00%；龙源电力 A 股发行价格已经平庄能源 2021 年第 1 次临时股东大会审议通过，同意票数占出席会议有效表决权股份总数 94.95%。因此，本次龙源电力 A 股发行定价公允，已经双方股东（大）会非关联股东审议通过，获得非关联股东认可，未损害上市公司股东利益，具备合理性。

14、平庄能源定价合理性的说明

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，在 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%，平均值为 15.30%，平庄能源换股价格溢价率 10%略低于 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易溢价率均值。在 H 吸并 A 的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%至 45.00%，平均值为 24.66%，平庄能源换股价格溢价率 10%与 H 吸并 A 股公司的可比交易溢价率相比较低。

对于全部的 H 吸并 A 可比交易，在首次披露交易前两年被合并方归属于母公司股东净利润均为正，被合并方具备良好的持续盈利能力。而平庄能源在本次交易首次披露前最近两年归属于母公司股东净利润分别为-2.51 亿元及-0.78 亿元，被合并方连续亏损，较 H 吸并 A 可比交易中被合并方的财务情况存在显著差异，具体如下：

单位：亿元

吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	被合并方交易前第一年净利润	被合并方交易前第二年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	2006 年 11 月	1.04	1.82	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	2006 年 12 月	1.12	1.08	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	2006 年 12 月	8.7	8.28	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	2007 年 10 月	5.6	4.29	31.33%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	2010 年 12 月	1.21	0.99	23.03%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	2010 年 7 月	0.74	0.35	7.04%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	2011 年 3 月	1.55	0.28	15.00%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	2018 年 3 月	9.95	10.10	22.00%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	2020 年 10 月	54.42	46.58	45.00%
最低值					7.04%
均值					24.66%
中位数					23.03%
最高值					45.00%
吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	交易前一年净利润	交易前两年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	龙源电力吸并平庄能源	2020 年 12 月	-0.78	-2.51	10.00%

注：被合并方交易前第一年/第二年净利润为截至交易首次披露时被合并方已披露的最近一个/两个会计年度财务报告中的归属于母公司股东净利润。

平庄能源换股价格溢价率低于可比交易特别是可比交易中 H 吸并 A 交易的平均溢价率的原因系平庄能源连续亏损，持续盈利能力存在较大不确定性，上市公司面临一定的退市风险，综合考虑合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等情况，以及考虑平庄能源换股价格对应估值已与同期煤炭行业上市公司整体估值水平相当，为保护双方上市公司股东利益，平庄能源换股价格溢价率低于可比交易平均溢价率，及低于 H 吸并 A 可比交易的平均溢价率。

本次交易平庄能源换股价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，其中同意票数占出席会议有效表决权股份总数比例均超过 99.00%；平庄能源换股价格已经平庄能源 2021 年第 1 次临时股东大会非关联股东审议通过，同意票数占出席会议有效表决权股份总数约 94.86%。因此，本次平庄能源换股价格定价公允，已经双方股东（大）会审议通过，获得非关联股东认可，未损害上市公司股东利

益，具备合理性。

15、存在质押、被司法冻结等权利限制的股份数量、受限原因、解除限制的具体安排

根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况具体如下：

序号	持有人名称	股份性质	受限原因	受限股份数量（股）	解除限制日期
1	周**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-05-08
2	赵**	无限售流通股	司法冻结	10,000	2023-04-16
3	庄**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-11-26
4	何**	无限售流通股	司法冻结	400	2023-05-26
5	胡**	无限售流通股	司法冻结	27	2024-07-30
6	徐*	无限售流通股	司法冻结	1,100	2021-12-24
7	肖**	无限售流通股	司法冻结	95	2023-11-02
8	王**	无限售流通股	司法冻结	600	2023-09-18
9	张**	无限售流通股	司法冻结	1,600	2023-07-16
10	陈**	无限售流通股	司法冻结	100	2023-11-02
11	李**	无限售流通股	司法冻结	200	2024-07-27
12	北京**	无限售流通股	柜台质押	256,100	9999-01-01
13	北京**	无限售流通股	司法再冻结	256,100	2022-06-13
合计				270,822	/

注：根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，上表第 13 行被司法再冻结的 256,100 股股票与第 12 行被柜台质押的 256,100 股股票为同一笔股票。

截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况的股份合计 270,822 股，占平庄能源全部已发行股份总数的 0.03%。

16、以权利受限股份换股时是否需要预先取得相关权利人同意并解除限制，如是，取得同意或解除权利限制的具体安排、有无实质法律障碍

根据本次交易方案，如平庄能源股东所持有的平庄能源股票被质押、被冻结、被查封或被设置任何权利限制，则该等股票将在换股时全部转换为龙源电力发行的 A 股股份，原在该等股票上设置的质押、冻结、查封或其他权利限制将在换股后的龙源电力相应 A 股之上维持不变。

鉴于：（1）根据《中华人民共和国民法典》第四百四十条和第四百四十三条的相关规定，股权可以用来出质，股权出质后非经质权人同意不得转让；根据《最高人民法院、国家工商总局关于加强信息合作规范执行与协助执行的通知》第12条的规定，股权、其他投资权益被冻结的，未经人民法院许可，不得转让，不得设定质押或者其他权利负担。而本次换股系为实施龙源电力吸收合并平庄能源，不属于前述规定中禁止或限制的股权转让事项。

（2）实施本次换股吸收合并方案时，存在权利限制的平庄能源股份将继续维持权利限制状态，且对于权利受限的平庄能源股份的换股比例与非权利受限的平庄能源股份的换股比例均相同，不会因平庄能源股份权利受限而减损其价值，因此，本次换股不会实质性损害该等受限股份涉及的相关权利人的合法权益，该等权利人仍然可以通过执行受限股份转换的龙源电力股份来实现其权益。

（3）本次换股吸收合并方案中关于平庄能源受限股份的处理方案参照了过往已完成的相关上市公司吸收合并案例，系上市公司吸收合并案例的通行处理方式。

因此，存在权利限制的平庄能源股份转换为龙源电力股份无需预先取得权利人同意或解除限制，换股实施不存在实质性法律障碍。

17、国家能源集团对异议股东支付现金规模及履约能力的测算情况

根据龙源电力2021年第三次临时股东大会、2021年第一次内资股类别股东大会及2021年第一次H股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力H股股东所代表的股份数量为11,057,000股，占龙源电力总股本的比例为0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即11.30元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，

国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

根据平庄能源 2021 年第一次临时股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的股东所代表的股份数量为 2,074,400 股，占平庄能源总股本的比例为 0.2045%。

根据本次交易方案，平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。结合前述平庄能源股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对平庄能源异议股东支付现金选择权对应的最大值为约 726.04 万元。

国家能源集团最近一年及一期的主要财务数据如下表所示：

项目	2020 年度/2020.12.31	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	55,694,289.74	217,068.39
归母净利润（万元）	2,830,444.18	1,545,726.46
货币资金（万元）	14,946,164.89	356,929.13
流动资产（万元）	32,133,067.54	4,359,812.92
资产总计（万元）	178,807,863.12	39,745,385.41
资产负债率（%）	58.83	48.73
项目	2021 年 1-6 月/2021.6.30	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	31,279,108.32	432,034.23
归母净利润（万元）	2,123,092.39	2,247,850.69
货币资金（万元）	19,129,411.51	1,106,931.56
流动资产（万元）	40,953,044.49	8,651,275.94
资产总计（万元）	188,166,014.34	45,188,848.17
资产负债率（%）	58.74	50.18

注：国家能源集团 2020 年财务数据已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计；2021 年上半年财务数据未经审计。

截至 2021 年 6 月 30 日，国家能源集团合并报表的货币资金余额为 1,912.94 亿元，母公司报表的货币资金余额为 110.69 亿元；2020 年，国家能源集团合并报表的营业总收入及归母净利润分别为 5,569.43 亿元、283.04 亿元，母公司报表

的营业总收入和净利润分别为 21.71 亿元、154.57 亿元。

综上，国家能源集团经营状况稳定，资金储备充裕，账面货币资金规模远高于需对龙源电力及平庄能源异议股东支付收购请求权及现金选择权对价，具有充足的履约能力。

（三）资产出售交易方案情况

1、资产出售交易的交易价格及定价依据

中联评估为平庄能源持有的拟出售资产中的采矿权出具了《拟出售资产采矿权评估报告》，中铭国际为平庄能源持有的其他拟出售资产出具了中铭评报字[2021]第 16116 号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》。根据上述评估报告确认，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，平庄能源拥有的拟出售资产的评估值合计为人民币 343,672.56 万元。上述评估报告已经国家能源集团备案。

以上述经备案的评估结果为定价依据，本次资产出售交易的各方一致同意，拟出售资产的交易价格合计为人民币 343,672.56 万元。

2、资产出售交易的资产交割

自拟出售资产的交割日起，拟出售资产接收主体享有拟出售资产项下的所有资产的所有权利和权益，承担拟出售资产项下的所有负债、责任和义务。拟出售资产的对价由平煤集团向合并后的存续公司龙源电力以现金支付。

3、过渡期损益

本次资产出售交易的各方同意，自评估基准日至拟出售资产的交割日，拟出售资产所产生的盈利或亏损及任何原因造成的权益变动均由平煤集团享有或承担。

4、员工安置

平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由置出资产交易对方平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用

和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

（四）现金购买交易方案情况

1、现金购买交易的拟购买资产范围

本次交易中，拟购买资产的最终交易价格将以符合《证券法》规定的资产评估机构出具并经国资有权机构核准或备案的评估报告的评估结果为基础，由各方协商确定。

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权
2	陕西电力	定边新能源 100%股权
3	广西电力	广西新能源 100%股权
4	云南电力	云南新能源 100%股权
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权
6	华北电力	天津洁能 100%股权
7		内蒙古新能源 100%股权
8		山西洁能 100%股权

2、现金购买交易的交易价格及定价依据

中联评估为云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产出具了《拟购买资产评估报告》。根据该评估报告确认，以2020年12月31日为评估基准日，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产的评估值合计为人民币577,400万元。该评估报告已经国家能源集团备案。

以上述经备案的评估结果为定价依据，本次现金购买交易的各方一致同意，拟购买资产的交易价格分别如下所示：

单位：万元

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产	100%股权评估值	交易价格
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权	79,400.00	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源 100%股权	81,600.00	81,600.00
3	广西电力	广西新能源 100%股权	98,600.00	98,600.00
4	云南电力	云南新能源 100%股权	75,200.00	75,200.00

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产	100%股权评估值	交易价格
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权	44,200.00	44,200.00
6	华北电力	天津洁能 100%股权	60,000.00	60,000.00
7		内蒙古新能源 100%股权	79,100.00	79,100.00
8		山西洁能 100%股权	59,300.00	59,300.00
总计			577,400.00	577,400.00

以此评估值为基础，经各方友好协商，确定在本次交易中拟购买资产的交易价格合计为人民币 577,400 万元。

3、现金购买交易的资产交割

自拟购买资产的交割日起，拟购买资产的购买方享有拟购买资产项下的所有资产的所有权利和权益，承担拟购买资产项下的所有负债、责任和义务。

4、过渡期损益

本次现金购买交易各方同意，在拟购买资产的交割日后的三十日内，将聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对拟购买资产在过渡期间的损益进行审计，评估基准日至拟购买资产的交割日期间的损益的确定以交割审计报告为准。

本次各方同意，自评估基准日至拟购买资产的交割日，拟购买资产所实现盈利由龙源电力享有；拟购买资产所产生的亏损，由出售该亏损公司股权的云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力承担，并以现金向龙源电力全额支付，支付期限不晚于交割审计报告出具日后十个工作日。

5、员工安置

本次现金购买各方同意，鉴于本次现金购买的拟购买资产均为公司股权，本次购买不涉及该等公司的人员安置，员工的劳动关系、社保关系及工资福利等继续由该等公司承担。

6、业绩承诺

云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力作为业绩承诺方，就业绩承诺期 2021 年、2022 年、2023 年，或若拟购买资产在 2021 年 12 月 31 前未能实施完毕，则对应调整后的业绩承诺期为 2022 年、2023 年、2024 年，对赌标的的各年的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润进行承诺，

具体情况如下：

单位：万元

序号	拟购买资产 交易对方	2021年承诺 净利润	2022年承诺 净利润	2023年承诺 净利润	2024年承诺 净利润
1	辽宁电力	9,127.77	8,882.29	9,205.16	8,894.29
2	陕西电力	8,353.77	10,914.34	10,642.48	11,429.55
3	广西电力	20,357.29	22,900.01	23,820.20	23,401.92
4	云南电力	15,854.79	15,702.47	13,017.78	10,658.67
5	甘肃电力	2,424.96	2,910.08	3,958.41	4,743.56
6	华北电力	13,873.60	13,564.53	14,115.01	13,971.47

注：华北电力子公司山西洁能下属持股比例 52%的控股子公司洁能金科以资产基础法评估结果作为最终评估结果，故不涉及业绩对赌。

各方一致同意，本次购买资产实施完毕后，在业绩承诺期的任一会计年度，若对赌标的实际净利润数低于承诺净利润数，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需根据约定就净利润差额所对应估值结果的差额以现金的形式向龙源电力进行补偿。

业绩承诺期内，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力每年度的补偿金额按照如下约定计算及实施：

当年应补偿金额 = (对赌标的截至当年年末累计承诺净利润数 - 对赌标的截至当年年末累计实际净利润数) ÷ 对赌标的业绩承诺期内累计承诺净利润 × 对赌标的的交易对价 - 累计已补偿金额。

龙源电力应在业绩承诺期内每一会计年度专项审核报告出具后 30 日内确定当期应补偿金额，并书面通知云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力。云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力应在收到龙源电力通知之日起 30 日内，将当期应补偿金额以现金的形式汇付至龙源电力指定的银行账户（以下简称“补偿现金专户”）。

龙源电力应在业绩承诺期满后的 4 个月内，对对赌标的进行减值测试，并聘请符合《证券法》规定的会计师事务所和/或评估机构对减值测试出具减值测试报告。除非法律有强制性规定，否则减值测试报告采取的估值方法应与本次购买资产的评估报告保持一致。

若对赌标的的期末减值额 > 累计已补偿现金总额，则云南电力、广西电力、

辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需向龙源电力以现金另行补偿。另行补偿的金额为：对赌标的的期末减值额－累计已补偿现金总额。

二、本次吸收合并及本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组、本次吸收合并构成平庄能源重大资产重组

本次吸收合并的合并方龙源电力系 H 股上市公司，被合并方平庄能源系 A 股上市公司。

根据合并双方 2020 年度审计报告，合并方龙源电力 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额分别为 2,880,711.91 万元、17,462,862.30 万元、6,687,155.33 万元。被合并方平庄能源 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额分别为 184,166.04 万元、419,104.83 万元和 304,761.96 万元。由于平庄能源 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额占龙源电力同期营业收入、资产总额和资产净额的比例分别为 6.39%、2.40% 和 4.56%，而龙源电力 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额占平庄能源同期营业收入、资产总额和资产净额的比例分别为 1,564.19%、4,166.71% 和 2,194.22% 且龙源电力 2020 年末资产净额超过 5,000 万元，根据《重组管理办法》第十二条的规定，本次吸收合并不构成龙源电力的重大资产重组，构成平庄能源的重大资产重组。

根据《拟购买资产审计报告》，标的公司 2020 年度合计营业收入、2020 年末合计资产总额和资产净额分别为 201,759.91 万元、1,512,637.64 万元和 421,579.60 万元，标的公司交易价格合计为 577,400.00 万元，占龙源电力同期营业收入、资产总额和资产净额的比例均未达到 50%。因此，本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组。

三、本次交易构成关联交易

鉴于本次交易的合并方龙源电力、资产出售及现金购买的交易对方均与平庄能源共同受国家能源集团控制。根据《重组管理办法》《上市规则》等法律法规的相关规定，本次交易构成关联交易，关联董事和关联股东在审议本次交易相关议案时均回避表决。

四、本次交易不构成重组上市

本次交易前，平庄能源的控股股东是平煤集团（系国家能源集团间接控股子公司），实际控制人为国务院国资委，不存在最近 36 个月内发生控制权变更的情形；龙源电力的控股股东是国家能源集团，实际控制人是国务院国资委，不存在最近 36 个月内发生控制权变更的情形。龙源电力、平庄能源均受国家能源集团控制。

本次交易完成后，平庄能源作为被合并方将注销法人资格，存续公司龙源电力的控股股东未发生变更，仍为国家能源集团；龙源电力的实际控制人未发生变更，仍为国务院国资委。因此本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的交易情形，即不构成重组上市。

五、本次吸收合并估值情况简要介绍

本次换股吸收合并中被合并方平庄能源的换股价格，是以平庄能源第十一届董事会第十三次会议公告日前 20 个交易日平庄能源股票价格均价为基础，参照可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，并综合考虑股票价格波动的风险并对平庄能源换股股东进行风险补偿等因素而确定；本次换股吸收合并交易中龙源电力的发行价格是以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、可比公司及同行业可比交易的估值水平等因素确定。

为向合并双方董事会提供参考，并分析本次换股吸收合并定价是否公允、合理以及是否存在损害龙源电力及其股东利益或平庄能源及其股东利益的情形，合并方财务顾问中信证券、中金公司就本次换股吸收合并分别出具了《中信证券股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之财务顾问报告》《中国国际金融股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之财务顾问报告》，被合并方独立财务顾问中信建投证券就本次换股吸收合并出具了《中信建投证券股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之独立

财务顾问报告》。中信证券、中金公司、中信建投证券均认为，本次交易的定价公允、合理，不存在损害合并双方及其股东利益的情况。

六、本次现金购买及资产出售评估或估值情况简要介绍

（一）拟购买资产评估基本情况

本次交易拟购买资产的评估基准日为 2020 年 12 月 31 日，拟购买资产交易价格最终以具有符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为基础确定。

根据中联评估出具的拟购买资产评估报告，中联评估采用收益法和资产基础法对标的公司的全部权益价值进行评估，除山西洁能下属子公司洁能金科采用资产基础法评估结果外，其余均采用收益法的评估结果作为拟购买资产的最终评估结论。拟购买资产于评估基准日的评估结果如下：

单位：万元

标的公司	100%股权 账面净资产	100%股权 评估结果	增减值	增值率	拟直接收 购比例	标的资产 作价
	A	B	C=B-A	D=C/A	E	F=E×B
云南新能源	52,785.87	75,200.00	22,414.13	42.46%	100.00%	75,200.00
广西新能源	28,368.17	98,600.00	70,231.83	247.57%	100.00%	98,600.00
东北新能源	59,770.07	79,400.00	19,629.93	32.84%	100.00%	79,400.00
甘肃新能源	27,901.07	44,200.00	16,298.93	58.42%	100.00%	44,200.00
定边新能源	40,883.82	81,600.00	40,716.18	99.59%	100.00%	81,600.00
内蒙古新能源	61,390.65	79,100.00	17,709.35	28.85%	100.00%	79,100.00
山西洁能	57,509.52	59,300.00	1,790.48	3.11%	100.00%	59,300.00
天津洁能	57,037.31	60,000.00	2,962.69	5.19%	100.00%	60,000.00
合计	385,646.48	577,400.00	191,753.52	-	-	577,400.00

综上，根据评估情况，本次重组拟购买资产作价合计 577,400.00 万元。

（二）拟出售资产评估基本情况

本次交易拟出售资产的评估基准日为 2020 年 12 月 31 日，拟出售资产交易价格最终以具有符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为基础确定。

根据中铭国际出具的《拟出售资产评估报告》，中铭国际采用资产基础法对拟出售资产的市场价值进行评估，并作为拟出售资产的最终评估结论。拟出售资产于评估基准日的评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减额	增值率（%）
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	282,552.14	282,468.09	-84.05	-0.03
非流动资产	127,273.31	190,553.32	63,280.01	49.72
其中：固定资产	60,458.94	113,199.55	52,740.61	87.23
在建工程	513.46	581.71	68.25	13.29
无形资产	37,559.61	48,030.77	10,471.15	27.88
开发支出	273.62	273.62	-	
长期待摊费用	28,467.67	28,467.67	-	
资产总计	409,825.45	473,021.42	63,195.97	15.42
流动负债	97,744.65	123,189.77	25,445.12	26.03
非流动负债	12,325.75	6,159.09	-6,166.66	-50.03
负债合计	110,070.40	129,348.86	19,278.46	17.51
净资产	299,755.05	343,672.56	43,917.51	14.65

截至评估基准日，拟出售资产总资产账面价值为 409,825.45 万元，评估价值 473,021.42 万元，评估价值较账面价值增值 63,195.97 万元，增值率为 15.42%；总负债账面价值为 110,070.40 万元，评估价值 129,348.86 万元，评估价值较账面价值增值 19,278.46 万元，增值率为 17.51%；净资产账面价值为 299,755.05 万元，评估价值 343,672.56 万元，评估价值较账面价值增值 43,917.51 万元，增值率为 14.65%。

综上，根据评估情况，本次重组拟出售资产评估价值为 343,672.56 万元。

七、本次交易对合并后存续公司的影响

（一）本次交易对合并后存续公司主营业务的影响

本次交易前，龙源电力是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加

拿大、南非、乌克兰等国家。平庄能源主营业务为煤炭开采销售，平庄能源煤炭品种为老年褐煤，变质程度低，为优质动力褐煤和区域内较好的取暖用煤，多用于发电、生产、取暖及民用。本次交易拟购买资产的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。

本次交易完成后，平庄能源现有煤炭开采销售业务将由平煤集团承接，龙源电力主营业务未发生变更。龙源电力作为存续公司与拟购买资产将通过资产、人员、管理等各个要素的深度整合，进一步增强核心竞争力和行业影响力。

（二）本次交易对合并后存续公司股权结构的影响

根据本次交易方案，龙源电力将因本次换股吸收合并新增 345,574,165 股 A 股股票。本次交易完成后，不考虑收购请求权、现金选择权行权影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力 4,908,598,141 股股份，占龙源电力总股本的 58.56%，仍为龙源电力的控股股东。国务院国资委持有国家能源集团 100% 股权，仍为龙源电力的实际控制人。

本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
内资股（A 股）合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H 股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H 股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注：1、不考虑收购请求权、现金选择权行权影响；
2、持股比例均指占总股本的比例。

（三）本次交易对合并后存续公司财务状况的影响

根据龙源电力 2020 年和 2021 年 1-6 月合并资产负债表和利润表以及按本次换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买完成后架构编制的 2020 年和 2021 年 1-6 月龙源电力备考合并资产负债表和利润表，龙源电力本次交易前后主要财

务指标如下：

项目	2020年度/2020.12.31	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,462,862.30	19,316,299.10
负债合计（万元）	10,775,706.97	12,391,224.57
归属于母公司所有者权益合计（万元）	5,810,358.80	5,994,280.61
营业收入（万元）	2,880,711.91	3,081,278.52
归属于母公司所有者的净利润（万元）	497,737.79	547,656.77
加权平均净资产收益率（%）	9.32	9.99
基本每股收益（元/股）	0.58	0.62
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.56	0.59
资产负债率（%）	61.71	64.15
项目	2021年1-6月/2021.6.30	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,966,226.53	19,840,749.20
负债合计（万元）	10,874,714.13	12,461,738.31
归属于母公司所有者权益合计（万元）	6,146,138.98	6,369,535.21
营业收入（万元）	1,789,642.42	1,916,368.06
归属于母公司所有者的净利润（万元）	453,182.28	504,178.02
加权平均净资产收益率（%）	8.15	8.76
基本每股收益（元/股）	0.55	0.59
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.54	0.58
资产负债率（%）	60.53	62.81

八、本次交易已经履行和尚需履行的程序

（一）本次交易已获得的批准

- 1、本次交易已经龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议审议通过；
- 2、本次交易已经平庄能源第十一届董事会第十三次会议审议通过；
- 3、本次交易已经国家能源集团内部决策机构审议通过；
- 4、本次交易已取得国务院国资委批准；
- 5、本次交易已经龙源电力第四届董事会第七次会议审议通过；

- 6、本次交易已经平庄能源第十一届董事会第十六次会议审议通过；
- 7、本次交易已经平煤集团决策通过；
- 8、本次交易已经云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力内部决策通过；
- 9、本次交易已经平庄能源 2021 年第一次临时股东大会审议通过；
- 10、本次交易已经龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次 H 股类别股东会审议通过；
- 11、本次交易已取得香港联交所对龙源电力发布《换股吸收合并协议》《资产出售协议》《支付现金购买资产协议》及其补充协议项下交易相关的股东通函无异议。

(二) 本次交易尚需获得的批准或核准

本次交易尚需获得的批准或核准程序包括但不限于：

- 1、本次交易尚需取得深交所对龙源电力为本次合并发行的 A 股股票上市的审核同意；
- 2、本次交易尚需取得中国证监会核准；
- 3、本次交易尚需取得相关法律法规要求的其他必要批准或核准（如需）。

本次交易能否取得上述批准或核准存在不确定性，提请广大投资者注意投资风险。

(三) 关于本次交易无需取得国家市场监督管理总局反垄断局对经营者集中事项的核准或不进一步审查的决定的说明

国家能源集团于 2020 年 10 月通过北京产权交易所公开交易受让了中国信达持有的平煤集团 31.82% 股权（以下简称“前序交易”）。2021 年 7 月 26 日，国家市场监督管理总局就前序交易出具了《经营者集中反垄断审查不实施进一步审查决定书》（反垄断审查决定[2021]418 号），决定对前序交易不实施进一步审查，国家能源集团与中国信达可以实施集中。截至本报告书出具日，前序交易已完成交割，国家能源集团持有平煤集团 82.82% 的股份；平煤集团持有平庄能源 61.42%

股份，进而国家能源集团持有的平庄能源的权益达到 50.87%。此外国家能源集团直接持有龙源电力 57.27% 股份，通过全资子公司辽宁电力持有龙源电力 1.17% 股份，合计持有龙源电力的权益为 58.44%，持有的龙源电力拟购买资产的权益均为 100%。因此，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过 50%。

根据《中华人民共和国反垄断法》第二十条的规定，经营者集中是指下列情形：（1）经营者合并；（2）经营者通过取得股权或者资产的方式取得对其他经营者的控制权；（3）经营者通过合同等方式取得对其他经营者的控制权或者能够对其他经营者施加决定性影响。《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）项规定，如果参与集中的每个经营者百分之五十以上有表决权的股份或者资产被同一个未参与集中的经营者拥有，则该经营者集中可以不进行申报。

鉴于本次交易中，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过 50%，符合《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）项豁免申报经营者集中事项的情形。因此，本次交易无需取得国家市场监督管理总局反垄断局对经营者集中事项的核准或不进一步审查的决定。

九、本次交易对当期每股收益的影响

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》（国办发〔2013〕110 号）、《国务院关于进一步促进资本市场健康发展的若干意见》（国发〔2014〕17 号）、《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（中国证监会〔2015〕31 号）等相关规定，合并双方就本次交易对即期回报摊薄的影响进行了认真、审慎、客观的分析，情况如下：

（一）本次重大资产重组摊薄即期回报对公司主要财务指标的影响

根据《备考审计报告》《龙源电力审计报告》《拟购买资产审计报告》《拟置出资产审计报告》以及信永中和出具的平庄能源 2020 年度及 2021 年 1-6 月财务报表审计报告，本次交易完成后，龙源电力扣除非经常性损益前后的每股收益情况如下：

单位：元/股

公司名称	项目	2020年度		
		合并前	备考合并后	变动百分比
龙源电力	归属于普通股股东基本每股收益	0.58	0.62	6.37%
龙源电力	扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益	0.56	0.59	6.82%
公司名称	项目	2021年1-6月		
		合并前	备考合并后	变动百分比
龙源电力	归属于普通股股东基本每股收益	0.55	0.59	6.96%
龙源电力	扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益	0.54	0.58	7.06%

本次交易前，2020年度龙源电力的归属于普通股股东基本每股收益为0.58元/股，扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益为0.56元/股，2021年1-6月龙源电力的归属于普通股股东基本每股收益为0.55元/股，扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益为0.54元/股；本次合并完成后，2020年度龙源电力的归属于普通股股东基本每股收益为0.62元/股，扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益为0.59元/股，2021年1-6月龙源电力的归属于普通股股东基本每股收益为0.59元/股，扣除非经常性损益后归属于普通股股东基本每股收益为0.58元/股。因此本次合并完成后，龙源电力归属于普通股股东的基本每股收益有所增厚。

（二）填补回报并增强存续公司持续回报能力的具体措施

为保护投资者利益、防范即期回报被摊薄的风险，提高对公司股东的回报能力，龙源电力作为存续公司将分别遵循和采取以下原则和措施，进一步提升经营管理能力，应对即期回报被摊薄的风险。但制定下述填补回报措施不等于对龙源电力未来利润做出保证。

1、加快存续公司主营业务发展，提高存续公司盈利能力

本次交易完成后，龙源电力将成为A+H上市公司。通过本次交易，龙源电力将整合国家能源集团下属部分优质新能源资产，业务规模进一步扩张，规模效应得到充分释放，有利于推动龙源电力做优做强，提高上市公司质量，促进高质量发展，不断增强公司核心竞争力、行业影响力和持续盈利能力。

2、加强存续公司内部管理和成本控制

本次交易完成后，龙源电力将进一步加强内部管理，提升经营管理效率，并积极探索和改善现有管理模式，加强成本控制，对发生在业务作业和管理环节中的各项经营、管理、财务费用，进行全面的事前、事中、事后管控。与此同时，龙源电力将持续优化治理结构、加强内部控制，完善并强化投资决策程序以提升资金使用效率，全面有效地控制存续公司经营和资金管控风险。

3、不断完善存续公司治理，为存续公司发展提供制度保障

龙源电力已建立、健全法人治理结构，规范运作，有完善的股东大会、董事会、监事会和管理层的独立运行机制，设置了与存续公司生产经营相适应的、能充分独立运行的、高效精干的组织职能机构，并制定了相应的岗位职责，各职能部门之间职责明确、相互制约。存续公司组织机构设置合理、运行有效，股东大会、董事会、监事会和管理层之间权责分明、相互制衡、运作良好，形成了一套合理、完整、有效的存续公司治理与经营管理框架。

龙源电力将严格遵守《公司法》《证券法》《上市规则》等法律、法规和规范性文件的规定，不断完善治理结构，切实保护投资者尤其是中小投资者权益，为存续公司发展提供制度保障。

4、进一步完善利润分配制度，强化投资者回报机制

龙源电力将持续重视对股东的合理投资回报，同时兼顾存续公司的可持续发展，制定持续、稳定、科学的分红政策。

龙源电力将根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》的规定持续修改和完善公司章程并相应制定股东回报规划。存续公司的利润分配政策重视对投资者尤其是中小投资者的合理投资回报，将充分听取投资者和独立董事的意见，完善股利分配政策，增加分配政策执行的透明度，强化中小投资者权益保障机制，给予投资者合理回报，体现存续公司积极回报股东的长期发展理念。

（三）龙源电力董事、高级管理人员对关于填补回报措施得以切实履行的承诺

龙源电力董事、高级管理人员就保障存续公司填补回报措施得以切实履行作出如下承诺：

“1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护龙源电力和全体股东的合法权益。

2、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害龙源电力利益。

3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。

4、本人承诺不会动用龙源电力资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动。

5、本人承诺由董事会制定的薪酬制度与龙源电力填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、本人承诺如龙源电力拟实施股权激励，拟公布的股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

7、本承诺出具日后至本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足该等规定时，本人承诺届时将按照最新规定出具补充承诺。

8、本人承诺切实履行龙源电力制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给龙源电力或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对龙源电力或者投资者的补偿责任。”

（四）龙源电力控股股东、实际控制人关于本次交易摊薄即期回报采取填补措施的承诺

为保证填补回报措施能够得到切实履行，龙源电力控股股东国家能源集团亦作出以下承诺：

“1、不越权干预龙源电力的经营管理活动，不侵占龙源电力的利益。

2、自承诺出具日至龙源电力本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足该等规定时，届时将按照最新规定出具补充承诺。

3、本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关监管措施。”

十、本次交易相关方作出的重要承诺

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
1	关于所提供信息真实、准确、完整之承诺函	龙源电力	龙源电力保证为本次交易出具的说明、承诺及为本次交易所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，同时承诺向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与原始资料或原件一致，所有文件的签名、印章均是真实的，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。
2		平庄能源	上市公司保证为本次交易出具的说明、承诺及为本次交易所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，同时承诺向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与原始资料或原件一致，所有文件的签名、印章均是真实的，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任。
3		平庄能源全体董事、监事和高级管理人员	上市公司全体董事、监事及高级管理人员保证为本次交易出具的说明、承诺及为本次交易所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，同时承诺向参与本次交易的各中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与原始资料或原件一致，所有文件的签名、印章均是真实的，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。
4		国家能源集团	1、本公司保证为本次交易及时提供相关信息，并保证所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏； 2、本公司保证及时向龙源电力、平庄能源及在本次交易中提供审计、法律、财务顾问等专业服务的中介机构提供本次交易相关资料，并保证所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>均真实有效，且已履行该等签署和盖章所需的法定程序并获得了合法授权，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>3、本公司保证为本次交易所出具的说明、声明及确认均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>4、本公司承诺，如因提供的信息和承诺存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给龙源电力、平庄能源或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。</p> <p>5、如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在形成调查结论以前本公司不转让在上市公司拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。</p>
5		辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力	<p>1、本公司保证为本次交易及时提供相关信息，并保证所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>2、本公司保证及时向龙源电力、平庄能源及在本次交易中提供审计、法律、财务顾问等专业服务的中介机构提供本次交易相关资料，并保证所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均真实有效，且已履行该等签署和盖章所需的法定程序并获得了合法授权，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>3、本公司保证为本次交易并所出具的说明、声明及确认均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>4、本公司承诺，如因提供的信息和承诺存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给龙源电力、平庄能源或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。</p>
6		拟购买资产	<p>1、本公司保证为本次交易及时提供相关信息，并保证所提供的有关信息均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>2、本公司保证及时向龙源电力、平庄能源及在本次交易中提供审计、法律、财务顾问等专业服务的中介机构提供本次交易相关资料，并保证所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均真实有效，且已履行该等签署和盖章所需的法定程序</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>并获得了合法授权，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>3、本公司保证为本次交易并所出具的说明、声明及确认均为真实、准确和完整的，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；</p> <p>4、本公司承诺，如因提供的信息和承诺存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给龙源电力、平庄能源或者投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。</p>
7	关于最近五年的处罚及诚信情况的声明	龙源电力	龙源电力最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等；最近十二个月内不存在受到证券交易所公开谴责或其他重大失信行为，亦不存在其他不良记录。
8		平庄能源	上市公司及上市公司的董事、监事、高级管理人员最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等；最近十二个月内不存在受到证券交易所公开谴责或其他重大失信行为，亦不存在其他不良记录。
9		国家能源集团	本公司最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违规正被中国证监会立案调查的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况；最近12个月内未受到证券交易所公开谴责，不存在其他重大失信行为。
10		辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力	本公司最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等；最近十二个月内不存在受到证券交易所公开谴责或其他重大失信行为，亦不存在其他不良记录。
11		龙源电力全体董事、监事和高级管理人员	本人最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违规正被中国证券监督管理委员会立案调查的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。
12		平庄能源全体董事、监事和高级管理人员	本人最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等；最近十二个月内不存在受到证券交易所公开谴责或其他重大失信行为，亦不存在其他不良记录。
13		国家能源集团全体董事、监事和高级管理人员	本人最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违规正被中国证监会立案调查的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况；最近12个月内未受到证券交易所公开谴责，不存在其他重大失信行为。
14		辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力全体董事、监事和高级管理人员	本人最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违规正被中国证券监督管理委员会立案调查的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。
15		龙源电力	龙源电力保证本次交易的信息披露和全部申请文件，内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。
16		平庄能源	上市公司保证本次交易的信息披露和全部申请文件，内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。
17	关于信息披露和申请文件真实、准确、完整的声明与承诺函	龙源电力全体董事、监事和高级管理人员	龙源电力全体董事、监事及高级管理人员保证为本次交易出具的说明、承诺、提供的有关信息及本次交易的信息披露和全部申请文件，内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前本人不转让在龙源电力拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交龙源电力董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。
18		平庄能源全体董事、监事和高级管理人员	上市公司全体董事、监事及高级管理人员保证本次交易的信息披露和全部申请文件，内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			任。 如本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在形成调查结论以前本人不转让在上市公司拥有权益的股份（如有），并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代其向证券交易所和登记结算公司申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和登记结算公司报送本人的身份信息和账户信息的，授权证券交易所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。
19	关于本次交易的原则性意见及股份减持计划的承诺函	国家能源集团	1、本公司原则同意本次交易。 2、自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，本公司无减持直接或间接持有的龙源电力或平庄能源股份的计划。 3、本承诺函自签署之日起对本公司具有法律约束力，若因本公司违反本承诺函下承诺内容而导致龙源电力或平庄能源受到损失的，本公司将依法承担相应赔偿责任。
20	关于本次交易的原则性意见及股份减持计划的承诺函	辽宁电力	1、本公司原则同意本次交易。 2、自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，本公司无减持直接或间接持有的龙源电力股份的计划。 3、本承诺函自签署之日起对本公司具有法律约束力，若因本公司违反本承诺函下承诺内容而导致龙源电力受到损失的，本公司将依法承担相应赔偿责任。
21	关于对本次交易的原则性意见以及减持上市公司股份的说明和承诺	平煤集团	1、本公司原则同意上市公司实施本次交易。 2、本公司自上市公司复牌之日起至本次交易实施完毕期间，无减持上市公司股份的计划。 3、本承诺函自签署之日起对本公司具有法律约束力，若因本公司违反本承诺函项下承诺内容而导致上市公司受到损失的，本公司将依法承担相应赔偿责任。
22	关于股份减持计划的说明	龙源电力全体董事、监事和高级管理人员	1、本人自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，不存在股份减持计划。 2、上述股份包括本人原持有的龙源电力股份以及原持有股份在上述期间内因龙源电力分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。 3、本人确认上述说明属实，并愿承担违反上述说明所产生的法律责任。
23		平庄能源全体董事、监事和高级管理人员	1、本人自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，不存在股份减持计划。 2、上述股份包括本人原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。 3、本人确认上述说明属实，并愿承担违反上述说明所产生的法律责任。
24	关于所持龙源电力股份	国家能源集团	一、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
	锁定期的声明和承诺		<p>力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。</p> <p>二、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。</p> <p>三、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。</p> <p>四、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。</p>
25		辽宁电力	<p>1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。</p> <p>2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。</p> <p>3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。</p> <p>4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。</p>
26		平煤集团	<p>1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。</p> <p>2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。</p> <p>4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。</p>
27	关于债务承担的承诺函	龙源电力	<p>本公司将按照《中华人民共和国公司法》（2018 年修正）等相关法律法规的要求，履行债权人通知和公告等程序，并根据债权人于法定期限内提出的要求，自行或促使第三方向债权人清偿债务或提供相应的担保。</p>
28	关于提供收购请求权及现金选择权的声明和承诺	国家能源集团	<p>1、对按照龙源电力届时公告的收购请求权方案所规定的程序有效申报行使收购请求权的龙源电力异议股东，本公司将无条件受让其已有效申报行使收购请求权的股份，并按照届时公告所载的收购请求权方案规定的价格向其支付现金对价。若龙源电力在收购请求权实施日之前发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则收购请求权价格将做相应调整。</p> <p>2、对按照平庄能源届时公告的现金选择权方案所规定的程序有效申报行使现金选择权的平庄能源异议股东，本公司将无条件受让其已有效申报行使现金选择权的股份，并按照届时公告所载的现金选择权方案规定的价格向其支付现金对价。若平庄能源在现金选择权实施日之前发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则现金选择权价格将做相应调整。</p> <p>3、本声明与承诺自加盖本公司公章之日起成立，自包括但不限于国有资产监督管理部门、中国证券监督管理委员会等有权部门批准本次换股吸收合并之日（孰晚）起生效；并于本公司因向有效申报并行使收购请求权之异议股东实际支付现金对价而受让龙源电力股份之日，或本公司因向有效申报并行使现金选择权之异议股东实际支付现金对价而受让之平庄能源股份全部转换为龙源电力为本次换股吸收合并所发行的 A 股股票之日（孰晚）起自动失效。</p>
29	关于所持标的公司股权权属的承诺函	辽宁电力	<p>1、标的公司东北新能源系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。</p> <p>2、本公司合法持有东北新能源的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。</p> <p>3、本公司已经依法履行对东北新能源的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响东北新能源合法存续的情况。</p> <p>本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
30		陕西电力	<p>1、标的公司定边新能源系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。</p> <p>2、本公司合法持有定边新能源的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。</p> <p>3、本公司已经依法履行对定边新能源的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响定边新能源合法存续的情况。</p> <p>本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。</p>
31		广西电力	<p>1、标的公司广西新能源系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。</p> <p>2、本公司合法持有广西新能源的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。</p> <p>3、本公司已经依法履行对广西新能源的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响广西新能源合法存续的情况。</p> <p>本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。</p>
32		云南电力	<p>1、标的公司云南新能源系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。</p> <p>2、本公司合法持有云南新能源的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。</p> <p>3、本公司已经依法履行对云南新能源的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响云南新能源合法存续的情况。</p> <p>本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。</p>
33		甘肃电力	<p>1、标的公司甘肃新能源系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。</p> <p>2、本公司合法持有甘肃新能源的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。 3、本公司已经依法履行对甘肃新能源的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响甘肃新能源合法存续的情况。 本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。
34		华北电力	1、标的公司天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能系依法设立并有效存续的法律主体，不存在任何导致或可能导致其解散、清算或破产的情形。 2、本公司合法持有天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能的股权，不存在委托持股、信托持股或其他任何第三方代持股的情形，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，亦不存在诉讼、仲裁或其他形式的纠纷等影响本次交易的情形。 3、本公司已经依法履行对天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能合法存续的情况。 本公司若违反上述承诺，将承担因此而给龙源电力及平庄能源造成的一切损失。
35	关于不存在不得参与任何上市公司重大资产重组情形的说明	内蒙古电力及主要管理人员	1、本公司依法设立并有效存续，不存在依据有关法律、行政法规、规范性文件或公司章程需要终止的情形。 2、截至本说明签署之日，本公司及主要管理人员以及本公司控制的机构均不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在涉嫌重大资产重组相关的内幕交易被中国证券监督管理委员会作出行政处罚或者被司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司及主要管理人员以及本公司控制的机构不存在违规泄露本次交易的相关内幕信息及违规利用该内幕信息进行内幕交易的情形。如上述确认存在虚假，本公司及主要管理人员将依法承担法律责任。 因此，本公司及主要管理人员以及本公司控制的机构不存在《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条规定中不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
36		辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力及其董事、监事和高级管理人员	1、本公司依法设立并有效存续，不存在依据有关法律、行政法规、规范性文件或公司章程需要终止的情形。 2、截至本说明签署之日，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构均不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或立案侦查的情形，最近 36 个月内不存在涉嫌重大资产重组相关的内幕交易被中国证券监督管理委员会作出行政处罚或者被司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构不存在违规泄露本次交易的相关内幕

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			信息及违规利用该内幕信息进行内幕交易的情形。如上述确认存在虚假，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员将依法承担法律责任。 因此，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构不存在《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条规定中不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
37		拟购买资产及其董事、监事和高级管理人员	1、本公司依法设立并有效存续，不存在依据有关法律、行政法规、规范性文件或公司章程需要终止的情形。 2、截至本说明签署之日，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构均不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或立案侦查的情形，最近36个月内不存在涉嫌重大资产重组相关的内幕交易被中国证券监督管理委员会作出行政处罚或者被司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构不存在违规泄露本次交易的相关内幕信息及违规利用该内幕信息进行内幕交易的情形。如上述确认存在虚假，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员将依法承担法律责任。 因此，本公司及本公司全体董事、监事、高级管理人员以及本公司控制的机构不存在《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条规定中不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。
38	关于规范和减少关联交易的承诺函	国家能源集团	1、本公司将尽量避免和减少与龙源电力（包含龙源电力控制的企业，下同）之间的关联交易。 2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本公司将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，与龙源电力依法签订规范的关联交易协议，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规、规范性文件及龙源电力《公司章程》的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务，以维护龙源电力及龙源电力其他股东的利益。 3、本公司保证不利用关联交易非法转移龙源电力的资金、利润，承诺不利用在龙源电力的地位和影响力，通过关联交易损害龙源电力及龙源电力其他非关联股东的合法权益。 4、本公司保证严格按照相关规定履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。 5、本公司将促使本公司控制的除龙源电力以外的企业遵守上述各项承诺。 6、如本公司及本公司控制的除龙源电力以外的企业违反上述承诺而导致龙源电力及其股东的权益受到损害，本公司将依法承担相应的赔偿责任。
39	关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞	国家能源集团	1、本集团体系内的风力发电业务由龙源电力负责整合。对于截至本补充承诺函出具之日，本集团或其附属企业（不包括龙源电力及其附属企业，下同）持有的与龙源电力主营业务直接或间接存在潜在业务重合的风力发电

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
	争的补充承诺函		<p>业务（“存续风力发电业务”），本集团承诺在本次交易完成后3年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件。</p> <p>1.1 就此而言，本集团及其有关附属企业，将于本次交易完成后的每个财政年度结束后四个月内向龙源电力出具关于其所持有的存续风力发电业务资产的专项说明，包括有关资产是否符合注入条件、其财务资料详情以及其他以供龙源电力考虑、评估资产注入所需的资料。</p> <p>1.2 龙源电力的全体独立非执行董事将负责审议及考虑存续风力发电业务资产是否符合资产注入条件及是否启动资产注入，该决定将由龙源电力的全体独立非执行董事作出，有关资产注入还应履行适用法律法规和证券监管规则下的公司治理和信息披露程序（如适用）。</p> <p>1.3 本集团及有关附属企业向龙源电力发出拟注入资产的通知或出具上述第1.1条所述的专项说明后，龙源电力将于接获通知或专项说明后一星期内向其独立非执行董事呈报，让彼等予以考虑、评估，并于接获通知或专项说明后30日内回复本集团。</p> <p>1.4 存续风力发电业务的资产注入涉及国有资产的转让时，须按照法定的国有资产评估方法进行评估，并依法取得批准或备案。存续风力发电业务的资产注入，其价格应当依据本集团和龙源电力共同指定的第三方专业评估机构评估后所作的评估值，并按照当时适用的有关法律要求的方式和程序由本集团和龙源电力共同协商决定。</p> <p>2、就龙源电力与本集团之间存在的火电业务重合情况，在本次交易完成后3年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题。</p> <p>3、为满足龙源电力A股上市之合规性要求，龙源电力可能剥离下属部分风电公司之控股权至本集团（“剥离事宜”），上述标的公司的剥离尚需履行龙源电力股票上市地证券监管机构的审批以及龙源电力董事会和股东大会的审议程序（如适用）。倘若剥离事宜完成相应审议批准程序并获实施，上述标的公司在剥离完成后将一并视同本补充承诺函项下所述之存续风力发电业务，并由本集团按照本补充承诺函之条款1中的约定履行相关承诺。</p> <p>本补充承诺函不减损《避免同业竞争协议》的法律效力。本补充承诺函与《避免同业竞争协议》不一致的，以本补充承诺函为准；本补充承诺函未作约定的，以《避免</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			同业竞争协议》为准。本补充承诺函于获得龙源电力股票上市地证券监管机构批准、本集团有权决策机构批准及龙源电力股东大会审议通过之日起生效。倘若本补充承诺函之条款3所述剥离事宜最终未能获实施，则该条款自动作废且不影响其他本补充承诺函其他条款的效力。
40	关于保持龙源电力集团股份有限公司独立性的承诺函	国家能源集团	<p>1、本公司将保持龙源电力的独立性，保证龙源电力人员独立、资产独立完整、业务独立、财务独立、机构独立。</p> <p>2、本公司保证龙源电力的高级管理人员的任命依据法律法规以及龙源电力章程的规定履行合法程序；保证龙源电力的劳动、人事、社会保障制度、工资管理等完全独立于本公司及本公司控制的其他企业。</p> <p>3、保证龙源电力具有独立完整的资产，龙源电力的资产全部处于龙源电力的控制之下，并为龙源电力独立拥有和运营；保证不会发生干预龙源电力资产管理以及违规占用龙源电力资金、资产的情况。</p> <p>4、保证龙源电力业务独立，独立开展经营活动；保证龙源电力独立对外签订合同、开展业务，形成了独立完整的业务体系，实行经营管理独立核算、独立承担责任与风险，具有面向市场独立自主持续经营的能力。</p> <p>5、保证龙源电力按照相关会计制度的要求，设置独立的财务部门，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，独立进行财务决策；保证龙源电力独立在银行开户并进行收支结算，并依法独立进行纳税申报和履行纳税义务。</p> <p>6、保证龙源电力按照《中华人民共和国公司法》、《上市公司章程指引》等相关法律法规及其公司章程的规定，独立建立其法人治理结构及内部经营管理机构，并保证该等机构独立行使各自的职权；保证龙源电力的经营管理机构与本公司及本公司控制的其他企业的经营机构不存在混同的情形。</p> <p>7、本公司同意承担由于违反上述承诺给龙源电力造成的损失。</p>
41	关于避免资金占用的承诺函	国家能源集团	<p>1、针对截至本承诺函出具日龙源电力及其控股子公司非经营性关联方资金往来及向关联方提供担保的情况，本公司及本公司下属的关联方将积极配合龙源电力对截至本承诺函出具日的非经营性关联方资金往来和关联担保进行清理，通过包括但不限于收回资金、纠正不当行为等方式等方式进行积极整改，并于本次交易向证监会递交申请材料前完成清理；同时，本公司将尽最大努力督促龙源电力以及本公司下属关联方加强内部控制，防止龙源电力新增非经营性关联方资金往来和向关联方提供担保的情形。</p> <p>2、保证龙源电力（含其控制的企业，下同）具有与经营有关的业务体系和相关的独立完整的资产。</p> <p>3、保证本公司及本公司控制的其他企业不以任何方式违法违规占用龙源电力的资金、资产。</p> <p>4、保证不以龙源电力的资产为本公司及本公司控制的其他企业的债务违规提供担保。</p> <p>5、本公司同意承担由于违反上述承诺给龙源电力造成的</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			损失。
42	关于放弃主张异议股东退出请求权的承诺函	国家能源集团	1、本公司同意本次交易； 2、本公司承诺就本次交易放弃主张异议股东退出请求权，亦不就本次交易向合并双方主张任何赔偿或补偿； 3、本承诺一经作出即对本公司产生法律约束力且不可撤销。
43	关于本次交易拟购买资产有关事项的承诺函	国家能源集团	<p>一、关于本次交易拟购买资产土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>（一）自有土地、房产 本次交易的拟购买资产拥有的部分土地使用权和房产所有权存在土地/房产尚未办理证载权利人更名手续、部分划拨土地尚未取得保留划拨用地批复以及土地、房产尚未取得权属证书及涉及生态红线或占用基本农田（如有）等瑕疵问题。 本集团承诺，如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵，被政府主管部门处以行政处罚及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将积极督促本次交易的拟购买资产进行整改，承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。</p> <p>（二）租赁土地、房产 本次交易的拟购买资产存在租赁的部分土地/房产尚未取得权属证书、租赁房屋未办理租赁登记备案等瑕疵问题。本集团承诺，如本次交易拟购买资产因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用等土地、房产，本集团将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于本次交易拟购买资产关联方资金往来和关联担保情况的承诺 截至 2020 年 12 月 31 日，本次交易的拟购买资产存在非经营性关联方资金往来及向关联方提供担保的情况。 针对上述情形，本集团承诺，本集团及本集团下属的关联方将积极配合本次交易的拟购买资产对截至本承诺出具日的非经营性关联方资金往来和关联担保进行清理，通过包括但不限于收回资金、纠正不当行为等方式方式进行积极整改，并于本次交易向证监会递交申请材料前完成清理；同时，本集团将尽最大努力督促本次交易的拟购买资产以及本集团下属关联方加强内部控制，防止本次交易的拟购买资产新增非经营性关联方资金往来和向关联方提供担保的情形。</p> <p>三、关于本次交易拟购买资产劳动用工情况的承诺 本次交易的拟购买资产存在劳务派遣用工超过法定比例、委托第三方代缴社会保险或住房公积金等劳动用工</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>瑕疵。</p> <p>本集团承诺，若本次交易的拟购买资产因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致本次交易的拟购买资产产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿的，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。</p> <p>四、关于本次交易拟购买资产历史沿革有关事项的承诺</p> <p>本集团承诺，本次交易拟购买资产历史沿革中的历次股权变动均已取得了国资监管机构的审批，股权变动程序符合国资监管规定，历次股权变动合法、有效，未造成国有资产流失。若本次交易拟购买资产因历史沿革中的程序瑕疵导致受到主管部门行政处罚、发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿的，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。</p> <p>五、关于本次交易拟购买资产合规情况的承诺</p> <p>本集团承诺，如本次交易拟购买资产因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给本次交易拟购买资产造成损失的，本集团将对龙源电力及其控股子公司作出全额补偿，保证本次交易拟购买资产不会因此遭受任何损失，本集团承担前述补偿后，不会就该等费用向本次交易拟购买资产行使追索权。</p>
44	关于龙源电力集团股份有限公司有关事项的承诺函	国家能源集团	<p>一、关于龙源电力及其控股子公司土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>(一) 自有土地、房产</p> <p>龙源电力及其控股子公司拥有的部分土地使用权和房产所有权存在土地/房产尚未办理证载权利人更名手续、部分划拨土地尚未取得保留划拨用地批复以及土地、房产尚未取得权属证书等瑕疵问题。</p> <p>本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>(二) 租赁土地、房产</p> <p>龙源电力及其控股子公司存在租赁的部分土地/房产尚未取得权属证书、租赁土地尚未取得有关村民集体组织决策程序或其他审批/备案程序、租赁房屋未办理租赁登记备案等瑕疵问题。</p> <p>本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本集团</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于龙源电力及其控股子公司劳动用工情况的承诺 龙源电力及其控股子公司存在劳务派遣用工超过法定比例、委托第三方代缴社会保险或住房公积金等劳动用工瑕疵。</p> <p>本集团承诺，若龙源电力及其控股子公司因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致第三方与龙源电力或其控股子公司产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿的，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于龙源电力及其控股子公司合规情况的承诺 本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因违反税收、环境保护、安全生产及其他相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给龙源电力及其控股子公司造成损失的，本集团将对龙源电力及其控股子公司作出全额补偿，保证龙源电力及其控股子公司不会因此遭受任何损失，本集团承担前述补偿后，不会就该等费用向龙源电力或其控股子公司行使追索权。</p>
45	关于龙源电力集团股份有限公司用地瑕疵事项的承诺函	国家能源集团	<p>截至本承诺函出具之日，龙源电力部分下属子公司存在因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵的情形。其中，龙源电力的全资子公司龙源乐安风力发电有限公司（以下简称“乐安风电”）存在建设鸭公嶂项目期间实际使用的林地范围与林业主管部门批复的林地范围存在偏差而被司法机关进行立案侦查，尚未有明确结论的情形。为使本次交易符合中国证监会的监管要求，本公司作为龙源电力的控股股东，特此承诺，将积极促使龙源电力以及相关子公司（含乐安风电）采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形。该等解决措施可分为如下三种，龙源电力以及相关子公司将结合自身实际情况具体选择适用：</p> <p>1、取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明 鉴于相关子公司是因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵，且目前相关调整规划方案已经上报相关有权机关，本公司将积极促使龙源电力及相关子公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得所在地相关自然资源主管部门出具的关于所涉土地正在办理调整规划、目前可以继续使用且不会遭受处罚的专项证明或者</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>关于相关违法行为不构成重大违法违规行为的合规证明（如涉及）。其中，针对乐安风电被司法机关立案侦查，尚未有明确结论之情形，本公司将积极促使龙源电力及乐安风电，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得相关司法机关对前述立案侦查事项的明确结论意见，力争取得当地检察院对前述立案侦查事项不予起诉或免于起诉处理，并取得相关证明。</p> <p>2、剥离相关公司控股权</p> <p>本公司将积极促使龙源电力采取包括但不限于出售控股权等方式，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，将相关子公司的控股权转让给本公司或本公司下属的除龙源电力之外的其他子公司（以下简称“本次剥离”），具体如下：</p> <p>（1）本公司将积极促使龙源电力及相关子公司按照证券监管机构及国资监管机构的要求履行本次剥离应履行的审计评估程序（如需）、审批程序和信息披露义务；</p> <p>（2）本公司将积极配合龙源电力及相关子公司完成本次剥离；</p> <p>（3）为使得本次剥离符合关于避免同业竞争的监管政策，本公司承诺，在本次交易完成后3年内，相关子公司在相关问题整改完毕后，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本公司将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将相关子公司控股权注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的相关子公司控股权须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件。</p> <p>3、其他监管机构认可的解决措施</p> <p>如相关政府监管机构，包括但不限于中国证监会、深圳证券交易所、香港联交所以及上述相关公司所在地相关自然资源主管部门/处罚部门，提出其他整改要求，本公司承诺将积极促使龙源电力及相关子公司落实该等整改措施。</p> <p>本公司承诺，如龙源电力及其控股子公司因用地瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或责令整改及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。</p>
46	关于国能东北新能源发展有限公司有关事项的承诺函	辽宁电力	<p>一、关于东北新能源及其控股子公司土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>（一）自有土地、房产</p> <p>本公司承诺，如东北新能源及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响东北新能源及其控股子公司的正常</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>生产经营活动，避免东北新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>(二) 租赁土地、房产</p> <p>本公司承诺，如东北新能源及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免东北新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于东北新能源及其控股子公司劳动用工情况的承诺</p> <p>本公司承诺，若东北新能源及其控股子公司因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致东北新能源及其控股子公司产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免东北新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于东北新能源及其控股子公司合规情况的承诺</p> <p>本公司承诺，如东北新能源及其控股子公司因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给东北新能源及其控股子公司造成损失的，本公司将对东北新能源及其控股子公司作出全额补偿，保证东北新能源及其控股子公司不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向东北新能源及其控股子公司行使追索权。</p>
47	关于国能定边新能源有限公司有关事项的承诺函	陕西电力	<p>一、关于定边新能源土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>(一) 自有土地、房产</p> <p>本公司承诺，如定边新能源因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将积极督促定边新能源进行整改，承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响定边新能源的正常生产经营活动，避免定边新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>(二) 租赁土地、房产</p> <p>本公司承诺，如定边新能源因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免定边新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于定边新能源劳动用工情况的承诺 本公司承诺，若定边新能源因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致定边新能源产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免定边新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于定边新能源合规情况的承诺 本公司承诺，如定边新能源因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给定边新能源造成损失的，本公司将对定边新能源作出全额补偿，保证定边新能源不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向定边新能源行使追索权。</p>
48	关于国电甘肃新能源有限公司有关事项的承诺函	甘肃电力	<p>一、关于甘肃新能源土地、房产权属瑕疵的承诺 (一) 自有土地、房产 本公司承诺，如甘肃新能源因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响甘肃新能源的正常生产经营活动，避免甘肃新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>(二) 租赁土地、房产 本公司承诺，如甘肃新能源因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免甘肃新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于甘肃新能源劳动用工情况的承诺 本公司承诺，若甘肃新能源因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致甘肃新能源产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免甘肃新能源因上述事项遭受损失。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>三、关于甘肃新能源合规情况的承诺</p> <p>本公司承诺，如甘肃新能源因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给甘肃新能源造成损失的，本公司将对甘肃新能源作出全额补偿，保证甘肃新能源不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向甘肃新能源行使追索权。</p>
49	关于天津国电洁能电力有限公司、国电华北内蒙古新能源有限公司及国电山西洁能有限公司有关事项的承诺函	华北电力	<p>一、关于天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>(一) 自有土地、房产</p> <p>本公司承诺，如天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司的正常生产经营活动，避免天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>(二) 租赁土地、房产</p> <p>本公司承诺，如天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司劳动用工情况的承诺</p> <p>本公司承诺，若天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司合规情况的承诺</p> <p>本公司承诺，如天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司造成损失的，本公司将对天津洁能、内</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司作出全额补偿，保证天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向天津洁能、内蒙古新能源、山西洁能及其控股子公司行使追索权。
50	关于广西国能能源发展有限公司有关事项的承诺函	广西电力	<p>一、关于广西新能源及其控股子公司土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>（一）自有土地、房产 本公司承诺，如广西新能源及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响广西新能源及其控股子公司的正常生产经营活动，避免广西新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>（二）租赁土地、房产 本公司承诺，如广西新能源及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免广西新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于广西新能源及其控股子公司劳动用工情况的承诺 本公司承诺，若广西新能源及其控股子公司因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致广西新能源及其控股子公司产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生资产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免广西新能源及其控股子公司因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于广西新能源及其控股子公司合规情况的承诺 本公司承诺，如广西新能源及其控股子公司因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给广西新能源及其控股子公司造成损失的，本公司将对广西新能源及其控股子公司作出全额补偿，保证广西新能源及其控股子公司不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向广西新能源及其控股子公司行使追索权。</p>
51	关于国能云南新能源有	云南电力	<p>一、关于云南新能源土地、房产权属瑕疵的承诺</p> <p>（一）自有土地、房产</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
	限公司有关事项的承诺函		<p>本公司承诺，如云南新能源因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响云南新能源的正常生产经营活动，避免云南新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>（二）租赁土地、房产</p> <p>本公司承诺，如云南新能源因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免云南新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>二、关于云南新能源劳动用工情况的承诺</p> <p>本公司承诺，若云南新能源因违反劳动用工相关法律、法规及规范性文件，或未按照相关规定、政策的要求为员工缴纳或足额缴纳社会保险和住房公积金，或存在劳动争议纠纷，而在本次交易的交割日后受到有权机关处罚或被要求补缴社会保险、住房公积金或缴纳罚款、滞纳金，或导致云南新能源产生任何纠纷并向其追索，导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿的，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免云南新能源因上述事项遭受损失。</p> <p>三、关于云南新能源合规情况的承诺</p> <p>本公司承诺，如云南新能源因违反税收、环境保护、安全生产等相关法律、法规及规范性文件，而在本次交易的交割日后受到主管机关处罚给云南新能源造成损失的，本公司将对云南新能源作出全额补偿，保证云南新能源不会因此遭受任何损失，本公司承担前述补偿后，不会就该等费用向云南新能源行使追索权。</p>
52	关于用地瑕疵事项的承诺函	龙源电力	<p>龙源电力集团股份有限公司（以下简称“本公司”）换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司（以下简称“平庄能源”），同时平庄能源拟将除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产和负债出售给平庄能源控股股东内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司，且本公司拟以现金购买国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“国家能源集团”）其他下属公司持有的部分新能源业务资产（以下简称“本次交易”）。本次交易涉及本公司首次公开发行 A 股，因此本公司应当符合 A 股 IPO 相关条件。</p> <p>截至本承诺函出具之日，本公司部分下属子公司存在因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵的情形。其中，龙源电力的全资子公司龙源乐安风力发电有限公司（以下简称“乐安风电”）存在建设鸭公嶂项目期间实际使用的林地范围与林业主管部门批复的林地范围存在偏差而被司法机关进行立案侦查，尚未有明确结论的情形。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>为使本次交易符合中国证监会的监管要求，本公司特此承诺，将积极促使相关子公司（含乐安风电）采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形。该等解决措施可分为如下三种，相关子公司将结合自身实际情况具体选择适用：</p> <p>1、取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明 鉴于相关子公司是因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵，且目前相关调整规划方案已经上报相关有权机关，本公司将积极促使相关子公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得所在地相关自然资源主管部门出具的关于所涉土地正在办理调整规划、目前可以继续使用且不会遭受处罚的专项证明或者关于相关违法行为不构成重大违法违规行为的合规证明（如涉及）。其中，针对乐安风电被司法机关立案侦查，尚未有明确结论之情形，本公司将积极促使龙源电力及乐安风电，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得相关司法机关对前述立案侦查事项的明确结论意见，力争取得当地检察院不予起诉或免于起诉处理，并取得相关证明。</p> <p>2、剥离相关公司控股权 本公司将采取包括但不限于出售控股股权等方式，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，将相关子公司的控股权转让给国家能源集团或国家能源集团下属的除本公司之外的其他子公司（以下简称“本次剥离”），具体如下： （1）本公司将按照证券监管机构及国资监管机构的要求履行本次剥离应履行的审计评估程序（如需）、审批程序和信息披露义务； （2）为使得本次剥离符合关于避免同业竞争的监管政策，国家能源集团承诺，“在本次交易完成后3年内，相关子公司在相关问题整改完毕后，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，国家能源集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将相关子公司控股权注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的相关子公司控股权须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件。” 本公司承诺，在相关子公司控股权符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件的情况下，积极配合国家能源集团完成相关子公司控股权注入本公司。</p> <p>3、其他监管机构认可的解决措施 如相关政府监管机构，包括但不限于中国证监会、深圳证券交易所、香港联交所以及上述相关公司所在地自然资源主管部门/处罚部门，提出其他整改要求，本公司承诺将积极促使相关子公司落实该等整改措施。 如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。</p>
53	关于龙源电力集团股份有限公司上	国家能源集团	<p>一、启动股价稳定措施的条件 在龙源电力A股股票上市交易之日起三年内，非因不可抗力、第三方恶意炒作之因素导致公司A股股票收盘价</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
	市后稳定股价的承诺函		<p>连续 20 个交易日低于最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日为“触发日”，最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同）（以下简称“稳定股价启动条件”），在符合相关法律、法规、规范性文件和公司上市地上市规则且公司股权分布符合上市条件的前提下，本公司同意根据本承诺函采取稳定股价的措施。</p> <p>二、稳定股价的具体措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足之日起 5 个交易日内，本公司将与龙源电力董事会商议并确定稳定股价的具体方案，包括但不限于公司回购 A 股股票、本公司增持公司 A 股股票或其他符合相关法律、法规、规范性文件及公司上市地上市规则规定的其他方案。</p> <p>如确定以本公司增持龙源电力 A 股股票作为稳定股价的具体措施，则本公司将通过证券交易所交易系统以合法方式增持龙源电力 A 股股票。在触发日次日起 20 个交易日内，本公司应将增持龙源电力股票的具体计划书面通知龙源电力，并由龙源电力进行公告，增持计划包括增持目的、方式，增持资金及来源，增持股份种类、数量及占总股本的比例、价格或价格区间、定价原则、实施时间等信息。增持价格原则上不超过龙源电力最近一期经审计的每股净资产。在增持计划实施期间，本公司不减持龙源电力 A 股股票。</p> <p>本公司应依据适用法律、法规、规范性文件及本公司《公司章程》等规定完成内部决策程序，履行其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施增持计划。</p> <p>如增持完成后龙源电力 A 股股价再次触及稳定股价启动条件，本公司将继续与公司董事会商议确定稳定股价的具体方案，如确定继续以本公司增持股票作为稳定股价的措施，则本公司将在不影响龙源电力上市条件的前提下继续履行增持义务。</p> <p>三、稳定股价措施的终止情形</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如出现以下任一情形，则公司已制订或公告的稳定股价方案终止执行，已开始执行的措施视为实施完毕而无需继续执行：</p> <p>（1）公司 A 股股票连续 10 个交易日的收盘价均高于每股净资产；</p> <p>（2）继续回购或增持公司 A 股股票将导致其股权分布不符合上市条件。</p> <p>四、未能履行稳定股价义务的约束措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如本公司未如期提出增持计划和/或未实际实施增持计划的，本公司承诺接受以下约束措施：</p> <p>龙源电力有权将与本公司履行增持义务所需资金总额相等金额的应付本公司的现金分红予以截留，直至本公司履行增持义务。</p>
54		辽宁电力	<p>一、启动股价稳定措施的条件</p> <p>在龙源电力 A 股股票上市交易之日起三年内，非因不可</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>抗力、第三方恶意炒作之因素导致公司 A 股股票收盘价连续 20 个交易日低于最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日为“触发日”，最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同）（以下简称“稳定股价启动条件”），在符合相关法律、法规、规范性文件和公司上市地上市规则且公司股权分布符合上市条件的前提下，本公司同意根据本承诺函采取稳定股价的措施。</p> <p>二、稳定股价的具体措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足之日起 5 个交易日内，本公司将与龙源电力董事会商议并确定稳定股价的具体方案，包括但不限于公司回购 A 股股票、本公司增持公司 A 股股票或其他符合相关法律、法规、规范性文件及公司上市地上市规则规定的其他方案。</p> <p>如确定以本公司增持龙源电力 A 股股票作为稳定股价的具体措施，则本公司将通过证券交易所交易系统以合法方式增持龙源电力 A 股股票。在触发日次日起 20 个交易日内，本公司应将增持龙源电力股票的具体计划书面通知龙源电力，并由龙源电力进行公告，增持计划包括增持目的、方式，增持资金及来源，增持股份种类、数量及占总股本的比例、价格或价格区间、定价原则、实施时间等信息。增持价格原则上不超过龙源电力最近一期经审计的每股净资产。在增持计划实施期间，本公司不减持龙源电力 A 股股票。</p> <p>本公司应依据适用法律、法规、规范性文件及本公司《公司章程》等规定完成内部决策程序，履行其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施增持计划。</p> <p>如增持完成后龙源电力 A 股股价再次触及稳定股价启动条件，本公司将继续与公司董事会商议确定稳定股价的具体方案，如确定继续以本公司增持股票作为稳定股价的措施，则本公司将在不影响龙源电力上市条件的前提下继续履行增持义务。</p> <p>三、稳定股价措施的终止情形</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如出现以下任一情形，则公司已制订或公告的稳定股价方案终止执行，已开始执行的措施视为实施完毕而无需继续执行：</p> <p>（1）公司 A 股股票连续 10 个交易日的收盘价均高于每股净资产；</p> <p>（2）继续回购或增持公司 A 股股票将导致其股权分布不符合上市条件。</p> <p>四、未能履行稳定股价义务的约束措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如本公司未如期提出增持计划和/或未实际实施增持计划的，本公司承诺接受以下约束措施：</p> <p>龙源电力有权将与本公司履行增持义务所需资金总额相等金额的应付本公司的现金分红予以截留，直至本公司履行增持义务。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
55	关于上市后稳定股价的承诺函	龙源电力	<p>一、启动股价稳定措施的条件</p> <p>在公司 A 股股票上市交易之日起三年内，非因不可抗力、第三方恶意炒作之因素导致公司 A 股股票收盘价连续 20 个交易日低于最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日为“触发日”，最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同）（以下简称“稳定股价启动条件”），在符合相关法律、法规、规范性文件和公司上市地上市规则且公司股权分布符合上市条件的前提下，公司同意根据本承诺函采取稳定 A 股股价的措施。</p> <p>二、股价稳定的具体措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足之日起 5 个交易日内，公司董事会将与公司控股股东国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“国家能源集团”）商议并确定稳定股价的具体方案，包括但不限于公司回购 A 股股票、国家能源集团增持公司 A 股股票或其他符合相关法律、法规、规范性文件及公司上市地上市规则规定的其他方案。</p> <p>如确定以公司回购 A 股股票作为稳定股价的具体措施，公司将通过证券交易所交易系统以合法方式回购 A 股股份。在触发日次日起 20 个交易日内，公司董事会应制定回购计划并公告。回购计划包括回购目的、方式，价格或价格区间、定价原则，拟回购股份种类、数量及占总股本的比例，拟用于回购股份的资金总额及来源，回购后公司股本结构的变动情况等信息。回购股份的价格原则上不超过公司最近一期经审计的每股净资产。公司应依据适用法律、法规、规范性文件及《公司章程》等规定完成内部决策程序，履行其他相关程序并取得所需的相关批准后，实施回购计划。</p> <p>如回购完成后公司 A 股股价再次触及稳定股价启动条件，公司将继续与国家能源集团商议确定稳定股价的具体方案，如确定继续以公司回购股票作为稳定股价的措施，则公司将在不影响上市条件的前提下继续履行回购计划，但单一会计年度用以稳定股价的回购资金合计不高于上一年度经审计的归属于母公司股东净利润的 20%。超出上述标准的，有关稳定股价措施在当年度不再继续实施。</p> <p>三、稳定股价措施的终止情形</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如出现以下任一情形，则公司已制订或公告的稳定股价方案终止执行，已开始执行的措施视为实施完毕而无需继续执行：</p> <p>（1）公司 A 股股票连续 10 个交易日的收盘价均高于每股净资产；</p> <p>（2）继续回购或增持公司 A 股股票将导致其股权分布不符合上市条件。</p> <p>四、未能履行稳定股价义务的约束措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如公司未如期公告 A 股股份回购计划或未实际履行回购计划的，公司承诺接受以下约束措施：公司将在股东大会及中国证监会指定报刊</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。
56		龙源电力全体董事、高级管理人员	<p>一、启动股价稳定措施的条件</p> <p>在公司的 A 股股票上市交易之日起三年内，非因不可抗力、第三方恶意炒作之因素导致公司 A 股股票收盘价连续 20 个交易日低于公司最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日为“触发日”，最近一期审计基准日后，因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的，每股净资产相应进行调整，下同）（以下简称“稳定股价启动条件”），在符合相关法律、法规、规范性文件和公司上市地上市规则且公司股权分布符合上市条件的前提下，本人同意根据本承诺函采取稳定公司 A 股股价的措施。</p> <p>二、股价稳定的具体措施</p> <p>如公司需公告具体稳定股价措施而未能如期公告，或明确表示未有股价稳定措施，且公司控股股东在触发日起 20 个交易日内未采取稳定股价措施并由公司公告的，在符合有关法律、法规、规范性文件和公司上市地上市规则的情况下，本人同意在触发日次日起的第 20 个交易日后的 10 个交易日内，制订稳定公司股价的具体措施及实施计划，履行相应内部决策程序并由公司予以公告。</p> <p>三、未能履行稳定股价义务的约束措施</p> <p>在稳定股价启动条件满足后，如本人未履行关于及时制定股价稳定措施并履行相应内部决策程序的，本人承诺接受以下约束措施：本人同意暂停从公司领取薪酬或津贴，直至本人确实履行相关责任为止。</p>
57	关于持股意向和减持意向的承诺函	国家能源集团	<p>1、本公司将严格依据相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求、本公司就股份锁定事项出具的相关承诺执行有关股份限售事项。</p> <p>2、根据《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律法规及规范性文件的规定，在满足以下条件的前提下，本公司可进行减持。若相关监管规则被修订、废止，本公司将依据不时修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持：</p> <p>（1）本公司所持有的股份锁定期届满后，本公司采取集中竞价交易方式减持的，在任意连续 90 日内减持股份的总数不超过龙源电力股份总数的 1%，采取大宗交易方式减持的，在任意连续 90 日内减持股份的总数不超过龙源电力股份总数的 2%。计算上述股份数量时，本公司与本公司之一致行动人（一致行动人的认定适用《上市公司收购管理办法》的规定）持有的股份应当合并计算。</p> <p>（2）本公司采取集中竞价交易方式减持的，将在首次卖出龙源电力股份的 15 个交易日前将减持计划（包括但不限于拟减持股份的数量、来源、减持时间区间、方式、价格区间、减持原因）以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告，并按照法律、法规及交易所规定披露减持进展情况。本公司通过集中竞价交</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>易以外的方式减持龙源电力股份时，本公司将提前 3 个交易日将减持计划（包括但不限于拟减持股份的数量、来源、减持时间区间、方式、价格区间、减持原因）以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。</p> <p>（3）如果本公司通过协议转让方式减持股份并导致本公司不再具有龙源电力控股股东或 5% 以上股东身份的，本公司应当在减持后 6 个月内继续遵守本承诺第（1）、（2）条的规定。</p> <p>（4）本公司持有的龙源电力股权被质押的，本公司将在该事实发生之日起 2 日内以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告。因执行股权质押协议导致本公司持有的龙源电力股权被出售的，应当执行本承诺。</p> <p>（5）如果龙源电力上市后因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配售等原因进行除权、除息的，则按照深圳证券交易所的有关规定作除权除息处理。</p> <p>3、本公司所持股票在锁定期满后两年内减持的，其减持价格不低于发行价。</p> <p>4、本公司将严格遵守上述承诺，若本公司违反上述承诺进行减持，本公司则自愿将减持所得收益上缴至龙源电力并同意归龙源电力所有。如本公司未将前述违规减持公司股票所得收益上交龙源电力，则龙源电力有权扣留应付本公司现金分红中与本公司应上交龙源电力的违规减持所得金额相等的现金分红。</p>
58		辽宁电力	<p>1、本公司将严格依据相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求、本公司就股份锁定事项出具的相关承诺执行有关股份限售事项。</p> <p>2、根据《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律法规及规范性文件的规定，在满足以下条件的前提下，本公司可进行减持。若相关监管规则被修订、废止，本公司将依据不时修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持：</p> <p>（1）本公司所持有的股份锁定期届满后，本公司采取集中竞价交易方式减持的，在任意连续 90 日内减持股份的总数不超过龙源电力股份总数的 1%，采取大宗交易方式减持的，在任意连续 90 日内减持股份的总数不超过龙源电力股份总数的 2%。计算上述股份数量时，本公司与本公司之一致行动人（一致行动人的认定适用《上市公司收购管理办法》的规定）持有的股份应当合并计算。</p> <p>（2）本公司采取集中竞价交易方式减持的，将在首次卖出龙源电力股份的 15 个交易日前将减持计划（包括但不限于拟减持股份的数量、来源、减持时间区间、方式、价格区间、减持原因）以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告，并按照法律、法规及交易所规定披露减持进展情况。本公司通过集中竞价交</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>易以外的方式减持龙源电力股份时，本公司将提前3个交易日将减持计划（包括但不限于拟减持股份的数量、来源、减持时间区间、方式、价格区间、减持原因）以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。</p> <p>（3）如果本公司通过协议转让方式减持股份并导致本公司不再具有龙源电力控股股东或5%以上股东身份的，本公司应当在减持后6个月内继续遵守本承诺第（1）、（2）条的规定。</p> <p>（4）本公司持有的龙源电力股权被质押的，本公司将在该事实发生之日起2日内以书面方式通知龙源电力并由龙源电力向交易所备案并予以公告。因执行股权质押协议导致本公司持有的龙源电力股权被出售的，应当执行本承诺。</p> <p>（5）如果龙源电力上市后因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配售等原因进行除权、除息的，则按照深圳证券交易所的有关规定作除权除息处理。</p> <p>3、本公司所持股票在锁定期满后两年内减持的，其减持价格不低于发行价。</p> <p>4、本公司将严格遵守上述承诺，若本公司违反上述承诺进行减持，本公司则自愿将减持所得收益上缴至龙源电力并同意归龙源电力所有。如本公司未将前述违规减持公司股票所得收益上交龙源电力，则龙源电力有权扣留应付本公司现金分红中与本公司应上交龙源电力的违规减持所得金额相等的现金分红。</p>
59	关于放弃主张异议股东退出请求权的承诺函	辽宁电力	<p>1、本公司同意本次交易；</p> <p>2、本公司承诺就本次交易放弃主张异议股东退出请求权，亦不就本次交易向合并双方主张任何赔偿或补偿；</p> <p>3、本承诺一经作出即对本公司产生法律约束力且不可撤销。</p>
60	关于本次交易摊薄即期回报填补措施的承诺函	国家能源集团	<p>1、不越权干预龙源电力的经营管理活动，不侵占龙源电力的利益。</p> <p>2、自承诺出具日至龙源电力本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足该等规定时，届时将按照最新规定出具补充承诺。</p> <p>3、本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关监管措施。</p>
61		辽宁电力	<p>1、不越权干预龙源电力的经营管理活动，不侵占龙源电力的利益。</p> <p>2、自承诺出具日至龙源电力本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足该等规定时，届时将按照最新规定出具补充承诺。</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			3、本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关监管措施。
62	关于减持价格及延长锁定期相关事项的承诺函	龙源电力全体董事及高级管理人员	<p>1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起十二个月内，不转让或委托他人管理本人直接和间接持有的龙源电力本次交易前已发行的股份（如有，不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本人承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。</p> <p>2、在上述锁定期届满后两年内，本人减持发行人股份的，减持价格不低于 龙源电力本次交易的 A 股股票的发行价。</p> <p>3、在上述股份锁定期届满后，本人在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，在满足股份锁定承诺的前提下，每年转让持有的龙源电力股份不超过本人直接或间接持有龙源电力股份总数的 25%；离职后半年内，不转让或委托他人管理本人直接或间接持有的龙源电力股份。</p> <p>4、在担任龙源电力董事、高级管理人员期间，本人将严格遵守法律法规及规范性文件关于董事、高级管理人员的持股及股份变动的有关规定，规范诚信履行董事、高级管理人员的义务，如实并及时申报本人直接或间接持有的龙源电力股份及其变动情况。</p> <p>5、如相关法律法规及规范性文件或中国证监会或其派出机构、深圳证券交易所等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本人同意对本人所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。</p> <p>6、本人承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。</p>
63	关于本次交易摊薄即期回报填补措施的承诺函	龙源电力	<p>1、加快存续公司主营业务发展，提高存续公司盈利能力 本次交易完成后，龙源电力将成为 A+H 上市公司，完成各项业务的全面整合。龙源电力将进一步围绕“一个目标、三型五化、七个一流”发展战略，以高质量可持续发展为目标，以电网友好、环境友好为标准，根据资源禀赋和消纳情况秉持“陆海统筹、风光并举、多能互补、上下联动重点突破”的开发思路，积极扩大风力发电、太阳能发电等新能源项目储备；坚持自主开发与合作收购相结合，通过股权合作和兼并重组，快速提升公司业务规模；借助资本市场平台，有效拓展公司融资渠道，持续提升资金使用效率，进一步增强发展实力；更加注重科学管理，完善前期项目开发体系建设，初步形成以创新开发为中心，以发展研究和强化执行为引领的开发结构，从而降低成本、提升效益，实现集约化、专业化发展。</p> <p>2、加强存续公司内部管理和成本控制 龙源电力将进一步加强内部管理，提升经营管理效率，</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>并进一步加强成本控制，对发生在业务作业和管理环节中的各项经营、管理、财务费用，进行全面的事前、事中、事后管控。</p> <p>3、不断完善存续公司治理，为存续公司发展提供制度保障</p> <p>龙源电力已建立、健全法人治理结构，规范运作，有完善的股东大会、董事会、监事会和管理层的独立运行机制，设置了与存续公司生产经营相适应的、能充分独立运行的、高效精干的组织职能机构，并制定了相应的岗位职责，各职能部门之间职责明确、相互制约。存续公司组织机构设置合理、运行有效，股东大会、董事会、监事会和管理层之间权责分明、相互制衡、运作良好，形成了一套合理、完整、有效的存续公司治理与经营管理框架。龙源电力将严格遵守《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》等法律、法规和规范性文件的规定，不断完善治理结构，切实保护投资者尤其是中小投资者权益，为存续公司发展提供制度保障。</p> <p>4、进一步完善利润分配制度，强化投资者回报机制</p> <p>龙源电力将持续重视对股东的合理投资回报，同时兼顾存续公司的可持续发展，制定持续、稳定、科学的分红政策。</p> <p>龙源电力将根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》的规定持续修改和完善公司章程并相应制定股东回报规划。存续公司的利润分配政策重视对投资者尤其是中小投资者的合理投资回报，将充分听取投资者和独立董事的意见，切实维护存续公司股东依法享有投资收益的权利，体现存续公司积极回报股东的长期发展理念。</p>
64		龙源电力全体董事、高级管理人员	<p>1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护龙源电力和全体股东的合法权益。</p> <p>2、本人承诺不会无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害龙源电力利益。</p> <p>3、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。</p> <p>4、本人承诺不会动用龙源电力资产从事与本人履行职责无关的任何投资、消费活动。</p> <p>5、本人承诺由董事会制定的薪酬制度与龙源电力填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>6、本人承诺如龙源电力拟实施股权激励，拟公布的股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>7、本承诺出具日后至本次交易实施完毕前，若中国证券监督管理委员会或深圳证券交易所等监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定，且上述承诺不能满足该等规定时，本人承诺届时将按照最新规定出具补充承诺。</p> <p>8、本人承诺切实履行龙源电力制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			本人违反该等承诺并给龙源电力或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对龙源电力或者投资者的补偿责任。
65	关于利润分配政策的安排及承诺	龙源电力	<p>1、利润分配政策的基本原则</p> <p>公司利润分配政策以实现公司价值和股东利益最大化为目的，以求连续、稳定地向公司股东提供合理的投资回报。公司董事会将综合考虑公司的经营情况、财务表现、现金流状况、投资需求及未来发展规划，决定是否建议派发股息并厘定股息金额。公司拟于每个会计年度结束后向股东派发股息，并可以进行中期分红或适时派发特别股息。公司优先采用现金分红的方式进行利润分配。</p> <p>2、利润分配的具体政策</p> <p>（1）公司现金分红的具体条件和比例：公司当年经审计净利润为正数且符合《公司法》规定的分红条件下，在足额预留法定公积金、任意公积金以后，除特殊情况外，公司应当采取现金方式分配股利，每年向股东现金分配股利不低于本公司当年实现的可分配利润的20%。</p> <p>特殊情况是指：</p> <p>1）受不可抗力事件（如遇到战争、自然灾害、疫情等）影响，公司生产经营受到重大影响；</p> <p>2）当年经营活动产生的现金净流量为负，实施现金分红将会影响公司后续持续经营时；</p> <p>3）审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告；</p> <p>4）公司有重大投资计划或其他重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）的情况；</p> <p>5）经股东大会审议通过的其他特殊情况。</p> <p>（2）公司发放股票股利的具体条件：</p> <p>1）公司经营情况良好；</p> <p>2）公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益；</p> <p>3）发放的现金股利与股票股利的比例符合本章程的规定；</p> <p>4）法律、法规、规范性文件规定的其他条件。</p> <p>公司在确定以股票方式分配利润的具体金额时，应充分考虑以股票方式分配利润后的总股本是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，并考虑对未来债权融资成本的影响，以确保分配方案符合全体股东的整体利益。</p> <p>（3）公司可以进行中期分红，由公司董事会根据公司的资金需求状况提议公司进行中期分红，并提交公司股东大会批准。</p> <p>3、差异化现金分红政策</p> <p>公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分不同情形，提出差异化的现金分红政策：</p> <p>（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			<p>(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%;</p> <p>(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%;</p> <p>公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的,可以按照前项规定处理。</p> <p>4、利润分配的决策程序和机制</p> <p>(1) 公司的利润分配方案由管理层拟定后提交公司董事会、监事会审议。董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论,形成专项议案后提交股东大会审议。公司在上一会计年度实现盈利,但董事会不进行现金分红或者按低于公司章程规定的现金分红比例进行利润分配时,独立董事应发表独立意见,公司应提供网络投票方式以方便社会公众股东参与股东大会表决。</p> <p>(2) 公司在制定现金分红具体方案时,董事会应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜,独立董事应当发表独立意见。独立董事可以征集中小股东的意见,提出分红提案,并直接提交董事会审议。</p> <p>(3) 股东大会对现金分红具体方案进行审议前,公司应当通过多种渠道与股东(特别是中小股东)进行沟通和交流(包括但不限于电话、传真、邮箱、实地接待等),充分听取中小股东的意见和诉求,及时答复中小股东关心的问题。</p> <p>(4) 公司股东大会对利润分配方案作出决议后,公司董事会须在股东大会审议通过后两个月内完成股利(或股份)的派发事项。</p> <p>(5) 公司因前述规定的特殊情况而不进行现金分红时,董事会就不进行现金分红的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明,经独立董事发表意见后提交股东大会审议,并在公司指定媒体上予以披露。</p> <p>5、公司利润分配政策调整</p> <p>公司的利润分配政策不得随意变更。如现行政策与公司生产经营情况、投资规划和长期发展的需要确实发生冲突的,可以调整利润分配政策,调整后的利润分配政策不得违反中国证监会的有关规定。</p> <p>公司董事会在利润分配政策的修改过程中,需经全体董事过半数同意,方能提交公司股东大会审议。公司应以股东权益保护为出发点,在提交股东大会的议案中说明修改的原因,独立董事应当就利润分配方案修改的合理性发表独立意见。公司利润分配政策的修改需提交公司股东大会审议,应当经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。</p> <p>6、未来三年股东回报规划</p> <p>为明确公司 2021 年、2022 年、2023 年对新老股东权益分红的回报,进一步细化公司上市后生效的公司章程中</p>

序号	承诺事项	承诺方	承诺内容
			关于股利分配原则的条款，增加股利分配决策透明度和可操作性，便于股东对公司经营和分配进行监督，特制订《龙源电力集团股份有限公司未来三年（2021年-2023年）股东回报规划》。 公司承诺本次交易完成后将按照《龙源电力集团股份有限公司章程》及《龙源电力集团股份有限公司未来三年（2021年-2023年）股东回报规划》的相关规定进行利润分配。
66	关于股份锁定的承诺	平煤集团	1. 自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。 2. 如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。 3. 本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。 4. 自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。

十一、国家能源集团对本次重组的原则性意见及自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

龙源电力控股股东国家能源集团出具了《国家能源投资集团有限责任公司关于所持龙源电力集团股份有限公司股份锁定期的声明和承诺》，具体内容如下：

“1、本公司原则同意本次交易。

2、自本次交易复牌之日起至龙源电力为本次交易发行的 A 股股票上市交易之日期间，本公司无减持直接或间接持有的龙源电力或平庄能源股份的计划。

3、本承诺函自签署之日起对本公司具有法律约束力，若因本公司违反本承诺函下承诺内容而导致龙源电力及平庄能源受到损失的，本公司将依法承担相应赔偿责任。”

十二、平庄能源董事、监事、高级管理人员自本次重组复牌之日起至实施完毕期间的股份减持计划

平庄能源全体董事、监事、高级管理人员出具了《内蒙古平庄能源股份有限公司董事、监事、高级管理人员关于股份减持计划的说明》，具体内容如下：

“1、本人自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，不存在股份减持计划。

2、上述股份包括本人原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。

3、本人确认上述说明属实，并愿承担违反上述说明所产生的法律责任。”

十三、保护投资者合法权益的相关安排

为保护投资者，特别是中小投资者的合法权益，合并双方将采取以下措施：

（一）保护股票投资者合法权益的相关安排

1、严格履行信息披露义务

本次交易属于上市公司重大事项，龙源电力和平庄能源已经切实按照《重组管理办法》《准则第 26 号》《上市公司信息披露管理办法》和《关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知》的要求履行了信息披露义务，并将继续严格履行信息披露义务。为保护投资者合法权益，防止本次交易对股价造成波动，交易双方在筹划本次交易时采取了严格的保密措施，平庄能源及时向深交所申请停牌并披露影响股价的重大信息。重组过程中，龙源电力和平庄能源按照相关法规的要求，及时、准确地披露了重组的进展情况。

2、严格执行关联交易批准程序

本次交易构成关联交易，合并双方将遵循公开、公平、公正的原则，严格执行相关法律法规以及关联交易的审批程序。

3、网络投票安排

根据中国证监会《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》等有关规

定，为给参加股东大会的股东提供便利，平庄能源将就本次交易方案的表决提供网络投票平台，股东可以直接通过网络进行投票表决。

4、为交易双方异议股东提供收购请求权、现金选择权

为充分保护中小股东利益，本次换股吸收合并将向龙源电力异议股东提供收购请求权，将向平庄能源异议股东提供现金选择权，具体情况参见本报告书“第一章 本次交易方案”之“二、本次交易的具体方案”之“(二) 本次吸收合并交易具体情况”之“11、龙源电力异议股东的保护机制”及“12、平庄能源异议股东的保护机制”。

(二) 保护债权人合法权益的相关安排

龙源电力及平庄能源将按照中国法律和其各自公司章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告，并将依法按照各自债权人的要求（如有）清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担；平庄能源拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在拟出售资产的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在拟出售资产的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

对于龙源电力已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具，龙源电力承诺，将根据相关法规和募集说明书及持有人会议规则的约定召开债务融资工具/债券持有人会议，审议本次交易事宜。

十四、合并方财务顾问和被合并方独立财务顾问的保荐资格

龙源电力聘请中信证券和中金公司担任本次交易的合并方财务顾问，平庄能源聘请中信建投证券担任本次交易的被合并方独立财务顾问。中信证券、中金公司和中信建投证券均经中国证监会批准依法设立，具有财务顾问业务资格及保荐承销资格。

十五、中介机构的声明承诺

与本次交易相关的中介机构中信证券、中金公司、中信建投证券、金杜律师、中伦律师、天职国际、信永中和、中联评估、中铭国际同意合并双方在本报告书及其摘要中引用中介机构所出具文件的相关内容，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

投资者应到指定网站（www.szse.com.cn）浏览本报告书的全文及中介机构出具的意见。

重大风险提示

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易可能被暂停、中止或取消的风险

本次交易存在因平庄能源股价的异常波动或异常交易可能涉嫌内幕交易，而被暂停、中止或取消的风险。同时，鉴于本次交易的复杂性，自本次交易协议签署至最终实施完毕存在一定的时间跨度，如合并双方生产经营、财务状况或市场环境发生不利变化，拟购买资产、拟出售资产交割进度不及预期或者发生其他重大突发事件或不可抗力因素等，均可能对本次交易的时间进度产生重大影响，也存在导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

若本次交易因上述原因被暂停、中止或取消，而合并双方又计划重新启动交易的，则交易方案、换股价格及其他交易相关的条款、条件均可能较本报告书中披露的重组方案存在重大变化，提请广大投资者注意相关风险。

（二）本次交易涉及的审批风险

本次交易已分别取得龙源电力董事会、平庄能源董事会、龙源电力股东大会、类别股东会及平庄能源股东大会审议批准，并已取得香港联交所对龙源电力发布《换股吸收合并协议》《资产出售协议》《支付现金购买资产协议》及其补充协议项下交易相关的股东通函无异议，本次交易方案尚需取得中国证监会、深交所等有权监管部门以及相关法律法规要求的其他批准或核准，相关事项能否取得相关批准或核准，以及最终取得批准或核准的时间均存在不确定性，提醒广大投资者注意投资风险。

（三）强制换股的风险

平庄能源股东大会决议对平庄能源全体股东具有约束力，包括在股东大会上投反对票、弃权票或未出席股东大会也未委托他人代为表决的股东。在本次交易方案获得全部必要的批准或核准后，未申报、部分申报、无权申报或无效申报行使现金选择权的平庄能源股东持有的平庄能源股票，以及现金选择权提供方因提供现金选择权而持有的平庄能源股票，将全部按照换股比例转换为龙源电力因本

次换股吸收合并发行的 A 股股票。

对于已经设定了质押、被司法冻结或存在法律法规限制转让的其他情形的平庄能源股份，该等股份在换股时一律转换成龙源电力的 A 股股份，原在平庄能源股份上设置的质押、被司法冻结的状况或其他权利限制将在换取的相应的龙源电力 A 股股份上继续有效。

（四）行使现金选择权的相关风险

为充分保护平庄能源中小股东的利益，本次换股吸收合并将向平庄能源异议股东提供现金选择权。行使现金选择权的平庄能源异议股东，可就其有效申报的每一股平庄能源股份，在现金选择权实施日，获得由现金选择权提供方按照现金选择权价格支付的现金对价，同时将相对应的股份过户到现金选择权提供方名下。如果本次换股吸收合并方案未能获得相关有权监管部门的批准或核准，导致本次交易最终不能实施，则平庄能源异议股东不能行使现金选择权，也不能就此向合并双方主张任何赔偿或补偿。

若平庄能源相关股东申报行使现金选择权时平庄能源股价高于现金选择权价格，则股东申报行使现金选择权将可能使其利益受损。此外，投资者申报行使现金选择权还可能丧失未来龙源电力 A 股股票上涨的获利机会。

二、与存续公司相关的风险

（一）行业政策风险

2019 年国家发改委颁布的《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》对电力消费设定可再生能源电力消纳责任权重，有利于可再生能源的开发和消纳。2020 年财政部《可再生能源电价附加资金管理办法》以及 2019 年、2020 年国家发展改革委有关风电、光伏发电上网电价有关文件，明确补助资金年度收支预算按照以收定支的原则编制，2021 年 1 月 1 日后新核准风电、光伏项目按燃煤标杆电价执行，优先发展平价上网项目，可能对龙源电力未来相关投资项目产生不确定性影响。

随着电力市场化改革的不断深入，新能源市场交易规模和范围持续扩大，风电平价上网、竞争配置等政策的落地和实施、新能源合理利用小时补贴政策的出

台，使新能源企业面临着电价下降，收益下滑的风险。

可再生能源是国家能源供应体系的重要组成部分，是保障能源安全的重要内容。2020年11月，习近平主席在出席金砖国家领导人第十二次会晤时提出的碳达峰和碳中和目标，对新能源的发展提供了有力支撑，在“十四五”期间，我国每年新增可再生能源装机需求将进一步提高，光伏、风电、水电以及核电等低碳能源将大幅度替代高碳能源。预计我国将继续支持和鼓励可再生能源行业的发展，但如未来风电行业政策发生重大变动，将可能对存续公司生产经营造成不利影响。

（二）风力发电行业市场竞争风险

风电企业的竞争很大程度上是优质发电资源的竞争。优质风能资源主要分布在有限的地区和特定位置，而本地消纳能力以及当地电网输送容量也是制约发电和上网能力的主要因素。因此，各个企业对于风能资源优越、当地消纳能力充分、电力输送容量充足的优质风电项目的竞争非常激烈。

如果未来市场竞争情况进一步加剧，可能导致存续公司获得优质的项目资源的难度进一步加大；同时在竞争性配置的规则下，若竞争方采取低价竞争策略，将可能导致存续公司以较低的中标价格获得项目资源，进而使得新增项目收益率降低，影响整体盈利能力。

（三）市场化交易占比变化导致的业绩波动风险

2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016年3月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

由于我国各区域电力市场化进程和政策各不相同，存续公司已投产项目所在区域的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，存续公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电

网公司结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

由于市场化交易电价通常低于项目核准电价，若后续电力市场化交易占比提升，则可能对存续公司业绩产生不利影响。

（四）弃风限电风险

由于风力大小存在间歇性和波动性的特点，风力发电具有一定的随机性。电网公司需要根据包括风电在内的各类型发电机组发电量和用电需求的变化情况，相应调整各类型发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。

当电网的消纳和送出能力不足，不能完全接受风力发电向电网输送的电能时，电网会降低风力发电机组的发电能力，使得部分风力资源无法得到利用。另外，由于部分地区当地消纳能力有限或送出通道受限，目前无法完全接收风力发电向电网输送的电能。上述因素可能导致弃风限电的现象，从而影响存续公司发电项目的上网电量。

长期看来，随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，弃风限电的比例将会逐步降低，但是短期内弃风限电的比例若发生波动，仍将对存续公司的经营业绩产生影响。

（五）资产权属瑕疵风险

风电项目占地面积大，涉及土地性质和权属情况复杂。截至本报告书签署日，龙源电力及标的公司存在部分土地房屋尚未办理证载使用权人更名手续、划拨土地用途不符合划拨用地目录及部分土地、房屋尚未取得权属证书等情形，此外亦涉及部分租赁瑕疵土地、房屋的情形，具体情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”及“第五章 拟购买资产基本情况”。国家能源集团已经出具承诺函，将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免存续公司及其控股子公司因资产权属瑕疵情况遭受损失。

上述相关瑕疵情况不会对龙源电力及标的公司正常生产经营造成重大不利影响，但仍然存在无法如期完善权属的不确定性风险。如不能及时取得不动产权

证书，则龙源电力及标的公司可能无法继续使用该等土地或房产，甚至可能受到相关主管部门的处罚，进而可能对龙源电力及标的公司生产经营造成不利影响。

（六）龙源电力占用生态保护红线和基本农田风险

龙源电力及其境内控股子公司尚未取得的土地使用权中，存在部分子分公司的无证土地涉及生态保护红线及占用基本农田。截至本报告书签署日 36 个月内，龙源电力部分与生态保护红线相关行政处罚，具体情况分别参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”之“（1）自有土地使用权”之“2）尚待取得权属证书的土地使用权”之“①涉及生态保护红线的无证土地”及“②涉及占用基本农田的无证土地”。国家能源集团已经出具承诺函，将通过采取积极促使龙源电力及相关子公司取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明或剥离相关子公司控股权或其他监管机构认可的解决措施以及承担相关费用、进行经济补偿或赔偿的方式，避免存续公司及其控股子公司因占用生态保护红线和基本农田遭受损失。

截至本报告书签署日，对于龙源电力 13 家子分公司使用的 15 宗、面积合计 84,688 平方米的涉及临时占用生态保护红线的土地，根据《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》《自然生态空间用途管制办法（试行）》及国家自然资源部的咨询回复意见属于可划入生态保护红线的情形，其中 12 家子分公司使用的 14 宗土地已取得有关土地主管部门出具的正在调整生态保护红线规划的证明文件，1 家分公司使用的 1 宗土地已取得权属证书。

截至本报告书签署日，龙源电力下属的贵州龙源拥有的 2 宗面积为 3,880 平方米的涉及占用基本农田的无证土地，属于贵州省国土资源厅《省国土资源厅关于印发〈支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工方案〉的通知》的规定的确实难以避让永久基本农田的，纳入重大建设项目范围的项目，目前正在办理基本农田补划的相关手续，且相关主管部门已出具证明文件；截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已经不在龙源电力合并报表范围内；福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司涉及的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承

担瑕疵资产的所有责任和义务。

龙源电力部分子公司正在办理调整生态保护红线规划及基本农田补划的相关手续，受政府部门整体规划及决策程序影响，相关手续办理进度存在一定不确定性。

（七）应收款项回收风险

2018 年末、2019 年末、2020 年末和 2021 年 6 月末，龙源电力应收账款及应收款项融资账面价值合计分别为 1,004,235.07 万元、1,636,320.91 万元、2,160,231.49 万元和 2,519,090.76 万元，占流动资产比例分别为 55.54%、69.84%、68.89% 和 75.91%，应收账款规模较大。

目前我国风能发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤脱硫标杆电价和可再生能源补贴。发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分由电网公司直接支付，通常跨月结算电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在 1 个月之内。近年来，一方面龙源电力及标的公司装机规模快速增加，发电收入逐年提高；另一方面，可再生能源补贴发放周期较长，通常 1-3 年方能收回补贴。若可再生能源补贴款的发放情况持续无法得到改善，将导致应收账款不能及时回收，进而影响现金流，对龙源电力及标的公司生产经营产生不利影响。

第一章 本次交易方案

一、本次交易的背景与意义

（一）本次交易的背景

进入 21 世纪以来，新一轮能源革命在全球蓬勃兴起，解决能源可持续供应和应对气候变化，推动人类社会从工业文明迈向生态文明是世界各国共同的使命。2016 年全球 170 多个国家共同签署《巴黎协定》以应对气候变化，提升全球文明的可持续发展。在此框架下，世界各国纷纷制定能源转型战略，提出更高的能效目标，制定更加积极的低碳政策，不断寻求低成本清洁能源替代方案，推动可再生能源发展和经济绿色低碳转型。走绿色低碳发展道路，逐步实现以化石能源为主向风能、太阳能、水能等清洁能源为主转变，已成为全球能源发展共识。

我国作为世界上最大的能源生产和消费大国，最大的 CO₂ 排放国，如不能尽早实现“碳中和”，未来必将付出巨大的排碳成本。同时，我国拥有丰富的风能资源储量，利用风能发电具有明显的节能减排和环境保护效益，有利于我国能源结构的低碳化、无碳化转型。

2014 年，以习主席为核心的党中央提出了“四个革命，一个合作”的能源安全新战略，为我国能源转型指明了方向。在此战略指引下，近年来，我国风电发展取得了举世瞩目的成绩，装机容量稳居世界第一。截至 2020 年底，风电装机已达 28,172 万千瓦。但是，鉴于我国 21 亿千瓦的电力总装机容量和 50 亿吨级标煤的能源消费总量，非化石能源占一次能源消费的比重仅 15.3%，仍低于世界平均水平。2020 年 9 月以来，习主席在一系列重要国际场合向全球表态中国将加快推进绿色转型发展。2020 年 9 月 22 日，习主席在第七十五届联合国大会一般性辩论上向全世界庄严承诺：“中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和。”2020 年 12 月，在气候雄心峰会上，习主席再次发表重要讲话中强调：“到 2030 年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放量将比 2005 年下降 65% 以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到 25% 左右……风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上。”

同时，近年来国家出台了多项政策鼓励国有企业进行兼并重组，支持企业利用资本市场开展兼并重组，促进行业整合和产业升级。为贯彻落实党中央、国务院关于国有企业改革的决策部署，龙源电力和平庄能源拟通过本次合并，进一步促进内部资源配置集约化与业务发展协同化，发挥相关领域全产业链优势，突出相关优势产业发展，提升公司价值创造水平，巩固提升龙源电力的行业领先地位与国际竞争能力。

（二）本次交易的意义

1、有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势

本次交易完成后，龙源电力作为存续公司将实现 A+H 两地上市，可以同时 在 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道。由于 A 股市场投融资工具不断创新，投融资活动十分活跃，且 A 股整体估值相较 H 股存在溢价，可为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持。此外，回归 A 股市场也有利于龙源电力品牌影响力的进一步提升，有利于促进其业务发展和与资本市场的有效互动，有利于未来的长远发展和维护全体股东的整体利益。

2、有利于更好地保护合并双方股东的利益，提高中小股东投资回报

按照本次交易方案，平庄能源的所有换股股东可选择将所持有的平庄能源股份换为龙源电力 A 股股份，成为龙源电力的股东。龙源电力是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家，回归 A 股将会给参与换股的平庄能源中小股东带来更优且更长远的回报。

3、有利于实现资源整合，提高上市公司独立性

龙源电力是国家能源集团新能源板块的上市公司平台，本次吸收合并的同时通过资产出售及现金购买注入国家能源集团新能源资产，有利于减少龙源电力与国家能源集团之间新能源业务的潜在的业务重合，有利于提高上市公司独立性，促进上市公司健康良性发展。本次新能源板块重组契合国家能源集团构建八大业务板块的战略定位，有利于实现国家能源集团新能源业务板块的进一步整合，进一步做大做强新能源板块，建设国际一流新能源上市公司。

二、本次交易的具体方案

（一）本次交易方案概述

本次交易由换股吸收合并、资产出售及现金购买三部分组成。

1、换股吸收合并

龙源电力通过向平庄能源的全体换股股东发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源，合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通。

2、资产出售

根据《资产出售协议》及其补充协议约定的条款和条件，平庄能源将拟出售资产转让给平煤集团，拟出售资产的对价由平煤集团以现金支付。于拟出售资产的交割日，拟出售资产将直接交割至平煤集团。

本次资产出售交易中，根据中铭国际出具并经国家能源集团备案的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，本次资产出售交易拟出售资产的评估价值合计为 343,672.56 万元。

3、现金购买

龙源电力将向国家能源集团其他下属子公司辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力购买资产，拟购买资产的对价由存续公司龙源电力以现金支付。于拟购买资产的交割日，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

拟购买资产具体情况如下：

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例	支付对价（万元）
1	辽宁电力	东北新能源	100%	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源	100%	81,600.00

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例	支付对价（万元）
3	广西电力	广西新能源	100%	98,600.00
4	云南电力	云南新能源	100%	75,200.00
5	甘肃电力	甘肃新能源	100%	44,200.00
6	华北电力	天津洁能	100%	60,000.00
7		内蒙古新能源	100%	79,100.00
8		山西洁能	100%	59,300.00

本次现金购买交易各方达成一致，云南电力持有的国电巧家新能源有限公司50%的股权不再纳入本次拟购买资产范围。

本次现金购买交易中，拟购买资产的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估报告的评估结果为准。根据中联评估出具并经国家能源集团备案的《拟购买资产评估报告》，以2020年12月31日为评估基准日，本次现金购买交易拟购买资产的评估价值合计为577,400万元。

本次吸收合并、资产出售及现金购买组成本次整体交易。吸收合并、资产出售及现金购买互为前提条件，其中任何一项未能实施，则其他两项均不实施。本次交易完成后，平庄能源将退市并注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的全部资产、负债，龙源电力为本次吸收合并发行的A股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通；同时根据《资产出售协议》及其补充协议、《支付现金购买资产协议》及其补充协议的约定，拟出售资产将直接交割至平煤集团，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

（二）本次吸收合并交易具体情况

1、交易各方

本次换股吸收合并的合并方为龙源电力，被合并方为平庄能源。

2、换股发行的股票种类及面值

龙源电力为本次换股吸收合并之目的发行人民币普通股（A股），每股面值为人民币1元。

3、换股对象及合并实施股权登记日

本次换股的对象为合并实施股权登记日收市后登记在册的平庄能源所有股东。即于合并实施股权登记日，未申报、部分申报、无权申报或无效申报行使现金选择权的平庄能源股东持有的平庄能源股票，以及现金选择权提供方因提供现金选择权而持有的平庄能源股票，将全部按照换股比例转换为龙源电力因本次换股吸收合并发行的 A 股股票。

合并双方董事会将在本次合并获得中国证监会核准后，另行公告合并实施股权登记日。

4、发行价格与换股价格

(1) 龙源电力 A 股发行价格

龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

若龙源电力自权益分派实施完成次日起至换股实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述发行价格将作相应调整。除此之外，发行价格不再进行调整。

(2) 平庄能源 A 股换股价格

平庄能源的换股价格以定价基准日前 20 个交易日的均价 3.50 元/股为基准，给予 10% 的溢价率，即 3.85 元/股。若平庄能源自定价基准日起至换股日（包括

首尾两日)发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项,则上述换股价格将作相应调整。除此之外,换股价格不再进行调整。

5、换股比例

换股比例计算公式为:换股比例=平庄能源 A 股换股价格/龙源电力 A 股发行价格(计算结果按四舍五入保留四位小数)。本次合并的换股比例为 1: 0.3407,即平庄能源换股股东所持有的每 1 股平庄能源 A 股股票可以换得 0.3407 股龙源电力本次发行的 A 股股票。本次换股吸收合并换股比例根据龙源电力权益分派后的发行价格进行调整。自龙源电力权益分派实施完成次日至换股实施日(包括首尾两日),除非合并双方中的任何一方发生现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项,或者发生按照相关法律、法规或监管部门的要求须对发行价格或换股价格进行调整的情形外,换股比例在任何其他情形下均不作调整。

6、换股发行股份的数量

截至本报告书签署日,平庄能源总股本为 1,014,306,324 股,假设平庄能源全部股东参与本次换股,按照上述换股比例计算,则龙源电力为本次换股吸收合并发行的 A 股股份数量合计为 345,574,165 股。

若合并双方任何一方自龙源电力权益分派实施完成次日起至换股日(包括首尾两日)发生派送现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项,则上述换股发行的股份数量将作相应调整。

7、龙源电力 A 股股票的上市流通

本次换股吸收合并完成后,龙源电力为本次换股吸收合并发行的 A 股股票、以及龙源电力原内资股转换的 A 股股票将申请于深交所主板上市流通。

8、零碎股处理方法

平庄能源换股股东取得的龙源电力 A 股股票应当为整数,如其所持有的平庄能源股票数量乘以换股比例后的数额不是整数,则按照其小数点后尾数大小排序,每一位股东依次送一股,直至实际换股数与计划发行股数一致。如遇尾数相同者多于剩余股数时则采取计算机系统随机发放的方式,直至实际换股数与计划

发行股数一致。

9、权利受限的平庄能源股份的处理

如平庄能源股东所持有的平庄能源股票被质押、被冻结、被查封或被设置任何权利限制，则该等股票将在换股时全部转换为龙源电力发行的 A 股股份，原在该等股票上设置的质押、冻结、查封或其他权利限制将在换股后的龙源电力相应 A 股之上维持不变。

10、股份锁定期安排

龙源电力控股股东国家能源集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

龙源电力股东辽宁电力承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺

承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）交易所认定的其他情形。”

平庄能源控股股东平煤集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

11、龙源电力异议股东的保护机制

为充分保护龙源电力股东的利益，根据《公司法》及龙源电力现有公司章程的规定，龙源电力将赋予其异议股东收购请求权。

本次交易的收购请求权提供方为国家能源集团。

在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的龙源电力股东有权要求收购请求权提供方以公平价格购买其持有的龙源电力股份。

在根据异议股东要求以公平价格收购异议股东所持龙源电力股份后，该等异议股东无权再向龙源电力和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其

他股东主张收购请求权。

行使收购请求权的龙源电力异议股东，可就其有效申报的每一股龙源电力股票，在收购请求权实施日，获得由收购请求权提供方按照收购请求权价格支付的现金对价，同时将相对应的股份过户到收购请求权提供方名下。收购请求权提供方应当于收购请求权实施日受让龙源电力异议股东行使收购请求权的全部龙源电力股份，并相应支付现金对价。

龙源电力异议股东行使收购请求权需同时满足以下条件：①在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时均投出有效反对票；②自适用于该类别股东的龙源电力审议本次交易的股东大会、类别股东会的股权登记日起，作为有效登记在龙源电力股东名册上的股东，持续保留拟行使收购请求权的股票至收购请求权实施日；③在收购请求权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使收购请求权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使收购请求权。龙源电力异议股东在审议本次交易的股东大会、类别股东会股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有收购请求权的股份数量相应减少；龙源电力异议股东在审议本次交易股东大会、类别股东会股权登记日之后发生股票买入行为的，享有收购请求权的股份数量不增加，该等股份不享有收购请求权。

持有以下股份的龙源电力异议股东无权就其所持股份主张行使收购请求权：①存在权利限制的龙源电力股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向龙源电力承诺放弃收购请求权的股份；③其他根据适用法律不得行使收购请求权的股份。

关于收购请求权的详细安排（包括但不限于收购请求权实施日、收购请求权的申报、结算和交割等）将由龙源电力与收购请求权提供方协商一致后确定，并将依据法律法规以及联交所的规定及时进行信息披露。

因行使收购请求权而产生的相关税费，由收购请求权的异议股东、收购请求权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担，如适用法

律、监管部门、结算公司对此没有明确规定，则相关方将参照市场惯例协商确定。

根据龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次内资股类别股东大会及 2021 年第一次 H 股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力 H 股股东所代表的股份数量为 11,057,000 股，占龙源电力总股本的比例为 0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即 11.30 元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

12、平庄能源异议股东的保护机制

为充分保护平庄能源股东的利益，根据《公司法》及平庄能源现有公司章程的规定，平庄能源将赋予其异议股东现金选择权。

(1) 现金选择权提供方

本次交易的现金选择权提供方为国家能源集团。在平庄能源审议本次交易的股东大会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的任何平庄能源股东有权要求现金选择权提供方购买其持有的平庄能源股份。

在根据异议股东要求收购异议股东所持平庄能源股份后，该等异议股东无权再主张向平庄能源和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其他股东主张现金选择权。

(2) 现金选择权价格

平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。若平庄能源自定价基准日至现金选择权实施日（包括首尾两日）发

生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则现金选择权价格将做相应调整。

(3) 现金选择权行使条件

平庄能源异议股东行使现金选择权需同时满足以下条件：①在平庄能源审议本次交易的股东大会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时投出有效反对票；②自平庄能源审议本次交易的股东大会的股权登记日起，作为有效登记在平庄能源股东名册上的股东，持续保留拟行使现金选择权的股票至现金选择权实施日；③在现金选择权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使现金选择权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使现金选择权。平庄能源异议股东在审议本次交易的股东大会的股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有现金选择权的股份数量相应减少；平庄能源异议股东在审议本次交易股东大会的股权登记日之后发生股票买入行为的，享有现金选择权的股份数量不增加，该等股份不享有现金选择权。

持有以下股份的平庄能源异议股东无权就其所持股份主张行使现金选择权：①存在权利限制的平庄能源股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向平庄能源承诺放弃现金选择权的股份；③其他根据适用法律不得行使现金选择权的股份。上述无权主张现金选择权的股份将于换股实施日按照换股比例转换成龙源电力为本次合并发行的 A 股股票。

已提交平庄能源股票作为融资融券交易担保物的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前将平庄能源股份从证券公司客户信用担保账户划转到其普通证券账户中，方能行使现金选择权。已开展约定购回式证券交易的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前及时办理完提前购回手续，方可行使现金选择权。

(4) 现金选择权调价机制

1) 调整对象

调整对象为平庄能源异议股东现金选择权价格。

2) 可调价期间

平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日至中国证监会核准本次交易前。

3) 可触发条件

A、向上调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向上调整：

a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价涨幅超过 20%。

B、向下调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向下调整：

a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价跌幅超过 20%。

4) 调整机制及调价基准日

当上述调价触发情况首次出现时，平庄能源在调价触发条件成就之日起 10 个工作日内有权召开董事会审议决定是否按照价格调整方案对平庄能源异议股东现金选择权价格进行调整。可调价期间内，平庄能源仅对异议股东现金选择权价格进行一次调整，若平庄能源已召开董事会审议决定对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整；若平庄能源已召开董事

会决定不对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整。

调价基准日为上述触发条件成就之日的次一交易日。调整后的平庄能源异议股东现金选择权价格为平庄能源调价基准日前一个交易日的股票收盘价。

自平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日（2021年7月24日）至本报告书签署日，深证综指（399106.SZ）较平庄能源停牌前一个交易日收盘点数的最大涨幅为8.32%，最大跌幅为3.32%，未出现深证综指（399106.SZ）在任一交易日前的连续30个交易日中有至少20个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅或跌幅超过20%情形。因此，截至本报告书签署日，平庄能源异议股东现金选择权的调价条件未满足，不涉及拟进行的调价安排。

（5）现金选择权实施的相关税费

因行使现金选择权而产生的相关税费，由现金选择权的异议股东、现金选择权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担，如适用法律、监管部门、结算公司对此没有明确规定，则相关方将参照市场惯例协商确定。

13、本次合并有关资产、负债、权利、义务、业务、资质、责任的承继以及涉及的债权债务处置及债权人保护的相关安排

作为合并方，龙源电力的全部资产（包括其直接投资之全部公司的股权）、负债、业务、资质、人员、合同及其他一切权利和义务将由其继续持有与履行。

作为被合并方，平庄能源的拟出售资产将直接交割至平煤集团。平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接。

龙源电力及平庄能源将按照中国法律和其各自公司章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告，并将依法按照各自债权人的要求（如有）清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担；平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

对于龙源电力已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具，龙源电力承诺，将根据相关法规和募集说明书及持有人会议规则的约定召开债务融资工具/债券持有人会议，审议本次交易事宜。

14、本次合并过渡期安排

在本次换股吸收合并的过渡期内，合并双方均应当并促使其各自控股子公司：（1）在正常业务过程中遵循以往运营惯例和经营方式持续独立经营，且不会进行任何异常交易或引致任何异常债务；（2）尽最大努力维护构成主营业务的所有资产保持良好状态，持续维持与政府主管部门、客户及员工的关系；（3）制作、整理及保管各自的文件资料，及时缴纳各项有关税费。

15、滚存未分配利润分配

除经合并双方各自股东大会批准进行的利润分配方案外，合并双方截至本次吸收合并的交割日的滚存未分配利润将由存续公司的全体股东按其持股比例共同享有。

16、员工安置

本次合并完成后，龙源电力员工的劳动关系、社保关系及工资福利等不变，继续由龙源电力承担；平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由置出资产交易对方平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

龙源电力、平庄能源分别于 2021 年 5 月 21 日、5 月 18 日召开职工代表大会或职工大会，审议通过本次合并涉及的员工安置方案。

17、龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据、发行定价的合理性，以及关于定价方式与可比交易是否存在重大差异的说明

（1）龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

1) 龙源电力 A 股原定发行价格及价格调整过程

根据 2021 年 1 月 15 日龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议、平庄能源第十一届董事会第十三次会议审议通过的交易方案，龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。

2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

由于上述价格调整为在龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股的基础上，根据龙源电力权益分派方案进行的除权除息调整，未改变龙源电力 A 股发行价格原有的定价逻辑。因此，后文均以本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股为基础进行分析。

2) 龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

本次交易中，龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，是以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑龙源电力的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。

平庄能源主营业务为煤炭生产、洗选加工与销售，煤炭品种为褐煤，低灰、低硫，主要供应火力发电、工业锅炉、民用等客户，2018 年-2020 年的归母净利润分别为-25,102.24 万元、-7,802.10 万元、-76,063.35 万元；龙源电力于 2009 年在香港主板成功上市，被誉为“中国新能源第一股”，是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥

有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，是全球最大风电运营商，2018 年-2020 年的归母净利润分别为 422,877.51 万元、452,626.72 万元、497,737.79 万元。

①龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格

恒生沪深港通 AH 股溢价指数(HSAHP.HI)由香港恒生指数有限公司于 2007 年 7 月 9 日发布，反映在内地和香港两地同时上市的股票价格差异的指数。该指数根据纳入成份股的 A 股及 H 股的流通市值，计算出 A 股相对 H 股的加权平均溢价。该指数以 100 作为数值基准，当数值大于 100，就代表 A 股对 H 股相比上存在溢价关系；反之则代表存在折价关系。指数越高，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更高(或折价更少)；指数越低，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更低(或折价更多)。

本次交易定价基准日为平庄能源第十一届董事会第十三次会议决议公告日，即 2021 年 1 月 18 日。截至本次定价基准日前一交易日 2021 年 1 月 15 日，恒生沪深港通 AH 股溢价指数收盘 136.00 点，表示截至当日收盘，A 股相对 H 股的整体溢价率水平为 36.00%。

2021 年 1 月 15 日，龙源电力 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元）。本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与市场 AH 股整体溢价水平 36.00%相比不存在重大偏差。

综上，龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格，以及 A 股相对 H 股市场的整体溢价水平。

②龙源电力发行价格设定已充分参考可比交易估值水平

从业务和交易的可比性角度，选取了 2017 年 1 月 1 日以来披露交易方案，且截至 2020 年 12 月 31 日已完成的，A 股上市公司通过发行股份购买资产或构成重大资产重组的支付现金收购风电资产的交易作为可比交易。该等案例中标的资产估值对应交易公告前一年度的市盈率和对应交易公告前最近一期的市净率情况如下：

单位：万元，倍

收购方	交易标的	交易标的 100%股权评估值	市盈率	市净率
中闽能源	中闽风电 100%股权	253,855.00	39.37	2.07
云南能投	马龙公司 100%股权	27,190.00	22.37	1.01
	大姚公司 100%股权	47,510.00	34.39	1.05
	会泽公司 100%股权	48,710.00	14.67	1.24
	泸西公司 70%股权	26,890.00	12.10	1.13
江南化工	盾安新能源 100%股权	249,900.00	92.56	1.33
上海电力	江苏电力 100%股权	301,083.63	25.95	1.26
川能动力	四川能投 55%股权	148,234.61	25.68	1.18
最小值			12.10	1.01
平均值			24.93	1.28
中位值			25.68	1.21
最大值			39.37	2.07

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市盈率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司最近一个会计年度的归属于全部股东的净利润；

注 3：市净率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司评估基准日的归属于全部股东的净资产；

注 4：由于盾安新能源市盈率显著高于其他可比交易，在以可比交易市盈率评价时予以剔除。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应 2019 年市盈率为 21.15 倍，略低于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，高于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内。

③龙源电力发行价格设定已充分参考 A 股可比公司估值水平

鉴于本次龙源电力发行 A 股，选取主要从事风力发电业务的 A 股上市公司如下，作为龙源电力的可比公司，以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，其市盈率、市净率情况如下：

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
601016.SH	节能风电	25.55	1.83
601619.SH	嘉泽新能	28.83	1.98
600163.SH	中闽能源	25.87	2.04
最小值		25.55	1.83
平均值		26.75	1.95

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
中值		25.87	1.98
最大值		28.83	2.04

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：最近 12 个月市盈率=截至定价基准日前 20 个交易日股票成交均价/最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益；

注 3：最近 12 个月归属于母公司股东的净利润=2019 年第四季度归属于母公司股东的净利润+2020 年前三季度归属于母公司股东的净利润；

注 4：最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益=最近 12 个月归属于母公司股东的净利润/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量；

注 5：市净率=截至定价基准日前 20 个交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 6：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应最近 12 个月市盈率为 19.36 倍，略低于可比公司估值区间；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，略低于可比公司估值区间。由于目前可比公司均为已经在 A 股市场上市的公司，其股票价格已包含因具备充分流动性而存在的溢价，龙源电力本次为首次发行 A 股股票，其发行价格并未包含流动性溢价，相比可比公司股票二级市场估值比率存在一定折扣具有合理性。

此外，考虑到本次平庄能源换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%；而龙源电力定价基准日前最后交易日 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元），本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，但较 A 股停牌前一交易日（2020 年 12 月 31 日）收盘价格 7.77 港元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.84164 元，折合人民币 6.54 元/股）溢价 74.62%。因此为了兼顾交易双方股东利益，在充分参考龙源电力可比公司估值水平的情况下，综合考虑进行定价。

（2）定价方式与可比交易是否存在重大差异

参考以往的 H 股上市公司首次公开发行 A 股股票换股吸收合并 A 股上市的可比交易，如中国外运吸收合并外运发展、中国能源建设吸收合并葛洲坝等，H

股上市公司的发行价格定价方式均以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑 H 股上市公司的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。与可比交易相比，龙源电力发行价格定价方式不存在重大差异。

18、平庄能源换股价格的具体定价依据、10%的溢价率的选取原因，以及对相关换股安排是否有利于保障公司股东权益的说明

(1) 平庄能源换股价格的具体定价依据，10%的溢价率的选取原因，溢价率选择的合理性与公允性

本次交易中，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，系充分参照可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，综合考虑股票价格波动的风险以及平庄能源换股股东停牌期间机会成本补偿等因素确定。

1) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比公司估值水平

选取以动力煤为主要产品的 A 股上市公司如下，作为平庄能源的可比公司。由于平庄能源连续三个会计年度亏损，无法计算市盈率指标，因此以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，可比公司市净率情况如下：

证券代码	证券简称	市净率（倍）
000552.SZ	靖远煤电	0.91
600188.SH	兖州煤业	0.81
600546.SH	山煤国际	1.88
600971.SH	恒源煤电	0.86
601001.SH	晋控煤业	1.38
601088.SH	中国神华	1.01
601898.SH	中煤能源	0.61
601225.SH	陕西煤业	1.44
002128.SZ	露天煤业	1.19
600403.SH	ST 大有	1.64
600508.SH	上海能源	0.70
601918.SH	新集能源	1.21
600121.SH	郑州煤电	3.81

证券代码	证券简称	市净率（倍）
600758.SH	辽宁能源	0.89
最小值		0.61
平均值		1.31
中值		1.10
最大值		3.81

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市净率=截至定价基准日前 20 日交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 3：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，平庄能源的换股价格为 3.85 元/股，对应 2020 年 9 月 30 日市净率为 1.08 倍，处于可比公司估值区间内。

2) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比交易的换股溢价率水平

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，因此选取 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易进行分析。在该类交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%；其中非 A 股上市公司吸收合并 A 股上市公司的交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%-68.71%。具体情况如下：

单位：元/股

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	上海医药吸并上实医药	19.07	19.07	0.00%
A 吸并 A	上海医药吸并中西药业	11.36	11.36	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并承德钒钛	5.76	5.76	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并邯郸钢铁	4.1	4.1	0.00%
A 吸并 A	盐湖钾肥吸并盐湖集团	25.46	25.46	0.00%
A 吸并 A	友谊股份吸并百联股份	13.53	13.53	0.00%
A 吸并 A	美的集团吸并小天鹅 A	46.28	50.91	10.00%
A 吸并 A	新湖中宝吸并新湖创业	7.11	7.11	0.00%
A 吸并 A	宝钢股份吸并武钢股份	2.86	2.58	-10.00%
A 吸并 A	长城电脑吸并长城信息	36.26	24.09	-33.56%
A 吸并 A	中国医药吸并天方药业	6.39	6.39	0.00%

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 个交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	济南钢铁吸并莱钢股份	7.18	8.35	16.27%
A 吸并 A	百视通吸并东方明珠	10.75	10.75	0.00%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并攀渝钛业	14.14	17.08	20.79%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并长城股份	6.5	7.85	20.79%
A+H 吸并 A	大连港吸并营口港	2.16	2.59	20.00%
A+H 吸并 A	东方航空吸并上海航空	5.5	6.88	25.00%
A+H 吸并 A	广州药业吸并白云山	11.55	11.55	0.00%
A+H 吸并 A+H	中国南车吸并中国北车	5.92	6.19	4.56%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	11.81	14.53	23.03%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	16.91	20.63	22.00%
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	4.88	5.8	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	9.26	11.88	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	15.84	20.81	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	26.65	35	31.33%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	12.65	14.55	15.00%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	10.09	10.8	7.04%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	6.04	8.76	45.00%
非上市吸并 A	招商蛇口吸并招商地产 A	28.22	38.1	35.01%
非上市吸并 A	招商公路吸并华北高速	4.73	5.93	25.40%
非上市吸并 A	温氏集团吸并大华农	8.33	13.33	60.00%
非上市吸并 A	申银万国吸并宏源证券	8.3	9.96	20.00%
非上市吸并 A	美的集团吸并美的电器	9.46	15.96	68.71%
最低值				-33.56%
均值				15.30%
中位数				16.27%
最高值				68.71%

注 1：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告；

注 2：考虑到与停牌前 20 个交易日交易均价的可比性，上述被合并方现金选择权价格、换股价格暂未考虑停牌后除权除息因素影响。

由上表可知，可比交易案例中，被合并方换股价格较 20 个交易日均价溢价率平均为 15.30%，中值为 16.27%。本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，处于上述可比交易被合并方换股溢价率区间内，

符合市场惯例。

本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，考虑到平庄能源连续亏损，溢价水平略低于同类型交易的平均换股溢价水平具备合理性。

3) 平庄能源换股价格较历史期间股价均有一定幅度的溢价，能够保护股东权益

平庄能源换股价格与本次交易停牌前一段时间的历史股价的对比情况如下：

单位：元/股

项目	历史股价	换股价格较历史股价溢价
停牌前 1 个交易日收盘价	3.61	6.65%
停牌前 10 个交易日均价	3.60	6.94%
停牌前 20 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 30 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 60 个交易日均价	3.25	18.46%
停牌前 120 个交易日均价	2.95	30.51%
停牌前 250 个交易日均价	2.75	40.00%

基于上述，平庄能源换股价格与停牌前一段时间的历史股价相比，均有一定幅度的溢价。该等换股价格能够较好地保护平庄能源股东的权益，具有合理性。

4) 平庄能源换股价格充分考虑了停牌期间 A 股市场、可比上市公司的价格变化

自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，A 股大盘、所属行业指数、平庄能源可比上市公司股价均有一定程度的变动，具体如下：

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
可比公司	靖远煤电	000552.SZ	3.21	2.80	-12.77%
	兖州煤业	600188.SH	10.07	10.00	-0.70%
	山煤国际	600546.SH	8.51	6.88	-19.15%
	恒源煤电	600971.SH	6.29	5.65	-10.17%

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
	大同煤业	601001.SH	6.30	5.39	-14.44%
	中国神华	601088.SH	18.01	18.73	4.00%
	中煤能源	601898.SH	4.45	4.71	5.84%
	陕西煤业	601225.SH	9.34	10.72	14.78%
	露天煤业	002128.SZ	10.94	9.98	-8.78%
	大有能源	600403.SH	5.59	4.27	-23.61%
	上海能源	600508.SH	10.14	9.22	-9.07%
	新集能源	601918.SH	3.13	2.77	-11.50%
	郑州煤电	600121.SH	9.32	6.85	-26.50%
	辽宁能源	600758.SH	4.04	2.98	-26.24%
	平均值				-9.88%
	中值				-10.84%
指数	深证综指	399106.SZ	2,329.37	2,366.86	1.61%
	Wind 煤炭指数	886003.WI	4,295.46	4,226.21	-1.61%

注：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告

基于上述，自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，深证综指（399106.SZ）上涨 1.61%，Wind 煤炭指数（886003.WI）下跌 1.61%，A 股煤炭开采行业可比公司股价变动幅度的平均值为-9.88%、中值为-10.84%。本次平庄能源换股溢价率 10% 高于停牌期间指数和可比公司变动幅度，已充分覆盖了平庄能源投资者持有股票的机会成本。

综上，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，充分参照了可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，考虑了股票价格波动的风险，并考虑了对平庄能源换股股东停牌期间机会成本的补偿等因素，换股溢价率的设定符合市场操作惯例，具有合理性，换股价格较平庄能源停牌前的历史股价有一定幅度的溢价，溢价率选取结果公允。

（2）本次交易有利于保障公司股东权益

1) 有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势

本次交易完成后，龙源电力作为存续公司将实现 A+H 两地上市，可以同时 在 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道。由于 A 股市场投 融资工具不断创新，投融资活动十分活跃，且 A 股整体估值相较 H 股存在溢价， 可为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持。此外，回归 A 股市场也有利于龙源电力品牌影响力的进一步提升，有利于促进其业务发展和与 资本市场的有效互动，有利于未来的长远发展和维护全体股东的整体利益。

2) 有利于更好地保护合并双方股东的利益，提高中小股东投资回报

按照本次交易方案，平庄能源的所有换股股东可选择将所持有的平庄能源股 份换为龙源电力 A 股股份，成为龙源电力的股东。龙源电力是中国最早开发风 电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在 全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目， 业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家，回归 A 股将会给 参与换股的平庄能源中小股东带来更优且更长远的回报。

3) 有利于实现资源整合，提高上市公司独立性

龙源电力是国家能源集团新能源板块的上市公司平台，本次吸收合并的同时 通过资产出售及现金购买注入国家能源集团新能源资产，有利于减少龙源电力与 国家能源集团之间新能源业务的潜在的业务重合，有利于提高上市公司独立性， 促进上市公司健康良性发展。本次新能源板块重组契合国家能源集团构建八大业 务板块的战略定位，有利于实现国家能源集团新能源业务板块的进一步整合，进 一步做大做强新能源板块，建设国际一流新能源上市公司。

综上，本次交易有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势，有利于提高中小 股东投资回报，有利于实现资源整合，提高上市公司独立性，有利于保障合并双 方股东的权益。

19、龙源电力 A 股发行定价的合理性的说明

龙源电力自披露吸收合并意向性协议至定价基准日前一交易日，其 A 股发 行价格相对 H 股收盘价溢价水平与 AH 股整体溢价水平具体如下：

日期	龙源电力 收盘价 (港元) (A)	港元兑换 人民币汇率 (B)	龙源电力收盘 价 (人民币) (C=A*B)	龙源电力发行 溢价率 (D=11.42/C-1)	AH股溢 价水平 (E)	溢价率差额 (F=D-E)
2020/12/31	7.77	0.84164	6.54	74.62%	39.76%	34.86%
2021/1/4	8.60	0.84363	7.26	57.30%	40.88%	16.42%
2021/1/5	8.89	0.83527	7.43	53.70%	40.75%	12.95%
2021/1/6	10.04	0.83329	8.37	36.44%	41.54%	-5.10%
2021/1/7	11.50	0.83331	9.58	19.21%	41.09%	-21.88%
2021/1/8	11.58	0.83457	9.66	18.22%	39.84%	-21.62%
2021/1/11	11.16	0.83514	9.32	22.53%	37.71%	-15.18%
2021/1/12	10.88	0.83588	9.09	25.63%	38.35%	-12.72%
2021/1/13	11.60	0.83316	9.66	18.22%	37.63%	-19.41%
2021/1/14	10.70	0.83504	8.93	27.88%	36.96%	-9.08%
2021/1/15	10.32	0.83363	8.60	32.79%	36.00%	-3.21%
均值				35.14%	39.14%	-4.00%

注：港元兑换人民币汇率采用中国人民银行公布的同日银行间外汇市场人民币汇率中间价。

在上表中，将龙源发行溢价率定义为龙源电力权益分派调整前的 A 股发行价格 11.42 元/股相较龙源电力 H 股收盘价的溢价水平；AH 股溢价水平由同日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数计算得出，如 2020 年 12 月 31 日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数为 139.76，则同日 AH 股溢价水平为 $139.76/100-1=39.76\%$ ，代表 A 股相对 H 股整体溢价 39.76%。

将溢价率差额定义为龙源电力 A 股发行价格相对同日 H 股收盘价溢价水平与 AH 股溢价水平之差，则由上表可见，本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与同日市场 AH 股整体溢价水平 36.00% 相比不存在重大偏差。

而在龙源电力自披露吸收合并意向性协议（即 2020 年 12 月 31 日）至定价基准日前一交易日（即 2021 年 1 月 15 日）之间的 11 个交易日中，龙源电力发行溢价率高于同日 AH 股溢价水平的共有 3 个交易日，龙源电力发行溢价率低于同日 AH 股溢价水平的共有 8 个交易日，11 个交易日中龙源电力发行溢价率均值为 35.14%，较同期 AH 股整体溢价水平均值 39.14% 亦不存在重大偏差。

在本次交易龙源电力 A 股发行价格定价过程中，除考虑了龙源电力的 H 股

价格外，还考虑了 A 股行业可比公司及可比交易估值水平，龙源电力的发行价格对应 2019 年市盈率、对应 2020 年 6 月 30 日市净率均处于可比交易估值区间内；对应最近 12 个月市盈率、对应 2020 年 6 月 30 日市净率均处于基于可比公司估值考虑一定流动性溢价的折扣后的合理区间内。此外，本次交易龙源电力 A 股发行价格还综合考虑了合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等，基于保护双方上市公司股东利益角度出发综合确定。

本次交易龙源电力 A 股发行价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，其中同意票数占出席会议有效表决权股份总数比例均超过 99.00%；龙源电力 A 股发行价格已经平庄能源 2021 年第 1 次临时股东大会审议通过，同意票数占出席会议有效表决权股份总数 94.95%。因此，本次龙源电力 A 股发行定价公允，已经双方股东（大）会非关联股东审议通过，获得非关联股东认可，未损害上市公司股东利益，具备合理性。

20、平庄能源定价合理性的说明

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，在 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%，平均值为 15.30%，平庄能源换股价格溢价率 10%略低于 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易溢价率均值。在 H 吸并 A 的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%至 45.00%，平均值为 24.66%，平庄能源换股价格溢价率 10%与 H 吸并 A 股公司的可比交易溢价率相比较低。

对于全部的 H 吸并 A 可比交易，在首次披露交易前两年被合并方归属于母公司股东净利润均为正，被合并方具备良好的持续盈利能力。而平庄能源在本次交易首次披露前最近两年归属于母公司股东净利润分别为-2.51 亿元及-0.78 亿元，被合并方连续亏损，较 H 吸并 A 可比交易中被合并方的财务情况存在显著差异，具体如下：

单位：亿元

吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	被合并方交易前第一年净利润	被合并方交易前第二年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	2006 年 11 月	1.04	1.82	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	2006 年 12 月	1.12	1.08	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	2006 年 12 月	8.7	8.28	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	2007 年 10 月	5.6	4.29	31.33%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	2010 年 12 月	1.21	0.99	23.03%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	2010 年 7 月	0.74	0.35	7.04%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	2011 年 3 月	1.55	0.28	15.00%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	2018 年 3 月	9.95	10.10	22.00%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	2020 年 10 月	54.42	46.58	45.00%
最低值					7.04%
均值					24.66%
中位数					23.03%
最高值					45.00%
吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	交易前一年净利润	交易前两年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	龙源电力吸并平庄能源	2020 年 12 月	-0.78	-2.51	10.00%

注：被合并方交易前第一年/第二年净利润为截至交易首次披露时被合并方已披露的最近一个/两个会计年度财务报告中的归属于母公司股东净利润。

平庄能源换股价格溢价率低于可比交易特别是可比交易中 H 吸并 A 交易的平均溢价率的原因系平庄能源连续亏损，持续盈利能力存在较大不确定性，上市公司面临一定的退市风险，综合考虑合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等情况，以及考虑平庄能源换股价格对应估值已与同期煤炭行业上市公司整体估值水平相当，为保护双方上市公司股东利益，平庄能源换股价格溢价率低于可比交易平均溢价率，及低于 H 吸并 A 可比交易的平均溢价率。

本次交易平庄能源换股价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，其中同意票数占出席会议有效表决权股份总数比例均超过 99.00%；平庄能源换股价格

已经平庄能源 2021 年第 1 次临时股东大会非关联股东审议通过，同意票数占出席会议有效表决权股份总数约 94.86%。因此，本次平庄能源换股价格定价公允，已经双方股东（大）会审议通过，获得非关联股东认可，未损害上市公司股东利益，具备合理性。

21、存在质押、被司法冻结等权利限制的股份数量、受限原因、解除限制的具体安排

根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况具体如下：

序号	持有人名称	股份性质	受限原因	受限股份数量（股）	解除限制日期
1	周**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-05-08
2	赵**	无限售流通股	司法冻结	10,000	2023-04-16
3	庄**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-11-26
4	何**	无限售流通股	司法冻结	400	2023-05-26
5	胡**	无限售流通股	司法冻结	27	2024-07-30
6	徐*	无限售流通股	司法冻结	1,100	2021-12-24
7	肖**	无限售流通股	司法冻结	95	2023-11-02
8	王**	无限售流通股	司法冻结	600	2023-09-18
9	张**	无限售流通股	司法冻结	1,600	2023-07-16
10	陈**	无限售流通股	司法冻结	100	2023-11-02
11	李**	无限售流通股	司法冻结	200	2024-07-27
12	北京**	无限售流通股	柜台质押	256,100	9999-01-01
13	北京**	无限售流通股	司法再冻结	256,100	2022-06-13
合计				270,822	/

注：根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，上表第 13 行被司法再冻结的 256,100 股股票与第 12 行被柜台质押的 256,100 股股票为同一笔股票。

截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况的股份合计 270,822 股，占平庄能源全部已发行股份总数的 0.03%。

22、以权利受限股份换股时是否需要预先取得相关权利人同意并解除限制，如是，取得同意或解除权利限制的具体安排、有无实质法律障碍

根据本次交易方案，如平庄能源股东所持有的平庄能源股票被质押、被冻结、

被查封或被设置任何权利限制，则该等股票将在换股时全部转换为龙源电力发行的 A 股股份，原在该等股票上设置的质押、冻结、查封或其他权利限制将在换股后的龙源电力相应 A 股之上维持不变。

鉴于：（1）根据《中华人民共和国民法典》第四百四十条和第四百四十三条的相关规定，股权可以用来出质，股权出质后非经质权人同意不得转让；根据《最高人民法院、国家工商总局关于加强信息合作规范执行与协助执行的通知》第 12 条的规定，股权、其他投资权益被冻结的，未经人民法院许可，不得转让，不得设定质押或者其他权利负担。而本次换股系为实施龙源电力吸收合并平庄能源，不属于前述规定中禁止或限制的股权转让事项。

（2）实施本次换股吸收合并方案时，存在权利限制的平庄能源股份将继续维持权利限制状态，且对于权利受限的平庄能源股份的换股比例与非权利受限的平庄能源股份的换股比例均相同，不会因平庄能源股份权利受限而减损其价值，因此，本次换股不会实质性损害该等受限股份涉及的相关权利人的合法权益，该等权利人仍然可以通过执行受限股份转换的龙源电力股份来实现其权益。

（3）本次换股吸收合并方案中关于平庄能源受限股份的处理方案参照了过往已完成的相关上市公司吸收合并案例，系上市公司吸收合并案例的通行处理方式。

因此，存在权利限制的平庄能源股份转换为龙源电力股份无需预先取得权利人同意或解除限制，换股实施不存在实质性法律障碍。

23、国家能源集团对异议股东支付现金规模及履约能力的测算情况

根据龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次内资股类别股东大会及 2021 年第一次 H 股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力 H 股股东所代表的股份数量为 11,057,000 股，占龙源电力总股本的比例为 0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有

的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即 11.30 元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

根据平庄能源 2021 年第一次临时股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的股东所代表的股份数量为 2,074,400 股，占平庄能源总股本的比例为 0.2045%。

根据本次交易方案，平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。结合前述平庄能源股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对平庄能源异议股东支付现金选择权对应的最大值为约 726.04 万元。

国家能源集团最近一年及一期的主要财务数据如下表所示：

项目	2020 年度/2020.12.31	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	55,694,289.74	217,068.39
归母净利润（万元）	2,830,444.18	1,545,726.46
货币资金（万元）	14,946,164.89	356,929.13
流动资产（万元）	32,133,067.54	4,359,812.92
资产总计（万元）	178,807,863.12	39,745,385.41
资产负债率（%）	58.83	48.73
项目	2021 年 1-6 月/2021.6.30	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	31,279,108.32	432,034.23
归母净利润（万元）	2,123,092.39	2,247,850.69
货币资金（万元）	19,129,411.51	1,106,931.56
流动资产（万元）	40,953,044.49	8,651,275.94
资产总计（万元）	188,166,014.34	45,188,848.17
资产负债率（%）	58.74	50.18

注：国家能源集团 2020 年财务数据已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计；2021 年上半年财务数据未经审计。

截至 2021 年 6 月 30 日，国家能源集团合并报表的货币资金余额为 1,912.94 亿元，母公司报表的货币资金余额为 110.69 亿元；2020 年，国家能源集团合并报表的营业总收入及归母净利润分别为 5,569.43 亿元、283.04 亿元，母公司报表的营业总收入和净利润分别为 21.71 亿元、154.57 亿元。

（三）本次资产出售交易具体情况

1、交易各方

本次资产出售的出售方为平庄能源，购买方为平煤集团，拟出售资产的现金对价接收方为合并后的存续公司龙源电力。

2、拟出售资产

平庄能源截至 2020 年 12 月 31 日的除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产及负债，具体范围以中铭国际资产评估（北京）有限公司出具的中铭评报字[2021]第 16116 号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》所确认的资产评估范围为准。

3、资产出售交易的交易价格及定价依据

中联评估为平庄能源持有的拟出售资产出具了《拟出售资产采矿权评估报告》，中铭国际为平庄能源持有的其他拟出售资产出具了中铭评报字[2021]第 16116 号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》。根据上述评估报告确认，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，平庄能源拥有的拟出售资产的评估值合计为人民币 343,672.56 万元。上述评估报告已经国家能源集团备案。

以上述经备案的评估结果为定价依据，本次资产出售交易的各方一致同意，拟出售资产的交易价格合计为人民币 343,672.56 万元。

4、本次资产出售的资产交割安排

自拟出售资产的交割日起，拟出售资产接收主体享有拟出售资产项下的所有资产的所有权利和权益，承担拟出售资产项下的所有负债、责任和义务。拟出售资产的对价由平煤集团向合并后的存续公司龙源电力以现金支付。

5、过渡期损益

本次资产出售交易的各方同意，自评估基准日至拟出售资产的交割日，拟出售资产所产生的盈利或亏损及任何原因造成的权益变动均由平煤集团享有或承担。

6、员工安置

平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由置出资产交易对方平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

（四）本次现金购买交易具体情况

1、交易各方

本次现金购买的购买方为龙源电力，出售方为辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力。

2、拟购买资产

拟购买资产具体情况如下：

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权	100%
2	陕西电力	定边新能源 100%股权	100%
3	广西电力	广西新能源 100%股权	100%
4	云南电力	云南新能源 100%股权	100%
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权	100%
6	华北电力	天津洁能 100%股权	100%
7		内蒙古新能源 100%股权	100%
8		山西洁能 100%股权	100%

3、现金购买交易的交易价格及定价依据

中联评估为云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产出具了《拟购买资产评估报告》。根据该评估报告确认，以

2020年12月31日为评估基准日，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产的评估值合计为人民币577,400万元。该评估报告已经国家能源集团备案。

以上述经备案的评估结果为定价依据，本次现金购买交易的各方一致同意，拟购买资产的交易价格分别如下所示：

单位：万元

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产	100%股权评估值	交易价格
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权	79,400.00	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源 100%股权	81,600.00	81,600.00
3	广西电力	广西新能源 100%股权	98,600.00	98,600.00
4	云南电力	云南新能源 100%股权	75,200.00	75,200.00
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权	44,200.00	44,200.00
6	华北电力	天津洁能 100%股权	60,000.00	60,000.00
7		内蒙古新能源 100%股权	79,100.00	79,100.00
8		山西洁能 100%股权	59,300.00	59,300.00
总计			577,400.00	577,400.00

以此评估值为基础，经各方友好协商，确定在本次交易中拟购买资产的交易价格合计为人民币577,400万元。

4、本次现金购买的资产交割安排

自拟购买资产的交割日起，拟购买资产的购买方享有拟购买资产项下的所有资产的所有权利和权益，承担拟购买资产项下的所有负债、责任和义务。

5、过渡期损益

本次现金购买交易各方同意，在拟购买资产的交割日后的三十日内，将聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对拟购买资产在过渡期间的损益进行审计，评估基准日至拟购买资产的交割日期间的损益的确定以交割审计报告为准。

本次各方同意，自评估基准日至拟购买资产的交割日，拟购买资产所实现盈利由龙源电力享有；拟购买资产所产生的亏损，由出售该亏损公司股权的云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力承担，并以现金向龙源电力全额支付，支付期限不晚于交割审计报告出具日后十个工作日。

6、员工安置

本次现金购买各方同意，鉴于本次现金购买的拟购买资产均为公司股权，本次购买不涉及该等公司的人员安置，员工的劳动关系、社保关系及工资福利等继续由该等公司承担。

7、业绩承诺及补偿

云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力作为业绩承诺方，就业绩承诺期 2021 年、2022 年、2023 年，或若拟购买资产在 2021 年 12 月 31 前未能实施完毕，则对应调整后的业绩承诺期为 2022 年、2023 年、2024 年，对赌标的的各年的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润进行承诺，具体情况如下：

单位：万元

序号	拟购买资产交易对方	2021年承诺净利润	2022年承诺净利润	2023年承诺净利润	2024年承诺净利润
1	辽宁电力	9,127.77	8,882.29	9,205.16	8,894.29
2	陕西电力	8,353.77	10,914.34	10,642.48	11,429.55
3	广西电力	20,357.29	22,900.01	23,820.20	23,401.92
4	云南电力	15,854.79	15,702.47	13,017.78	10,658.67
5	甘肃电力	2,424.96	2,910.08	3,958.41	4,743.56
6	华北电力	13,873.60	13,564.53	14,115.01	13,971.47

注：华北电力子公司山西洁能下属持股比例 52%的控股子公司以资产基础法评估结果作为最终评估结果，故不涉及业绩对赌。

各方一致同意，本次购买资产实施完毕后，在业绩承诺期的任一会计年度，若对赌标的实际净利润数低于承诺净利润数，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需根据约定就净利润差额所对应估值结果的差额以现金的形式向龙源电力进行补偿。

业绩承诺期内，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力每年度的补偿金额按照如下约定计算及实施：

当年应补偿金额 = (对赌标的截至当年年末累计承诺净利润数 - 对赌标的截至当年年末累计实际净利润数) ÷ 对赌标的业绩承诺期内累计承诺净利润 × 对赌标的的交易对价 - 累计已补偿金额。

龙源电力应在业绩承诺期内每一会计年度专项审核报告出具后 30 日内确定

当期应补偿金额，并书面通知云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力。云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力应在收到龙源电力通知之日起 30 日内，将当期应补偿金额以现金的形式汇付至龙源电力指定的银行账户。

龙源电力应在业绩承诺期满后的 4 个月内，对对赌标的的进行减值测试，并聘请符合《证券法》规定的会计师事务所和/或评估机构对减值测试出具减值测试报告。除非法律有强制性规定，否则减值测试报告采取的估值方法应与本次购买资产的评估报告保持一致。

若对赌标的的期末减值额 > 累计已补偿现金总额，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需向龙源电力以现金另行补偿。另行补偿的金额为：对赌标的的期末减值额 - 累计已补偿现金总额。

三、本次交易需履行的程序

（一）本次交易已获得的批准

- 1、本次交易已经龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议审议通过；
- 2、本次交易已经平庄能源第十一届董事会第十三次会议审议通过；
- 3、本次交易已经国家能源集团内部决策机构审议通过；
- 4、本次交易已取得国务院国资委批准；
- 5、本次交易已经龙源电力第四届董事会第七次会议审议通过；
- 6、本次交易已经平庄能源第十一届董事会第十六次会议审议通过；
- 7、本次交易已经平煤集团决策通过；
- 8、本次交易已经云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力内部决策通过；
- 9、本次交易已经平庄能源 2021 年第一次临时股东大会审议通过；
- 10、本次交易已经龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次 H 股类别股东会审议通过；

11、本次交易已取得香港联交所对龙源电力发布《换股吸收合并协议》《资产出售协议》《支付现金购买资产协议》及其补充协议项下交易相关的股东通函无异议。

（二）本次交易尚需获得的批准或核准

本次交易尚需获得的批准或核准程序包括但不限于：

1、本次交易尚需取得深交所对龙源电力为本次合并发行的 A 股股票上市的审核同意；

2、本次交易尚需取得中国证监会核准；

3、本次交易尚需取得相关法律法规要求的其他必要批准或核准（如需）。

本次交易能否取得上述批准或核准存在不确定性，提请广大投资者注意投资风险。

（三）关于本次交易无需取得国家市场监督管理总局反垄断局对经营者集中事项的核准或不进一步审查的决定的说明

国家能源集团于 2020 年 10 月通过北京产权交易所公开交易受让了中国信达持有的平煤集团 31.82% 股权（以下简称“前序交易”）。2021 年 7 月 26 日，国家市场监督管理总局就前序交易出具了《经营者集中反垄断审查不实施进一步审查决定书》（反垄断审查决定[2021]418 号），决定对前序交易不实施进一步审查，国家能源集团与中国信达可以实施集中。截至本报告书出具日，前序交易已完成交割，国家能源集团持有平煤集团 82.82% 的股份；平煤集团持有平庄能源 61.42% 股份，进而国家能源集团持有的平庄能源的权益达到 50.87%。此外国家能源集团直接持有龙源电力 57.27% 股份，通过全资子公司辽宁电力持有龙源电力 1.17% 股份，合计持有龙源电力的权益为 58.44%，持有的龙源电力拟购买资产的权益均为 100%。因此，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过 50%。

根据《中华人民共和国反垄断法》第二十条的规定，经营者集中是指下列情形：（1）经营者合并；（2）经营者通过取得股权或者资产的方式取得对其他经营者的控制权；（3）经营者通过合同等方式取得对其他经营者的控制权或者能够对其他经营者施加决定性影响。《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）

项规定，如果参与集中的每个经营者百分之五十以上有表决权的股份或者资产被同一个未参与集中的经营者拥有，则该经营者集中可以不进行申报。

鉴于本次交易中，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过50%，符合《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）项豁免申报经营者集中事项的情形。因此，本次交易无需取得国家市场监督管理总局反垄断局对经营者集中事项的核准或不进一步审查的决定。

四、本次交易相关协议的主要内容

（一）《换股吸收合并协议》主要内容

1、合同主体、签订时间

龙源电力与平庄能源于2021年1月15日签署附条件生效的《龙源电力集团股份有限公司与内蒙古平庄能源股份有限公司换股吸收合并协议》，该协议对本次合并的合并方和被合并方主体名称、本次合并的主要安排、换股价格、发行价格、换股比例、平庄能源异议股东现金选择权、龙源电力异议股东退出请求权、过渡期间安排、有关资产、负债、权益、业务等的承继与承接、税费及其他费用的承担原则、保密义务、违约责任、适用法律和争议解决、通知、协议的生效及终止等内容进行了约定。

2、本次合并方案

龙源电力通过向平庄能源全体股东以发行A股股票换股吸收合并平庄能源。本次合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力的原内资股及为本次吸收合并发行的A股股份将申请在深交所主板上市流通。

3、生效条件

《换股吸收合并协议》于以下条件均满足时生效：（1）本次交易分别获得出席龙源电力股东大会、H股类别股东会的独立股东所持表决权三分之二以上通过；（2）本次交易获得出席平庄能源股东大会的全体非关联股东所持表决权三分之二以上通过；（3）本次购买获得国家能源集团其他下属子公司内部有权决策机构审议通过；（4）本次出售获得平煤集团有权决策机构审议通过；（5）拟购买资产和拟出售资产的资产评估报告经国家能源集团备案；（6）本次交易获得国

务院国资委的批准；（7）本次交易相关事项获得中国证监会的批准；（8）本次交易通过国家市场监督管理总局反垄断局及/或境外反垄断审查机构经营者集中审查（如需）；（9）联交所对龙源电力发布本次交易相关的股东通函无异议。

（二）《资产出售协议》主要内容

1、合同主体、签订时间

2021年1月15日，龙源电力、平庄能源与内蒙古电力签署了《内蒙古平庄能源股份有限公司、龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团内蒙古电力有限公司之资产出售协议》。

2、本次资产出售方案

平庄能源将拟出售资产以各方约定的价格转让给内蒙古电力或其子公司，拟出售资产的对价由内蒙古电力或其子公司向平庄能源以现金支付。于拟出售资产的交割日，拟出售资产将直接交割至内蒙古电力或其子公司。

3、标的资产定价依据

各方同意，拟出售资产的交易价格以经国家能源集团备案的评估报告所载评估结果为基础，由各方另行协商确定。

（三）《支付现金购买资产协议》主要内容

1、合同主体、签订时间

2021年1月15日，龙源电力与辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力签署了《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团东北电力有限公司、国家能源集团陕西电力有限公司、国家能源集团广西电力有限公司、国家能源集团云南电力有限公司、国家能源集团甘肃电力有限公司、国家能源集团华北电力有限公司之支付现金购买资产协议》。

2、本次现金购买方案

龙源电力拟向国家能源集团其他下属子公司辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力购买资产，拟购买资产的对价由本次合并后存续的龙源电力以现金支付。于拟购买资产的交割日，拟购买资产将直接交割至龙源

电力或其子公司。

3、标的资产定价依据

各方同意，拟购买资产的交易价格以经国家能源集团备案的评估报告所载评估结果为基础，由各方另行协商确定。

（四）《换股吸收合并协议之补充协议》主要内容

1、调整后吸收合并方案

龙源电力和平庄能源同意采取换股吸收合并的方式进行本次合并，即龙源电力通过向平庄能源全体股东以发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源。本次合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。龙源电力的原内资股及为本次吸收合并发行的 A 股股份将申请在深交所主板上市流通。

2、债务继承

作为被吸收方，平庄能源的拟出售资产将直接交割至平煤集团；自本次吸收合并的交割日起，平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接。

双方同意，双方将按照中国法律和其各自章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告，并将依法按照各自债权人的要求（如有）清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担；平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

3、员工安置

本次合并完成后，龙源电力员工的劳动关系、社保关系及工资福利等不变，继续由龙源电力承担；平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福

利，支付欠付的工资等，均由平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

在审议本次合并的相关股东大会召开前，合并双方将分别召开职工代表大会或职工大会，审议本次合并涉及的员工安置方案。

（五）《支付现金购买资产协议之补充协议》主要内容

1、拟购买资产范围调整

调整后的拟购买资产范围如下所示：

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权
2	陕西电力	定边新能源 100%股权
3	广西电力	广西新能源 100%股权
4	云南电力	云南新能源 100%股权
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权
6	华北电力	天津洁能 100%股权
7		内蒙古新能源 100%股权
8		山西洁能 100%股权

2、拟购买资产的交易价格

中联评估为云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产出具了《拟购买资产评估报告》。根据该评估报告确认，以2020年12月31日为评估基准日，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力持有的拟购买资产的评估值合计为人民币577,400万元。

以上述评估结果为定价依据，各方一致同意，拟购买资产的交易价格为人民币577,400万元，最终以经国家能源集团备案确认的评估值为准。

拟购买资产的评估值及交易价格分别如下所示：

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产	100%股权评估值	交易价格	交易价格合计（万元）
1	辽宁电力	东北新能源 100%股权	79,400.00	79,400.00	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源 100%股权	81,600.00	81,600.00	81,600.00

序号	拟购买资产交易对方	拟购买资产	100%股权评估值	交易价格	交易价格合计(万元)
3	广西电力	广西新能源 100%股权	98,600.00	98,600.00	98,600.00
4	云南电力	云南新能源 100%股权	75,200.00	75,200.00	75,200.00
5	甘肃电力	甘肃新能源 100%股权	44,200.00	44,200.00	44,200.00
6	华北电力	天津洁能 100%股权	60,000.00	60,000.00	198,400.00
7		内蒙古新能源 100%股权	79,100.00	79,100.00	
8		山西洁能 100%股权	59,300.00	59,300.00	
合计			577,400.00	577,400.00	577,400.00

3、过渡期损益

各方确认，在拟购买资产的交割日后的三十日内，将聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对拟购买资产在过渡期间的损益进行审计。评估基准日至拟购买资产的交割日期间的损益的确定以交割审计报告为准。

各方同意，自评估基准日至拟购买资产的交割日，拟购买资产所实现盈利由龙源电力享有；拟购买资产所产生的亏损由产生亏损公司所涉相应云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力承担并以现金向龙源电力全额补足，支付期限不晚于交割审计报告出具日后十个工作日。

(六)《资产出售协议之补充协议》主要内容

1、调整后的出售方案

平庄能源将拟出售资产以各方约定的价格转让给平煤集团，拟出售资产对价由平煤集团向存续公司以现金支付。于拟出售资产的交割日，拟出售资产将直接交割至平煤集团。

2、标的资产的定价

中联资产评估集团有限公司为平庄能源持有的拟出售资产中的采矿权出具了《拟出售资产采矿权评估报告》，中铭国际资产评估（北京）有限公司为平庄能源持有的其他拟出售资产出具了中铭评报字[2021]第 16116 号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》。根据上述评估报告确认，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，平庄能源拥有的拟出售资产的评估值合计为人民币 343,672.56 万元。上述评估报告已经国

家能源集团备案。

以上述经备案的评估结果为定价依据，各方一致同意，拟出售资产的交易价格合计为人民币 343,672.56 万元，具体如下：

单位：万元

序号	拟出售资产	评估值	交易价格
1	流动资产	282,468.09	282,468.09
2	非流动资产	190,553.32	190,553.32
3	其中：固定资产	113,199.55	113,199.55
4	在建工程	581.71	581.71
5	无形资产	48,030.77	48,030.77
6	开发支出	273.62	273.62
7	长期待摊费用	28,467.67	28,467.67
8	资产总计	473,021.42	473,021.42
9	流动负债	123,189.77	123,189.77
10	非流动负债	6,159.09	6,159.09
11	负债合计	129,348.86	129,348.86
12	净资产	343,672.56	343,672.56

3、调整后的权利及义务的继承

各方同意，自拟出售资产的交割日起，拟出售资产接收主体享有拟出售资产项下的所有资产的所有权利和权益，承担拟出售资产项下的所有负债、责任和义务。在拟出售资产的交割日后任何时间，若因平庄能源尚未了结的诉讼、纠纷、处罚及因交割日前其他事实或原因导致的平庄能源其他所有债务、或有债务、违约责任、侵权责任及其他责任或损失等均由平煤集团承担和解决，平庄能源不承担任何责任。若平庄能源因此遭受损失的，平煤集团应于接到平庄能源相应通知后的 5 个工作日内以现金或平庄能源认可的其他方式充分赔偿平庄能源由此遭受的全部损失。

4、过渡期损益

各方同意，自评估基准日至拟出售资产的交割日，拟出售资产所产生的盈利或亏损及任何原因造成的权益变动均由平煤集团享有或承担。

5、员工安置

平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

（七）《业绩补偿协议》主要内容

1、业绩承诺期及承诺净利润

云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力作为业绩承诺方，设定对赌标的的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即对赌标的资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2021 年、2022 年、2023 年（以下合称“业绩承诺期”）。

若本次购买资产在 2021 年 12 月 31 前未能实施完毕，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力的业绩承诺期将调整为 2022 年、2023 年、2024 年。

在中联评估出具的对赌标的的评估报告的预测净利润基础上，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力向龙源电力承诺，对赌标的在 2021 年、2022 年、2023 年、2024 年（若有）各年的净利润（指扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润，下同）分别不得低于下列指标（以下合称“承诺净利润”）：

单位：万元

序号	拟购买资产交易对方	2021年承诺净利润	2022年承诺净利润	2023年承诺净利润	2024年承诺净利润
1	辽宁电力	9,127.77	8,882.29	9,205.16	8,894.29
2	陕西电力	8,353.77	10,914.34	10,642.48	11,429.55
3	广西电力	20,357.29	22,900.01	23,820.20	23,401.92
4	云南电力	15,854.79	15,702.47	13,017.78	10,658.67
5	甘肃电力	2,424.96	2,910.08	3,958.41	4,743.56
6	华北电力	13,873.60	13,564.53	14,115.01	13,971.47

注：华北电力子公司山西洁能下属持股比例 52%的控股子公司洁能金科以资产基础法评估

结果作为最终评估结果，故不涉及业绩对赌。

2、净利润差额的确定

本次购买资产实施完毕后，龙源电力将在业绩承诺期内每一年度结束后次年的4月30日前，聘请符合《证券法》规定的会计师事务所对对赌标的当年的实际净利润（以下简称“实际净利润”）进行专项审计并出具专项审核报告。各方以此确定业绩承诺期各年度的实际净利润与承诺净利润之间的差额，净利润差额将按照承诺净利润减去实际净利润计算（以下简称“净利润差额”）。

对赌标的的财务报表编制应符合《企业会计准则》及其他法律法规的规定，并与龙源电力的会计政策及会计估计保持一致，符合上市公司的治理要求。

3、净利润差额的补偿方式及实施

各方一致同意，本次购买资产实施完毕后，在业绩承诺期的任一会计年度，若对赌标的实际净利润数低于承诺净利润数，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需根据约定就净利润差额所对应估值结果的差额以现金的形式向龙源电力进行补偿。

业绩承诺期内，云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力每年度的补偿金额按照如下约定计算及实施：

当年应补偿金额 = (对赌标的截至当年年末累计承诺净利润数 - 对赌标的截至当年年末累计实际净利润数) ÷ 对赌标的业绩承诺期内累计承诺净利润 × 对赌标的的交易对价 - 累计已补偿金额。

龙源电力应在业绩承诺期内每一会计年度专项审核报告出具后30日内确定当期应补偿金额，并书面通知云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力。云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力应在收到龙源电力通知之日起30日内，将当期应补偿金额以现金的形式汇付至补偿现金专户。

龙源电力应在业绩承诺期满后的4个月内，对对赌标的进行减值测试，并聘请符合《证券法》规定的会计师事务所和/或评估机构对减值测试出具减值测试报告。除非法律有强制性规定，否则减值测试报告采取的估值方法应与本次购买资产的评估报告保持一致。

若对赌标的的期末减值额 $>$ 累计已补偿现金总额，则云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力需向龙源电力以现金另行补偿。另行补偿的金额为：对赌标的的期末减值额 $-$ 累计已补偿现金总额。

龙源电力应在减值测试报告出具后 30 日内确定应补偿金额，并书面通知云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力。云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力应在收到龙源电力通知之日起 30 日内，将应补偿金额以现金的形式汇付至补偿现金专户。

在逐年补偿的情况下，各年计算的补偿现金金额小于 0 时，按 0 取值，即已经补偿的现金不冲回。

协议项下的补偿现金总额以云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力在本次购买资产中所取得的全部交易对价为限。

五、本次吸收合并及本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组、本次吸收合并构成平庄能源重大资产重组

本次吸收合并的合并方龙源电力系 H 股上市公司，被合并方平庄能源系 A 股上市公司。

根据合并双方 2020 年度审计报告，合并方龙源电力 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额分别为 2,880,711.91 万元、17,462,862.30 万元、6,687,155.33 万元。被合并方平庄能源 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额分别为 184,166.04 万元、419,104.83 万元和 304,761.96 万元。由于平庄能源 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额占龙源电力同期营业收入、资产总额和资产净额的比例分别为 6.39%、2.40%和 4.56%，而龙源电力 2020 年度营业收入、2020 年末资产总额和资产净额占平庄能源同期营业收入、资产总额和资产净额的比例分别为 1,564.19%、4,166.71%和 2,194.22%且龙源电力 2020 年末资产净额超过 5,000 万元，根据《重组管理办法》第十二条的规定，本次吸收合并不构成龙源电力的重大资产重组，构成平庄能源的重大资产重组。

根据《拟购买资产审计报告》，标的公司 2020 年度合计营业收入、2020 年末合计资产总额和资产净额分别为 201,759.91 万元、1,512,637.64 万元和

421,579.60 万元，标的公司交易价格合计为 577,400.00 万元，占龙源电力同期营业收入、资产总额和资产净额的比例均未达到 50%。因此，本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组。

六、本次交易构成关联交易

鉴于本次交易的合并方龙源电力、资产出售及现金购买的交易对方均与平庄能源共同受国家能源集团控制。根据《重组管理办法》《上市规则》等法律法规的相关规定，本次交易构成关联交易，关联董事和关联股东在审议本次交易相关议案时均回避表决。

七、本次交易不构成重组上市

本次交易前，平庄能源的控股股东是平煤集团（系国家能源集团间接控股子公司），实际控制人为国务院国资委，不存在最近 36 个月内发生控制权变更的情形；龙源电力的控股股东是国家能源集团，实际控制人是国务院国资委，不存在最近 36 个月内发生控制权变更的情形。龙源电力、平庄能源均受国家能源集团控制。

本次交易完成后，平庄能源作为被合并方将注销法人资格，存续公司龙源电力的控股股东未发生变更，仍为国家能源集团；龙源电力的实际控制人未发生变更，仍为国务院国资委。因此本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的交易情形，即不构成重组上市。

八、本次交易对合并后存续公司的影响

（一）本次交易对合并后存续公司主营业务的影响

本次交易前，龙源电力是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家。平庄能源主营业务为煤炭开采销售，平庄能源煤炭品种为老年褐煤，变质程度低，为优质动力褐煤和区域内较好的取暖用煤，多用于发电、生产、取暖及民用。本次交易拟购买资产的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。

本次交易完成后，平庄能源现有煤炭开采销售业务将由平煤集团承接，龙源电力主营业务未发生变更。龙源电力作为存续公司与拟购买资产将通过资产、人员、管理等各个要素的深度整合，进一步增强核心竞争力和行业影响力。

（二）本次交易对合并后存续公司股权结构的影响

根据本次交易方案，龙源电力将因本次换股吸收合并新增 345,574,165 股 A 股股票。本次交易完成后，不考虑收购请求权、现金选择权行权影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力 4,908,598,141 股股份，占龙源电力总股本的 58.56%，仍为龙源电力的控股股东。国务院国资委持有国家能源集团 100% 股权，仍为龙源电力的实际控制人。

本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
内资股（A 股）合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H 股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H 股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注：1、不考虑收购请求权、现金选择权行权影响；

2、持股比例均指占总股本的比例。

（三）本次交易对合并后存续公司财务状况的影响

根据龙源电力 2020 年和 2021 年 1-6 月合并资产负债表和利润表以及按本次换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买完成后架构编制的 2020 年和 2021 年 1-6 月龙源电力备考合并资产负债表和利润表，龙源电力本次交易前后主要财务指标如下：

项目	2020 年度/2020.12.31	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,462,862.30	19,316,299.10

项目	2020年度/2020.12.31	
	合并前	备考合并后
负债合计（万元）	10,775,706.97	12,391,224.57
归属于母公司所有者权益合计（万元）	5,810,358.80	5,994,280.61
营业收入（万元）	2,880,711.91	3,081,278.52
归属于母公司所有者的净利润（万元）	497,737.79	547,656.77
加权平均净资产收益率（%）	9.32	9.99
基本每股收益（元/股）	0.58	0.62
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.56	0.59
资产负债率（%）	61.71	64.15
项目	2021年1-6月/2021.6.30	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,966,226.53	19,840,749.20
负债合计（万元）	10,874,714.13	12,461,738.31
归属于母公司所有者权益合计（万元）	6,146,138.98	6,369,535.21
营业收入（万元）	1,789,642.42	1,916,368.06
归属于母公司所有者的净利润（万元）	453,182.28	504,178.02
加权平均净资产收益率（%）	8.15	8.76
基本每股收益（元/股）	0.55	0.59
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.54	0.58
资产负债率（%）	60.53	62.81

九、龙源电力与平庄能源及拟购买资产的关联关系情况及龙源电力向平庄能源或拟购买资产推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，龙源电力与平庄能源及拟购买资产共同受国家能源集团控制，龙源电力与平庄能源、拟购买资产存在关联关系。

龙源电力不存在向平庄能源或拟购买资产推荐董事或者高级管理人员的行为。

十、合并方独立董事意见

根据《公司法》《公司章程》等有关规定，龙源电力的独立董事，本着实事求是、认真负责的态度，基于独立判断的立场，经审慎分析，在事前知晓并认真

审阅龙源电力第四届董事会第七次会议审议的议案后对本次交易的相关事项发表如下独立意见：

“一、龙源电力拟换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司（以下简称“本次合并”），本次合并构成龙源电力的发行上市，龙源电力符合《首次公开发行股票并上市管理办法》的相关规定，符合首次公开发行 A 股股票并上市的条件。

二、本次交易的方案符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》及其他有关法律法规及规范性文件的规定，方案合理、切实可行，本次交易没有损害公司和中小股东的利益。

三、本次交易构成本公司于香港上市规则下的关连交易，须遵守香港上市规则有关关连交易的申报、公告、通函、年度审核及董事会和独立股东批准的规定。于本次交易中占有重大利益的董事和股东须就批准本次交易有关的议案回避表决。本次董事会会议的召集、召开及表决程序符合法律法规和公司章程的规定。

四、《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）》及其摘要符合相关法律法规规定。

五、本次交易的发行价格和换股价格合理、公允，不存在损害公司或股东利益的情形。

六、本次交易将赋予公司异议股东收购请求权，有利于保护公司异议股东的合法权益。

七、本次交易将有利于解决龙源电力与国家能源投资集团有限责任公司之间的潜在同业竞争问题，符合全体股东的现实及长远利益。

八、本次交易已经中联资产评估集团有限公司出具相关评估报告，并经中信证券股份有限公司、中国国际金融股份有限公司分别出具《中信证券股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之估值报告》和《中国国际金融股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之估值报告》。本次

交易中所选聘的评估机构、估值机构具有独立性，评估和估值假设前提合理，评估、估值方法与评估、估值目的的相关性一致，出具的评估报告和估值报告结论合理，评估、估值定价公允，相关事项符合适用法律法规和《公司章程》的规定，不存在损害公司或股东利益的情形。

九、公司 2018-2020 年度关联交易的审议、表决程序符合中国法律法规的规定以及《公司章程》的相关内容，公司报告期内发生的关联交易系按照市场原则进行，交易价格公允，不存在损害公司及非关联股东、特别是中小股东利益的情形。

十、根据中国证监会《关于修改上市公司现金分红若干规定的决定》《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》等规定，结合《公司章程》，龙源电力拟定了本次交易后三年股东分红回报规划（以下简称“回报规划”），回报规划有利于完善和规范公司分红机制，增强股利分配决策的透明性及可操作性，保证股东的合理投资回报等权利。

十一、截至 2020 年 12 月 31 日，公司内部控制活动按各项制度的规定进行，公司对控股子公司、关联交易的内部控制有效，合理保证了公司经营管理的正常进行，符合公司的实际情况，具有合理性和有效性。经审阅，我们认为公司《内部控制自我评价报告》反映了公司内部控制体系建设和运作的实际情况，公司已建立了较为完善的内部控制体系并能得到有效的执行。

综上，我们同意将公司第四届董事会 2021 年第七次会议审议的相关议案提交股东大会审议。”

十一、被合并方独立董事意见

根据《公司法》《重组管理办法》《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》《上市公司治理准则》《上市规则》及《内蒙古平庄能源股份有限公司章程》等有关规定，平庄能源独立董事本着实事求是、认真负责的态度，基于独立判断的立场，经审慎分析，在事前知晓并认真审阅平庄能源第十一届董事会第十六次会议审议的议案后对本次交易的相关事项发表如下独立意见：

“1、本次交易符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上

市公司重大资产重组管理办法》等相关法律、法规和规范性文件的规定。

2、本次交易的方案包括：（1）龙源电力换股吸收合并平庄能源；（2）平庄能源将除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产和负债出售给平煤集团；（3）龙源电力以现金购买国家能源集团其他下属公司持有的部分新能源业务资产。本次交易的方案切实可行，符合公司及全体股东的利益。

3、本次交易的相关事项经公司第十一届董事会第十六次会议审议通过。董事会审议本次交易的相关议案时，关联董事在表决过程中均依法进行了回避，公司该次董事会的召集、召开程序、表决程序和方式符合相关法律、法规及《公司章程》的规定。

4、按照《上市公司重大资产重组管理办法》等相关规定，本次交易构成重大资产重组，但不构成重组上市。

5、本次吸收合并对于龙源电力异议股东设置了收购请求权，对于平庄能源异议股东设置了现金选择权，该等措施的设置有利于保护中小股东的合法权益。

6、公司聘请的中铭国际资产评估（北京）有限公司（以下简称“中铭国际”）、中联资产评估集团有限公司（以下简称“中联资产”）为符合证券法规定的资产评估机构。除正常的业务往来关系外，中铭国际、中联资产与公司及本次交易的其他交易主体不存在现存及预期的利益关系或冲突，亦不存在其他关联关系，具有充分的独立性。

7、中铭国际、中联资产为本次交易出具的相关资产评估报告的评估假设前提按照国家有关法律法规执行，遵循了市场通行惯例和准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

8、本次评估的目的是确定拟出售资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次评估方法符合市场惯例且符合本次交易实际情况。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估方法与评估目的的相关性一致。

9、本次交易中，拟出售资产的交易价格以符合证券法规定的资产评估机构

出具的并经国家能源集团备案的评估结果为依据，由交易各方协商确定。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，评估过程中实施了相应的评估程序，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，参照数据、资料可靠，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估定价合理、公允，本次交易的评估定价具备公允性，不会损害公司及其股东，特别是中小股东的利益。

10、公司聘请的中信建投证券股份有限公司（以下简称“中信建投”）为具备证券业务资格的独立财务顾问及估值机构。除正常的业务往来关系外，中信建投与公司及本次交易的其他交易主体不存在现存及预期的利益关系或冲突，亦不存在其他关联关系，具有充分的独立性。

11、中信建投为本次交易出具的相关估值报告的估值假设前提按照国家有关法律、法规执行，遵循了市场通行惯例和准则，符合估值对象的实际情况，估值假设前提具有合理性。

12、本次估值的目的是对合并双方的资产于估值基准日进行估值，为本次交易提供价值参考依据，估值机构实际估值的资产范围与委托估值的资产范围一致。本次估值运用可比公司法和可比交易法等分析方法对本次吸收合并价格的合理性进行分析，符合市场惯例且符合本次合并实际情况。本次估值工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的估值方法合理，估值结果客观、公正地反映了估值基准日估值对象的实际状况，估值方法与估值目的的相关性一致。

13、本次估值运用符合市场惯例且符合本次合并实际情况的分析方法，对本次合并价格的合理性进行分析。本次估值工作按照国家有关法规与行业规范的要求，估值过程中实施了相应的估值程序，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的估值方法合理，参照数据、资料可靠，估值结果客观、公正地反映了估值基准日估值对象的实际状况，估值定价合理、公允，本次合并的估值定价具备公允性，不会损害公司及其股东，特别是中小股东的利益。

14、本次交易有利于存续公司的业务发展，能够进一步提高存续公司资产质量，扩大业务规模，提升市场竞争力，增强盈利能力，有利于存续公司的可持续

发展，本次交易后，公司参与换股的股东将成为存续公司龙源电力的股东，本次交易符合公司全体股东的利益。

15、本次交易已履行了现阶段所必需的法定程序和信息披露程序，本次交易尚需提交股东大会批准并需取得中国证监会核准以及其他必要的批准或核准。

16、鉴于本次交易完成后，平煤集团、国家能源集团曾作出的关于将元宝山露天煤矿和白音华露天煤矿注入上市公司的承诺将不具备履行条件，公司董事会审议了《关于豁免控股股东、实际控制人履行承诺事项的议案》，我们认为本次豁免公司股东承诺事项的审议、表决程序符合有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的相关规定，关联董事在审议该项议案时已回避表决，不存在损害公司及全体股东利益的情形。”

第二章 合并方基本情况

一、龙源电力基本情况

公司中文名称	龙源电力集团股份有限公司
公司英文名称	China Longyuan Power Group Corporation Limited
公司曾用名	无
注册地址	北京市西城区阜成门北大街6号(c幢)20层2006室
法定代表人	李忠军
注册资本	803,638.9 万元人民币
企业类型	股份有限公司(上市、国有控股)
股票简称	龙源电力
股票代码	0916.HK
成立日期	1993年1月27日(2009年7月9日整体变更设立股份有限公司)
股票上市地点	香港联交所主板
统一社会信用代码	911100001000127624
通讯地址	北京市西城区阜成门北大街6号(c幢)20层2006室
邮政编码	100034
电话	010-63887861
传真号码	010-63887850
互联网网址	www.clypg.com.cn
电子邮箱	lyir@chnenergy.com.cn
经营范围	电力系统及电气设备的技术改造、技术服务和生产维修;与电力相关的新技术、新设备、新材料、新工艺的研制、开发、生产、成果转让;电站污染物治理;风力发电、节能技术及其他新能源的技术开发、项目投资管理;进出口业务;电气设备的租赁;与主营业务相关的咨询服务;承办展览会、展销会;机电产品、化工原料及制品(危险化学品除外)、建筑材料、五金交电、日用百货、汽车配件、电力系统专用车辆的销售;出租写字间。(市场主体依法自主选择经营项目,开展经营活动;依法须经批准的项目,经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动;不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

二、龙源电力设立情况

(一) 龙源电力设立

龙源电力系由龙源电力集团公司整体改制,变更设立而成。改制前,龙源电

力集团公司的企业性质为全民所有制企业。

龙源电力集团公司的前身为龙源电力技术开发公司，成立于 1993 年 1 月，是经原国务院经济贸易办公室批准，由原能源部直接管理，在国家工商行政管理总局注册登记的全民所有制企业。成立之初，主要从事电力技术研发和常规电力项目的投资。1994 年 8 月，龙源电力技术开发公司更名为“龙源电力集团公司”。

1996 年 12 月，经国务院决定，龙源电力集团公司成为原国家电力公司的全资子公司。1999 年 6 月，根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与原国家电力公司的另外两家全资企业中国福霖风能开发公司、中能电力科技开发公司进行合并重组，将中国福霖风能开发公司和中能电力科技开发公司的资产并入龙源电力集团公司。此后，龙源电力集团公司的主营业务开始转向风力发电。

2002 年 12 月国家电力体制改革之后，龙源电力集团公司划归国电集团，成为其全资企业，并接收了原国家电力公司系统的全部风电资产。

2009 年 7 月，经国务院国资委以国资改革〔2009〕468 号《关于设立龙源电力集团股份有限公司的批复》同意，国电集团联合辽宁电力作为共同发起人，国电集团以所持龙源电力集团公司全部净资产作为出资，辽宁电力以现金出资，将龙源电力集团公司整体改制并变更设立为“龙源电力集团股份有限公司”。2009 年 7 月 9 日，龙源电力经国家工商行政管理总局登记设立，依法持有注册号为 100000000012769 的《企业法人营业执照》，注册资本为人民币 500,000 万元。2009 年 7 月 2 日，毕马威华振会计师事务所出具《验资报告》（KPMG-A（2009）CR No.0010），经审验，截至 2009 年 7 月 1 日止，龙源电力已收到国电集团以净资产缴纳的注册资本人民币 4,900,000,000 元，辽宁电力以货币资金缴纳的注册资本人民币 100,000,000 元。本次变更后，股权结构情况如下：

股东名称	持股类型	持股数量（股）	持股比例
国电集团	内资股	4,900,000,000	98.00%
辽宁电力	内资股	100,000,000	2.00%
合计	-	5,000,000,000	100.00%

（二）龙源电力发起人的基本情况

龙源电力的发起人为国电集团及其全资子公司辽宁电力。

2018年，神华集团有限责任公司与国电集团实施联合重组为国家能源集团。国家能源集团的基本情况请参见本报告书本章之“九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东”。

辽宁电力基本情况如下：

公司名称	国家能源集团辽宁电力有限公司
企业性质	有限责任公司（法人独资）
注册地址	辽宁省沈阳市沈河区沈水路586号
法定代表人	祝文东
注册资本	454,561万元人民币
统一社会信用代码	91210000794845178D
成立时间	2006年12月15日
股东构成	国家能源集团持股100%
经营范围	电源、热源、配电网、新能源汽车充电设施、水资源项目的开发、投资、建设和管理，电力、热力生产与销售，企业管理服务，电能设备及配套设施的施工、监理、招标投标、检修及技术咨询，货物及技术进出口，与电力相关的通信、环保技术、综合节能技术、电力科学技术的研发及技术咨询，合同能源管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

（三）龙源电力成立时拥有的主要资产和实际从事的主要业务

龙源电力成立时从事的主要业务为风力发电。

龙源电力成立时拥有的主要资产为经营上述业务的相关资产和权益。

（四）龙源电力成立前后，主要发起人拥有的主要资产和实际从事的主要业务

国电集团以所持龙源电力集团公司全部净资产作为出资，与辽宁电力共同将龙源电力集团公司整体改制并变更设立为“龙源电力集团股份有限公司”，国电集团与辽宁电力主要从事发电业务。

（五）龙源电力成立以来，在生产经营方面与发起人的关联关系及演变情况

自龙源电力成立以来，除股权关系以及本报告书已经披露的关联关系和关联交易外，龙源电力在生产经营方面与发起人不存在其他关联关系。龙源电力与关

联方的关联交易情况参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(一) 龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况”。

(六) 发起人出资资产的产权变更手续办理情况

龙源电力系龙源电力集团公司整体变更设立，发起人国电集团以所持龙源电力集团公司全部净资产作为出资，辽宁电力以现金出资，截至 2021 年 6 月 30 日，前述资产已经在龙源电力名下并由龙源电力使用，不涉及产权变更。

三、龙源电力股本变化情况

(一) 龙源电力设立

龙源电力设立情况参见本报告书本章之“二、龙源电力设立情况”之“(一) 龙源电力设立”。

(二) 首次公开发行 H 股股票并上市

2009 年 7 月 17 日，龙源电力召开第一次临时股东大会，同意申请将龙源电力转为社会募集股份有限公司，在境外发行股票并上市。经国务院国资委《关于龙源电力集团股份有限公司转为境外募集公司的批复》（国资改革[2009]581 号）和中国证监会《关于核准龙源电力集团股份有限公司发行境外上市外资股的批复》（证监许可[2009]1125 号）批准，龙源电力于 2009 年 12 月 4 日在香港发行 2,464,289,000 股 H 股股票（行使超额配售权后），每股面值人民币 1.00 元，发行价格为每股港币 8.16 元。经国务院国资委《关于龙源电力集团股份有限公司国有股划转有关问题的批复》（国资产权[2009]550 号）批准，龙源电力在首次公开发行时，发起人国电集团及辽宁电力按首次发行 H 股股数的 10% 进行国有股减持，将 246,430,000 股国有股转由全国社会保障基金理事会持有，并转为境外上市外资股。2009 年 12 月 10 日，龙源电力发行的 H 股股票在香港联交所上市，证券代码为 0916。

2010 年 6 月 12 日，毕马威华振会计师事务所出具《验资报告》（KPMG-A（2010）CRNo.0014），经审验，截至 2009 年 12 月 22 日止，龙源电力已收到通过公开发行 H 股所获得的货币资金，新增注册资本金额为人民币 2,464,289,000 元。首次公开发行 H 股后，龙源电力的股本结构如下：

股东名称	持股类型	持股数量（股）	持股比例
内资股股东	内资股	4,753,570,000	63.68%
全国社保基金理事会	H 股	246,430,000	3.30%
其他 H 股股东	H 股	2,464,289,000	33.02%
合计	-	7,464,289,000	100.00%

注：内资股股东指国电集团及辽宁电力。

（三）H 股增发

2012 年 7 月 3 日，龙源电力 2012 年度第一次内资股类别股东会、2012 年第一次 H 股类别股东会及 2012 年第一次临时股东大会共同审议通过龙源电力于香港联交所新增发行配售股份事项。2012 年 11 月 13 日，经中国证监会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》（证监许可[2012]1490 号）批准，龙源电力于 2012 年 12 月 21 日向不特定合格机构投资者公开增发共计 572,100,000 股 H 股，配售价为每股 5.08 港元。

2013 年 1 月 21 日，毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）出具《验资报告》（毕马威华振验字第 1300005 号），经审验，截至 2012 年 12 月 21 日止，龙源电力已收到通过增发 H 股获得的货币资金，新增股本人民币 572,100,000 元。本次 H 股增发后，龙源电力股本结构情况如下：

股东名称	持股类型	持股数量（股）	持股比例
内资股股东	内资股	4,696,360,000	58.44%
H 股股东	H 股	3,340,029,000	41.56%
合计	-	8,036,389,000	100.00%

注：内资股股东指国电集团及辽宁电力。

四、龙源电力最近三年主要财务数据及财务指标

龙源电力 2018、2019、2020 年度及 2021 年 1-6 月的财务数据由天职国际审计，并出具[2021]38025 号审计报告。龙源电力最近三年及一期简要财务信息如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日/2021半年度	2020年12月31日/2020年度	2019年12月31日/2019年度	2018年12月31日/2018年度
营业收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
营业利润	639,848.76	693,350.68	635,864.68	584,390.78

项目	2021年6月30日/2021半年度	2020年12月31日/2020年度	2019年12月31日/2019年度	2018年12月31日/2018年度
利润总额	637,763.31	698,079.30	643,036.86	589,453.89
净利润	524,927.88	574,780.31	528,053.33	500,716.42
归属母公司所有者净利润	453,182.28	497,737.79	452,626.72	422,877.51
总资产	17,966,226.53	17,462,862.30	15,616,902.37	14,630,615.98
总负债	10,874,714.13	10,775,706.97	9,512,740.15	8,920,482.34
净资产	7,091,512.40	6,687,155.33	6,104,162.22	5,710,133.64
归属母公司所有者权益	6,146,138.98	5,810,358.80	5,338,556.47	4,980,615.37
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
投资活动产生的现金流量净额	-687,499.80	-1,944,103.84	-1,041,693.94	-862,683.62
筹资活动产生的现金流量净额	-301,413.95	945,944.28	-205,696.30	-780,198.96
现金及现金等价物净增减额	-189,781.93	231,785.48	4,664.08	-220,420.75
加权平均净资产收益率	7.58%	9.32%	9.19%	9.24%
毛利率	44.88%	37.22%	35.86%	36.61%
资产负债率	60.53%	61.71%	60.91%	60.97%
基本每股收益（元/股）	0.55	0.58	0.53	0.50

五、重大资产重组情况

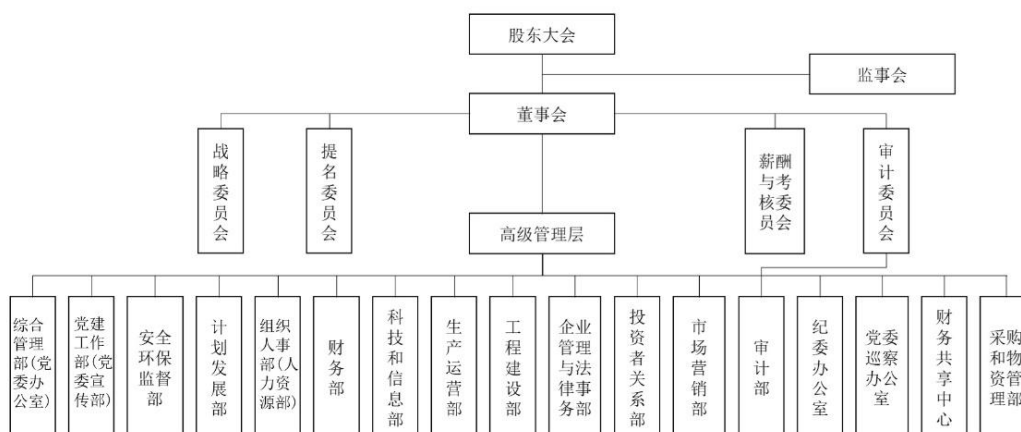
报告期内，龙源电力不存在重大资产重组情况。

六、龙源电力自设立以来历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性

龙源电力自设立以来历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性，参见本报告书本章之“二、龙源电力设立情况”之“（一）龙源电力设立”及“三、龙源电力股本变化情况”。

七、龙源电力的组织结构

(一) 龙源电力的组织结构图



(二) 龙源电力的职能部门设置

龙源电力根据现行法律、法规及相关规定，建立了较为完善的公司法人治理结构，设立了股东大会、董事会及其下属各专门委员会、监事会及经营管理层决策制度，并制定了相应的议事规则及工作管理制度。龙源电力结合自身生产经营实际，设立了若干具体职能部门，具体如下：

1、综合管理部（党委办公室）：主要负责龙源电力党委工作规则、议事制度及“三重一大”决策制度建设；负责龙源电力重要会议的组织筹备、材料撰写及督办报告；组织撰写重要报告、文件，起草董事长和总经理重要讲话材料，组织调查研究龙源电力的重大问题；负责龙源电力新闻宣传、舆情监测工作；负责国家宏观经济政策信息和产业政策信息的收集整理工作，并结合龙源电力工作提出相关建议；负责龙源电力领导重要活动、日常工作的协调和服务；负责龙源电力公文、信息报送、证照、印章及工商变更等工作；负责龙源电力系统办公用房及办公用车的归口管理；负责龙源电力系统档案、保密归口管理工作；负责龙源电力系统信访维稳、人防、安保和综合治理工作；龙源电力本部办公用品、办公设备管理工作；龙源电力本部后勤福利管理工作；负责龙源电力公共关系管理工作；负责龙源电力党委交办的其他工作。

2、党建工作部（党委宣传部）：主要负责制订并组织落实龙源电力党建工作

的相关规章制度、流程，负责指导、督促所属企业领导班子贯彻落实龙源电力党委关于党建工作的决定、决议以及党建进章程工作；负责龙源电力党委履行全面从严治党主体责任；负责龙源电力党的基层组织建设工作，建立健全各级党组织，负责各级党组织换届管理工作、党员发展和教育管理工作等。

3、安全环保监督部：主要负责建立健全龙源电力安全监督体系，对安全工作体系运行及结果实施监督管理（含生产、工程、交通、消防、职业健康等各方面安全事务的监督）；负责龙源电力安全环保目标与安全环保责任制落实，安全环保考核与奖惩工作；负责组织开展安全环保监督检查、安全性评价与安全生产标准化建设工作；负责龙源电力生产安全事故、生态环境事件的预防和各类事故事件的调查处理与归口报送；负责龙源电力应急体系建设和应急管理工作等。

4、计划发展部：主要负责研究制定龙源电力发展战略；负责研究制定龙源电力中长期发展规划；负责龙源电力项目前期工作总体协调和前期资金归口管理；负责龙源电力综合计划统计分析及上报工作；归口负责投资立项管理和固定资产投资计划；负责龙源电力系统年度、月度投资计划；负责对龙源电力所属企业项目前期工作进行考核；组织风资源测量及评估、项目初步可行性研究、项目建议书评估、环境影响评价、可行性论证和项目核准工作等。

5、组织人事部（人力资源部）：主要负责制定龙源电力人力资源开发战略并组织实施，负责龙源电力组织机构改革，组织机构管理工作；负责龙源电力劳动定员、劳动用工及校园招聘管理工作；负责龙源电力年度绩效、专项工作及特殊贡献评优评先表彰奖励工作；负责龙源电力系统薪酬、福利、人工成本、绩效考核工效挂钩等管理工作等。

6、财务部：主要负责贯彻执行国家有关法律法规有关财务管理规章制度，维护财经纪律；负责组织编制龙源电力中长期财务规划；负责制定龙源电力财务管理制度和会计政策；负责建立完善财务风险管理体系，识别、分析、预警、控制风险；负责龙源电力年度预算组织编制、执行、分析与考核；负责龙源电力年度财务决算组织编制与送审；负责龙源电力季报、半年报审阅、年报审计的组织、协调工作；负责龙源电力成本管控、税费管理、纳税筹划工作；负责龙源电力会计核算指导及报表编制工作等。

7、科技和信息部：主要负责制订龙源电力科技发展规划、科技管理制度和年度工作计划；负责年度科技项目申报、审查、专家论证、立项报批程序，组织和实施科技项目管理，组织龙源电力科技成果的评审及转化推广工作；负责龙源电力专利等知识产权管理、技术标准归口管理工作等。

8、生产运营部：主要负责龙源电力生产运营相关制度建设，保持制度适用性，督促各发电企业制度落实；负责组织、制定年度生产电量计划、生产运营指标；负责组织、审核生产年度项目及费用，对执行情况督促检查；负责设备检修、技改、缺陷管理；负责物资管理，生产项目采购业务审核；负责技术监督管理；负责生产运行管理、可靠性管理；负责生产运营月度、年度考核；负责龙源电力安全生产培训管理；负责火电企业燃料及环保管理等。

9、工程建设部：主要负责龙源电力投资的新建项目、扩建项目建设管理工作；负责制订工程建设制度、标准，对贯彻落实情况检查、管理；负责制订工程建设年度计划；负责工程建设项目的开工决策管理工作；负责组织制订工程建设项目建设进度计划，对贯彻执行情况检查、管理；负责工程建设项目安全监督管理工作；负责工程建设项目质量监督管理工作；负责工程建设项目造价目标的制订和管理；负责工程建设项目的造价控制管理工作等。

10、企业管理与法律事务部：主要负责龙源电力创建一流管理工作；归口负责龙源电力年度经营业绩考核和奖励基金管理工作；归口负责所属新能源企业月度经营业绩考核；归口负责龙源电力规章制度管理工作；负责龙源电力法治建设规划与普法规划的编制；归口负责龙源电力合同管理工作；负责龙源电力依法治企考核；归口负责龙源电力法律纠纷案件管理工作等。

11、投资者关系部：主要负责龙源电力董事会、监事会、股东大会的组织、协调、管理工作；配合董事会秘书开展工作；负责董事会、监事会和经营层的沟通联系；负责及时了解和反馈董事会决议执行情况；负责公司章程的起草、修订工作；负责协调相关监管机构；负责投资者关系维护等。

12、审计部：主要负责组织编制龙源电力审计工作发展规划，拟定和下达龙源电力年度审计工作计划、审计项目计划，并组织监督实施；负责组织实施龙源电力党委管理的领导人员任期经济责任审计；负责组织实施建设项目全过程跟踪

审计、结算和决算审核；落实国家重大政策措施和集团公司重大经济决策情况审计，龙源电力生产经营重点领域和关键环节等专项审计；负责督促、检查审计发现问题的整改工作等。

13、纪委办公室：主要负责落实龙源电力纪委履行全面从严治党监督责任相关工作，协助推动落实全面从严治党、党风廉政建设和反腐败工作；按照龙源电力干部管理权限，负责受理处置党员群众检举控告、党员申诉，查处违纪案件，提出处分处理意见建议；负责龙源电力反腐倡廉教育、廉洁文化建设、廉洁从业风险防控工作等。

14、党委巡察办公室：主要负责及时传达龙源电力党委、党委巡察工作领导小组的决策和部署，研究贯彻落实的措施；负责向党委巡察工作领导小组报告巡察工作情况；负责统筹、协调、指导巡察组开展工作等。

15、财务共享中心：主要负责龙源电力资金预算及计划的执行和监控；龙源电力账户集中管理和监控；龙源电力统一的会计核算、资金结算标准体系建设；龙源电力资金集中结算和监控；龙源电力会计集中核算；负责财务运营指标统计与分析；龙源电力财务信息系统建设、优化和运维等工作。

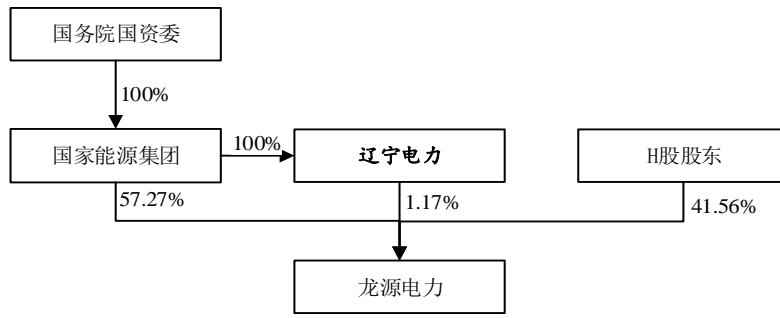
16、采购和物资管理部：主要负责龙源电力采购管理制度体系建设；负责物资监督管理工作，组织、指导和协调龙源电力物资、设备的供货、储备、调配及应急管理，完善物资保障体系建设；负责组织风力发电机组采购及供货协调；负责项目采购管理、协调和日常监督等工作。

17、市场营销部：主要负责龙源电力电力营销工作,开展营销电量、电价、电费、电力市场开发、市场营销基础信息、营销计划编制、市场营销队伍建设等各项管理工作。

八、龙源电力的控股子公司、参股公司简要情况

（一）龙源电力股权结构图

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力的股权结构图如下：



（二）主要控股子公司

1、境内主要控股子公司基本情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力境内主要控股子公司的基本情况如下：

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产经 营地	直接持股 比例	间接持股 比例	主营业务
1	沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁	2006.09.22	43,227.00	43,227.00	辽宁	73.62%	25%	风力发电
2	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃	1997.07.18	50,502.00	50,502.00	甘肃	77.11%	-	风力发电
3	新疆天风发电股份有限公司	新疆	1997.05.26	51,101.69	51,101.69	新疆	59.53%	-	风力发电
4	吉林龙源风力发电有限公司	吉林	2005.10.17	43,820.00	43,820.00	吉林	56.58%	9.65%	风力发电
5	江苏龙源风力发电有限公司	江苏	2005.09.09	33,332.00	33,332.00	江苏	50%	25%	风力发电
6	龙源平潭风力发电有限公司	福建	2005.05.25	17,000.00	17,000.00	福建	85%	5%	风力发电
7	国能重庆风电开发有限公司	重庆	2012.12.12	26,500.00	49,111.30	重庆	51%	-	风力发电
8	桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江	2007.01.23	41,403.60	41,403.60	黑龙江	15%	25%	风力发电
9	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	内蒙古	2006.07.14	67,255.00	67,255.00	内蒙古	75%	25%	风力发电
10	宁夏龙源新能源有限公司	宁夏	2010.11.01	57,553.00	57,553.00	宁夏	100%	-	风力发电
11	龙源启东风力发电有限公司	江苏	2007.08.10	24,576.00	24,576.00	江苏	30%	70%	风力发电
12	河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北	2006.08.25	20,930.00	20,930.00	河北	50%	-	风力发电
13	龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古	2007.06.27	39,494.00	39,494.00	内蒙古	75%	25%	风力发电

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产经 营地	直接持股 比例	间接持股 比例	主营业务
14	龙源（张家口）风力发电有限公司	河北	2007.05.18	162,653.59	161,360.59	河北	100%	-	风力发电
15	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁	2007.09.04	44,952.00	44,952.00	辽宁	75%	25%	风力发电
16	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江	2007.12.26	32,014.00	32,014.00	黑龙江	75%	25%	风力发电
17	赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古	2007.12.26	46,857.00	46,857.00	内蒙古	72.01%	25%	风力发电
18	吴忠龙源新能源有限公司	宁夏	2014.09.10	25,600.00	27,076.00	宁夏	100%	-	风力发电
19	龙源贵州风力发电有限公司	贵州	2011.05.03	99,048.83	110,213.38	贵州	100%	-	风力发电
20	龙源大丰风力发电有限公司	江苏	2011.01.19	52,061.40	52,061.40	江苏	100%	-	风力发电
21	龙源石林风力发电有限公司	云南	2010.09.06	15,380.80	15,380.80	云南	100%	-	风力发电
22	广东国电龙源风力发电有限公司	广东	2015.05.12	42,000.00	21,830.34	广东	51%	-	风力发电
23	云南龙源风力发电有限公司	云南	2009.05.26	78,699.80	78,699.80	云南	100%	-	风力发电
24	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃	2009.05.31	62,453.00	62,453.00	甘肃	75%	25%	风力发电
25	国电龙源吴起新能源有限公司	陕西	2014.11.04	14,063.00	31,296.53	陕西	51%	-	风力发电
26	天津龙源风力发电有限公司	天津	2010.02.26	27,815.60	24,565.60	天津	100%	-	风力发电
27	龙源（莆田）风力发电有限责任公司	福建	2009.07.07	42,195.40	42,195.40	福建	100%	-	风力发电
28	福建龙源风力发电有限责任公司	福建	2010.06.04	31,966.52	27,466.52	福建	100%	-	风力发电
29	龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆	2009.07.01	30,861.00	30,861.00	新疆	100%	-	风力发电
30	龙源（如东）风力发电有限公司	江苏	2009.06.06	66,635.00	66,635.00	江苏	50%	50%	风力发电
31	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃	2007.06.13	16,981.00	16,981.00	甘肃	54.54%	-	风力发电

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产经 营地	直接持股 比例	间接持股 比例	主营业务
32	龙源西藏那曲新能源有限公司	西藏	2013.12.06	2,500.00	2,500.00	西藏	100%	-	风力发电
33	龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘肃	2009.09.17	92,563.40	92,563.40	甘肃	100%	-	风力发电
34	山西龙源风力发电有限公司	山西	2009.11.26	46,511.86	46,511.86	山西	100%	-	风力发电
35	河北龙源风力发电有限公司	河北	2009.10.19	90,721.09	90,721.09	河北	100%	-	风力发电
36	江苏海上龙源风力发电有限公司	江苏	2010.03.05	76,800.00	76,800.00	江苏	70%	30%	风力发电
37	安徽龙源风力发电有限公司	安徽	2010.03.12	32,014.00	32,014.00	安徽	100%	-	风力发电
38	新疆龙源风力发电有限公司	新疆	2010.08.18	40,600.35	40,600.35	新疆	100%	-	风力发电
39	龙源大理风力发电有限公司	云南	2010.07.01	33,198.50	38,098.50	云南	80%	-	风力发电
40	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏	2014.03.24	50,000.00	50,000.00	江苏	70%	10%	风力发电
41	江阴苏龙热电有限公司	江苏	1993.12.28	14,432.00 美元	14,432.00 美元	江苏	2%	25%	火力发电
42	南通天生港发电有限公司	江苏	1994.09.28	5,298.00 美元	5,298.00 美元	江苏	0.65%	31.29%	火力发电
43	中能电力科技开发有限公司	北京	1993.07.28	7,000.00	7,000.00	北京	100%	-	制造和销售电力设备
44	龙源（北京）风电工程技术有限公司	北京	2007.06.06	3,000.00	3,000.00	北京	100%	-	制造和销售电力设备
45	龙源（青海）新能源开发有限公司	青海	2009.06.23	26,537.26	26,537.26	青海	100%	-	光伏发电
46	内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古	2017.05.09	32,198.75	32,198.75	内蒙古	100%	-	风力发电
47	龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆	2009.09.10	56,344.28	56,344.28	新疆	100%	-	风力发电
48	山东龙源风力发电有限公司	山东	2009.08.21	45,967.00	48,380.05	山东	51%	49%	风力发电

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产经 营地	直接持股 比例	间接持股 比例	主营业务
49	龙源静乐风力发电有限公司	山西	2011.12.15	21,624.69	21,624.69	山西	100%	-	风力发电
50	龙源盱眙风力发电有限公司	江苏	2010.09.09	68,448.83	68,448.83	江苏	51%	49%	风力发电
51	龙源陕西风力发电有限公司	陕西	2011.05.30	25,981.90	38,081.90	陕西	100%	-	风力发电
52	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福建	2008.04.15	19,815.00	19,812.97	福建	50%	50%	风力发电
53	龙源电力集团(上海)投资有限公司	上海	2014.10.16	10,000.00 美元	10,000.00 美元	上海	25%	75%	投资
54	龙源吐鲁番新能源有限公司	新疆	2012.05.29	4,574.00	4,574.00	新疆	90%	-	光伏发电
55	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古	2010.07.28	42,089.87	42,089.87	内蒙古	100%	-	风力发电
56	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆	2008.07.30	17,600.00	17,600.00	新疆	70%	-	风力发电
57	龙源(农安)风力发电有限公司	吉林	2010.11.17	21,234.46	21,234.46	吉林	100%	-	风力发电
58	龙源临沂风力发电有限公司	山东	2013.09.16	14,227.00	14,227.00	山东	100%	-	风力发电
59	龙源靖边风力发电有限公司	陕西	2012.02.29	16,520.26	16,520.26	陕西	100%	-	风力发电
60	龙源哈密新能源有限公司	新疆	2010.12.29	25,963.00	25,963.00	新疆	100%	-	风力发电
61	龙源全椒风力发电有限公司	安徽	2011.12.06	14,853.43	13,316.19	安徽	100%	-	风力发电
62	龙源定远风力发电有限公司	安徽	2011.07.12	16,139.89	16,139.89	安徽	100%	-	风力发电
63	赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古	2006.04.29	27,342.62	27,342.62	内蒙古	34%	-	风力发电
64	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古	2011.12.08	14,816.48	14,816.48	内蒙古	100%	-	风力发电
65	龙源东海风力发电有限公司	江苏	2014.04.14	18,075.71	18,075.71	江苏	70%	-	风力发电
66	广西龙源风力发电有限公司	广西	2014.02.21	16,430.88	16,430.88	广西	100%	-	风力发电

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产经 营地	直接持股 比例	间接持股 比例	主营业务
67	海南龙源风力发电有限公司	海南	2007.12.17	29,908.88	29,908.88	海南	75%	25%	风力发电
68	海安龙源海上风力发电有限公司	江苏	2016.09.13	84,000.00	84,000.00	江苏	70%	30%	风力发电
69	福建龙源海上风力发电有限公司	福建	2013.03.25	142,000.00	90,000.00	福建	70%	30%	风力发电
70	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏	2010.04.12	15,071.43	15,071.43	江苏	70%	30%	风力发电
71	龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	天津	2013.08.28	20,079.00	14,429.00	天津	100%	-	风力发电
72	黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江	2017.03.31	106,384.40	97,684.40	黑龙江	100%	-	风力发电
73	龙源(烟台)新能源有限公司	山东	2019.10.23	2,000.00 美元	1,000.00 美元	山东	-	100%	光伏发电
74	中国福霖风能工程有限公司	北京	1992.11.14	600.00	600.00	北京	100%	-	风电设计咨询服务
75	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	北京	2011.11.15	3,000.00	3,000.00	北京	100%	-	风电设计咨询服务
76	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	北京	2008.08.27	1,000.00	1,000.00	北京	100%	-	碳资产管理技术开发
77	龙源(北京)太阳能技术有限公司	北京	2010.06.21	5,000.00	5,000.00	北京	100%	-	技术开发
78	龙源电力集团能源销售有限公司	北京	2017.06.22	21,000.00	2,100.00	北京	100%	-	电力供应

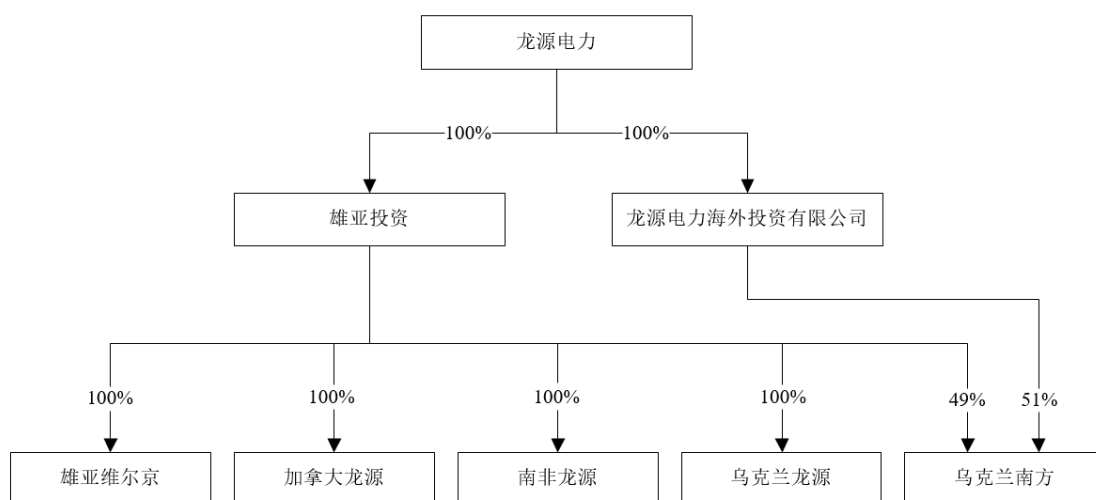
根据龙源电力审计报告，截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力不存在最近一年及一期经审计的资产总额、营业收入、净资产或净利润 20% 以上且有重大影响的下属企业。

2、境外主要控股子公司基本情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力境外主要控股子公司的基本情况如下：

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本/股本情况	主要生产经 营地	直接持 股比例	间接持 股比例	主营业务
1	加拿大龙源	加拿大	2011.05.13	90,000,101 加拿大元	加拿大	-	100%	可再生能源投资开发业务
2	南非龙源	南非	2011.03.17	法定股本 1,000 股普通股，每股面值 1 兰特，已发行 100 股普通股	南非	-	100%	供电和发电业务
3	乌克兰龙源	乌克兰	2017.07.12	559,883,982.10 乌克兰格里夫纳（约合 16,877,862 欧元）	乌克兰	-	100%	电力生产（基础型）、电力输送、配电、电力交易业务
4	雄亚投资	香港	1993.04.01	10,000 港币	-	100%	-	为投资平台，未从事任何业务
5	雄亚维尔京	英属维尔京群岛	2007.07.24	1,000 美元	-	-	100%	为投资平台，未从事任何业务
6	乌克兰南方	乌克兰	2007.07.13	4,400,000 欧元	乌克兰	-	100%	风力发电

上述 6 家境外主要控股子公司的股权结构图如下：



(1) 雄亚投资

雄亚投资是龙源电力于 1993 年 4 月 1 日在香港设立的境外子公司，设立雄亚投资履行境外投资手续的情况如下：

1993 年 6 月，电力工业部国际合作司下发[94]外经贸字第 013 号文，同意龙源电力技术开发公司在香港设立雄亚公司作为办事机构。

2004 年 8 月 5 日，商务部向国电集团下发《商务部关于同意为雄亚投资有限公司及雄亚（维尔京）有限公司补办手续的批复》（商合批[2004]479 号），同意为国电集团所属龙源电力集团公司在香港独资设立的雄亚投资有限公司补办手续。该公司的注册资本 1 万港元，经营范围为：投资控股雄亚（维尔京）有限公司。

2009 年 8 月 4 日，商务部核发《企业境外投资证书》（境外投资证第 1000200900101 号）。

根据国家外汇管理局北京外汇管理部出具的《业务登记凭证》（境外主体代码 JG2009006769），龙源电力已为设立雄亚投资办理对外直接投资（ODI）中方股东对外义务出资手续。

根据 Messrs Wai & Co 出具的法律意见书，雄亚投资系依据香港法律成立的私人股份有限公司，其唯一股东为龙源电力；在登记处保存的有关公司（即雄亚投资）的记录中不存在任何现行有效的公司清算命令或决议。

(2) 雄亚维尔京

根据 Harney Westwood & Riegels 出具的法律意见书，雄亚维尔京是一家依据《2004 年英属维尔京群岛商业公司法》（The BVI Business Companies Act 2004）成立的英属维尔京群岛商业公司（BC）；截至 2021 年 4 月 29 日，雄亚维尔京根据英属维尔京群岛法律具有良好的信誉；在登记处保存的有关公司（即雄亚维尔京）的记录中不存在任何现行有效的公司清算命令或决议；雄亚投资系雄亚维尔京唯一股东。

(3) 加拿大龙源

根据 Torys LLP 出具的法律意见书，加拿大龙源根据当地法律合法成立并有

效存续；雄亚投资系加拿大龙源唯一股东。

(4) 南非龙源

根据 Edward Nathan Sonnenbergs Inc. 出具的法律意见书，南非龙源是一家依据南非法律合法成立并有效存续的私人公司；南非龙源信誉良好，在南非不存在有关注销、解散、停业或清算的申请；雄亚投资系南非龙源唯一股东。

(5) 乌克兰龙源

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，乌克兰龙源系依据乌克兰法律成立的有限责任公司，乌克兰龙源截至报告出具日有效存续，不存在正在进行的或可预见的破产、资不抵债、解散或影响其有效存续和持续经营的其他情形；雄亚投资系乌克兰龙源唯一股东。

(6) 乌克兰南方

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，乌克兰南方系依据乌克兰法律成立的有限责任公司，乌克兰南方“截至报告出具日有效存续，不存在正在进行的或可预见的破产、资不抵债、解散或影响其有效存续和持续经营的其他情形”；龙源电力全资子公司龙源电力海外投资有限公司持股 51%，雄亚投资持股 49%。

3、主要控股子公司主要财务数据

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力主要控股子公司一年及一期的主要财务数据（合并口径）如下：

单位：万元

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	沈阳龙源风力发电有限公司	72,818.75	53,554.96	8,146.82	2,681.83	73,822.59	50,873.12	13,396.82	2,812.00
2	甘肃洁源风电有限责任公司	129,122.52	29,876.88	8,974.76	1,333.66	137,359.89	28,543.22	17,176.10	-607.13
3	新疆天风发电股份有限公司	104,340.64	73,201.39	9,828.19	3,872.54	101,893.45	69,328.85	18,244.21	5,523.47
4	吉林龙源风力发电有限公司	93,670.39	47,873.01	6,387.44	1,269.45	97,305.28	46,603.55	12,460.54	2,295.11
5	江苏龙源风力发电有限公司	57,978.71	40,381.65	6,277.90	1,638.27	60,809.35	38,743.38	10,844.24	1,185.60
6	龙源平潭风力发电有限公司	53,202.54	29,400.72	3,931.98	365.90	55,543.59	29,034.82	13,093.51	4,464.62
7	国能重庆风电开发有限公司	228,044.53	67,823.31	16,659.00	6,007.28	222,836.61	61,007.54	26,738.81	9,105.80
8	桦南龙源风力发电有限公司	73,658.35	51,071.34	6,663.26	1,914.61	74,955.21	49,156.73	13,995.14	4,977.86
9	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	111,566.49	83,479.47	12,439.87	5,853.36	104,664.17	77,626.11	19,250.95	5,354.59
10	宁夏龙源新能源有限公司	293,210.16	82,634.98	21,587.58	6,957.70	282,257.07	75,677.28	33,215.20	5,396.35
11	龙源启东风力发电有限公司	42,105.40	26,757.29	3,466.64	336.88	44,460.47	26,420.42	6,580.22	238.07
12	河北围场龙源建投风力发电有限公司	62,361.60	30,736.03	5,720.47	1,611.37	65,127.68	29,124.66	12,397.39	4,049.34
13	龙源（包头）风力发电有限责任公司	86,314.94	56,424.80	12,198.12	6,766.99	84,096.84	49,657.80	16,241.36	4,840.06
14	龙源（张家口）风力发电有限公司	463,585.41	181,586.34	22,284.77	7,150.09	445,404.26	174,436.25	31,444.65	4,792.79
15	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	81,025.80	57,696.97	9,498.94	3,906.38	84,495.28	53,785.82	14,880.74	4,431.42

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
16	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	62,355.90	40,262.64	5,587.58	1,292.10	69,324.01	38,970.54	11,464.34	2,697.42
17	赤峰龙源风力发电有限公司	89,442.35	59,251.11	9,167.29	3,488.88	93,338.31	55,762.23	16,082.71	4,505.14
18	吴忠龙源新能源有限公司	129,157.75	44,391.66	11,919.17	6,204.17	119,414.40	38,187.48	16,713.83	4,710.93
19	龙源贵州风力发电有限公司	478,894.51	185,054.65	32,334.26	13,748.82	454,973.91	168,905.83	68,933.95	22,720.28
20	龙源大丰风力发电有限公司	180,963.05	91,348.47	21,135.54	8,669.09	202,724.29	82,679.38	32,510.97	11,317.81
21	龙源石林风力发电有限公司	62,018.22	26,146.84	5,400.46	2,300.20	64,692.24	23,846.65	9,391.10	3,050.60
22	广东国电龙源风力发电有限公司	137,566.24	37,272.34	7,584.99	2,189.29	135,275.89	34,483.05	14,084.53	4,404.25
23	云南龙源风力发电有限公司	264,345.84	141,451.78	30,015.93	11,410.62	317,312.99	130,041.16	51,059.66	18,386.82
24	甘肃龙源风力发电有限公司	155,838.26	97,915.93	18,270.14	8,741.62	161,759.37	89,174.30	35,940.20	16,929.74
25	国电龙源吴起新能源有限公司	178,596.54	39,519.04	7,458.89	3,313.06	163,606.95	27,761.55	9,658.81	1,642.95
26	天津龙源风力发电有限公司	130,119.44	47,068.62	11,224.54	5,456.73	123,704.40	41,611.89	11,511.07	2,619.69
27	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	256,488.12	78,705.72	18,740.92	6,944.72	261,680.18	71,761.01	44,111.98	19,645.01
28	福建龙源风力发电有限责任公司	166,434.03	40,088.58	9,653.08	432.86	172,020.33	39,655.72	18,118.80	2,178.80
29	龙源阿拉山口风力发电有限公司	121,035.09	45,197.20	9,107.81	2,495.93	123,166.73	42,701.27	16,716.19	5,406.20
30	龙源(如东)风力发电有限公司	123,342.97	78,885.55	12,263.85	2,201.74	141,677.07	76,683.80	20,790.53	2,590.07
31	甘肃新安风力发电有限公司	42,555.90	1,737.97	2,543.52	144.10	43,437.74	1,593.87	4,585.94	-704.73
32	龙源西藏那曲新能源有限公司	11,037.63	2,321.09	469.68	52.32	11,262.76	2,268.77	747.66	-140.10

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
33	龙源（酒泉）风力发电有限公司	323,004.10	105,348.60	21,579.87	4,894.16	334,429.35	100,454.43	39,252.00	6,176.01
34	山西龙源风力发电有限公司	191,316.76	76,017.39	19,474.08	8,988.07	183,847.86	67,029.33	24,264.92	6,165.49
35	河北龙源风力发电有限公司	436,273.13	152,990.43	43,154.69	20,232.11	462,310.24	132,158.32	46,492.10	17,879.98
36	江苏海上龙源风力发电有限公司	238,285.48	103,879.92	18,803.80	6,395.20	231,761.88	97,484.72	35,124.37	7,583.15
37	安徽龙源风力发电有限公司	97,094.00	41,295.76	9,164.59	3,218.83	94,293.65	38,076.93	15,376.55	2,377.29
38	新疆龙源风力发电有限公司	182,886.80	63,377.69	16,594.16	7,642.45	177,680.98	56,261.00	22,870.38	7,055.33
39	龙源大理风力发电有限公司	161,219.60	75,165.30	18,878.40	9,286.86	178,038.10	65,878.44	30,730.44	12,455.22
40	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	178,274.13	74,204.59	15,750.05	4,289.14	204,849.88	69,915.45	28,127.75	8,376.95
41	江阴苏龙热电有限公司	557,182.42	274,394.79	353,223.78	29,557.21	497,042.30	281,370.17	571,823.90	58,893.62
42	南通天生港发电有限公司	429,875.76	288,450.28	129,480.88	12,404.09	431,537.89	275,590.41	187,510.07	20,635.46
43	中能电力科技开发有限公司	36,727.81	11,564.83	5,099.48	383.94	44,286.49	11,180.89	60,411.47	319.62
44	龙源（北京）风电工程技术有限公司	10,743.84	5,862.62	2,340.67	2.43	7,907.67	5,860.19	7,934.11	1,240.88
45	龙源（青海）新能源开发有限公司	86,493.47	30,451.71	6,370.61	1,802.08	87,155.77	28,649.63	11,261.12	1,044.96
46	内蒙古龙源新能源发展有限公司	130,643.48	48,512.34	11,850.69	5,579.00	123,689.40	42,933.35	17,507.86	3,981.95
47	龙源巴里坤风力发电有限公司	270,642.20	119,106.77	29,541.64	15,954.05	271,125.96	103,152.72	44,000.43	18,720.95
48	山东龙源风力发电有限公司	175,788.65	56,391.42	9,952.26	4,514.18	160,817.30	45,419.45	9,767.24	1,452.68
49	龙源静乐风力发电有限公司	127,267.85	48,391.83	11,296.96	5,434.74	132,379.56	42,687.09	12,999.59	3,795.90

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
50	龙源盱眙风力发电有限公司	211,083.77	103,899.80	23,589.26	10,052.26	224,438.41	93,847.54	31,891.05	10,856.90
51	龙源陕西风力发电有限公司	109,757.17	44,292.37	5,558.63	1,096.01	115,964.59	31,783.92	13,324.95	2,733.01
52	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	37,166.83	29,328.33	3,394.35	814.40	41,720.96	28,513.92	9,094.80	3,640.03
53	龙源电力集团(上海)投资有限公司	716,118.63	70,034.01	12,092.56	646.05	692,625.09	69,387.96	24,938.47	2,866.41
54	龙源吐鲁番新能源有限公司	27,000.80	633.97	983.41	26.10	26,521.26	607.87	2,076.60	-359.02
55	龙源达茂风力发电有限公司	168,556.79	69,116.41	18,077.33	10,367.76	162,911.55	58,748.65	27,538.36	8,476.14
56	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	56,950.00	16,799.17	4,461.53	1,467.86	55,381.02	15,331.31	7,826.40	1,473.57
57	龙源(农安)风力发电有限公司	82,847.80	31,395.76	6,750.05	2,776.30	80,551.39	28,619.45	13,790.03	4,246.24
58	龙源临沂风力发电有限公司	75,859.44	29,392.51	7,210.40	3,529.07	73,023.90	25,863.44	10,128.23	4,111.33
59	龙源靖边风力发电有限公司	68,875.28	27,368.33	7,404.80	4,147.38	68,103.79	23,220.95	9,506.10	2,405.27
60	龙源哈密新能源有限公司	130,893.60	49,925.63	10,422.23	4,696.00	130,449.60	45,229.62	21,129.91	8,921.71
61	龙源全椒风力发电有限公司	59,000.49	26,786.09	6,972.95	2,989.05	64,599.17	23,797.05	12,453.03	6,132.16
62	龙源定远风力发电有限公司	58,208.68	25,701.56	6,660.26	2,614.06	64,862.59	23,087.51	10,969.44	4,006.65
63	赤峰新胜风力发电有限公司	58,031.32	41,221.44	7,496.63	3,088.49	60,173.64	38,132.96	14,021.68	5,001.84
64	龙源兴和风力发电有限公司	66,115.80	23,076.64	6,432.50	3,245.61	64,451.40	19,831.03	9,051.81	1,776.15
65	龙源东海风力发电有限公司	56,276.78	24,754.12	6,178.21	2,441.46	61,626.20	22,312.65	8,250.37	1,671.13
66	广西龙源风力发电有限公司	92,668.00	44,473.31	6,747.86	3,276.93	100,778.30	36,096.38	15,386.25	5,709.27

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
67	海南龙源风力发电有限公司	61,358.19	30,831.57	2,892.40	27.23	66,363.15	30,804.34	7,860.09	124.84
68	海安龙源海上风力发电有限公司	418,736.74	129,707.10	29,872.79	11,637.97	417,506.44	118,069.14	51,117.57	22,047.73
69	福建龙源海上风力发电有限公司	667,876.47	227,939.75	29,714.59	11,127.81	639,601.57	216,811.95	62,346.41	29,847.16
70	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	588,539.24	254,542.70	52,960.60	31,493.12	618,194.82	223,049.58	84,983.41	38,191.08
71	龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	142,837.55	37,112.18	6,753.82	3,544.98	139,468.59	33,567.20	7,348.64	3,631.53
72	黑龙江龙源新能源发展有限公司	367,746.20	137,695.75	27,810.81	7,833.48	365,652.83	129,862.27	61,669.02	12,311.41
73	龙源(烟台)新能源有限公司	7,040.50	7,040.50	-	-	7,040.50	7,040.50	-	-
74	中国福霖风能工程有限公司	2,896.85	-1,817.30	-	41.41	2,854.46	-1,858.71	-	50.80
75	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	16,643.19	5,170.67	3,714.04	768.78	17,906.45	4,401.89	5,556.78	-53.17
76	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	4,938.68	4,665.20	832.08	95.42	5,447.28	4,569.78	2,095.74	393.52
77	龙源(北京)太阳能技术有限公司	10,444.17	8,561.01	519.92	10.67	11,282.38	8,550.34	1,699.36	-23.67
78	龙源电力集团能源销售有限公司	2,689.43	2,523.36	640.11	375.56	2,272.78	2,147.80	193.82	25.98
79	雄亚投资	948,074.84	-	-	23,420.56	2,222,814.74	440,343.01	80,710.48	31,699.88
80	加拿大龙源	167,819.35	53,262.21	10,829.78	811.68	168,925.59	50,950.46	21,181.48	410.12
81	南非龙源	202,600.79	-10,685.27	18,180.14	7,087.81	215,384.74	14,301.69	34,590.54	-7,537.83
82	雄亚维尔京	897,137.53	490,661.71	-	3,573.59	898,577.60	509,064.57	-	64,431.65

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
83	乌克兰龙源	80,783.34	12,795.73	-	-	82,023.80	12,795.73	-	-
84	乌克兰南方	37,026.50 千 格里夫纳	-41,700.50 千 格里夫纳	8,086.80 千格 里夫纳	4,491.10 千格 里夫纳	864.00	-1,104.00	54.48	-549.6

注：以上财务数据已经天职国际在合并报表范围内审计，但未单独出具审计报告。

(三) 主要参股公司

1、主要参股公司基本情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力主要参股公司的基本情况如下：

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	持股 比例	主营业务
1	中核甘肃风力发电有限公司	甘肃	2010.09.29	8,000.00	8,000.00	甘肃	49%	风力发电
2	湖北省九宫山风力发电有限责任公司	湖北	2003.09.25	2,400.00	2,400.00	湖北	48%	风力发电
3	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	辽宁	2006.06.13	9,380.00	9,380.00	辽宁	45%	风力发电
4	内蒙古新锦风力发电有限公司	内蒙古	2007.06.06	30,000.00	30,000.00	内蒙古	30%	风力发电
5	国电联合动力技术有限公司	北京	1994.12.13	213,752.71	213,752.71	北京	30%	研发销售 机电设备
6	依兰龙源风力发电有限公司	黑龙江	2006.12.29	29,356.16	29,356.16	黑龙江	15%	风力发电
7	国电财务有限公司	北京	1992.10.19	505,000.00	505,000.00	北京	9.51%	非银行金融业务
8	张家口长城风电有限责任公司	河北	1995.07.26	9,000.00	9,000.00	河北	1.48%	风力发电
9	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	内蒙古	2005.01.31	150,000.00	150,000.00	内蒙古	0.81%	水能发电
10	河北建投龙源崇礼风能有限公司	河北	2007.03.26	9,500.00	9,500.00	河北	50%	风力发电
11	江苏龙源振华海洋工程有限公司	江苏	2010.05.26	26,000.00	26,000.00	江苏	50%	风力发电
12	汕头福澳风力发电公司	广东	1993.09.07	1,000.00	1,000.00	广东	50%	风力发电

2、主要财务数据

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力主要参股公司一年及一期的主要财务数据（合并口径）如下：

单位：万元

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	中核甘肃风力发电有限公司	44,653.14	2,656.88	3,070.40	781.65	50,793.20	1,859.87	2,662.46	-751.50
2	湖北省九宫山风力发电有限责任公司	6,530.22	2,303.09	990.46	419.87	6,408.56	1,883.22	1,574.34	254.86
3	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	10,831.32	10,501.46	1,335.53	357.20	10,677.80	10,144.26	2,358.18	192.88
4	内蒙古新锦风力发电有限公司	87,978.83	36,420.94	8,184.17	2,643.28	69,333.48	33,777.66	11,710.27	1,760.15
5	国电联合动力技术有限公司	1,120,559.00	180,217.29	91,796.31	-56,283.78	1,276,345.20	235,892.08	650,049.45	-49,552.53
6	依兰龙源风力发电有限公司	50,818.56	37,933.83	5,026.60	1,972.09	50,297.02	35,961.74	10,497.07	3,683.82
7	国电财务有限公司	759,707.59	758,159.19	5,172.69	7,856.33	751,831.85	750,302.86	89,390.20	41,321.06
8	张家口长城风电有限责任公司	18,960.95	10,448.74	1,612.72	-81.16	25,743.45	10,183.38	2,944.10	0.40
9	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	507,895.97	143,413.31	51,709.51	7,854.91	515,778.36	135,558.40	93,081.34	4,591.69
10	河北建投龙源崇礼风能有限公司	26,039.07	12,708.50	2,888.39	949.50	27,476.25	11,759.00	5,550.73	1,197.63
11	江苏龙源振华海洋工程有限公司	395,909.22	61,441.73	325,496.50	5,968.09	337,016.29	55,383.38	204,750.20	3,115.29
12	汕头福澳风力发电公司	834.52	823.10	75.80	-31.19	918.44	854.29	88.16	-159.85

注：以上财务数据部分未经审计。

龙源电力上述参股子公司中，国电联合动力技术有限公司经审计调整后近三年及一期的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月 /2021-6-30	2020年 /2020-12-31	2019年 /2019-12-31	2018年 /2018-12-31
流动资产	830,615.75	931,523.50	964,422.20	897,649.00
非流动资产	346,199.50	345,967.80	320,467.70	347,124.40
资产合计	1,176,815.25	1,277,491.30	1,284,889.90	1,244,773.40
流动负债	937,958.69	1,000,250.60	943,622.00	820,861.00
非流动负债	137,244.57	116,986.30	124,182.60	133,949.60
负债合计	1,075,203.25	1,117,236.90	1,067,804.60	954,810.60
少数股东权益	-	-	-	-
归属于母公司股东权益	101,612.00	160,254.40	217,085.30	289,962.80
营业收入	93,607.03	635,507.20	445,878.60	351,175.90
净利润	-55,619.64	-56,830.80	-72,877.60	-12,756.90

2018年、2019年、2020年和2021年1-6月，国电联合动力技术有限公司分别实现净利润-12,756.90万元、-72,877.60万元、-56,830.80万元和-55,619.64万元。报告期内，龙源电力账面对应国电联合动力技术有限公司的长期股权投资金额已经按照权益法对国电联合动力技术有限公司的亏损确认了投资损失。龙源电力对国电联合动力技术有限公司长期股权投资账面价值以及按持股比例计算的净资产份额情况如下表：

单位：万元

项目	2021年1-6月 /2021-6-30	2020年 /2020-12-31	2019年 /2019-12-31	2018年 /2018-12-31
龙源电力对国电联合动力技术有限公司按持股比例计算的净资产份额（A）	30,483.60	48,076.30	65,125.59	86,988.84
龙源电力对国电联合动力技术有限公司长期股权投资账面价值（B）	17,791.94	33,938.81	57,647.79	82,382.68
A/B	171.33%	141.66%	112.97%	105.59%

注：龙源电力对国电联合动力技术有限公司长期股权投资账面价值，低于按持股比例计算的国电联合动力技术有限公司净资产份额，主要为龙源电力在计算确认国电联合动力技术有限公司联营企业损益调整中，按照企业会计准则的要求考虑了逆流交易未实现的影响。

根据《企业会计准则第2号——长期股权投资》第十八条“投资方应当关注长期股权投资的账面价值是否大于享有被投资单位所有者权益账面价值的份额

等类似情况。出现类似情况时，投资方应当按照《企业会计准则第8号——资产减值》对长期股权投资进行减值测试，可收回金额低于长期股权投资账面价值的，应当计提减值准备。”龙源电力对国电联合动力技术有限公司的长期股权投资账面价值小于按持股比例计算的享有的国电联合动力技术有限公司的净资产份额，且2020年末享有的国电联合动力技术有限公司的净资产份额与长期股权投资账面价值的比例为141.66%、2021年6月末享有的国电联合动力技术有限公司的净资产份额与长期股权投资账面价值的比例为171.33%，因此龙源电力对国电联合动力技术有限公司的长期股权投资未出现减值迹象，不涉及减值测试工作。

同时，国电联合动力技术有限公司报告期内亏损主要是由于企业处于成长期，维持企业经营的固定费用较高，销售量未达到盈亏平衡点。国电联合动力技术有限公司是从事风电设备制造的高新技术企业，其主营业务是新能源产业中大型风电机组设计研发、生产制造、销售服务，为客户提供成熟的风电系统解决方案。近年来国家大幅推进风电、光伏等新能源项目建设，国电联合动力技术有限公司所处的风电设备制造业将出现较大幅度的增长。报告期内国电联合动力技术有限公司实现收入351,175.90万元、445,878.60万元、635,507.20万元和93,607.03万元，收入规模随行业发展迅速扩张。报告期内国电联合动力技术有限公司实现净利润-12,756.90万元、-72,877.60万元、-56,830.80万元和-55,619.64万元，2020年亏损面较上期收窄22.02%，综合来看，该类业务在未来拥有较大的成长空间，经营业绩不存在持续亏损的风险。

综上，龙源电力对国电联合动力技术有限公司的长期股权投资账面价值小于按持股比例计算的享有的国电联合动力技术有限公司的净资产份额，且国电联合动力技术有限公司报告期内收入持续大幅增长，2020年度减亏22.02%，经营情况稳步向好，未来期间盈利预期较好，因此龙源电力对国电联合动力技术有限公司的长期股权投资不存在减值迹象。

九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况

（一）控股股东

截至2021年6月30日，国家能源集团直接持有龙源电力460,243.28万股内资股、通过全资子公司辽宁电力间接持有龙源电力9,392.72万股内资股，合计持

股比例为 58.44%，为龙源电力的控股股东。国家能源集团的基本情况如下：

公司名称	国家能源投资集团有限责任公司
企业性质	有限责任公司（国有独资）
注册地址	北京市东城区安定门西滨河路 22 号
法定代表人	王祥喜
注册资本	13,209,466.11498 万元人民币
统一社会信用代码	91110000100018267J
成立时间	1995 年 10 月 23 日
经营范围	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

国家能源集团最近两年及一期的主要财务数据如下：

单位：亿元

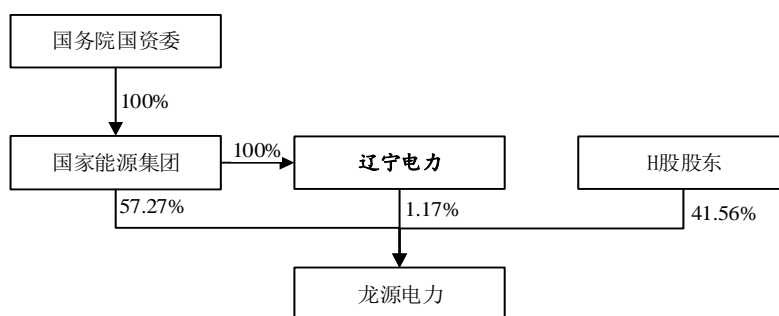
项目	2021 年 6 月 30 日 /2021 年半年度	2020 年 12 月 31 日 /2020 年度	2019 年 12 月 31 日 /2019 年度
总资产	18,816.60	17,880.79	17,502.85
净资产	7,762.80	7,361.26	7,181.24
营业收入	3,127.91	5,569.43	5,561.16
净利润	385.07	577.40	556.36

注：以上财务数据 2019、2020 年度已经中审众环审计，2021 年半年度财务数据未经审计。

（二）实际控制人

截至 2021 年 6 月 30 日，国家能源集团的出资人为国务院国资委，出资比例占国家能源集团实收资本的 100.00%。因此，国务院国资委为龙源电力的实际控制人。

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力的股权结构图如下：



(三) 控股股东控制的其他企业

1、基本情况

截至 2021 年 6 月 30 日，除龙源电力及其控股子公司外，控股股东国家能源集团控制的其他主要子公司基本情况如下表所示：

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	主营业务
1	中国神华能源股份有限公司	北京	2004.11.08	1,988,962.05	1,986,852.00	北京	组织管理服务
2	国家能源集团包头矿业有限责任公司	内蒙古	1980.09.04	237,830.00	237,830.84	内蒙古	矿产品、建材及化工产品批发
3	国家能源集团乌海能源有限责任公司	内蒙古	2002.04.11	2,478,345.00	2,692,702.81	内蒙古	烟煤和无烟煤开采洗选
4	国家能源集团新疆能源有限责任公司	新疆	2000.12.29	600,370.14	830,488.20	新疆	矿产品、建材及化工产品批发
5	国家能源集团国华电力有限责任公司	北京	1999.03.11	195,583.60	195,583.60	北京	电力供应
6	国华能源投资有限公司	北京	1998.03.18	561,972.58	737,518.58	北京	组织管理服务
7	中国节能减排有限公司	北京	1991.04.22	258,693.11	258,650.00	北京	组织管理服务
8	国家能源集团国际贸易有限责任公司	北京	1996.11.20	20,900.00	20,900.00	北京	矿产品、建材及化工产品批发
9	神华煤炭运销有限公司	北京	1985.04.08	32,251.97	10,800.96	北京	矿产品、建材及化工产品批发
10	中国神华煤制油化工有限公司	北京	2003.06.12	3,073,249.60	3,123,543.59	北京	矿产品、建材及化工产品批发
11	国家能源集团杭锦能源有限责任公司	内蒙古	2005.10.22	194,325.70	194,325.70	内蒙古	地质勘查

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	主营业务
12	国家能源集团新疆矿业有限责任公司	新疆	2005.09.06	19,000.00	19,000.00	新疆	工程技术与设计服务
13	陕西神延煤炭有限责任公司	陕西	2009.11.02	218,000.00	218,000.00	陕西	组织管理服务
14	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	宁夏	2002.12.28	2,111,146.64	2,111,146.64	宁夏	矿产品、建材及化工产品批发
15	中国神华国际工程有限公司	北京	1987.06.08	10,000.00	10,000.00	北京	咨询与调查
16	国家能源集团国源电力有限公司	北京	2008.04.29	1,700,000.00	4,726,135.91	北京	电力生产
17	北京低碳清洁能源研究院	北京	2019.7.3	137,932.00	137,932.11	北京	科研
18	国家能源集团新能源有限责任公司	北京	2015.10.30	419,842.59	419,842.59	北京	组织管理服务
19	国家能源集团煤焦化有限责任公司	内蒙古	2018.04.28	430,300.00	389,614.82	内蒙古	煤炭加工
20	国家能源集团电子商务有限公司	上海	2019.08.08	10,000.00	2,000.00	上海	矿产品、建材及化工产品批发
21	国家能源集团氢能科技有限责任公司	河北	2019.06.12	5,000.00	5,000.00	河北	技术推广服务
22	国家能源集团财务有限公司	北京	2000.11.27	1,250,000.00	1,250,000.00	北京	非货币银行服务
23	辽宁电力	辽宁	2006.12.15	454,561.00	454,560.73	辽宁	电力供应
24	华北电力	北京	2007.12.13	673,255.82	673,255.82	北京	电力生产
25	陕西电力	陕西	2010.07.29	341,590.66	380,490.66	陕西	电力生产
26	国家能源集团广东电力有限公司	广东	2012.03.06	100,869.40	100,869.40	广东	组织管理服务
27	广西电力	广西	2014.02.27	141,418.28	155,769.06	广西	电力生产
28	国家能源集团山东电力有限公司	山东	2007.12.26	447,000.00	492,333.51	山东	电力生产
29	国家能源集团四川发电有限公司	四川	2006.12.21	521,139.64	521,139.64	四川	工程和技术研究和试验发展
30	内蒙古电力	内蒙古	2009.01.12	5,000.00	143,524.85	内蒙古	组织管理服务
31	云南电力	云南	2009.01.12	220,630.74	220,630.74	云南	电力生产
32	国家能源集团贵州电力有限公司	贵州	2009.05.26	466,058.22	530,258.22	贵州	组织管理服务
33	国家能源集团河南	河南	2009.03.03	250,599.80	289,299.80	河南	电力生产

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	主营业务
	南电力有限公司						
34	国家能源集团江西电力有限公司	江西	2009.07.12	203,063.81	203,063.81	江西	电力生产
35	国家能源集团甘肃电力有限公司	青海	2010.01.06	91,915.05	103,915.05	青海	电力供应
36	国家能源集团福建能源有限责任公司	福建	2010.04.23	215,080.49	215,080.49	福建	组织管理服务
37	国家能源集团长源电力股份有限公司	湖北	1995.04.07	254,966.05	254,966.05	湖北	电力供应
38	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	北京	2010.07.28	10,000.00	10,000.00	北京	咨询与调查
39	国家能源集团科学技术研究院有限公司	南京	2009.02.25	29,936.00	29,936.00	南京	工程和技术研究和试验发展
40	国电电力发展股份有限公司	大连	1992.12.31	1,965,039.78	1,965,039.78	北京	电力生产
41	国家能源集团资本控股有限公司	北京	2009.11.17	734,500.00	734,500.00	北京	金融投资
42	国电科技环保集团股份有限公司	北京	1993.05.24	606,377.00	606,377.00	北京	技术开发、技术服务等
43	国家能源集团物资有限公司	北京	2003.05.13	168,740.49	214,992.80	北京	组织管理服务
44	国电燃料有限公司	北京	2003.05.13	541,325.00	541,325.00	北京	煤炭加工
45	国家能源集团置业有限公司	北京	2013.03.26	20,000.00	20,000.00	北京	物业管理
46	国电兴业有限公司	北京	2006.06.15	61,000.00	61,000.00	北京	组织管理服务
47	国电海外电力股份有限公司	北京	2007.06.14	4,500.00	4,500.00	北京	电力生产
48	国家能源集团德令哈光伏发电有限公司	青海	2012.03.09	6,700.00	6,700.00	青海	电力生产
49	国家能源集团西藏尼洋河流域水电开发有限公司	西藏	2011.06.08	15,000.00	38,778.00	西藏	组织管理服务
50	湖州浙北发电工程公司	浙江	1998.06.08	6,000.00	191.64	浙江	电力生产
51	国家能源集团宝庆发电有限公司	湖南	2004.12.31	92,800.76	92,800.76	湖南	电力生产
52	国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	湖南	1998.12.08	21,100.00	21,100.00	湖南	电力生产

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	主营业务
53	国家能源集团乐东发电有限公司	海南	2012.05.08	72,340.00	72,340.00	海南	电力生产
54	国家能源集团格尔木光伏发电有限公司	青海	2013.06.24	9,600.00	9,600.00	青海	电力生产
55	国家能源集团海西光伏发电有限公司	青海	2014.03.12	3,740.00	3,740.00	青海	电力生产
56	国家能源集团格尔木第二光伏发电有限公司	青海	2014.12.10	10,300.00	10,300.00	青海	电力生产
57	国家能源集团海控新能源有限公司	海南	2011.02.16	161,475.22	161,475.22	海南	电力生产
58	国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	西藏	2013.09.17	23,382.00	23,382.00	西藏	电力生产
59	国家能源集团湖南能源销售有限公司	湖南	2017.06.13	20,001.00	10,000.00	湖南	电力供应
60	国家能源集团海南能源销售有限公司	海南	2017.06.26	20,001.00	3,000.00	海南	电力生产
61	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	湖南	2018.03.15	9,400.00	9,080.00	湖南	电力生产
62	国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	云南	2018.03.19	400,000.00	30,156.97	云南	电力生产
63	国电金沙江旭龙水电开发有限公司	四川	2018.03.21	400,000.00	42,977.00	四川	电力生产
64	国家能源集团宁夏电力有限公司	宁夏	2020.10.16	270,000.00	245,533.07	宁夏	电力生产
65	国家能源集团电力营销中心有限公司	北京	2020.07.09	150,000.00	30,000.00	北京	电力供应
66	国家能源集团共享服务中心有限公司	北京	2020.07.09	20,000.00	20,000.00	北京	咨询与调查
67	国家能源集团传媒中心有限公司	北京	2020.07.09	20,000.00	20,000.00	北京	咨询与调查
68	国家能源集团重庆电力有限公司	重庆	2021.01.08	50,000.00	0	重庆	电力生产
69	国家能源集团上海电力有限公司	上海	2021.03.29	10,000.00	0	上海	电力生产

序号	公司名称	注册地	成立时间	注册资本 (万元)	实收资本 (万元)	主要生产 经营地	主营业务
70	国家能源集团西藏电力有限公司	西藏	2021.01.28	100,000.00	0	西藏	电力生产
71	国家能源集团海南电力有限公司	海南	2020.12.23	100,000.00	32,000.00	海南	电力生产
72	国家能源集团湖南电力有限公司	湖南	2021.01.07	100,000.00	0	湖南	电力生产
73	国家能源集团雄安能源有限公司	河北	2020.12.21	100,000.00	2,290.72	河北	电力生产
74	国家能源集团青海电力有限公司	青海	2021.01.06	100,000.00	29,820.00	青海	电力生产
75	国家能源集团浙江电力有限公司	浙江	2021.01.25	100,000.00	14,000.00	浙江	电力生产

2、主要财务数据

截至 2021 年 6 月 30 日，除龙源电力以外，控股股东国家能源集团控制的其他主要子公司一年及一期主要财务数据（合并口径）

如下：

单位：万元

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	中国神华能源股份有限公司	60,192,941.14	45,746,850.38	14,397,907.42	3,129,435.90	55,844,760.46	42,513,026.52	23,358,459.86	4,726,486.08
2	国家能源集团包头矿业有限责任公司	164,155.40	127,489.55	11,848.62	2,549.60	160,518.70	124,939.95	18,177.60	725.32
3	国家能源集团乌海能源有限责任公司	1,199,941.99	378,480.94	416,162.15	17,728.48	1,053,964.25	353,173.63	526,418.86	21,956.49
4	国家能源集团新疆能源有限责任公司	2,595,519.86	517,258.51	594,409.90	11,242.18	1,468,561.79	285,006.65	717,508.44	-16,947.86
5	国家能源集团国华电力有限责任公司	415,280.79	403,178.54	3,450.38	2,869.26	403,388.75	400,424.28	6,298.87	4,067.47
6	国华能源投资有限公司	2,303,587.27	1,639,406.28	77,385.17	11,481.08	2,363,583.19	1,464,982.23	206,296.28	39,571.87
7	中国节能减排有限公司	590,783.42	452,931.10	35,815.42	2,411.21	589,127.94	450,528.12	82,416.21	1,501.59
8	国家能源集团国际贸易有限责任公司	64,889.60	50,432.07	2,344.75	131.09	64,761.41	50,299.17	5,217.86	-117.71
9	神华煤炭运销有限公司	48,099.19	25,484.93	104,362.81	226.91	36,741.37	25,258.02	218,696.57	714.05
10	中国神华煤制油化工有限公司	3,821,929.85	1,162,357.78	1,178,909.62	84,056.91	3,633,468.41	1,076,282.55	1,801,797.92	-30,082.73
11	国家能源集团杭锦能源有限责任公司	126,672.18	-431,020.40	155,216.10	-16,419.84	104,117.89	-419,004.56	187,657.85	-129,027.31
12	国家能源集团新疆矿业有限责任公司	71,574.14	12,418.59	3,158.74	497.32	71,075.45	11,921.26	4,163.75	198.26

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
13	陕西神延煤炭有限责任公司	743,131.10	419,958.77	185,903.40	70,366.91	642,637.14	344,478.23	310,444.86	63,274.94
14	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	14,163,059.12	3,899,204.73	2,656,894.97	114,162.06	14,172,965.63	3,740,292.27	3,635,882.24	-98,296.78
15	中国神华国际工程有限公司	302,613.45	102,070.63	34,207.53	15,331.45	252,651.83	86,508.40	64,222.14	27,544.59
16	国家能源集团国源电力有限公司	12,478,602.32	6,375,602.76	1,436,735.47	111,445.01	8,802,332.91	3,576,902.26	2,823,836.47	102,207.95
17	北京低碳清洁能源研究院	181,890.23	135,147.32	566.12	-23,854.03	-	-	-	-
18	国家能源集团新能源有限责任公司	8,206,984.46	3,932,940.80	650,021.68	306,642.00	7,648,341.58	3,630,858.70	988,202.54	344,744.02
19	国家能源集团煤焦化有限责任公司	964,066.60	635,130.90	604,535.93	-5,767.56	1,297,910.13	992,068.91	1,133,812.28	37,021.25
20	国家能源集团电子商务有限公司	4,130.27	3,596.53	1,220.31	829.99	3,220.29	2,766.53	1,071.22	770.59
21	国家能源集团氢能科技有限责任公司	4,962.65	4,925.45	-	23.77	4,917.28	4,901.68	-	-98.32
22	国家能源集团财务有限公司	12,486,374.92	2,231,728.67	153,466.35	126,048.17	10,560,691.52	2,247,106.62	353,770.64	102,016.20
23	辽宁电力	3,625,378.78	-541,089.22	791,063.90	-11,979.50	3,680,820.58	-530,490.38	1,517,508.04	-153,790.00
24	华北电力	3,059,531.57	986,304.25	642,653.64	19,233.42	3,065,313.18	985,864.64	1,239,913.48	71,559.02
25	陕西电力	841,034.47	130,910.52	52,461.78	11,611.79	1,315,805.84	81,476.54	364,355.28	16,653.93
26	国家能源集团广东电力有限公司	312,101.04	135,225.33	83,348.46	2,468.67	318,904.68	132,756.66	121,518.35	1,863.28
27	广西电力	1,245,358.99	164,184.75	228,869.31	14,733.97	1,171,870.54	149,548.00	339,729.52	25,747.82
28	国家能源集团山东电力有限公司	2,323,764.79	1,401,912.31	702,953.73	44,632.28	2,342,102.51	1,360,621.96	1,368,128.55	122,978.71

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
29	国家能源集团四川发电有限公司	1,304,247.03	257,956.51	252,379.25	12,354.76	1,305,504.78	245,601.75	384,434.98	13,405.47
30	内蒙古电力	674,025.07	-456,461.78	128,576.32	-2,556.26	684,801.30	-452,775.54	258,439.56	40,358.59
31	云南电力	1,329,958.55	-74,914.40	149,830.72	5,111.43	1,285,361.74	-74,789.18	254,100.11	5,581.36
32	国家能源集团贵州电力有限公司	945,430.10	-520,484.59	289,760.19	-7,485.72	919,490.94	-577,202.20	499,561.05	-249,861.60
33	国家能源集团河南电力有限公司	1,792,593.48	221,921.43	370,236.68	-25,997.30	1,393,619.51	47,879.32	546,744.51	7,731.79
34	国家能源集团江西电力有限公司	1,129,259.93	489,293.18	396,618.56	5,866.08	1,090,287.25	484,401.81	778,719.99	48,549.49
35	国家能源集团甘肃电力有限公司	163,512.71	-19,977.45	-	-2,966.81	1,068,488.41	-90,963.76	340,594.02	-25,016.57
36	国家能源集团福建能源有限责任公司	828,541.38	480,828.77	326,810.27	12,232.33	809,550.09	468,596.44	688,692.95	81,826.12
37	国电长源电力股份有限公司	2,102,703.92	862,595.74	599,301.61	21,810.37	968,822.24	439,220.26	572,215.51	35,551.01
38	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	247,140.57	-21,791.58	256.93	-6,504.50	254,185.66	-15,287.08	9,213.37	-6,976.07
39	国家能源集团科学技术研究院有限公司	104,759.61	93,247.30	16,410.33	-2,346.17	110,072.46	95,593.47	55,032.25	4,513.67
40	国电电力发展股份有限公司	34,575,751.09	11,922,520.99	5,955,387.54	422,355.42	-	-	-	-
41	国家能源集团资本控股有限公司	3,643,247.58	1,663,495.14	68,973.16	35,537.85	-	-	-	-
42	国电科技环保集团股份有限公司	3,517,681.90	848,595.30	477,388.64	-75,866.04	4,021,837.90	806,855.50	1,589,304.90	-4,443.30
43	国家能源集团物资有限公司	671,090.16	293,827.77	335,164.67	40,429.04	606,888.35	253,398.72	562,245.92	70,254.89
44	国电燃料有限公司	594,096.31	183,632.79	191,173.17	14,799.24	712,186.19	168,800.57	1,098,353.22	7,444.55
45	国家能源集团置业有限公司	46,299.19	26,568.15	16,428.33	1,494.77	42,993.93	25,074.02	40,522.25	3,056.03

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
46	国电兴业有限公司	47,951.33	47,817.85	2.80	0.31	47,951.02	47,817.54	5.60	0.81
47	国电海外电力股份有限公司	526.18	240.28	-	0.76	-	-	-	-
48	国家能源集团德令哈光伏发电有限公司	21,884.99	6,907.50	1,478.31	547.78	-	-	-	-
49	国家能源集团西藏尼洋河流域水电开发有限公司	246,871.58	43,378.07	3,948.87	550.55	247,824.86	42,827.53	11,217.27	1,832.63
50	湖州浙北发电工程公司	2,937.32	144.47	4.83	-46.54	-	-	-	-
51	国家能源集团宝庆发电有限公司	293,500.68	139,622.84	77,479.05	2,416.00	309,610.06	137,206.84	167,767.64	14,913.93
52	国家能源集团湖南巫水水电开发有限公司	27,611.03	8,434.47	2,495.42	814.89	-	-	-	-
53	国家能源集团乐东发电有限公司	331,178.29	108,755.15	67,172.18	2,202.11	325,652.77	106,553.03	131,053.30	13,429.61
54	国家能源集团格尔木光伏发电有限公司	40,455.38	16,202.27	2,783.73	900.93	39,600.39	15,301.34	4,949.64	754.98
55	国家能源集团海西光伏发电有限公司	22,078.71	7,575.66	1,258.63	335.47	-	-	-	-
56	国家能源集团格尔木第二光伏发电有限公司	60,258.35	27,178.55	4,195.48	2,105.50	57,943.99	25,073.05	7,366.77	2,955.89
57	国家能源集团海控新能源有限公司	335,555.23	105,077.09	7,479.33	-870.31	334,911.60	105,947.40	12,705.17	-7,868.92
58	国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	3,141.74	-798.67	54.87	-78.77	-	-	-	-
59	国家能源集团湖南能源销售有限公司	10,183.48	10,176.45	11.58	58.00	11,130.86	10,118.45	67.61	37.14

序号	公司名称	2021年6月30日/2021年1-6月				2020年12月31日/2020年度			
		总资产	净资产	营业收入	净利润	总资产	净资产	营业收入	净利润
60	国家能源集团海南能源销售有限公司	3,555.08	3,403.94	369.11	98.02	3,330.84	3,305.92	564.21	116.56
61	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	43,932.83	12,597.81	2,395.09	497.29	-	-	-	-
62	国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	30,326.63	30,248.10	-	0.56	19,145.97	19,061.11	-	0.51
63	国电金沙江旭龙水电开发有限公司	45,205.44	42,989.95	-	1.19	29,257.44	29,076.71	-	0.95
64	国家能源集团宁夏电力有限公司	760,802.75	542,857.65	-	214.45	1,220,554.79	285,852.91	355,247.99	7,242.21
65	国家能源集团电力营销中心有限公司	28,921.80	28,865.25	-	-1,305.86	30,356.47	30,171.11	1,556.60	171.11
66	国家能源集团共享服务中心有限公司	21,902.54	17,565.64	46.22	-2,570.91	20,820.73	20,136.55	2,547.17	136.55
67	国家能源集团传媒中心有限公司	19,132.76	19,088.69	-	-973.14	20,146.26	20,061.83	1,473.58	61.83
68	国家能源集团重庆电力有限公司	110,524.82	53,813.08	-	-851.74	-	-	-	-
69	国家能源集团上海电力有限公司	17,449.07	14,756.83	608.05	-0.45	-	-	-	-
70	国家能源集团西藏电力有限公司	86,171.76	-798.96	-	-460.49	-	-	-	-
71	国家能源集团海南电力有限公司	21,301.03	20,147.81	-	-1,059.61	-	-	-	-
72	国家能源集团湖南电力有限公司	6,801.77	-239.97	-	-239.97	-	-	-	-
73	国家能源集团雄安能源有限公司	2,290.72	2,290.72	-	-	-	-	-	-
74	国家能源集团青海电力有限公司	29,425.22	-757.00	-	-757.00	-	-	-	-
75	国家能源集团浙江电力有限公司	15,220.65	14,903.32	1,208.13	903.32	-	-	-	-

注：以上 2020 年财务数据部分已经中审众环审计，2021 年上半年财务数据未经审计。

（四）持有龙源电力 5%以上股份的其他内资股股东

截至 2021 年 6 月 30 日，除国家能源集团外，龙源电力不存在其他持股比例超过 5%的内资股股东。

（五）龙源电力内资股股份质押或其他有争议的情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力内资股股份不存在质押或其他有争议的情况。

（六）控股股东或实际控制人的重大诉讼、仲裁及行政处罚事项

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力控股股东不存在尚未了结或可预见的涉案金额超过经审计净资产 1%以上诉讼、仲裁及行政处罚案件。

十、龙源电力股本情况

（一）本次发行前后股本情况

本次换股吸收合并前，龙源电力股份总数为 8,036,389,000 股，本次换股吸收合并将发行的 A 股股份数量为 345,574,165 股。本次交易完成后，龙源电力股份总数为 8,381,963,165 股。本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
一、国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
二、辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
三、平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
四、原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
A 股/内资股合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H 股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H 股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注 1：不考虑收购请求权、现金选择权行权影响。

注 2：国家能源集团持有辽宁电力 100%股权，通过全资子公司国家能源集团内蒙古电力有限公司持有平煤集团 51%股权。

注 3：平煤集团及原平庄能源其他股东本次交易后持股数量将根据零碎股处理方法确定。

（二）本次发行前龙源电力前十大股东情况

截至 2021 年 9 月 30 日，龙源电力前十大股东持股情况如下：

序号	股东名称	股份类别	持股数（股）	持股比例
1	国家能源集团（SS）	内资股	4,602,432,800	57.27%
2	Wellington Management Group, LLP	H 股	357,516,353	4.45%
3	BlackRock, Inc.	H 股	332,558,004	4.14%
4	Lazard Asset Management LLC	H 股	167,217,247	2.08%
5	GIC Pte. Ltd.	H 股	166,896,000	2.08%
6	National Council for Social Security Fund	H 股	165,547,000	2.06%
7	UBS Asset Management	H 股	162,780,785	2.03%
8	T. Rowe Price Group, Inc.	H 股	161,937,000	2.02%
9	The Vanguard Group, Inc.	H 股	130,440,520	1.62%
10	FMR LLC	H 股	106,456,780	1.32%
合计		-	6,353,782,489	79.06%

注 1：SS 为 State-owned shareholder 的缩写，表示国有股股东。

注 2：数据来源为 Capital IQ。

（三）龙源电力自然人股东及其在公司任职情况

龙源电力为在香港联交所上市的公众公司。截至本报告书签署日，龙源电力内资股股东中无自然人股东。

（四）本次发行前主要股东之间的关联关系及关联股东的各自持股比例

截至本报告书签署日，辽宁电力系国家能源集团的全资子公司。除上述情况外，本次发行前主要股东之间不存在其他关联关系。

（五）战略投资者

截至本报告书签署日，龙源电力不存在战略投资者持股的情况。

（六）本次发行前股东所持股份的流通限制和自愿锁定股份的承诺

龙源电力内资股股东国家能源集团及辽宁电力所持股份的流通限制和自愿锁定股份的承诺参见本报告书“第一章 本次交易方案”之“二、本次交易的具

体方案”之“(二)本次吸收合并交易具体情况”之“10、股份锁定期安排”。

十一、龙源电力的内部职工股情况

自设立以来至2021年6月30日，龙源电力不存在发行内部职工股的情形。

十二、工会持股、职工持股会持股、信托持股、委托持股等情况

自设立以来至2021年6月30日，龙源电力不存在工会持股、职工持股会持股、信托持股、委托持股等情形。

十三、龙源电力员工及其社会保障情况

(一) 员工人数情况

截至2021年6月30日，龙源电力在岗员工人数为8,013人。

(二) 员工专业结构

截至2021年6月30日，按业务类别分类，龙源电力员工构成情况如下：

专业	人数(人)	占员工总数比例
整体管理	140	1.75%
风电业务	5,426	67.73%
火电业务	1,816	22.65%
技术服务类业务	371	4.63%
其他可再生能源	260	3.24%
合计	8,013	100.00%

(三) 员工学历结构

截至2021年6月30日，龙源电力员工学历构成情况如下：

学历	人数(人)	占员工总数比例
硕士研究生及以上	616	7.69%
本科	4,921	61.41%
大专	1,498	18.69%
大专以下	978	12.21%
合计	8,013	100.00%

（四）员工年龄分布

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力员工年龄分布情况如下：

年龄	人数（人）	占员工总数比例
56 岁及以上	294	3.67%
46 - 55 岁	1,399	17.46%
36 - 45 岁	1,373	17.13%
35 岁及以下	4,947	61.74%
合计	8,013	100.00%

（五）龙源电力执行社会保障制度、住房制度改革、医疗制度改革情况

龙源电力及下属子公司为员工制定了必要的社会保障计划，已经按照国家和各地社保相关法律法规为员工办理了基本养老保险、基本医疗保险、失业保险、工伤保险和生育保险，同时按照国家有关政策建立了住房公积金制度，为员工缴存了住房公积金。

报告期内，龙源电力不存在因社会保险费和住房公积金缴存事宜而被政府有关部门处罚的情形。

十四、持有 5% 以上股份的主要股东及作为龙源电力股东的董事、监事、高级管理人员的重要承诺及履行情况

有关持有 5% 以上股份的主要股东及作为龙源电力股东的董事、监事、高级管理人员的重要承诺请参见本报告书“重大事项提示”之“十、本次交易相关方作出的重要承诺”。

十五、龙源电力及其主要管理人员最近 5 年受到的处罚、诉讼、仲裁及诚信情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其现任董事、监事、高级管理人员最近五年内不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况等。

龙源电力及其下属控股子公司截至本报告书签署日涉案金额在 1,000 万元以上的尚未了结的诉讼、仲裁案件情况以及最近 36 个月内受到罚款金额 20 万元以上行政处罚的情况参见本报告书本章之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”。

十六、龙源电力销售及采购情况

(一) 销售情况

1、主要产品及服务的产能、产量及销售情况

龙源电力主要产品为电力,报告期内的主要销售收入为售电收入。报告期内,龙源电力主要产品服务的产能、产量及销售情况参见本报告书“第九章 业务与技术”之“四、龙源电力主营业务的具体情况”之“(四)主要产品及服务的产能、产量及销售情况”。

2、报告期内前五大客户销售情况

龙源电力报告期内向前五大客户销售情况如下:

序号	2018 年			
	客户名称	销售内容	销售金额 (万元)	占营业收入的比例
1	国网江苏省电力有限公司	售电	603,905.74	22.83%
2	国网新疆电力有限公司	售电	129,549.72	4.90%
3	国网黑龙江省电力有限公司	售电	127,818.95	4.83%
4	国网内蒙古东部电力有限公司	售电	123,064.90	4.65%
5	国网冀北电力有限公司	售电	111,163.66	4.20%
	合计	-	1,095,502.97	41.41%
序号	2019 年			
	客户名称	销售内容	销售金额 (万元)	占营业收入的比例
1	国网江苏省电力有限公司	售电	591,958.71	21.46%
2	国网新疆电力有限公司	售电	139,934.80	5.07%
3	国网黑龙江省电力有限公司	售电	140,903.31	5.11%
4	国网内蒙古东部电力有限公司	售电	127,260.38	4.61%
5	国网福建省电力有限公司	售电	122,617.57	4.45%
	合计	-	1,122,674.77	40.71%

序号	2020年			
	客户名称	销售内容	销售金额（万元）	占营业收入的比例
1	国网江苏省电力有限公司	售电	588,464.22	20.43%
2	国网福建省电力有限公司	售电	159,626.65	5.54%
3	国网新疆电力有限公司	售电	149,174.90	5.18%
4	国网黑龙江省电力有限公司	售电	146,444.46	5.08%
5	国网内蒙古东部电力有限公司	售电	142,191.45	4.94%
合计		-	1,185,901.68	41.17%
序号	2021年1-6月			
	客户名称	销售内容	销售金额（万元）	占营业收入的比例
1	国网江苏省电力有限公司	售电	188,942.20	10.87%
2	国网新疆电力有限公司	售电	89,313.07	5.14%
3	国网冀北电力有限公司	售电	84,812.16	4.88%
4	国网内蒙古东部电力有限公司	售电	77,971.32	4.48%
5	内蒙古电力（集团）有限责任公司	售电	72,298.98	4.16%
合计		-	513,337.73	29.53%

龙源电力客户主要为各地电网公司，报告期内前五大客户无较大变动，公司整体的业务销售规模较为稳定。公司自 2018 年以来不存在对于单一客户销售占比超过 50% 的情况，不存在对于单一客户依赖的情形。龙源电力董事、监事、高级管理人员以及主要关联方或持有龙源电力 5% 以上股权的股东未在龙源电力主要客户持有任何权益。

（二）采购情况

1、主要原材料采购情况

龙源电力从事风力发电业务在运营期的核心原材料是自然风能，自然风能不存在成本支出。

2、主要能源及其构成情况

龙源电力生产所需主要能源为风机机组工作所消耗电力，龙源电力的厂用电量以下网电价从电网买入，报告期内龙源电力购入电（热）费分别为：2018 年 7,750.93 万元、2019 年 8,358.72 万元、2020 年 8,071.03 万元、2021 年 1-6 月 4,371.5

万元。

3、前五大供应商采购情况

龙源电力报告期内向前五大供应商采购情况如下：

序号	2018年			
	供应商名称	采购内容	采购金额 (万元)	占采购总额 的比例
1	中国中煤能源集团有限公司	燃料	192,426.99	11.96%
2	国能销售集团华东能源有限公司	燃料	117,134.17	7.28%
3	国电联合动力技术有限公司	工程、材料、设备等	103,052.12	6.41%
4	远景能源有限公司	工程、材料、设备等	105,975.82	6.59%
5	内蒙古伊泰投资股份有限公司	燃料	99,671.97	6.20%
合计		-	618,261.07	38.44%
序号	2019年			
	供应商名称	采购内容	采购金额 (万元)	占采购总额 的比例
1	中国中煤能源集团有限公司	燃料	204,190.88	12.13%
2	国电联合动力技术有限公司	工程、材料、设备等	171,860.56	10.21%
3	浙江物产环保能源股份有限公司	燃料	133,265.81	7.92%
4	国能销售集团华东能源有限公司	燃料	108,922.15	6.47%
5	内蒙古伊泰投资股份有限公司	燃料	91,219.33	5.42%
合计		-	709,458.73	42.15%
序号	2020年			
	供应商名称	采购内容	采购金额 (万元)	占采购总额 的比例
1	中国中煤能源集团有限公司	燃料	191,353.80	11.91%
2	远景能源有限公司	工程、材料、设备等	179,477.30	11.17%
3	国电联合动力技术有限公司	工程、材料、设备等	175,439.84	10.92%
4	国能销售集团华东能源有限公司	燃料	139,718.74	8.70%
5	浙江物产环保能源股份有限公司	燃料	84,370.11	5.25%
合计		-	770,359.79	47.95%
序号	2021年1-6月			
	供应商名称	采购内容	采购金额 (万元)	占采购总额 的比例
1	江苏金风科技有限公司	工程、材料、设备等	139,901.29	10.10%
2	中国中煤能源集团有限公司	燃料	102,325.57	7.38%

3	国能销售集团华东能源有限公司	燃料	91,301.12	6.59%
4	远景能源有限公司	工程、材料、设备等	79,271.38	5.72%
5	中国电力建设集团有限公司	工程、材料、设备等	67,093.40	4.84%
合计		-	479,892.76	34.63%

注：受同一实际控制人控制的非关联方供应商已合并计算采购额。

龙源电力前五大供应商采购内容主要为燃料、工程、材料及设备，2018年至2020年，向前五大供应商采购金额及占采购总额的比例逐年有所增长。

截至2021年6月30日，龙源电力不存在向单个供应商的采购比例超过总额50%或严重依赖于少数供应商的情况。除国能销售集团华东能源有限公司与国电联合动力技术有限公司外，龙源电力董事、监事、高级管理人员、主要关联方或持有公司5%以上股份的股东未在上述供应商中占有权益。

十七、龙源电力主要资产情况

龙源电力的主要业务和资产均位于境内，截至2021年6月30日，龙源电力主要资产情况如下：

（一）无形资产

1、无形资产概况

龙源电力无形资产包括土地使用权、特许经营权、海域使用权等。截至2021年6月30日，龙源电力合并财务报表的无形资产具体情况如下表：

单位：万元

项目	2021年6月30日			
	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	131,934.47	33,660.43	0.00	98,274.04
特许经营权	1,199,324.11	510,988.18	0.00	688,335.93
海域使用权等	70,008.15	12,973.67	25.51	57,008.97
合计	1,401,266.73	557,622.28	25.51	843,618.94

2、土地使用权

截至2021年6月30日，龙源电力及其境内控股子公司在境内共拥有3,881宗自有土地，自有土地面积合计25,508,127.92平方米，共拥有310宗租赁土地，租赁土地面积合计6,034,950.25平方米，使用土地总面积合计为31,543,078.17平

方米。

(1) 自有土地使用权

1) 已取得权属证书的土地

① 出让土地

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的出让土地共计 2,255 宗，面积合计 11,086,025.66 平方米，占龙源电力及其控股子公司使用土地总面积的 35.15%。具体参见本报告书“附件一：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权”。

截至 2021 年 6 月 30 日，上述出让土地中，有 261 宗、面积合计 666,012.56 平方米的土地由于公司名称变更等原因，导致证载使用权人名称仍为历史曾用名。存在前述情形的土地面积占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 2.11%。

截至本报告书签署日，龙源电力及其控股子公司正在办理上述 261 宗土地的证载权利人更名或变更手续，在履行相应的法律程序并取得主管部门同意后，预计办理该等土地证的更名或变更手续不存在实质性法律障碍。

② 作价出资土地

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司通过作价出资方式取得的土地使用权共计 5 宗，面积合计 2,507,643.16 平方米，占龙源电力及其控股子公司使用土地总面积的 7.95%，该 5 宗土地的使用权人为龙源电力的控股子公司南通天生港发电有限公司。上述作价出资的土地已经原江苏省国土资源厅《关于核准南通天生港发电有限公司五宗划拨土地使用权处置方案的复函》（苏国土资函[2005]395 号）批准。具体请参见本报告书“附件一：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权”。

③ 划拨土地

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司通过划拨方式取得的土地使用权共计 1,519 宗、面积合计 9,016,432.94 平方米，占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 28.58%。具体参见本报告书“附件一：龙源电力

及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权”。其中：

A、1,486 宗、面积合计 9,014,953.84 平方米的划拨土地，主要用于发（变）电主厂房设施及配套库房设施，发（变）电厂（站）的专用交通设施，配套环保、安全防护设施，以及新能源发电工程电机，厢变、输电（含专用送出工程）、变电站设施，资源观测设施，属于根据《划拨用地目录》等相关规定可以通过保留划拨方式使用土地的用途类型。其中，1,378 宗，面积合计 7,299,131.27 平方米的土地已取得县级以上土地主管部门出具的同意相关公司继续以划拨方式使用的批复文件；

B、33 宗、面积合计 1,479.1 平方米的划拨土地的实际用途为住宅用地，占龙源电力及其控股子公司使用土地总面积的 0.0047%。上述土地用于龙源电力自建员工配套宿舍，不存在对外出租或出售的情况，不涉及房地产开发业务，龙源电力正在就该等划拨土地的保留划拨事宜积极与主管部门沟通，且该等土地上不存在对龙源电力生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，其尚未取得保留划拨批复不会对龙源电力的整体生产经营构成重大不利影响。

C、上述划拨土地中，有 460 宗、面积合计 2,594,711.66 平方米的土地由于公司名称变更等原因，导致证载使用权人名称仍为历史曾用名。存在上述情形的土地面积占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 8.23%。

截至本报告书签署日，上述 460 宗划拨地中的 341 宗、面积合计 837,134.86 平方米的土地已取得土地主管部门出具的办理更名手续不存在实质性障碍的《证明》，龙源电力及其控股子公司正在办理剩余 119 宗土地的证载权利人更名或变更手续，在履行相应的法律程序并取得主管部门同意后，预计办理该等土地证的更名或变更手续不存在实质性法律障碍。

④控股股东承诺

为解决上述问题，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

2) 尚待取得权属证书的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的土地使用权共计 102 宗、面积合计 2,898,026.16 平方米，占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 9.19%，具体参见本报告书“附件二：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的土地使用权”。

截至本报告书签署日，上述 102 宗尚未取得权属证书的土地使用权中已有 2 宗、面积合计 69,268.11 平方米的土地已经取得土地权属证书；40 宗、面积合计 1,328,876.45 平方米的土地已取得土地主管部门出具的正在办理土地权属证书的证明。在履行相应的法律程序并取得主管部门同意后，预计办理该等土地证的更名或变更手续不存在实质性法律障碍。

上述土地瑕疵主要系因发生公司名称变更或吸收合并相关企业、用地手续尚未办理完毕等原因导致，龙源电力及其控股子公司正在积极与土地主管部门沟通办理更名手续、办理权属证书及取得保留划拨用地批复事宜，该等土地上不存在对龙源电力生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，龙源电力预计将在 2022 年 12 月 31 日前完成前述土地瑕疵的整改工作。

办理上述土地的更名手续、办理权属证书及办理保留划拨用地批复的与日常生产经营相关的申请费用（包括但不限于土地出让金、制证费用、有关税费等）将由龙源电力承担；同时，若龙源电力因上述土地瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

① 涉及生态保护红线的无证土地

上述尚未取得权属证书的土地使用权中，涉及 9 家子分公司运营的 11 个风电项目使用的土地，存在项目核准后在建设过程中或建设完成以后，因生态保护红线调整或重新划定等原因导致部分土地被划入生态保护红线的情况，具体情况

如下：

序号	公司名称	项目名称
1	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司 宣城分公司	龙源宣城白马风电场项目
2	龙源定远风力发电有限公司	龙源定远县能仁寺风电场项目
3		龙源滁州定远大金山风电场项目
4	龙源宿州风力发电有限公司	龙源宿州埇桥大龙山风电场项目
5		龙源宿州埇桥香山风电场项目
6	龙源乐安风力发电有限公司	国电龙源抚州乐安鸭公璋风电场项目
7	龙源栖霞风力发电有限公司	栖霞桃村铁口风电项目
8	龙源岚县风力发电有限公司	龙源吕梁岚县界河口 4.95 万千瓦风电项目
9	天津龙源风力发电有限公司	天津大港马棚口 49.5 兆瓦风电项目
10	国电龙源龙川风力发电有限公司	国电龙川山门前风电场项目
11	延边龙源风力发电有限公司	延边和龙甄峰风电场一期工程项目

2020 年 12 月 23 日，国家自然资源部国土空间规划局在国家自然资源部官网（http://gi.mnr.gov.cn/202012/t20201223_2596110.html）公布的咨询回复意见：“为保持生态系统的连续性和完整性，位于生态功能极重要、生态极脆弱区域内零星的已建风电、光伏等设施可划入生态保护红线。新建风电、光伏等设施应避让生态保护红线。”根据前述回复意见，该等已建成的风机及升压站设施属于可划入生态保护红线的情形。

截至本报告书签署日，除上述情况外，国家能源集团龙源安化风力发电有限公司下属国电安化芙蓉山风电场项目、龙源偏关风力发电有限公司下属偏关县老营镇风力发电项目、龙源和顺风力发电有限公司下属龙源晋中和顺风电项目及龙源张家口风力发电有限公司下属河北尚义龙源麒麟山风电场二期工程项目使用的 4 宗土地亦涉及划入生态保护红线情形，但已取得县市级土地主管部门出具的正在办理生态保护红线调规手续的证明文件。

②涉及占用基本农田的无证土地

上述尚未取得权属证书的土地使用权中，涉及的 4 家子公司运营的 6 个风电项目使用的 6 宗土地存在占用基本农田的情况，具体情况如下：

A、龙源贵州风力发电有限公司

龙源贵州风力发电有限公司赵家梁子风电场、小海风电场项目使用的 2 宗、面积合计 3,880 平方米的土地存在占用基本农田的情况，占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 0.0123%。

根据《国土资源部关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的意见》（国土资规[2017]10 号）：“深度贫困地区省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建设项目，确实难以避让永久基本农田的，可以纳入重大建设项目范围，由省级国土资源主管部门办理用地预审，并按照规定办理农用地转用和土地征收。”

根据贵州省国土资源厅《省国土资源厅关于印发〈支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工方案〉的通知》（黔国土资发[2017]35 号）：“二、创新国土资源管理政策之（五）实施用地审批特殊政策。14 个深度贫困县和乌蒙山片区建设用地审批在做好补偿安置前提下，可以边建设边报批；占用耕地的允许边占边补，并按用地审批权限办理用地手续。省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建设项目，确实难以避让永久基本农田的，纳入重大建设项目范围，由省级国土资源管理部门办理用地预审，并按照规定办理农用地转用和土地征收手续。”

根据贵州省人民政府网公示（<http://www.guizhou.gov.cn/zwgk/zdlygk/zdxmjs/zdxmmdjgcb/>），赵家梁子风电场、小海风电场项目已分别被纳入贵州省 2015、2016 的重大工程和重点项目。

根据毕节市自然资源和规划局 2020 年 12 月出具的《关于威宁县赵家梁子风电场项目占用及补划永久基本农田内业审查报告》和《关于威宁县小海风电场工程项目占用及补划永久基本农田审查报告》，赵家梁子风电场项目和小海风电场项目占用基本农田具有必要性及合理性，“项目选址符合节约集约用地及少占基本农田的要求，项目建设确实难以避让永久基本农田，已按规定对占用的永久基本农田进行了补划，补划的地块比占用的永久基本农田多 0.0254 公顷/0.0264 公顷、耕地国家利用等平均质量等别提高 0.9 等/0.16 等，涉及基本农田图斑 1 个/2 个，补划符合‘数量不减少、质量不降低、布局稳定’的要求，不影响威宁自治县永久基本农田保护任务。”

根据威宁彝族回族苗族自治县自然资源局于 2021 年 5 月 24 日出具的《关于

威宁县小海、赵家梁子风电场项目纳入威宁自治县永久基本农田核实整改补划及储备区划定的情况说明》：“经威宁自治县耕地保护检察委员会办公室审查，上述项目符合永久基本农田核实整改补划及储备区划定的基本要求，根据《国土资源部关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的意见》（国土资规[2017]10号）文件，省自然资源厅关于印发《支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工方案的通知》（黔国土资发[2017]35号）文件，深度贫困地区建设用地，涉及农用地转用和土地征收的，在做好补偿安置前提下，可以边建设边报批。”根据贵州龙源提供的土地报批手续及说明，贵州龙源正在办理土地报批手续。

B、福建龙源风力发电有限责任公司、国电山东龙源临朐风力发电有限公司和龙源（莆田）风力发电有限责任公司

福建龙源风力发电有限责任公司的萩芦风电场的升压站使用的1宗土地，龙源（莆田）风力发电有限责任公司的万云风电场、石盘山风电场共15台风机使用的2宗土地以及国电山东龙源临朐风力发电有限公司8台风机使用的1宗土地存在占用基本农田的情形。

③控股股东关于上述占用生态保护红线和基本农田相关事项的承诺

为彻底解决上述子分公司占用生态红线和除龙源贵州风力发电有限公司之外的占用基本农田的相关用地瑕疵，国家能源集团已出具如下承诺：

“为使本次交易符合中国证监会的监管要求，本公司作为龙源电力的控股股东，特此承诺，将积极促使龙源电力以及相关子公司（含龙源乐安风力发电有限公司）采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形。该等解决措施可分为如下三种，龙源电力以及相关子公司将结合自身实际情况具体选择适用：

1、取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明

鉴于相关子公司是因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵，且目前相关调整规划方案已经上报相关有权机关，本公司将积极促使龙源电力及相关子公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得所在地相关自然资源主管部门出具的关于所涉土地正在办理调整规划、目前可以继续使用且不会遭受处罚的专项证明或者关于相关违法行为不构成重大违法违规行为的合规证明（如涉及）。其中，针对龙源乐安风力发电有限公司被司法机关立案侦查，尚未有明确

结论之情形，本公司将积极促使龙源电力及龙源乐安风力发电有限公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得相关司法机构对乐安前述案件立案侦查事项的明确处理结论意见，力争取得当地检察院对前述立案侦查事项不予起诉或免于起诉处理，并取得上述相关证明。

2、剥离相关公司控股权

本公司将积极促使龙源电力采取包括但不限于出售控股权等方式，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，将相关子公司的控股权转让给本公司或本公司下属的除龙源电力之外的其他子公司（以下简称“本次剥离”），具体如下：

（1）本公司将积极促使龙源电力及相关子公司按照证券监管机构及国资监管机构的要求履行本次剥离应履行的审计评估程序（如需）、审批程序和信息披露义务；

（2）本公司将积极配合龙源电力及相关子公司完成本次剥离；

（3）为使得本次剥离符合关于避免同业竞争的监管政策，本公司承诺，在本次交易完成后3年内，相关子公司在相关问题整改完毕后，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本公司将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将相关子公司控股权注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的相关子公司控股权须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件。

3、其他监管机构认可的解决措施

如相关政府监管机构，包括但不限于中国证监会、深圳证券交易所、香港联交所以及上述相关公司所在地相关自然资源主管部门/处罚部门，提出其他整改要求，本公司承诺将积极促使龙源电力及相关子公司落实该等整改措施。

本公司承诺，如龙源电力及其控股子公司因用地瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或责令整改及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

④其他 81 宗正在办理权属证书的无证土地

除上述未取得权属证书的土地外，龙源电力及其境内控股子公司另有其他 81 宗、面积合计 2,804,310.16 平方米的土地正在办理权属证书的过程中，占龙源电力及其境内控股子公司使用土地总面积的 8.89%。

对于上述无证土地，截至本报告书签署日，其中 2 宗、面积合计 69,268.11 平方米的土地已经取得土地权属证书；其中 40 宗、面积合计 1,328,876.45 平方米的土地已取得土地主管部门出具的正在办理土地权属证书的证明，在履行相应的法律程序并取得主管部门同意后，预计办理该等土地证的更名或变更手续不存在实质性法律障碍。

为解决上述问题，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

3) 土地使用权抵押、查封等权利受限情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司的自有土地不存在抵押、查封或其他权利受到限制的情况。

(2) 租赁使用的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司在境内租赁使用的土地使用权共计 310 宗、面积合计 6,034,950.25 平方米，相关公司均已就该等租赁土地签署了租赁协议，具体请参见本报告书“附件三：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的土地使用权”。

上述租赁土地中，有 309 宗、面积合计 5,912,632.75 平方米的土地出租方尚未提供土地权属证书。其中 147 宗、面积合计 3,167,424.10 平方米的租赁土地主要用于进场道路等非主要生产经营范围，不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响；其余 162 宗、面积合计 2,745,208.65 平方米的土地用于主要生产经营范围，占龙源电力及其控股子公司使用土地总面积的比例为 8.7%。报告期内无任何第三方阻碍龙源电力及其子公司使用该等土地，也未发生对龙源电力及其

子公司生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，上述情况不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响。

为解决上述问题，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本集团将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

3、特许经营权

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司共拥有 18 项境内特许经营权，具体情况如下：

序号	项目公司名称	依据文件	授权单位	项目名称	项目内容	特许经营权开始时间	特许经营期限
1	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	《东山风电二期扩建项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	东山风电二期扩建项目	负责一个 49.5MW 风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2008.04.28	25 年
2	龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	《福清高山风电场一期项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	福清高山风电场一期项目	负责一个 20MW 级风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2008.05.14	25 年
3		《福清高山风电场二期项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	福清高山风电场二期项目	负责一个 36MW 风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2011.01.10	25 年
4	福建龙源忠门风力发电有限公司	《莆田忠门风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田忠门风电场项目	负责一个 48MW 风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2012.01.05	25 年
5	龙源（莆田）风力发电有限责任公司	《莆田南日岛风电场三期项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田南日岛风电场三期项目	负责一个 48.45MW 风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2009.08.18	25 年
6		《莆田南日岛风电场四期项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田南日岛风电场四期项目	负责一个 48MW 风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2012.01.13	25 年
7	龙源（莆	《莆田云万风	福建省发	莆田云	负责一个 47.5MW	2015.01.26	25 年

序号	项目公司名称	依据文件	授权单位	项目名称	项目内容	特许经营权开始时间	特许经营期限
	莆田)风力发电有限责任公司	《莆田石盘风电场项目特许权协议》	展和改革委员会	万风电场项目	风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护		
8	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	《莆田石盘风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田石盘风电场项目	负责一个47.5MW风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2015.01.26	25年
9	福建龙源风力发电有限公司	《莆田萩芦风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田萩芦风电场项目	负责一个49.8MW风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2013.03.08	25年
10		《莆田白鹤风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田白鹤风电场项目	负责一个48MW风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2013.03.08	25年
11	福建龙源风力发电有限公司	《莆田江口风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田江口风电场项目	负责一个48MW风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2015.08.05	25年
12	福建龙源风力发电有限公司	《莆田晏井风电场项目特许权协议》	福建省发展和改革委员会	莆田晏井风电场项目	负责一个47.5MW风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2015.10.15	25年
13	龙源(包头)风力发电有限责任公司	《内蒙古包头巴音风电场200兆瓦风电特许权项目特许权协议》	内蒙古自治区发展和改革委员会	内蒙古包头巴音风电场200兆瓦风电特许权项目	负责一个200MW级风力发电场的设计、投资、建设、运营与维护	2008.04.07	25年
14	江苏龙源风力发电有限公司	《国家发展改革委关于核准江苏如东风电特许权二期项目的批复》(发改能源[2005]214号)	国家发展和改革委员会	江苏如东风电特许权二期项目	本项目建设规模为100.5兆瓦,选用单机容量1500千瓦的风电机组67台	2006.07.05	25年
15	江苏龙源风力发电有限公司	《国家发展改革委关于江苏如东二期风电特许权项目扩建工程核准的批复》(发改能源[2007]1108号)	国家发展和改革委员会	江苏如东二期风电特许权项目	项目建设规模为4.95万千瓦,年发电量约1亿千瓦时,年平均等效满负荷上网发电小时数约2155小时	2007.05.21	20年

序号	项目公司名称	依据文件	授权单位	项目名称	项目内容	特许经营权开始时间	特许经营期限
16	龙源（酒泉）风力发电有限公司	《国家发展改革委关于甘肃酒泉千万千瓦级风电基地“十一五”380万千瓦风电场项目核准的批复》（发改能源[2009]1005号）	国家发展和改革委员会	酒泉千万千瓦级风电基地“十一五”380万千瓦风电场项目	运营装机容量201MW、上网电量为48,071万千瓦的北大桥第三风电场	2009.04.21	20年
17	甘肃新安风力发电有限公司	《甘肃省发展和改革委员会关于瓜州向阳风电场特许权试点项目核准的批复》（甘发改能源[2007]684号）	甘肃省发展和改革委员会	瓜州向阳风电场特许权试点项目	总量49.5兆瓦，安装65台新疆金风科技股份有限公司生产的单机容量为750千瓦的风电机组	2007.07.26	25年
18	甘肃洁源风电有限责任公司	《甘肃省发展和改革委员会关于玉门三十里井子风电场特许权试点项目核准的批复》（甘发改能源[2007]215号）	甘肃省发展和改革委员会	玉门三十里井子风电场	总装机容量49.3兆瓦，拟按照58台歌美飒（天津）有限公司生产的单机容量为850千瓦的风电机组	2007.04.09	25年

龙源电力及其控股子公司合法拥有上述特许经营权。

4、海域使用权

截至2021年6月30日，龙源电力及其境内控股子公司在境内共拥有10宗海域使用权，面积合计28,963,084平方米，具体情况如下：

序号	权利人	海域使用权证号	项目名称	用海类型	用海方式	面积（m ² ）	批准使用终止日期
1	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	国海证2017B32098201826号	龙源江苏大丰200MW海上风电项目	一级类：工业用海；二级类：电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	3,882,585.00	2045.03.28
2	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	国海证2018B32090400103号	龙源江苏大丰（H7）200MW海上风电项目	一级类：工业用海；二级类：电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	3,247,396.00	2045.12.13
3	海安龙源海上风力发电有限公司	苏（2018）江苏省不动产权第	江苏蒋家沙300MW海上风电场项	电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	2,232,016.00	2046.06.14

序号	权利人	海域使用权证号	项目名称	用海类型	用海方式	面积 (m ²)	批准使用终止日期
		0000028号	目				
4	射阳龙源风力发电有限公司	苏(2019)江苏省不动产权第0000100号	射阳海上南区H2#30万千瓦风电项目	电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	5,723,237.00	2047.08.28
5	射阳龙源风力发电有限公司	苏(2019)江苏省不动产权第0000112号	射阳海上南区H2-1#10万千瓦风电项目	电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	1,067,771.00	2046.11.04
6	江苏海上龙源风力发电有限公司	国海证2013B32062300020号	江苏如东30MW潮间带试验风电场工程	一级类:工业用海;二级类:电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	501,049.00	2037.12.25
7	江苏海上龙源风力发电有限公司	国海证2012A32062300414号	江苏如东150兆瓦潮间带风电场一期示范工程	一级类:工业用海;二级类:电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	2,101,945.00	2039.04.16
8	江苏海上龙源风力发电有限公司	国海证2015B32062303836号	龙源如东试验风电场扩建项目	一级类:工业用海;二级类:电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	538,155.00	2040.08.03
9	龙源盐城新能源发展有限公司	苏(2020)江苏省不动产权第0000015号	龙源江苏大丰H4#300MW海上风电项目	电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	6,818,295.00	2047.03.19
10	龙源国能海上风电(盐城)有限公司	苏(2020)江苏省不动产权第0000022号	龙源江苏大丰H6#300MW海上风电项目	电力工业用海	透水构筑物、海底电缆管道	2,850,635.00	2048.04.19
合计						28,963,084.00	—

龙源电力及其境内控股子公司合法拥有上述海域使用权,该等海域使用权权属清晰,不存在产权纠纷,不存在质押或其他权利受到限制的情形。

5、专利

截至2021年6月30日,龙源电力及其境内控股子公司取得的重要境内专利共计388项。具体情况请参见本报告书“附件四:龙源电力及其境内控股子公司拥有的重要境内专利。”

龙源电力及其控股子公司合法拥有上述境内专利,该等专利权属清晰,不存在产权纠纷,不存在质押或其他权利受到限制的情形。

6、商标

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司拥有的境内注册商标共计 15 项。具体情况如下：

序号	商标名称	商标注册人	注册号	类别	注册有效期限	取得方式	是否存在权利限制
1	龙源	龙源电力集团股份有限公司	8840929	7	至 2021.11.27	原始取得	无
2	龙源 LONGYUAN	龙源电力集团股份有限公司	8840943	7	至 2021.11.27	原始取得	无
3		龙源电力集团股份有限公司	1677752	7	至 2021.12.06	原始取得	无
4	龙源	龙源电力集团股份有限公司	11012186	40	至 2024.06.13	原始取得	无
5	龙源	龙源电力集团股份有限公司	9663499	4	至 2024.06.13	原始取得	无
6	LONGYUAN	龙源电力集团公司	7324550	37	至 2022.11.27	原始取得	无
7	龙源	龙源电力集团公司	7324430	39	至 2021.07.06	原始取得	无
8	龙源	龙源电力集团公司	7324442	40	至 2023.01.06	原始取得	无
9	LONGYUAN	龙源电力集团公司	7327287	42	至 2021.07.06	原始取得	无
10	龙源	龙源电力集团公司	7322537	4	至 2024.03.27	原始取得	无
11	龙源	龙源电力集团公司	7322554	9	至 2024.01.27	原始取得	无
12	龙源	龙源电力集团公司	7324413	37	至 2024.09.06	原始取得	无
13	LONGYUAN	龙源电力集团公司	7324574	40	至 2024.02.06	原始取得	无
14	龙源	龙源电力集团公司	7324458	42	至 2024.04.13	原始取得	无
15	GLY SOLAR	龙源（北京）太阳能技术有限公司	8637665	9	至 2021.12.06	原始取得	无

注 1：上述第 6 项至第 14 项商标的商标注册人为龙源电力改制前名称。根据龙源电力的说明，龙源电力正在办理该等商标的更名手续，预计办理更名手续不存在实质性障碍，且上述商标未办理更名不会对龙源电力的生产经营构成重大不利影响。

龙源电力及其控股子公司合法拥有上述境内注册商标，该等商标权属清晰，不存在产权纠纷，不存在质押或其他权利受到限制的情形。

(二) 龙源电力占用生态红线及基本农田事项有无被处罚的风险，及其对本次交易的影响，控股股东已采取整改措施及实际效果

1、龙源电力占用生态红线及基本农田事项有无被处罚的风险

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力共有 13 家子分公司使用的土地临时占用生态保护红线，面积合计 84,688 平方米；共有 4 家子分公司使用的土地临时占用基本农田，面积合计 9,028 平方米。上述 17 家子分公司占用生态保护红线及基本农田的面积合计 93,716 平方米，占龙源电力使用土地总面积的 0.29%。

最近 36 个月内，龙源电力 17 家涉及生态红线或基本农田的子分公司中，有 6 家子分公司因非法占地受到了土地主管部门的行政处罚，具体情况如下：

序号	公司名称	瑕疵面积 (m ²)	最近 36 个月内因非法占用土地受到土地主管部门处罚情况
1	龙源和顺风力发电有限公司	300	2020 年 12 月及 2021 年 5 月，因未批先建及非法占地被和顺县自然资源局分别罚款 15.66 万元、14 万元
2	龙源宿州风力发电有限公司	8,381	2019 年 4 月，因非法占用土地被宿州市埇桥区自然资源局罚款 2.48 万元
3	天津龙源风力发电有限公司	6,800	2019 年 10 月，因非法占地被天津市规划和自然资源局滨海新区分局罚款 0.45 万元
4	龙源栖霞风力发电有限公司	17,344	2019 年 7 月及 2021 年 3 月，因非法占用土地分别被栖霞市自然资源和规划局罚款 26.4 万元、1.07 万元
5	龙源偏关风力发电有限公司	6,765	2021 年 5 月，因未批先建被偏关县自然资源局罚款 5.54 万元
6	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	2,500	2018 年 11 月，因未及时办理土地证被临朐县综合行政执法局罚款 19.39 万元
7	龙源岚县风力发电有限公司	4,784	无
8	龙源（莆田）风力发电有限责任公司	1,527	无
9	龙源定远风力发电有限公司	7,514	无
10	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	2,312	无
11	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	2,334	无
12	龙源张家口风力发电有限公司	900	无
13	延边龙源风力发电有限公司	10,906	无
14	国电龙源龙川风力发电有限公司	80	无
15	龙源乐安风力发电有限公司	16,268	无

序号	公司名称	瑕疵面积 (m ²)	最近 36 个月内因非法占用土地受到土地主管部门处罚情况
16	贵州龙源风力发电有限公司	3,880	无
17	福建龙源风力发电有限责任公司	1,120.57	无

上述 6 家因占用生态红线或基本农田受到土地主管部门行政处罚的子分公司中：

1) 龙源和顺风力发电有限公司、龙源宿州风力发电有限公司、龙源偏关风力发电有限公司已取得处罚机关出具的不构成重大违法违规的证明；

2) 天津龙源风力发电有限公司遭受行政处罚的依据是《中华人民共和国土地管理法》第七十六条和《中华人民共和国土地管理法实施条例》（2014 修订）第四十二条，根据该等规定，“依照《土地管理法》第七十六条的规定处以罚款的，罚款额为非法占用土地每平方米 30 元以下。”

天津龙源风力发电有限公司受到的处罚罚款金额是 4,524 元（每平米罚款 12 元），该等罚款金额处于罚则规定的较低罚款额度区间，不属于相关法规项下的顶格处罚，不属于情节严重的情形；

3) 国电山东龙源临朐风力发电有限公司和龙源栖霞风力发电有限公司相关行政处罚不会对本次交易构成实质性障碍的具体分析如下：

①国电山东龙源临朐风力发电有限公司

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力与国家能源集团的全资子公司国家能源集团山东电力有限公司分别持有国电山东龙源临朐风力发电有限公司 50% 股权，由龙源电力对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行并表管理。

2021 年 9 月 14 日，国家能源集团山东电力有限公司召开 2021 年第 20 次党委会，会议审议同意国家能源集团山东电力有限公司与龙源电力签署国电山东龙源临朐风力发电有限公司股东一致行动协议。

2021 年 9 月 26 日，龙源电力召开第四届董事会 2021 年第十次会议，审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司瑕疵资产剥离方案的议案》，同意龙源电力以签署一致行动协议的方式剥离国电山东龙源临朐风力发电有限公司控股权，并对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行出表处理。

2021年9月26日，龙源电力与国家能源集团山东电力有限公司签署了《国电山东龙源临朐风力发电有限公司股东投票权行使协议》，龙源电力承诺在作为国电山东龙源临朐风力发电有限公司的股东并就该公司在项目开支、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面行使提案权时与国家能源集团山东电力有限公司保持一致，由山东电力对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行并表管理。

2021年9月26日，龙源电力就上述事项发布了《关联交易出售标的资产》公告。

基于上述，截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已不属于龙源电力纳入合并报表范围内的控股子公司，因此，国电山东龙源临朐风力发电有限公司的相关行政处罚不会对本次交易构成实质性障碍。

②龙源栖霞风力发电有限公司

根据《首发业务若干问题解答》问题11，“《证券法》（2005年修订）将最近3年无重大违法行为作为公开发行新股的条件之一。对发行人及其控股股东、实际控制人的合规性，发行人和中介机构应如何把握？……发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”

截至2021年6月30日，龙源栖霞风力发电有限公司的风电项目尚未投产，未形成营业收入及利润；且龙源栖霞风力发电有限公司的行政处罚不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形。

因此，龙源栖霞风力发电有限公司的相关行政处罚不会对本次交易构成实质性障碍。

综上所述：

1) 最近36个月内，龙源电力17家涉及生态红线或基本农田的子分公司中，有6家子分公司因非法占地受到了土地主管部门的行政处罚；

2) 该等6家子分公司中，已有4家子公司取得了相关政府主管部门出具的

关于不构成重大处罚的证明或所遭受的处罚不属于相关法规项下的顶格处罚，前述 4 家子分公司所遭受的行政处罚不构成重大行政处罚、相应违法行为不是重大违法行为；

3) 剩余 2 家子公司中，截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已不在龙源电力合并报表范围内；龙源栖霞风力发电有限公司未形成营业收入及利润，对发行人主营业务收入或净利润不具有重大影响，且龙源栖霞风力发电有限公司的行政处罚不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形；

4) 综上，上述行政处罚不会对本次交易造成不利影响。

2、对本次交易的影响

(1) 临时占用生态红线和基本农田的主要事实情况

1) 13 家涉及生态保护红线的子分公司

根据该等项目的核准批复、用地预审意见、建设用地批复、相关主管部门网站公示的生态保护红线调整方案以及相关主管部门出具的《证明》，龙源电力 13 家子分公司的 15 个项目在项目建设前期已按照相关规定取得环评批复、立项核准及用地预审批复等审批手续，并未占用生态保护红线；在建设过程中、或建设完成后，因生态保护红线调整或重新划定导致部分土地被划入生态保护红线。上述情形涉及土地面积合计 84,688 平方米，占龙源电力使用土地总面积的比例为 0.27%。该 13 家子分公司的有关报建手续及生态保护红线划定情况如下表所示：

序号	公司名称	项目名称	环评批复文号及时间	立项批复文号及时间	用地预审文号及时间	生态红线调整/划定划定公示情况
1	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南安化芙蓉山风电场项目	湘环评[2015]91号, 2015.6	安发改字[2014]261号, 2014.12	益国土资预审字[2015]11号, 2015.2	湖南省人民政府关于印发《湖南省生态保护红线的通知》(湘政发[2018]20号), 2018.7
2	龙源栖霞风力发电有限公司	栖霞桃村铁口风电项目	烟环报告表[2015]84号, 2015.12	烟发改审[2016]94号, 2016.9	烟国土资审字[2015]41号, 2015.12	《山东省生态保护红线规划》(鲁环发[2016]176号), 2016.9

序号	公司名称	项目名称	环评批复文号及时间	立项批复文号及时间	用地预审文号及时间	生态红线调整/划定划定公示情况
3	龙源张家口风力发电有限公司	河北尚义龙源麒麟山100.5MW(二期)风电项目	冀环评[2012]251号, 2012.10	发改能源[2011]3218号, 2011.12	冀国土资函[2010]217号, 2010.4	《河北省政府关于发布<河北省生态保护红线>的通知》(冀政字[2018]23号), 2018.6
4	延边龙源风力发电有限公司	吉林延边和龙甄峰一期(49.5MW)风电项目	吉环审(表)字[2016]67号, 2016.8	吉发改审批[2010]822号, 2010.12	吉国土资预审函[2013]125号, 2013.11	《吉林省人民政府办公厅关于印发吉林省生态保护红线区管理办法(试行)的通知》(吉政办发[2016]50号), 2016.6
5	国电龙源龙川风力发电有限公司	国电龙川山门前风电场项目	河环函[2012]215号, 2012.3	粤发改新能源函[2012]3094号, 2012.11	粤国土资(预)函[2012]129号, 2012.9	自然资源部网站2020年12月23日咨询回复
6	龙源和顺风力发电有限公司	龙源山西晋中和顺松烟(60MW)风电项目	市环函[2016]261号, 2016.10	晋发改新能源发[2016]981号, 2016.12	晋国土资函[2016]1074号, 2016.12	《山西省生态保护红线划定方案》, 2018.8
7	龙源偏关风力发电有限公司	偏关县老营镇49.5MW风电场工程项目	晋环函[2010]1493号, 2010.12	晋发改新能源发[2013]1149号, 2013.6	晋国土资函[2010]693号, 2010.12	
8	龙源岚县风力发电有限公司	龙源吕梁岚县界河口4.95万千瓦风电项目	晋环函[2015]326号, 2015.4	晋发改新能源发[2015]1030号, 2015.12	晋国土资函[2013]1281号, 2013.12	
9	龙源定远风力发电有限公司	龙源定远县能仁寺风电场项目	皖环函[2013]1538号, 2013.12	皖发改能源函[2013]1521号, 2013.12	皖政地[2015]965号, 2015.12	
1		龙源滁州定远大金山风电场项目	环评函[2011]1408号, 2011.12	皖发改能源函[2012]625号, 2012.7	皖国土资函[2011]2050号, 2011.10	
10	龙源宿州风力发电有限公司	安徽宿州埇桥大龙山48.3MW风电项目	宿环建函[2015]186号, 2015.11	皖发改能源函[2015]1082号, 2015.12	皖国土资函[2015]1589号, 2015.10	安徽省人民政府关于发布安徽省生态保护红线的通知(皖政秘[2018]120号), 2018.6
		龙源宿州埇桥香山风电场项目	宿环建函[2015]106号, 2015.7	皖发改能源函[2015]754号, 2015.9	皖国土资函[2015]1589号,	

序号	公司名称	项目名称	环评批复文号及时间	立项批复文号及时间	用地预审文号及时间	生态红线调整/划定划定公示情况
					2015.10	
11	天津龙源风力发电有限公司	天津大港马棚口 49.5 兆瓦风电项目	津环保滨许可函[2010]15号,2010.3	津发改基础[2009]1195号,2009.11	津港预审 2010 第 017 号, 2010.4	《天津市人民政府关于发布天津市生态保护红线的通知》(津政发[2018]21号), 2018.9
12	龙源乐安风力发电有限公司	国电龙源抚州乐安鸭公璋风电场项目	赣环评字[2015]87号,2015.7	赣能新能字[2014]159号, 2014.12	赣国土资核[2014]604号, 2014.8	《江西省人民政府关于发布江西省生态保护红线的通知》(赣府发[2018]21号), 2016.12
13	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	龙源宣城白马风电场项目	宣环评[2015]8号,2015.8	皖发改能源函[2015]755号, 2015.9	皖国土资函[2015]1089号,2015.7	《安徽省人民政府关于发布安徽省生态保护红线的通知》(皖政秘[2018]120号), 2018.6

注 1: 上表所列项目中, 除龙源栖霞风力发电有限公司的栖霞桃村铁口风电项目尚未投产外, 其他项目均已取得《电力业务许可证》并实现并网发电。

注 2: 截至本报告书签署日, 龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司的龙源宣城白马风电场项目已取得土地权属证书。

国土资源部 2017 年 3 月 24 日颁布并实施的《自然生态空间用途管制办法(试行)》(国土资发[2017]33 号)第十四条规定:“禁止新增建设占用生态保护红线, 确因国家重大基础设施、重大民生保障项目建设等无法避让的, 由省级人民政府组织论证, 提出调整方案, 经环境保护部、国家发展改革委会同有关部门提出审核意见后, 报经国务院批准。生态保护红线内的原有居住用地和其他建设用地, 不得随意扩建和改建。”

2019 年 11 月 1 日, 中共中央办公厅、国务院办公厅印发《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》第(四)条规定:“按照生态功能划定生态保护红线。……生态保护红线内, 自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动, 其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动, 在符合现行法律法规前提下, 除国家重大战略项目外, 仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动, 主要包括: ……不破坏生态功能的适度参观旅游和相关的必要公共设施建设。”

2020 年 12 月 23 日, 国家自然资源部国土空间规划局在国家自然资源部官

网 (http://gi.mnr.gov.cn/202012/t20201223_2596110.html) 公布咨询回复意见：“为保持生态系统的连续性和完整性，位于生态功能极重要、生态极脆弱区域内零星的已建风电、光伏等设施可划入生态保护红线。新建风电、光伏等设施应避免让生态保护红线。”

基于上述，龙源电力涉及生态保护红线的 13 家子分公司的 15 个风电项目在生态保护红线划定或调整前已取得环评批复、立项核准及用地预审批复，上述项目均按照核准文件报批建设，未进行扩建及改建，不属于《自然生态空间用途管制办法（试行）》禁止建设的新增项目；上述 15 个项目被划入生态红线的土地用途为从事发电及供电业务的风机及升压站设施，且未对生态功能造成破坏，属于《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》规定的“必要公共设施”，属于自然资源部的咨询回复意见中可以划入生态保护红线的情形。

截至本报告书签署日，上表第 1-12 家子公司已取得有关土地主管部门出具的正在调整生态保护红线规划的证明文件，确认相关土地主管部门正在组织将该等风机及升压站使用的土地调出生态保护红线；第 13 家分公司所涉土地已取得权属证书，土地权属清晰。

2) 4 家涉及基本农田的子分公司

序号	公司名称	瑕疵面积 (m ²)	瑕疵面积占龙源电力使用土地总面积比例	解决方式
1	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	2,500.00	0.0079%	剥离控股权
2	龙源贵州风力发电有限公司	3,880.00	0.0123%	取得合规证明
3	福建龙源风力发电有限责任公司	1,120.57	0.0036%	剥离瑕疵资产
4	龙源（莆田）风力发电有限责任公司	1,527.00	0.0048%	剥离瑕疵资产

①国电山东龙源临朐风力发电有限公司

截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司九山风电场使用的 1 宗面积为 2,500 平方米的土地存在占用基本农田的情形，占龙源电力使用土地总面积的比例为 0.0079%。

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力与国家能源集团的全资子公司国家能源集团山东电力有限公司分别持有国电山东龙源临朐风力发电有限公司 50% 股权，由

龙源电力对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行并表管理。

2021年9月14日，国家能源集团山东电力有限公司召开2021年第20次党委会，会议审议同意国家能源集团山东电力有限公司与龙源电力签署国电山东龙源临朐风力发电有限公司股东一致行动协议。

2021年9月26日，龙源电力召开第四届董事会2021年第十次会议，审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司瑕疵资产剥离方案的议案》，同意龙源电力以签署一致行动协议的方式剥离国电山东龙源临朐风力发电有限公司控股权，并对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行出表处理。

2021年9月26日，龙源电力与国家能源集团山东电力有限公司签署了《国电山东龙源临朐风力发电有限公司股东投票权行使协议》，龙源电力承诺在作为国电山东龙源临朐风力发电有限公司的股东并就该公司在项目开支、经营计划、财务预决算、财务政策制度、投融资管理、现金及资产管理等经营及财务政策事务方面行使提案权时与国家能源集团山东电力有限公司保持一致，由山东电力对国电山东龙源临朐风力发电有限公司进行并表管理。

2021年9月26日，龙源电力就上述事项发布了《关联交易出售标的资产》公告。

基于上述，截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已不属于龙源电力纳入合并报表范围内的控股子公司，国电山东龙源临朐风力发电有限公司部分土地占用基本农田的情形不会对本次交易造成重大不利影响。

②龙源贵州风力发电有限公司

根据相关风电项目的核准批复、用地预审意见、建设用地批复等资料以及相关主管部门出具的《证明》，贵州龙源具体情况如下：

龙源贵州风力发电有限公司赵家梁子风电场、小海风电场项目使用的2宗、面积合计3,880平方米的土地存在占用基本农田的情况，占龙源电力及其控股子公司使用土地总面积的0.0123%。

根据《国土资源部关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的意见》（国土资规[2017]10号）：“深度贫困地区省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建

设项目，确实难以避让永久基本农田的，可以纳入重大建设项目范围，由省级国土资源主管部门办理用地预审，并按照规定办理农用地转用和土地征收。”

根据贵州省国土资源厅《省国土资源厅关于印发〈支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工方案〉的通知》(黔国土资发[2017]35号):“二、创新国土资源管理政策之(五)实施用地审批特殊政策。14个深度贫困县和乌蒙山片区建设用地审批在做好补偿安置前提下，可以边建设边报批；占用耕地的允许边占边补，并按用地审批权限办理用地手续。省级以下基础设施、易地扶贫搬迁、民生发展等建设项目，确实难以避让永久基本农田的，纳入重大建设项目范围，由省级国土资源管理部门办理用地预审，并按照规定办理农用地转用和土地征收手续。”

根据贵州省人民政府网(<http://www.guizhou.gov.cn/zwgk/zdlygk/zdxmjs/zdxmmdjgcb/>)公示，赵家梁子风电场、小海风电场项目已分别被纳入贵州省2015、2016的重大工程和重点项目。

根据毕节市自然资源和规划局2020年12月出具的《关于威宁县赵家梁子风电场项目占用及补划永久基本农田内业审查报告》和《关于威宁县小海风电场工程项目占用及补划永久基本农田审查报告》，赵家梁子风电场项目和小海风电场项目占用基本农田具有必要性及合理性，“项目选址符合节约集约用地及少占基本农田的要求，项目建设确实难以避让永久基本农田，已按规定对占用的永久基本农田进行了补划，补划的地块比占用的永久基本农田多0.0254公顷/0.0264公顷、耕地国家利用等平均质量等别提高0.9等/0.16等，涉及基本农田图斑1个/2个，补划符合‘数量不减少、质量不降低、布局稳定’的要求，不影响威宁自治县永久基本农田保护任务。”

根据威宁彝族回族苗族自治县自然资源局于2021年5月24日出具的《关于威宁县小海、赵家梁子风电场项目纳入威宁自治县永久基本农田核实整改补划及储备区划定的情况说明》：“经威宁自治县耕地保护检察委员会办公室审查，上述项目符合永久基本农田核实整改补划及储备区划定的基本要求，根据《国土资源部关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的意见》(国土资规[2017]10号)文件，省自然资源厅关于印发《支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工

方案的通知（黔国土资发[2017]35号）文件，深度贫困地区建设用地，涉及农用地转用和土地征收的，在做好补偿安置前提下，可以边建设边报批。”

根据贵州龙源的土地报批手续，小海风电场、赵家梁子风电场已取得贵州省国土资源厅出具的用地预审意见，并已办理完毕建设用地规划许可证。2020年12月，毕节市人民政府出具《关于威宁县小海风电场项目用地的请示》（毕府呈[2020]167号）及《关于赵家梁子风电场项目用地的请示》（毕府呈[2020]190号），截至本报告签署日，上述请示已上报贵州省自然资源厅审查。

③福建龙源风力发电有限责任公司和龙源（莆田）风力发电有限责任公司

福建龙源风力发电有限责任公司涉及的1处升压站所占宗地及地上附属物合计2项资产，龙源（莆田）风力发电有限责任公司使用的15台风机所占宗地及地上附属物合计4项资产（以下统称“瑕疵资产”）存在占用基本农田的情况，面积合计2,647.57平方米，占龙源电力使用土地总面积的比例为0.0084%。

2021年9月26日，龙源电力召开第四届董事会2021年第十次会议，审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司瑕疵资产剥离方案的议案》，同意福建龙源风力发电有限责任公司和龙源（莆田）风力发电有限责任公司将瑕疵资产以非公开协议方式转让给国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司。

2021年9月28日，中联评估出具经国家能源集团备案的中联评报字[2021]第2723号《福建龙源风力发电有限责任公司拟转让白鹤、萩芦风电场部分资产项目资产评估报告》及中联评报字[2021]第2724号《龙源（莆田）风力发电有限责任公司拟转让云万、石盘风电场部分资产项目资产评估报告》，截至2021年6月30日，福建龙源拟转让的瑕疵资产评估值为859.00万元，莆田龙源拟转让的瑕疵资产的评估值为20,536.70万元。

2021年9月26日，福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司分别与福建国电风力发电有限公司签署了《资产转让协议》，福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司将瑕疵资产转让给福建国电风力发电有限公司，转让价格以经国家能源集团备案的评估结果为准；双方应于协议签署之日起10个工作日内完成交割，交割完成后瑕疵资产

的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承担瑕疵资产的所有责任和义务。

2021年9月26日，龙源电力就上述事项发布了《关联交易出售标的资产》公告。

基于上述，福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司涉及的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承担瑕疵资产的所有责任和义务，上述情形不会对本次交易造成重大不利影响。

（2）瑕疵土地面积和相关风电项目装机容量占比均较小

截至本报告书签署日，龙源电力涉及临时占用生态保护红线及基本农田的17家子分公司中，有12家占用生态保护红线的子分公司及1家占用基本农田的子分公司已取得了县市土地主管部门出具的正在调整规划的证明文件，1家分公司所涉土地已取得了权属证书，1家子公司已经不在龙源电力合并报表范围内，剩余2家子公司已将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司。该2家子公司涉及的瑕疵土地面积合计2,647.57平方米，占龙源电力使用土地总面积的比例为0.0084%；该2家子公司瑕疵土地所涉装机容量合计37.5MW，占龙源电力截至2021年6月30日的装机总量的0.17%；该2家子公司截至2021年6月30日净资产合计占龙源电力截至2021年6月30日净资产的1.68%，占比均较低，不会对本次交易构成实质性障碍。

（3）国家能源集团的承诺

就龙源电力部分土地占用生态保护红线及基本农田的情形，国家能源集团出具承诺如下：

“为使本次交易符合中国证监会的监管要求，本公司作为龙源电力的控股股东，特此承诺，将积极促使龙源电力以及相关子公司（含乐安风电）采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形。该等解决措施可分为如下三种，龙源电力以及相关子公司将结合自身实际情况具体选择适用：

1、取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明

鉴于相关子公司是因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵，且目前相关调整规划方案已经上报相关有权机关，本公司将积极促使龙源电力及相关子公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得所在地相关自然资源主管部门出具的关于所涉土地正在办理调整规划、目前可以继续使用且不会遭受处罚的专项证明或者关于相关违法行为不构成重大违法违规行为的合规证明（如涉及）。其中，针对乐安风电被司法机关立案侦查，尚未有明确结论之情形，本公司将积极促使龙源电力及乐安风电，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得相关司法机关对前述立案侦查事项的明确结论意见，力争取得当地检察院对前述立案侦查事项不予起诉或免于起诉处理，并取得相关证明。

2、剥离相关公司控股权

本公司将积极促使龙源电力采取包括但不限于出售控股权等方式，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，将相关子公司的控股权转让给本公司或本公司下属的除龙源电力之外的其他子公司（以下简称“本次剥离”），具体如下：

（1）本公司将积极促使龙源电力及相关子公司按照证券监管机构及国资监管机构的要求履行本次剥离应履行的审计评估程序（如需）、审批程序和信息披露义务；

（2）本公司将积极配合龙源电力及相关子公司完成本次剥离；

（3）为使得本次剥离符合关于避免同业竞争的监管政策，本公司承诺，在本次交易完成后3年内，相关子公司在相关问题整改完毕后，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本公司将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将相关子公司控股权注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的相关子公司控股权须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件。

3、其他监管机构认可的解决措施

如相关政府监管机构，包括但不限于中国证监会、深圳证券交易所、香港联交所以及上述相关公司所在地相关自然资源主管部门/处罚部门，提出其他整改

要求，本公司承诺将积极促使龙源电力及相关子公司落实该等整改措施。

本公司承诺，如龙源电力及其控股子公司因用地瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或责令整改及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。

如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。”

综上所述，龙源电力 13 家涉及占用生态保护红线的子分公司均已取得了有关土地主管部门出具的正在调整规划的证明文件或已取得了权属证书。4 家涉及占用基本农田的子公司中，贵州龙源符合国土资源部及贵州省国土资源厅关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的有关政策要求，且已取得了县市级主管部门出具的正在进行基本农田补划的证明文件；龙源电力已将其持有的临朐龙源的控股权进行了剥离；福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司涉及的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承担瑕疵资产的所有责任和义务。

3、控股股东已采取整改措施及实际效果

（1）涉及占用生态红线的子公司

如本题之“2、对本次交易的影响”部分的分析，龙源电力 13 家涉及临时占用生态保护红线的子分公司均已取得了有关土地主管部门出具的正在调整规划的证明文件或已取得了权属证书。

（2）涉及占用基本农田的子公司

1) 国电山东龙源临朐风力发电有限公司

如本题之“2、对本次交易的影响”部分的分析，截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已经不在龙源电力合并报表范围内。

2) 龙源贵州风力发电有限公司

如本题之“2、对本次交易的影响”部分的分析，龙源贵州风力发电有限公司符合国土资源部及贵州省国土资源厅关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的有关政策要求，且已取得了有关主管部门出具的正在进行基本农田补划的证明文件。

3) 福建龙源风力发电有限责任公司和龙源（莆田）风力发电有限责任公司

如本题之“2、对本次交易的影响”部分的分析，截至本报告书签署日，福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司涉及的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承担瑕疵资产的所有责任和义务。

同时，国家能源集团已出具承诺，将积极促使龙源电力以及相关子公司采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形，并将就龙源电力因此产生的损失承担赔偿责任。

（三）龙源电力是否符合《上市公司重大资产重组管理办法》第十一条第一款第四项关于标的资产应当权属清晰、过户或转移无障碍的规定

《重组管理办法》第十一条第（四）项规定：“重大资产重组所涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法”。

龙源电力部分子公司的上述占用生态红线或基本农田事项，是龙源电力自身存在的用地瑕疵，本次交易不涉及该等公司资产权属过户或转移及债权债务处理。

（四）共有专利的数量及占比，专利权利分割的具体约定，共有方违反承诺的约束措施

自2021年1月1日至2021年6月30日，龙源电力及其控股子公司新增授权专利6项，专利期限届满失效2项。截至2021年6月30日，龙源电力及其境内控股子公司取得的重要境内专利共计388项，其中共有专利52项，占比13.40%。

根据专利共有方出具的《关于共有专利情况的确认函》，各专利共有方已就共有专利事项确认如下：

“1、各专利共有方均独立具备使用共有专利的权利，无需向其他专利共有方支付使用费用；

2、各专利共有方使用共有专利取得的收益归属各自所有，无需向其他专利共有方进行分配；

3、本企业/本单位同意龙源电力或其子公司授权其控股子公司、参股子公司及其他关联方使用共有专利，且龙源电力或其子公司无需就该等授权向本企业/本单位支付费用；本企业/本单位历史上未向第三方授权使用共有专利，并承诺于专利有效期内不向第三方授权使用；

4、未经其他专利共有方书面同意，任何专利共有方不得对共有专利进行转让或设置质押；

5、共有专利的权属清晰，各专利共有方就共有专利的权属及使用不存在纠纷或潜在纠纷；

6、本企业/本单位承诺按照前述约定履行相关义务，如有违反，违约方应赔偿因其违约给守约方造成的一切损失。”

（五）共有专利是否与龙源电力核心业务密切相关，对龙源电力业务完整性和独立性的影响，是否存在潜在纠纷或法律风险

上述共有专利主要用于海上风电机组的施工及风电机组的维护，不属于龙源电力主营业务相关的核心工序，并非龙源电力生产经营涉及的核心专利，且各方已对共有专利的权利和义务进行明确划分，龙源电力有权使用上述专利进行生产经营，使用该专利产生的收益由龙源电力享有。因此，共有专利不会影响龙源电力的业务完整性和独立性。

截至本报告书出具日，共有专利的权属清晰，各专利共有方就上述共有专利的权属及使用不存在纠纷或潜在纠纷。

（六）商标更名的办理进展，预计办毕期限和相关费用承担方式

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其控股子公司拥有的境内注册商标共计 15 项，其中有 9 项商标的证载权利人为龙源电力改制前的名称“龙源电力集团公司”。

龙源电力已向商标局提交名称变更申请，预计将于 2021 年 12 月办理完毕，相关申请费用由龙源电力承担。

（七）固定资产

1、固定资产概况

龙源电力固定资产包括房屋及建筑物通用设备及电力专用设备等。截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力合并财务报表的固定资产具体情况如下表：

单位：万元

项目	2021年6月30日			
	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,309,240.76	483,970.58	14,745.93	810,524.25
通用设备及电力专用设备	15,627,427.57	5,672,009.74	42,801.92	9,912,615.91
合计	16,936,668.33	6,155,980.32	57,547.85	10,723,140.16

2、房产情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司在境内共拥有 696 处自有房屋，面积合计 1,010,046.00 平方米，共拥有 186 处租赁房屋，面积合计 71,427.38 平方米，使用房屋总面积合计为 1,081,473.39 平方米。

（1）自有房屋

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司在境内拥有的房屋情况如下：

1) 已取得权属证书的房屋

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的房屋共计 542 处、面积合计 680,190.37 平方米。具体参见本报告书“附件五：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的房屋”。

上述已取得权属证书的房屋中，有 34 处、面积合计 65,909.64 平方米的房屋由于公司名称变更等原因，导致证载所有权人名称仍为历史曾用名。存在上述情形的房屋面积占龙源电力及其境内控股子公司使用房屋总面积的 6.09%。

目前龙源电力及其控股子公司正在办理该等房屋的证载权利人更名手续，在履行相应的法律程序后，预计办理该等房屋权属证书的权利人更名手续不存在实质性法律障碍，更名手续完成前龙源电力及其控股子公司可以对该等房屋进行正常使用。

2) 尚未取得权属证书的房屋

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的房屋共计 154 处、面积合计 329,855.64 平方米，占龙源电力及其境内控股子公司使用房屋总面积的 30.50%，具体参见本报告书“附件六：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的房屋”。

A、上述无证房屋中，共计 44 项、面积合计 48,700.25 平方米房屋主要用于住宿、物业、门卫房、库房、配电室、水泵房、行政办公楼等非主要生产经营用途，不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响；

B、上述无证房屋中用于主要生产经营用途的共计 110 项、面积合计 281,155.38 平方米，占龙源电力及其控股子公司使用房屋总面积的 26.00%。截至本报告书签署日，有 5 项、面积合计 17,410.42 平方米的无证房屋已取得权属证书；有 20 项、面积合计 66,431.13 平方米的无证房屋已取得主管部门出具的证明，确认该等房屋正在办理房屋权属证书；相关公司正在积极与主管部门沟通办理权属证书事宜，该等房屋不存在对龙源电力生产经营造成重大影响的权属争议或纠纷，不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响。

3) 房屋抵押情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司的自有房屋不存在抵押、冻结或其他权利受限的情况。

4) 控股股东承诺

为解决上述问题，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及

其控股子公司因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

（2）租赁房屋

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司在境内租赁使用的房屋共计 186 处、面积合计约 71,427.38 平方米，相关公司均已就该等租赁房屋签署了租赁协议，具体参见本报告书“附件七：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的房屋”。

1) 租赁尚未提供权属证书的房屋

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司承租的 42 处、面积合计 19,046.14 平方米的房屋的出租方未能提供房屋权属证书，占龙源电力及其境内控股子公司使用房屋总面积的 1.76%。

截至本报告书签署日，有 34 项、面积合计 6,536.31 平方米的租赁房屋已取得出租方出具的《确认函》，确认其为该等租赁房屋的所有权人，该等租赁房屋目前可正常使用，不存在任何抵押、冻结或其他权利受限的情况；出租方承诺，若因租赁房屋未取得权属证书或存在其他权属瑕疵导致龙源电力及其控股子公司不能继续使用、或给龙源电力及其控股子公司造成损失的，出租方将向龙源电力及其控股子公司承担赔偿责任。

如因租赁物业的权属瑕疵或被有权主管部门责令拆除导致无法继续租赁关系，需要龙源电力及其子公司搬迁时，龙源电力及其子公司可以在相关区域内找到替代性的能够合法租赁的场所，该等搬迁不会对龙源电力及其子公司的经营和财务状况产生重大不利影响。

2) 控股股东承诺

为解决上述问题，国家能源集团已出具承诺：“本集团承诺，如龙源电力及其控股子公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本集团将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部

门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

上述租赁未提供权属证书的房屋的情况不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响。

（八）龙源电资产权利受限情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力境内控股子公司不存在以土地、房屋、商标、专利进行抵押或质押的情况，存在以应收账款质押获得银行贷款、以及以机器设备抵押进行融资租赁的情况。龙源电力境内控股子公司因银行借贷及融资租赁产生的应收账款质押及机器设备抵押余额合计 1,005,126.13 万元。该等质押、抵押的债权期限、金额、实际用途、抵押权人、受限期间、解除条件、解除安排及剩余债务金额情况具体如下：

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
1	国能重庆风电开发有限公司	国电融资租赁有限公司	2020.11.25	2023.11.25	风电设备融资租赁费用	风机设备等	10,000.00	10,000.00	偿还全部借款
2	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司如东县支行	2015.12.10	2027.12.9	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	5,000.00	偿还全部借款
3	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司如东县支行	2015.12.28	2027.12.27	风电项目建设	电费收费权	16,000.00	15,800.00	偿还全部借款
4	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司如东县支行	2016.1.22	2023.6.17	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
5	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司如东县支行	2016.2.2	2022.12.27	风电项目建设	电费收费权	4,000.00	3,575.00	偿还全部借款
6	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2020.1.1	2029.12.9	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	2,000.00	偿还全部借款
7	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2020.2.25	2029.12.9	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	5,000.00	偿还全部借款
8	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2015.4.16	2021.7.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
9	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2015.5.27	2022.1.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
10	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2015.5.27	2022.7.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
11	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2015.7.30	2023.1.8	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	2,000.00	偿还全部借款
12	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2015.7.30	2023.7.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
13	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2016.1.5	2023.7.8	风电项目建设	电费收费权	1,000.00	1,000.00	偿还全部借款
14	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2016.1.5	2024.1.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
15	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2016.1.5	2024.7.8	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
16	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2016.1.5	2025.1.8	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,500.00	偿还全部借款
17	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2017.1.11	2022.9.22	风电项目建设	电费收费权	1,000.00	1,000.00	偿还全部借款
18	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2017.1.11	2022.3.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	3,000.00	偿还全部借款
19	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2017.1.11	2021.9.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,750.00	偿还全部借款
20	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2018.1.12	2022.9.22	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	2,000.00	偿还全部借款
21	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2018.1.12	2024.9.22	风电项目建设	电费收费权	13,000.00	13,000.00	偿还全部借款
22	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2018.1.24	2025.3.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,250.00	偿还全部借款
23	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2018.1.24	2025.9.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,750.00	偿还全部借款
24	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2019.6.10	2025.9.22	风电项目建设	电费收费权	500.00	500.00	偿还全部借款
25	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2019.6.10	2026.3.22	风电项目建设	电费收费权	4,000.00	3,250.00	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
26	龙源盱眙风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司	2019.6.10	2026.9.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,050.00	偿还全部借款
27	龙源大丰风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司大丰市支行	2018.1.10	2022.5.25	置换前期借款及支付工程款	电费收费权	4,000.00	3,370.00	偿还全部借款
28	龙源大丰风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司大丰市支行	2018.3.1	2027.5.28	置换前期借款及支付工程款	电费收费权	15,000.00	14,380.00	偿还全部借款
29	龙源东海风力发电有限公司	中国工商银行东海支行	2015.5.30	2025.5.29	风电项目建设	电费收费权	6,000.00	6,000.00	偿还全部借款
30	辽宁龙源新能源发展有限公司法库分公司	中国工商银行铁岭龙兴支行	2013.6.21	2025.6.5	风电项目建设	电费收费权	8,000.00	7,400.00	偿还全部借款
31	辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司	中国工商银行铁岭龙兴支行	2013.7.1	2025.6.5	风电项目建设	电费收费权	4,500.00	4,500.00	偿还全部借款
32	龙源(张家口)风力发电有限公司	中国建设银行张家口建国路支行	2021.1.1	2032.6.9	风电项目建设	电费收费权	80,000.00	72,900.00	偿还全部借款
33	河北围场龙源建投风力发电有限公司	中国建设银行承德丽正门支行	2008.6.2	2022.3.28	风电项目建设	电费收费权	2,200.00	2,200.00	偿还全部借款
34	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	200,000.00	183,581.30	偿还全部借款
35	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2020.6.17	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	6,000.00	5,222.65	偿还全部借款
36	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2020.8.18	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	4,062.85	偿还全部借款
37	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2020.9.21	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	10,000.00	8,262.56	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
38	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2020.9.21	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,771.42	偿还全部借款
39	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2020.9.21	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,771.42	偿还全部借款
40	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	4,973.50	偿还全部借款
41	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,708.02	偿还全部借款
42	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,613.93	偿还全部借款
43	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,027.49	偿还全部借款
44	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,922.90	偿还全部借款
45	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	9,000.00	8,934.13	偿还全部借款
46	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	8,000.00	6,712.62	偿还全部借款
47	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,853.25	偿还全部借款
48	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2017.4.28	2032.4.27	风电项目建设	电费收费权	600.00	597.60	偿还全部借款
49	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2021.3.19	2031.11.21	风电项目建设	电费收费权	3,500.00	3,437.87	偿还全部借款
50	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2021.4.15	2031.11.21	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,901.67	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
51	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行股份有限公司	2021.4.15	2031.11.21	风电项目建设	电费收费权	12,000.00	10,274.89	偿还全部借款
52	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	中国建设银行合肥黄山西路支行	2019.1.31	2029.1.29	风电项目建设	电费收费权	16,000.00	15,200.00	偿还全部借款
53	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	中国工商银行明光支行	2013.8.28	2028.8.22	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	2,000.00	偿还全部借款
54	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	中国工商银行明光支行	2015.7.29	2028.8.22	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,780.00	偿还全部借款
55	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	中国工商银行明光支行	2015.7.29	2028.8.22	风电项目建设	电费收费权	3,500.00	3,336.00	偿还全部借款
56	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司含山分公司	中国工商银行合肥牡丹支行	2020.10.13	2029.7.19	置换前期借款	电费收费权	12,000.00	11,080.00	偿还全部借款
57	含山龙源梅山风力发电有限公司	中国工商银行合肥牡丹支行	2016.11.4	2030.10.20	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,480.00	偿还全部借款
58	龙源宿州风力发电有限公司	中国工商银行宿州埇桥支行	2020.3.3	2031.5.30	风电项目建设	电费收费权	4,000.00	3,565.87	偿还全部借款
59	龙源宿州风力发电有限公司	中国工商银行宿州埇桥支行	2020.6.3	2031.5.30	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	4,374.67	偿还全部借款
60	龙源宿州风力发电有限公司	中国工商银行宿州埇桥支行	2020.8.7	2032.5.21	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	4,287.85	偿还全部借款
61	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.1.20	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,121.04	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
62	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.9.16	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	4,000.00	4,000.00	偿还全部借款
63	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.11.19	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,325.57	偿还全部借款
64	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.11.18	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,674.43	偿还全部借款
65	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.5.28	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,604.66	偿还全部借款
66	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行湖南省安化县支行	2020.5.28	2035.1.19	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	1,395.34	偿还全部借款
67	龙源宜春风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司江西省分行营业部	2017.6.5	2031.6.19	风电项目建设	电费收费权	2,500.00	2,460.00	偿还全部借款
68	龙源乐安风力发电有限公司	中国农业银行股份有限公司南昌分行	2020.3.6	2035.3.6	风电项目建设	电费收费权	9,000.00	8,800.00	偿还全部借款
69	龙源巴里坤风力发电有限公司	中国工商银行民主路支行	2017.11.25	2030.11.24	风电项目建设	电费收费权	600.00	575.00	偿还全部借款
70	龙源巴里坤风力发电有限公司	中国工商银行民主路支行	2017.11.25	2030.11.24	风电项目建设	电费收费权	2,500.00	1,362.50	偿还全部借款
71	龙源巴里坤风力发电有限公司	中国工商银行民主路支行	2017.11.25	2030.11.24	风电项目建设	电费收费权	10,000.00	9,990.00	偿还全部借款
72	新疆龙源风力发电有限公司	工行乌鲁木齐民主路支行	2016.9.21	2030.3.29	风电项目建设	电费收费权	2,500.00	2,432.00	偿还全部借款
73	龙源哈密新能源有限公司	中国工商银行民主路支行	2016.3.22	2031.3.21	风电项目建设	电费收费权	21,000.00	20,006.00	偿还全部借款
74	龙源阿拉山口风力发电有限公司	国家开发银行股份有限公司新疆分行	2012.12.14	2024.12.14	风电项目建设	电费收费权	7,300.00	7,300.00	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
75	龙源阿拉山口风力发电有限公司	国家开发银行股份有限公司新疆分行	2012.12.15	2025.12.14	风电项目建设	电费收费权	13,200.00	13,200.00	偿还全部借款
76	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2020.5.19	2037.4.21	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,960.00	偿还全部借款
77	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2015.10.19	2032.10.18	风电项目建设	电费收费权	8,400.00	8,400.00	偿还全部借款
78	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2015.10.19	2032.10.18	风电项目建设	电费收费权	5,900.00	5,900.00	偿还全部借款
79	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2015.10.19	2032.10.18	风电项目建设	电费收费权	2,700.00	2,700.00	偿还全部借款
80	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2015.10.19	2032.10.18	风电项目建设	电费收费权	2,500.00	2,330.00	偿还全部借款
81	龙源西藏日喀则新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林廓北路分行	2015.10.19	2032.10.18	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,850.00	偿还全部借款
82	龙源西藏那曲新能源有限公司	中国建设银行拉萨市林北支行	2014.6.24	2029.6.23	风电项目建设	电费收费权	6,000.00	5,952.00	偿还全部借款
83	甘肃涪源风电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司甘肃省分行	2010.8.31	2025.8.30	风电项目建设	电费收费权	3,350.00	3,350.00	偿还全部借款
84	甘肃涪源风电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司甘肃省分行	2008.7.1	2022.10.20	风电项目建设	电费收费权	10,000.00	9,770.00	偿还全部借款
85	甘肃龙源风力发电有限公司	国家开发银行股份有限公司甘肃省分行	2010.7.20	2025.7.19	风电项目建设	电费收费权	6,000.00	5,990.00	偿还全部借款
86	龙源(酒泉)风力发电有限公司	中国工商银行酒泉市瓜州县支行	2009.12.24	2021.12.23	风电项目建设	电费收费权	3,700.00	3,700.00	偿还全部借款
87	龙源(酒泉)风力发电有限公司	国家开发银行股份有限公司甘肃省分行	2014.7.25	2029.7.24	风电项目建设	电费收费权	42,000.00	41,437.00	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
88	龙源(酒泉)风力发电有限公司	中国建设银行兰州光明支行	2010.7.23	2026.9.30	风电项目建设	电费收费权	5,400.00	5,400.00	偿还全部借款
89	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司-风电	中国农业银行股份有限公司	2012.6.19	2025.12.31	风电项目建设	电费收费权	9,500.00	9,500.00	偿还全部借款
90	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司-风电	中国农业银行股份有限公司	2015.4.24	2027.12.30	风电项目建设	电费收费权	3,700.00	3,700.00	偿还全部借款
91	宁夏龙源新能源有限公司	国家开发银行股份有限公司宁夏分行	2020.6.19	2029.7.25	风电项目建设	电费收费权	2,260.00	2,260.00	偿还全部借款
92	宁夏龙源新能源有限公司	国家开发银行股份有限公司宁夏分行	2020.6.21	2030.2.15	风电项目建设	电费收费权	3,650.00	3,650.00	偿还全部借款
93	宁夏龙源新能源有限公司	国家开发银行股份有限公司宁夏分行	2020.6.19	2030.4.24	风电项目建设	电费收费权	6,080.00	6,080.00	偿还全部借款
94	宁夏龙源新能源有限公司	国家开发银行股份有限公司宁夏分行	2020.6.19	2029.7.24	风电项目建设	电费收费权	110.00	110.00	偿还全部借款
95	龙源靖边风力发电有限公司	中国工商银行陕西省分行营业部	2013.12.3	2027.12.1	风电项目建设	电费收费权	9,400.00	9,400.00	偿还全部借款
96	龙源靖边风力发电有限公司	中国工商银行陕西省分行营业部	2014.8.20	2028.12.26	风电项目建设	电费收费权	4,400.00	4,400.00	偿还全部借款
97	龙源靖边风力发电有限公司	中国工商银行陕西省分行营业部	2014.10.21	2028.9.26	风电项目建设	电费收费权	4,900.00	4,900.00	偿还全部借款
98	龙源靖边风力发电有限公司	中国工商银行陕西省分行营业部	2016.1.7	2029.2.19	风电项目建设	电费收费权	4,000.00	4,000.00	偿还全部借款
99	龙源靖边风力发电有限公司	中国工商银行陕西省分行营业部	2016.2.22	2029.2.19	风电项目建设	电费收费权	2,000.00	2,000.00	偿还全部借款
100	龙源陕西风力发电有限公司	中国工商银行西安紫薇田园都市支行	2014.7.1	2028.12.1	风电项目建设	电费收费权	21,100.00	21,100.00	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
101	龙源陕西风力发电有限公司	中国建设银行宝鸡大庆路支行	2015.6.29	2029.6.24	风电项目建设	电费收费权	500.00	414.00	偿还全部借款
102	龙源陕西风力发电有限公司	中国建设银行宝鸡大庆路支行	2015.6.29	2029.6.24	风电项目建设	电费收费权	8,500.00	8,307.00	偿还全部借款
103	龙源定边风力发电有限公司	中国工商银行长安区支行	2019.12.25	2029.4.11	风电项目建设	电费收费权	600.00	600.00	偿还全部借款
104	云南龙源风力发电有限公司	中国建设银行陆良支行	2010.1.11	2025.1.11	风电项目建设	电费收费权	11,000.00	10,945.00	偿还全部借款
105	云南龙源风力发电有限公司	中国建设银行陆良支行	2010.11.16	2024.11.15	风电项目建设	电费收费权	500.00	413.25	偿还全部借款
106	云南龙源风力发电有限公司	中国建设银行陆良支行	2012.12.18	2025.12.17	风电项目建设	电费收费权	2,655.22	2,655.22	偿还全部借款
107	云南龙源风力发电有限公司	中国建设银行陆良支行	2012.12.19	2025.12.18	风电项目建设	电费收费权	2,500.00	1,480.00	偿还全部借款
108	云南龙源风力发电有限公司	中国建设银行陆良支行	2016.4.21	2029.4.20	风电项目建设	电费收费权	3,200.00	3,150.00	偿还全部借款
109	潮州市海山岛风能开发有限公司	中国银行广州荔湾支行	2015.7.6	2030.7.6	风电项目建设	电费收费权	14,000.00	13,742.87	偿还全部借款
110	广西龙源风力发电有限公司	中国农业银行横县支行	2020.10.15	2035.10.15	风电项目建设	电费收费权	29,000.00	29,000.00	偿还全部借款
111	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2013.4.10	2027.12.30	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,843.76	偿还全部借款
112	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2014.11.11	2029.12.30	风电项目建设	电费收费权	1,100.00	1,072.34	偿还全部借款
113	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.2.17	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	2,200.00	2,199.90	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
114	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.3.20	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	1,100.00	1,099.94	偿还全部借款
115	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.5.4	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,749.89	偿还全部借款
116	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.5.26	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,749.89	偿还全部借款
117	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.6.26	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,749.88	偿还全部借款
118	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.8.25	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	5,500.00	5,499.76	偿还全部借款
119	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.9.25	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	2,200.00	2,199.91	偿还全部借款
120	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.11.27	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,749.88	偿还全部借款
121	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2015.12.14	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,749.87	偿还全部借款
122	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2016.12.26	2029.10.15	风电项目建设	电费收费权	3,000.00	2,751.87	偿还全部借款
123	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2017.2.27	2032.2.26	风电项目建设	电费收费权	5,000.00	4,722.52	偿还全部借款
124	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2017.8.31	2032.2.26	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,680.88	偿还全部借款
125	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2018.5.22	2032.2.26	风电项目建设	电费收费权	5,200.00	5,011.59	偿还全部借款
126	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2018.5.22	2032.2.26	风电项目建设	电费收费权	7,000.00	6,771.55	偿还全部借款

序号	借款人.抵押人	贷款人.抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押.质押资产	借款金额(万元)	剩余债务金额(万元)	解除抵押.质押的条件
127	国能重庆风电开发有限公司	中国建设银行重庆两江分行	2019.10.29	2034.10.29	风电项目建设	电费收费权	3,200.00	3,148.01	偿还全部借款
128	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	中国工商银行重庆两江分行	2020.6.30	2034.5.30	风电项目建设	电费收费权	1,100.00	1,078.35	偿还全部借款
129	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	中国工商银行重庆两江分行	2020.6.30	2034.5.30	风电项目建设	电费收费权	4,200.00	4,123.00	偿还全部借款
130	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	中国工商银行重庆两江分行	2012.4.24	2027.4.23	风电项目建设	电费收费权	10,000.00	9,816.66	偿还全部借款
131	宁夏龙源新能源有限公司灵武分公司	国家开发银行宁夏分行	2020.9.10	2021.9.10	风电项目建设	电费收费权	10,000.00	9,344.33	偿还全部借款
132	江阴苏龙热电有限公司	招商银行江阴支行	2021.4.20	2022.4.19	置换前期借款	电费收费权	5,000.00	5,000.00	偿还全部借款
133	龙源(如东)风力发电有限公司	中国农业银行如东县支行	2020.7.24	2021.7.15	风电项目建设	电费收费权	9,000.00	8,980.00	偿还全部借款
134	龙源静乐风力发电有限公司	中国工商银行忻州代县支行	2021.1.1	2021.12.22	置换前期借款	电费收费权	38,700.00	38,700.00	偿还全部借款
135	含山龙源梅山风力发电有限公司	中国工商银行合肥牡丹支行	2015.4.27	2027.4.27	置换前期借款	电费收费权	15,000.00	14,630.00	偿还全部借款
合计								1,005,126.12	

该等合同的内容和形式不违反法律、行政法规的禁止性规定，截至本报告书签署日，部分债务履行期限已经届满并已清偿完毕，履行期限尚未届满的债务处于正常履行状态。

龙源电力境内控股子公司应收账款质押及机器设备抵押的合计余额占龙源电力截至 2021 年 6 月 30 日净资产及流动资产的比例分别为 14.17%、30.29%，不存在无法偿债的风险。

由于本次交易不涉及龙源电力控股子公司合并、分立、股权转让等可能影响债务人偿债能力的事项，本次交易无需取得龙源电力控股子公司的前述债权人同意，不存在可能导致交易后龙源电力资产权属存在重大不确定性的情形。

十八、龙源电力业务资质情况

（一）业务资质概况

1、龙源电力及其境内控股子公司拥有的行业生产经营许可、资质证书

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其境内控股子公司已取得的主要生产经营资质情况参见本报告书“附件八：龙源电力及其境内控股子公司主要业务资质。”

2021 年 2 月，敦煌新能源向国家能源局甘肃监管办公室提交了办理电力业务许可证的申请资料，截至本报告书出具日，敦煌新能源已取得电力业务许可证，具体情况如下：

持有单位名称	资质名称	发证机关	业务范围	有效期至	证书编号
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	电力业务许可证	国家能源局甘肃监管办公室	发电类	2041.9.6	1410320-01247

综上所述，龙源电力及其境内控股子公司已取得在中国境内从事其主营业务所必需的相关资质及许可。

2、龙源电力在境外从事经营的情况

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力有 6 家主要境外控股子公司，分别为雄亚投资、雄亚维尔京、加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和乌克兰南方。

根据 Messrs Wai & Co 出具的法律意见书，雄亚投资为持股平台，未从事任

何业务。

根据 Harney Westwood & Riegels 出具的法律意见书，雄亚维尔京为投资平台，未从事任何业务。

根据 Torys LLP 出具的法律意见书，加拿大龙源主要从事可再生能源投资开发业务。

根据 Edward Nathan Sonnenbergs Inc. 出具的法律意见书，南非龙源主要从事供电和发电业务。

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，乌克兰龙源主要从事电力生产（基础型）、电力输送、配电、电力交易业务。

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，乌克兰南方项目正在建设过程中，尚未并网发电。

综上所述，龙源电力主要境外控股子公司已取得从事其主营业务所必需的相关资质及许可。

（二）上述企业的设立、运营及相关服务是否符合商务、外资、外汇、税收、工商、海关、产业政策等相关规定，是否涉及返程投资，是否履行了必要的批准程序

根据 Torys LLP、ENSafrica 和 Asters Law Firm 出具的法律意见书，龙源电力在加拿大、南非、乌克兰等地分别以加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和 Southern-Ukrainian Windelectrostation LLC（以下简称“乌克兰南方”）开展业务。

1、龙源电力投资加拿大龙源、南非龙源和乌克兰龙源履行的批准程序

（1）加拿大龙源

根据 Torys LLP 出具的法律意见书，加拿大龙源于 2011 年 5 月 13 日成立，从事可再生能源投资开发业务。

根据龙源电力提供的《境外中资企业境外投资备案表》，龙源电力已根据《境外投资管理办法（2009）》第三十九条，通过系统填报相关信息并向商务部提交《境外中资企业境外投资备案表》即完成备案。

根据国家发改委于 2012 年 7 月 3 日出具“发改外资〔2012〕1962 号”《国家发展改革委关于龙源电力集团股份有限公司投资加拿大风电项目批准的批复》，同意龙源电力投资加拿大龙源。

根据《国家外汇管理局关于进一步简化和改进直接投资外汇管理政策的通知》（汇发〔2015〕13 号），龙源电力无需就上述境外再投资办理外汇备案手续。

（2）南非龙源

根据 ENSafrica 出具的法律意见书，南非龙源于 2011 年 3 月 17 日成立，从事供电和发电业务。

根据《境外中资企业境外投资备案表》，龙源电力已根据《境外投资管理办法（2009）》第三十九条，通过系统填报相关信息并向商务部提交《境外中资企业境外投资备案表》即完成备案。

国家发改委外资司于 2013 年 8 月 8 日出具“发改外资境外确字[2013]43 号”《关于龙源电力集团股份有限公司南非风电竞标项目信息报告的确认函》，就龙源电力投标南非德阿风电场一期项目、纳马跨兰风电场项目和德阿风电场二期北区项目予以确认。

龙源电力中标南非德阿风电场一期项目和德阿风电场二期北区项目，未中标纳马跨兰风电场项目。国家发改委于 2014 年 3 月对南非德阿风电场一期项目和德阿风电场二期北区项目出具“发改办外资备字[2014]33 号”《境外投资项目备案证明》。

根据《国家外汇管理局关于进一步简化和改进直接投资外汇管理政策的通知》（汇发〔2015〕13 号），国家外汇管理局自 2015 年 6 月 1 日起取消境外再投资外汇备案，龙源电力无需就上述境外再投资办理外汇备案手续。

（3）乌克兰龙源

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，龙源电力于 2019 年 9 月 10 日收购乌克兰龙源 100% 股权，从事电力生产、电力输送、配电、电力交易业务。

龙源电力已通过管理系统填报相关信息并上报商务部。商务部于 2019 年 8 月 15 日向龙源电力颁发的“境外投资证第 N1000201900345 号”《企业境外投资

证书》。

国家发改委于 2019 年 8 月 9 日出具“发改办外资备〔2019〕627 号”《境外投资项目备案通知书》，就上述投资事项予以备案。

根据《国家外汇管理局关于进一步简化和改进直接投资外汇管理政策的通知》（汇发〔2015〕13 号），龙源电力无需就上述境外再投资办理外汇备案手续。

（4）乌克兰南方

根据 Asters Law Firm 出具的法律意见书，龙源电力于 2021 年 6 月 23 日收购了乌克兰南方 100% 股权，乌克兰南方项目正在建设过程中，尚未并网发电。

龙源电力已通过管理系统填报相关信息并上报商务部，商务部于 2021 年 5 月 31 日向龙源电力颁发的“境外投资证第 N1000202100152 号”《企业境外投资证书》。

国家发改委于 2021 年 5 月 26 日出具“发改办外资备〔2021〕423 号”《境外投资项目备案通知书》，就上述投资事项予以备案。

根据《国家外汇管理局关于进一步简化和改进直接投资外汇管理政策的通知》（汇发〔2015〕13 号），龙源电力无需就上述境外再投资办理外汇备案手续。

2、加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和乌克兰南方不涉及返程投资

根据 Torys LLP、ENSafrica 和 Asters Law Firm 出具的法律意见书，截至该等境外法律意见书出具日，加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和乌克兰南方直接对外投资情况如下：

序号	投资主体	被投主体	注册地	持股比例
1	加拿大龙源	Maple Valley Wind Power Inc.	加拿大	100%
2	加拿大龙源	Dufferin Wind Power Inc.	加拿大	100%
3	加拿大龙源	Four Rivers Wind Power Inc.	加拿大	100%
4	南非龙源	Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) (Pty) Ltd	南非	60%
5	南非龙源	Longyuan Engineering South Africa (Pty) Ltd	南非	70%
6	南非龙源	Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) (Pty) Ltd	南非	60%
7	南非龙源	Humansrus Solar 3 (Pty) Ltd	南非	100%
8	南非龙源	Humansrus Solar 4 (Pty) Ltd	南非	100%

根据 Torys LLP、ENSafrica 和 Asters Law Firm 出具的法律意见书，加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和乌克兰南方未直接或间接持有注册地为中国的企业权益，不涉及《国家外汇管理局关于境内居民通过特殊目的公司境外投融资及返程投资外汇管理有关问题的通知》（汇发〔2014〕37号）第一条第二款规定的返程投资。

（三）上述企业生产经营是否符合所在地相关法律法规的规定，是否已取得从事其主营业务所必需的相关资质及许可

根据 Torys LLP、ENSafrica 和 Asters Law Firm 出具的法律意见书，截至境外法律意见出具日，加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源和乌克兰南方均合法设立并有效存续，其生产经营符合所在地相关法律法规的规定，其已取得从事其主营业务所必需的相关资质及许可。

（四）研发情况

龙源电力科技和信息部是公司研发体制中的牵头部门。负责公司科研项目管理办法及相关规章制度的制定和完善；负责组织公司科研工作的总体规划；负责组织公司科研项目的设立审查和管理；负责国家、行业或各基金委有关重大科研计划申报工作的组织、指导协助研究工作的实施和管理；组织开展科研项目成果报奖，指导科研项目成果评价、知识产权管理等工作。目前龙源电力在新能源智能集控技术、海上风电场建设关键技术、功率预测技术等方面具有技术领先优势。

龙源电力下设龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司、龙源（北京）风电工程技术有限公司、中能电力科技开发有限公司、龙源（北京）太阳能技术有限公司，针对公司主营业务展开重大技术研究，以科研项目形式开展技术创新，完善风电技术监督体系，为公司的网络安全提供服务。上述公司在龙源电力的项目设计、主营业务相关的科技研究、技术改造等专业技术服务方面提供保障。

依托以上四家公司，龙源电力成立新能源发展研究中心，专门负责研究国内外新能源领域发展现状及趋势，开展能源政策解读，追踪分析新观点、新技术、新产品，开展综合能源项目技术探索和服务，在新能源发展的变革期，为公司决策提供参考。同时，龙源电力依据国家能源局下发的国能科技[2010]215号文组建国家级研发平台国家能源风电运营技术研发（实验）中心，下设6个专业研究

室。该研发中心是国家能源局授牌的风电运营领域唯一的国家级研发中心，形成了风电前期开发服务、风功率预测服务、风电机组运行维护等十大技术服务支撑体系，覆盖了风电开发的全过程的创新研发。

截至 2021 年 6 月 30 日，公司的核心技术如下所示：

序号	关键核心技术名称	技术简介	应用情况
1	新能源智能集控技术	实现场站全量数据采集，包括机组、输变电设备、AGC/AVC、功率预测、测风塔、保信子站和故障录波，并在全量数据采集基础上实现新能源远程监视、指标计算、智能报表、故障预警分析等功能。技术水平：全量数据采集国际领先，系统整体国际先进。技术成熟度：较为成熟。行业的先进性和技术可替代性：技术整体达到行业领先。核心技术如何取得：依托于龙源电力。	该项技术从 2008 年开始研发应用于全国监控中心系统，经过十余年的积累和应用，目前全国监控中心是新能源行业内接入风机数量最多、数据接入量最大、数据分析最为全面的专业化监控中心系统。
2	齿轮箱失效预警技术	采用历史齿轮箱失效数据作为样本集，通过长短期记忆（LSTM）神经网络、残差模型、特征值模型、组合模型等方法搭建齿轮箱失效预警模型。具有国内领先技术水平。核心技术为公司自主研发。	研究成果应用于公司下属风电场站，有效提高齿轮箱使用寿命。
3	风电场风电机组叶片无人机自动巡检技术	该项目研发了一种风电机组叶片无人机智能巡检及缺陷智能识别管理系统，实现了叶片 100% 全自动巡检，缺陷智能识别，叶片维修等全周期闭环管理，有效解决了人工高空巡检叶片效率低、安全性差、停机发电量损失大等突出问题。	研究成果应用于公司下属风电场站，有效降低叶片故障排查难度。作为主编单位起草的《风电场无人机巡检作业技术规范》经国家能源局批准于 2021 年 7 月 1 日正式颁布实施。
4	二氧化碳排放在线监测系统和技术	为了与现有核算法做对比，研究二氧化碳排放在线监测技术应用的可行性，自行设计了火电企业 CO ₂ 排放在线监测系统，选用先进设备进行烟气流速、温度、压力、湿度和 CO ₂ 浓度测量，在大直径钛钢复合板烟囱上进行监测设备安装，自动采集烟气参数。自行开发了排放量计算软件和手机 APP，自动计算碳排放量，形成碳排放报表，组成一整套设计、施工和监测解决方案。	以上核心施工技术材料廉价易得、操作简单易行，技术成熟，填补了国内大直径钛钢复合板烟囱开孔和设备安装对孔技术的空白。以上技术由公司自行研发取得，已在二氧化碳排放在线监测科技项目中应用。
5	功率预测技术	该技术是中能电力科技开发有限公司自主研发的核心技术，也是风电功率预测技术中的核心技术之一，该技术已成熟应用 5 年以上，在行业中处于领先水平。	该技术主要应用于风功率预测系统与智慧风电管理分析系统中，利用风电场历史数据及数据分布等信息，结合区域环境信息，对存在的异常点进行智能判别、剔除与还原。显著提升了风功率预测系统与智慧风电管理分析系统中的风电机组信息的可用性与准确性。

序号	关键核心技术名称	技术简介	应用情况
6	碳交易平台系统及技术	平台建设过程中公司自行研发了监测及协同系统、交易管理子系统等两项核心技术。该平台具有多坐席协作、可视化展示、多企业账户管理、碳配额月度预测、交易授权管理、智慧合约匹配、碳交易合规管理和风险控制以及交易履约智能化管控等功能，为集团化电力企业规范管理碳资产树立标杆示范。该平台从顶层设计、流程管理、风险控制、智能化交易和信息化建设等方面为集团碳资产管理提出了整体解决方案，可显著提升碳资产管理能力。	为了更好地开展碳交易，公司总结试点碳市场经验，借鉴国内外基金、期货交易的先进做法，自主研发建成碳资产交易操作平台。此平台为国内首创，填补行业空白。

十九、龙源电力境外经营情况

（一）主要境外子公司设立、运营的合规性

龙源电力主要境外子公司加拿大龙源、南非龙源、乌克兰龙源、乌克兰南方、雄亚投资和雄亚维尔京设立时的具体情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“八、龙源电力的控股子公司、参股公司简要情况”。

（二）公司境外业务经营情况

龙源电力重视国际业务的发展，不断推进跨国经营转变，坚定实施“走出去”战略，围绕“一带一路”国家有序进行业务开拓，海外运营、布局工作取得积极成效。截至报告期末，龙源电力在 4 个国家和地区设立了 10 个境外分支机构开展海外业务。公司目前积极深挖中东欧、东南亚、拉美等重点市场潜力，力求实现区域滚动发展及重点市场突破。

（三）疫情对龙源电力境外业务的影响

1、境外合同签订情况

2020 年和 2021 年 1-6 月，加拿大龙源和南非龙源签订的合同主要为在运项目的碳交易销售合同（南非龙源），以及备品备件和运维服务采购合同，合同签订情况正常，和疫情前相比不存在重大变化；乌克兰龙源签订的合同主要为在建项目的设备和工程服务采购合同，合同签订情况正常，疫情未对在建项目建设进度产生重大不利影响。

2、复工复产情况

疫情期间，龙源电力强化境外资产管理，有效防控疫情及生产风险，在运项目均持续运行，在建项目均正常推进，未出现停工停产情况。

3、疫情对龙源电力境外业务的具体影响

在运项目方面，报告期内，龙源电力加拿大和南非项目发电量情况如下：

单位：万千瓦时

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度
	发电量	同比	发电量	同比	发电量	同比	发电量
加拿大	14,477	-1.30%	28,194	-1.30%	28,564	4.89%	27,234
南非	34,670	4.08%	75,187	-4.03%	78,344	2.71%	76,276
合计	49,147	2.43%	103,381	-3.30%	106,908	3.28%	103,510

得益于疫情防控工作的有效开展，龙源电力境外项目受疫情影响较小，2020年，发电量同比略有下降，主要系风力资源等自然条件影响。2021年1-6月，龙源电力境外项目发电量同比有所回升，加拿大和南非项目均已超额完成半年计划。

在建项目方面，截至2021年6月30日，乌克兰尤日内风电项目、南方风电项目工程建设有序推进，疫情未对在在建项目建设进度产生重大不利影响。

综上，疫情期间，龙源电力强化境外资产管理，有效防控疫情及生产风险，疫情对龙源电力境外业务未产生重大不利影响。

二十、龙源电力安全生产和环保情况

（一）安全生产情况

龙源电力主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营。同时公司还经营火电、太阳能、潮汐、生物质、地热等其他发电项目。龙源电力同时也向风电场提供咨询、维修、保养、培训及其他专业服务。受行业性质、装机规模、发电形式多样和施工环境影响，客观存在一定安全生产风险。公司不断坚持以防范风险为主题，以数字化转型为核心，以运检改革为手段，以设备治理为抓手，以考核激励为保障，切实增强公司安全风险防范能力，大力提升公司系统的安全生产整体水平。

为加强安全生产管理，在生产经营过程中，龙源电力依法依规建立了以落实安全生产主体责任为核心的安全生产管理制度体系，规范生产运营管理，加强生

态环境保护,创建世界一流企业,按照规章制度标准化及三标一体管理体系要求,结合国家能源集团印发的各项制度,进行适时更新,以适应公司管理要求。具体制度包括:《安全生产工作规定(试行)》《安全环保监督工作规定》《生产安全事故内部调查处理规定》《公司本部安全环保责任管理制度》《安全生产委员会工作制度》《反违章管理办法(试行)》《安全环保检查工作制度(试行)》《安全风险分析控制实施办法(试行)》《生产外包项目安全管理办法》《交通安全管理办法(试行)》《消防安全管理办法》《职业病防治管理办法(试行)》《海外企业安全生产管理细则(试行)》《环境因素识别评价和控制管理办法(试行)》《工作票管理制度》《操作票管理制度》《生产外包项目质量管理规定》《新建项目生产准备管理办法》《风电机组试运行管理办法》《工程移交生产验收管理办法》《风电机组出质保验收管理办法》《生产运行管理办法》《风电场安全生产例会管理办法》《安全生产事故隐患、设备缺陷管理办法(试行)》《风电设备检修管理办法》《风电生产技术改造管理办法》《风电功率预测和生产测风系统管理办法》《电力监控系统安全防护管理办法(试行)》《风电生产备品备件管理办法(试行)》《达到设计寿命风电机组管理办法》《涉林风电场防火等级分类管理办法》《生产项目审批和备案管理办法(试行)》《安全技术劳动保护措施和反事故措施计划管理办法》《生产作业“三措两案”管理办法》《风电技术监督管理办法》《安全生产能力评价管理办法》;3项考核办法《生产运营月度专项考核办法》《安全环保监督工作专项考核办法》《风电技术改造贡献奖奖励办法(试行)》。

龙源电力应急管理工作强调以人为本,坚持预防为主,预防与应急相结合的原则,强化应急主体责任,实行统一领导、综合协调、分类管理、分级负责、属地管理为主的应急管理机制。相关具体制度包括:《突发事件应急管理工作规定》《生产安全事故应急管理办法》等。龙源电力应急组织体系由公司本部、新能源发电企业、生产现场三级组成,逐级设有完善应急组织机构、应急预案体系和运行机制,有明确的应急工作职责,形成统一指挥、快速反应、协调有序、运转高效的应急管理体系。公司应急预案体系分为公司本部、企业及现场三级,由综合应急预案、专项应急预案、现场处置方案组成。公司、企业及生产现场在危险源辨识、危险性分析、风险评价的基础上,并根据工作侧重和应急管理制度,编制相应的应急预案,并相互衔接。建立了以突发事件综合应急预案为纲,17个专

项应急预案和 61 个现场处置方案为支撑的“1+17+61”应急预案体系，并按要求在公司所在地上级主管部门进行了备案。其中 17 个应急预案包括《气象灾害应急预案》《台风、洪水应急预案》《暴雪、冰冻灾害应急预案》《地震灾害应急预案》《地质灾害应急预案》《森林、草原火灾事故应急预案》《人身事故应急预案》《全场（厂）停电事故应急预案》《输变电设备事故应急预案》《风电机组设备事故应急预案》《大型机械事故应急预案》《电力网络信息系统安全事故应急预案》《火灾事故专项应急预案》《交通事故应急预案》《环境污染事故应急预案》《社会安全突发事件应急预案》《公共卫生突发事件应急预案》。

龙源电力主营业务涉及的主要安全设施包括但不限于，重点防范高空坠落、触电伤害等人身风险和防止机组火灾、机组倒塔、机组飞车、输变电设备损坏等设备风险的安全设施，通常装备检测报警装置、设备安全防护装置、防爆/防雷/防静电装置、自动联锁防护装置、防护网/防护栏杆、火灾报警系统及消防器材、安全标志以及劳动防护用品等设备设施进行风险防范。龙源电力认真落实国家、行业、国家能源集团各类安全设施有关法律法规和标准规范，坚持安全设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用，建立有关设备设施安全性能保障制度，严格安全设施入场验收、定期检测、日常维护、更新报废等，确保安全设施可靠运行。

最近 36 个月内，龙源电力及其境内控股子公司不存在因违反安全相关法律法规而受到安全部门罚款金额在 20 万元以上的行政处罚的情况。

（二）环境保护情况

龙源电力坚持绿色生产，加强环境保护，并将环境、社会和企业管制责任理念融入战略运营实践中，长期积极贯彻国家的节能减排政策，切实履行具有全球竞争力的世界一流新能源公司的社会责任。在创造绿色能源的过程中，着力构建清洁发展机制，持续强化环境保护，履行环境责任，努力塑造公司的绿色低碳形象，为促进环境美丽、生态文明贡献清洁电力，为社会创造共享价值，与社会共同实现可持续发展。

为健全环保管理体系，落实环保主体责任，依法合规开展生态环保管理工作，防治环境事件的发生，龙源电力根据国家能源集团《生态环境保护工作规定》和

《电力产业生态环境保护管理办法(试行)》，结合公司生态环保实际编写制定《生态环境保护管理办法(试行)》。该管理办法明确了公司组织机构、相关部门和各单位生态环保职责，对建设项目、生产运行、退役过程中的生态环保制定了具体要求，规定了突发生态环境事件的调查处理和监督考核，为生态环保工作提供了制度基础和依据。龙源电力同时依据国家能源集团《生态环境保护工作规定》、《电力产业生态环境保护管理办法(试行)》和龙源电力《生态环境保护管理办法》编制了《新能源发电企业生态环保工作行为细则(试行)》，对公司所属新能源企业前期、工程、以及生产运营三个阶段的生态环保工作及行为进行了细化，明确了各级生态环保行为管理的组织和责任划分。为新能源发电企业生态环保工作行为提供了具体的规范和标准。

龙源电力每年通过层层签订党建与经营业绩责任书(含环保工作)的形式，将责任落实到各有关单位和岗位，对年度责任目标和节能减排工作情况进行全面检查和考评，并将节能减排工作完成情况纳入所属企业负责人经营业绩考核，与企业负责人的绩效挂钩，切实落实节能减排责任。全方位全过程推行绿色规划、绿色设计、绿色投资、绿色建设、绿色生产、绿色流通、绿色生活、绿色消费，使发展和生产经营建立在高效利用资源、严格保护生态环境、有效控制污染排放的基础上。贯彻执行国家及行业生态环保法律法规，全面落实公司生态环保工作要求，健全生态环保管理、监督、应急体系。

最近 36 个月内，龙源电力及其境内控股子公司因违反环保相关法律法规而受到环保部门罚款金额在 20 万元以上的处罚情况参见本章之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”之“(二)龙源电力及其控股子公司的行政处罚事项”。

二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项

(一) 龙源电力及其控股子公司的诉讼、仲裁事项

1、龙源电力及其境内控股子公司的诉讼及仲裁情况

(1) 未决诉讼情况

截至本报告书签署日，龙源电力及其境内控股子公司存在 5 起涉案金额在 1,000 万元以上的尚未了结的诉讼、仲裁案件，具体情况如下：

1) 龙源宿州风力发电有限公司与江苏神山风电设备制造有限公司买卖合同纠纷案

2020年2月25日，龙源宿州风力发电有限公司以江苏神山风电设备制造有限公司未按照买卖合同约定的期限向龙源宿州风力发电有限公司供货为由，向合肥仲裁委员会申请仲裁，请求裁定江苏神山风电设备制造有限公司向其返还货款1,016.08万元和部分零部件，并向龙源宿州风力发电有限公司支付资金占用利息11.83万元。

经调解，合肥仲裁委员会于2020年11月5日作出（2019）合仲字第0063号《调解书》，双方达成如下调解协议：（1）双方签订的买卖合同解除；（2）江苏神山风电设备制造有限公司向龙源宿州风力发电有限公司返还货款944.55万元；（3）江苏神山风电设备制造有限公司向龙源宿州风力发电有限公司支付违约金7万元；（4）江苏神山风电设备制造有限公司向龙源宿州风力发电有限公司支付资金占用利息41.7万元。

截至本报告书签署日，本案已完成调解，江苏神山风电设备制造有限公司的付款义务尚未履行完毕。

2) 中地寅岗建设集团有限公司诉龙源宿州风力发电有限公司建设工程施工合同纠纷案

2020年10月26日，原告中地寅岗建设集团有限公司以被告龙源宿州风力发电有限公司未按照建设工程施工合同履行义务为由，向安徽省宿州市埇桥区人民法院提起诉讼，请求判决龙源宿州风力发电有限公司向其支付工程款33.06万元并支付违约金868.51万元，赔偿中地寅岗建设集团有限公司各项损失663.96万元，涉案金额合计1,535.53万元。

2021年8月4日，本案已开庭，截至本报告书签署日，尚未作出一审判决。

3) 丹东电力建设有限公司诉龙源电力、辽宁龙源新能源发展有限公司、辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司建设工程施工合同纠纷案

2018年1月18日，原告丹东电力建设有限公司以被告辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司未按照建设工程施工合同履行义务为由，向辽宁省康平县人民法院提起诉讼，请求判令辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司及其所属母

公司辽宁龙源新能源发展有限公司、辽宁龙源新能源发展有限公司的股东龙源电力向原告赔偿损失合计 869.51 万元，并向丹东电力建设有限公司支付违约金 332.49 万元，涉案金额合计 1,202 万元。

2019 年 5 月 30 日，辽宁省康平县人民法院作出（2018）辽 0123 民初 172 号《民事判决书》，驳回丹东电力建设有限公司的诉讼请求。2019 年 6 月 15 日，丹东电力建设有限公司向沈阳市中级人民法院提起上诉。

2019 年 12 月 12 日，沈阳市中级人民法院作出（2019）辽 01 民终 10351 号《民事裁定书》，裁定撤销（2018）辽 0123 民初 172 号民事判决，发回辽宁省康平县人民法院重审。

2021 年 2 月 7 日，辽宁省康平县人民法院作出（2020）辽 0123 民初 873 号《民事判决书》，判决驳回丹东电力建设有限公司的诉讼请求，2021 年 2 月 18 日，丹东电力建设有限公司向沈阳市中级人民法院再次提起上诉。

截至本报告书签署日，辽宁省沈阳市中级人民法院已作出（2020）辽 01 民终 5446 号《民事裁定书》，撤销康平县人民法院作出（2020）辽 0123 民初 873 号《民事判决书》，发回康平县人民法院重审，本案尚未作出判决。

4) 内蒙古东冉电力工程有限责任公司与龙源定边风力发电有限公司建设工程施工合同纠纷案

2020 年 7 月 27 日，申请人内蒙古东冉电力工程有限责任公司以被申请人龙源定边风力发电有限公司未按照建设工程施工合同履行义务为由，向西安市仲裁委员会申请仲裁，请求裁定龙源定边风力发电有限公司给付工程款 50 万元，并给付因龙源定边风力发电有限公司原因造成的设备进出场及误工费等 1,030.87 万元，涉案金额合计 1,080.87 万元。

截至本报告书签署日，本案尚未开庭。

5) 赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司与南京江标集团有限责任公司塔筒采购合同争议案

因被申请人赤峰龙源科右中旗分公司未按照买卖合同约定的期限向申请人南京江标集团有限责任公司付款，申请人南京江标集团有限责任公司向中国国际

经济贸易仲裁委员会申请仲裁，请求判令被申请人赤峰龙源科右中旗分公司向其返还货款 1,029.01 万元和相关利息，以及运保费 100 万元。

2021 年 4 月 13 日，申请人南京江标集团有限责任公司与被申请人赤峰龙源科右中旗分公司已经达成如下调解协议，经双方友好协商，被申请人赤峰龙源科右中旗分公司同意向申请人南京江标集团有限责任公司支付剩余尾款 1,029.01 万元、律师费 20 万元、仲裁费用 16.9857 万元及运费 76.75 万元，上述费用合计 1,142.7457 万元；申请人南京江标集团有限责任公司放弃其他仲裁请求并放弃合同全部价款的利息追索权。

根据赤峰龙源科右中旗分公司提供的付款凭证及说明，截至本报告书签署日，其已向申请人南京江标集团有限责任公司支付了尾款 1,029.01 万元，剩余 113.7357 万元款项尚未支付完毕。

上述尚未了结的诉讼案件中，龙源电力作为原告的 1 起，均系在生产经营过程中为维护自身利益而提起的诉讼仲裁，不会对龙源电力本次交易构成实质性障碍；龙源电力作为被告的 4 起，涉诉金额合计约 4,961.15 万元，占龙源电力报告期末经审计合并报表总资产、净资产的比例分别为 0.03% 和 0.07%，均占比较小。上述诉讼案件不会对龙源电力生产经营产生重大不利影响。

(2) 潜在刑事诉讼

1) 基本情况

除上述 5 起尚未了结的涉案金额在 1,000 万元以上的未结诉讼、仲裁案件外，龙源电力的控股子公司龙源乐安风力发电有限公司存在一起潜在刑事案件。具体情况为：

龙源乐安风力发电有限公司在建设鸭公嶂项目期间实际使用的林地范围与林业主管部门批复的林地范围存在偏差，其中：1、项目实际使用林地面积 34.38 公顷，比批复总面积 33.79 公顷多 0.59 公顷，在合理偏差范围内；2、项目路径改变及边坡拓宽，龙源乐安风力发电有限公司未完全按批复的路线使用林地，未按照规定办理林地变更手续涉及的林地面积 10.333 公顷。

针对上述情况，乐安县森林公安局于 2019 年 3 月对鸭公嶂项目违规占用林地问题进行立案调查，并于 2020 年 9 月将该案件移交至乐安县检察院，截至本

报告书签署日，该案件正在审查起诉阶段。

根据《首发业务若干问题解答》问题 11，“《证券法》（2005 年修订）将最近 3 年无重大违法行为作为公开发行新股的条件之一。对发行人及其控股股东、实际控制人的合规性，发行人和中介机构应如何把握？……发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重大影响（占比不超过 5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”

根据《首发业务若干问题问答》问题 11：“发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重大影响（占比不超过 5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”

根据龙源乐安风力发电有限公司的财务报表及龙源电力《审计报告》，2020 年度龙源乐安风力发电有限公司的营业收入和净利润占龙源电力同期相应指标的比例分别为 0.28% 和 0.58%，占比较小。

根据乐安县生态环境局于 2021 年 3 月 17 日出具的《证明》，龙源乐安风力发电有限公司所从事行业不属于环境保护相关法律法规所定义的重污染行业，生产过程中不存在重大污染源。自 2018 年 1 月 1 日至证明出具日，龙源乐安风力发电有限公司不存在因违反环境保护方面的法律法规而受到行政处罚的情形。

根据乐安县住房和城乡建设局于 2021 年 3 月 17 日出具《证明》，自 2018 年 1 月 1 日至证明出具日，龙源乐安风力发电有限公司不存在因违反建设工程管理方面的法律法规而受到行政处罚的情形。

根据乐安县自然资源局于 2021 年 3 月 17 日出具的《证明》，自 2018 年 1 月 1 日至证明出具日，暂未发现龙源乐安风力发电有限公司因违反土地管理、用地规划方面的法律法规而受到行政处罚的情形。

自 2018 年 1 月 1 日至今，龙源乐安风力发电有限公司不存在造成重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形。

基于上述，由于龙源乐安风力发电有限公司对龙源电力主营业务收入或净利润不具有重大影响（占比不超过 5%），且上述违法行为不属于造成严重环境污染、

重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形，因此上述情形可不视为龙源电力本身存在重大违法行为，不会对龙源电力的生产经营造成重大不利影响。

同时，为解决龙源乐安风力发电有限公司上述问题，国家能源集团已出具相关承诺，具体参见本报告书本章之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”之“2）尚待取得权属证书的土地使用权”之“③控股股东关于上述占用生态保护红线和基本农田相关事项的承诺”。

2）上述刑事案件的最新进展，生效裁判（如有）的主要内容，龙源电力是否符合《首次公开发行股票并上市管理办法》（以下简称《首发办法》）第十八条第一款第五项的规定

①上述刑事案件的最新进展及生效法律文书的主要内容

针对上述案件，乐安县人民检察院于 2020 年 8 月 22 日对乐安风电项目部主任罗俭良出具了《审查起诉期限告知书》（乐检起告[2020]171 号），对罗俭良进入审查起诉阶段。乐安县森林公安局及乐安县人民检察院未对乐安风电采取审查起诉措施。

2021 年 8 月 11 日，乐安县人民检察院作出《不起诉决定书》（乐检刑不诉[2021]Z35 号），对乐安风电项目部主任罗俭良作出不起诉决定。

乐安县人民检察院于同日出具的《不起诉理由说明书》载明：“罗俭良案发后主动投案并如实供述犯罪事实，具有自首情节；罗俭良犯罪动机是为了优化施工方案，没有谋取私利，主观恶性不大；改变原来批准路线更有利于环境保护，社会危害不大；案发后积极进行水土保持修复林地生态；归案后自愿认罪认罚，犯罪情节轻微”。

②是否符合《首发办法》第十八条第一款第五项的规定

《首发办法》第十八条第一款第五项规定：“发行人不得有下列情形：……（五）“涉嫌犯罪被司法机关立案侦查，尚未有明确结论意见”。

如前所述，乐安风电项目部主任在施工过程中，为优化施工方案，改变原来批准施工路线，导致林地范围与林业主管部门批复存在偏差，被公安机关立案调查，但鉴于其主观恶性不大、社会危害不大、犯罪情节轻微等原因，检察院已作

出不起诉决定，已有明确结论意见；且该等案件的涉案主体并非龙源乐安风力发电有限公司。因此，该等情形不属于《首发办法》第十八条第一款第五项规定的情形。

综上所述，乐安县人民检察院已对乐安风电项目部主任罗俭良作出了不起诉的决定、该等刑事案件已有明确结论意见，且该等案件的涉案主体并非龙源乐安风力发电有限公司；龙源电力不存在《首发办法》第十八条第一款第五项规定的情形，因此，该等情形不会对本次交易构成实质性障碍。

2、龙源电力主要境外控股子公司的诉讼及仲裁情况

根据境外法律意见书，截至本报告书签署日，龙源电力主要境外控股子公司不存在尚未了结的重大诉讼、仲裁案件。

（二）龙源电力及其控股子公司的行政处罚事项

1、龙源电力及其境内控股子公司的行政处罚情况

（1）基本情况

截至本报告书签署日前 36 个月内，龙源电力及其境内控股子公司合计存在 22 项罚款金额在 20 万元以上的行政处罚，上述行政处罚具体情况及相关分析如下：

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
国土规划相关					
1	龙源(慈利)新能源有限公司	慈利县自然资源局	2020.10.29	因非法占用土地, 被处以: (1) 责令退还非法占用的集体土地 22,806 平方米; (2) 限期拆除非法占用土地上的建筑物和构筑物, 恢复土地原状; 没收非法占用土地上新建的建筑物和其他设施; (3) 处非法占用东岳观镇道人山村 21,653 平方米林地每平方米 15 元的罚款; 处非法占用新城区桑木溪村 1,153 平方米林地每平方米 15 元的罚款, 共计罚款人民币 342,090 元。	否。根据慈利县自然资源局于 2021 年 3 月 23 日出具的《证明》, 上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
2	湖南龙源风力发电有限公司隆回分公司	隆回县自然资源局	2020.01.17	因非法占用 14,529 平方米土地, 被处以: (1) 没收非法占用土地上新建的建筑物和其他设施; (2) 罚款 290,580 元 (每平方米罚款 20 元)。	否。根据隆回县自然资源局于 2021 年 3 月 5 日出具的《证明》, 上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
3	龙源(慈利)新能源有限公司	张家界自然资源和规划局	2021.04.02	因非法占用土地被处以: (1) 责令退还土地; (2) 限期拆除违法建筑物; (3) 责令恢复土地原状; (4) 处以罚款, 共计 792,325 元罚款 (非法占旱地 5,573 平方米*20 元, 计 111,460 元, 非法占林地 45,391 平方米*15 元, 计 680,865 元, 共计 792,325 元)	否。根据张家界市自然资源和规划局于 2021 年 6 月 8 日出具的《证明》, 上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
4	国电龙源吴起新能源有限公司	吴起县自然资源局	2020.10.22	因批少占多, 非法占用 31,800 平方米的土地, 被处以每平方米 8 元的罚款共 254,400 元。	否。根据吴起县自然资源局于 2021 年 6 月 3 日出具的《证明》, 上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
5	龙源横山新能源有限公司	榆林市国土资源局	2019.05.06	因非法占用土地, 进行风电项目建设, 被处以: (1) 没收在非法占用的土地上建设的 19 个风力发电机组和配套的输变电杆塔;	否。根据榆林市自然资源和规划局横山分局于 2021 年 6 月 5 日出具的《证明》, 上述被处罚行为不属于重大违

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
				(2) 责令退还非法占用的土地, 并恢复原貌; (3) 罚款共计 936,813 元 (对非法占用的 0.3756 公顷符合横山县土地利用总体规划的耕地处以每平方米 5 元罚款, 对非法占用的 0.7504 公顷符合横山县土地利用总体规划的其他农用地处以每平方米 5 元罚款, 对非法占用的 7.2183 公顷不符合横山县土地利用总体规划的耕地处以每平方米 6.5 元罚款, 对非法占用的 7.4468 公顷不符合横山县土地利用总体规划的其他农用地处以每平方米 5.5 元罚款, 对非法占用的 0.0318 公顷不符合横山县土地利用总体规划的原有建设用地以每平方米 5.5 元罚款。	法违规行为。
6	龙源栖霞风力发电有限公司	栖霞市自然资源和规划局	2019.07.11	因未取得合法用地手续的情况下, 占用桃村镇泉水庄村集体土地 8,800 平方米建风力发电机座和配套设施, 被处以: (1) 责令单位退还违法占用的土地; (2) 限 15 日内拆除在违法占用土地上新建的建筑物及其他设施, 并处违法占用的土地每平方米 30 元罚款, 共计人民币 264,000 元。	1、该等处罚系龙源栖霞风力发电有限公司占用生态保护红线导致的行政处罚, 为解决该等用地瑕疵, 国家能源集团已出具相关承诺, 具体参见本报告书本章之“十七、龙源电力主要资产情况”之“(一) 无形资产”之“2、土地使用权”之“(2) 尚待取得权属证书的土地使用权”之“③控股股东关于上述占用生态保护红线和基本农田相关事项的承诺”。 2、根据《首发业务若干问题解答》问题 11, “《证券法》(2005 年修订) 将最近 3 年无重大违法行为作为公开发行新股的条件之一。对发行人及其控股股东、实际控制人的合规性, 发行人和中介机构应如何把握? ……发

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					<p>行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过 5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”</p> <p>2020 年度，龙源栖霞风力发电有限公司的风电项目尚未投产，未形成营业收入及利润。该等处罚不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形。基于上述，由于龙源栖霞风力发电有限公司对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过 5%），且上述违法行为不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形，因此上述情形可不视为龙源电力本身存在重大违法行为，不会其生产经营活动造成重大不利影响。</p>
环境保护相关					
7	龙源玉林风力发电有限公司	博白县环境保护局	2019.01.08	<p>因项目在进场道路开挖过程中未同时组织实施环评报告书及环评批复文件提出的环境保护对策措施，被处以：</p> <p>(1) 责令限期改正；</p> <p>(2) 罚款人民币 35 万元。</p>	<p>否。根据《建设项目环境保护管理条例》第二十二第二款：“违反本条例规定，建设单位在项目建设过程中未同时组织实施环境影响报告书、环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策措施的，由建设项目所在地县级以上环境保护行政</p>

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					主管部门责令限期改正，处 20 万元以上 100 万元以下的罚款；逾期不改正的，责令停止建设”的规定，以及《广西环境行政处罚自由裁量权细化标准》第 2-4 条规定的较轻违法情形：主动改正违法行为并处三十万元以上五十万元以下罚款”的规定，该项处罚金额属于相关主管部门在其裁量范围内给予的较低金额处罚，非顶格处罚，且属于较轻违法情形。
8	辽宁龙源新能源发展有限公司法库分公司	法库县环境保护局	2018.12.04	因风电项目没有达成竣工验收合格意见即投产适用，被处以 20 万元罚款。	否。根据沈阳市法库生态环境分局于 2021 年 3 月 3 日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
9	龙源偏关风力发电有限公司	偏关县环境保护局	2018.10.30	因逾期未完成环保整改任务、未按照环评要求对风机平台、入场道路、道路边坡采取有效污染防治措施，并且未经环保竣工验收即投入生产，被处以： (1) 责令立即停止违法行为； (2) 罚款人民币 20 万元。	否。1、根据《建设项目环境保护管理条例》第二十三条：“违反本条例规定，需要配套建设的环境保护设施未建成、未经验收或者验收不合格，建设项目即投入生产或者使用，或者在环境保护设施验收中弄虚作假的，由县级以上环境保护行政主管部门责令限期改正，处 20 万元以上 100 万元以下的罚款；逾期不改正的，处 100 万元以上 200 万元以下的罚款；对直接负责的主管人员和其他责任人员，处 5 万元以上 20 万元以下的罚款；造成重大环境污染或者生态破坏的，责令停止生产或者使用，或者报经有批准权

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					的人民政府批准，责令关闭。/违反本条例规定，建设单位未依法向社会公开环境保护设施验收报告的，由县级以上环境保护行政主管部门责令公开，处5万元以上20万元以下的罚款，并予以公告”的规定。该项处罚金额属于相关主管部门在其裁量范围内给予的较低金额处罚，非顶格处罚。 2、根据忻州市生态环境局偏关分局于2021年2月25日出具的《证明》，上述被处罚行为未造成重大环境污染和生态破坏。
10	龙源陕西风力发电有限公司	宝鸡市环境保护局	2018.12.21	因建设项目配套建设的环境保护设施未经验收，投入生产使用，在宝鸡市环境保护局作出《责令改正违法行为决定书》后未及时有效整改，被处以罚款110万元。	否。根据宝鸡市生态环境局于2021年6月7日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
11	国电龙源吴起新能源有限公司	延安市生态环境局	2020.08.17	因吴起二期项目未进行环评验收投入使用，被处以45万元罚款。	否。根据延安市生态环境局吴起分局于2021年6月3日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
12	龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	乌拉特后旗环境保护局	2020.03.10	因未依法报批建设项目环境影响评价文件，擅自建设30公里高压输电先利用并投入使用被处以总投资1,664.3712万元百分之二的罚款，共计332,874元。	否。根据《中华人民共和国环境影响评价法》第三十一条第一款的规定：“建设单位未依法报批建设项目环境影响报告书、报告表，或者未依照本法第二十四条的规定重新报批或者报请重新审核环境影响报告书、报告表，擅自开工建设的，由县级以上生态环境主管部门责令停止建设，根据违法

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					情节和危害后果，处建设项目总投资额百分之一以上百分之五以下的罚款，并可以责令恢复原状；对建设单位直接负责的主管人员和其他直接责任人员，依法给予行政处分”。该项处罚金额属于相关主管部门在其裁量范围内给予的较低金额处罚，非顶格处罚。
13	湖南龙源风力发电有限公司	张家界生态环境局	2021.07.14	因龙源湖南慈利金坪风电项目已开始运行，但未进行环保竣工验收；弃渣场建设不规范，建设数量与环评不一致，被处以罚款 32 万元。	否。根据张家界市生态环境局于 2021 年 9 月 17 日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
林业处罚					
14	龙源横山新能源有限公司	榆林市横山区林业局	2019.04.24	因非法改变林地用途，每平方米处 30 元罚款，共计 804,391.96 元。	否。根据榆林市自然资源和规划局横山分局于 2021 年 6 月 5 日开具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
15	湖南龙源风力发电有限公司	隆回县林业局	2020.12.23	因未经批准擅自改变 145.812 亩林地的用途，被处以： (1) 责令于 2021 年 3 月 31 日前恢复植被和林业生产条件； (2) 处恢复植被和林业生产条件所需费用三倍的罚款计 962,358 元。	否。根据隆回县林业局于 2021 年 3 月 5 日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
16	辽宁龙源新能源发展有限公司法库分公司	法库县自然资源局	2020.05.21	因非法占用林地，被处以： (1) 责令停止违法行为； (2) 限期恢复原状； (3) 每平方米 15 元人民币的罚款，14.3825 公顷共罚款 2,157,375 元。	否。根据法库县自然资源局于 2021 年 3 月 17 日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
17	辽宁龙源新能源发展有限公司朝阳分公司	北票市林业和草原局	2020.11.17	因非法占用林地，被处以： (1) 2021年4月30日前将非法使用的林地恢复原状； (2) 1,305,460元罚款（每平方米10元罚款）。	否。根据北票市林业和草原局于2021年3月19日出具的《证明》，被处罚行为不属于重大违法违规行为。
18	龙源靖边风力发电有限公司	靖边县林业局	2020.05.14	因未经批准擅自毁林建设项目，被处以： (1) 责令停止违法行为； (2) 限期恢复原状； (3) 非法改变用途林地每平方米处30元罚款共计844,260元。	否。根据靖边县自然资源和规划局于2021年6月1日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
19	江西龙源风力发电有限公司	永丰县林业局	2019.06.16	因少批多占270.28亩有林地行为，被处以： (1) 责令三个月内将改变用途的林地恢复原状； (2) 处每平方米10-20元的罚款1,982,060元。	否。根据永丰县林业局于2021年4月19日开具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
20	江西龙源风力发电有限公司	永丰县林业局	2019.11.18	因建设风电项目，少批多占林地，改变林地用途被处以： (1) 擅自改变林地用途，按每平方米10至20元处罚款336,968元； (2) 限期三个月恢复原状。	否。根据永丰县林业局于2021年4月19日开具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。
住建相关					
21	龙源兴和发风力发电有限公司	兴和县自然资源局	2020.05.14	因未批先建，被处以罚款1,190,450元，并被责令限期整改。	根据《首发业务若干问题解答》问题11，“《证券法》（2005年修订）将最近3年无重大违法行为作为公开发行新股的条件之一。对发行人及其控股股东、实际控制人的合规性，发行人和中介机构应如何把握？……发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					<p>情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”</p> <p>2020年度，龙源兴和的营业收入和净利润占龙源电力同期相应指标的比例均为0.31%，占比较小。该等处罚不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形。基于上述，由于龙源兴和对发行人主营业务收入或净利润不具有重要影响（占比不超过5%），且上述违法行为不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形，因此上述情形可不视为龙源电力本身存在重大违法行为，不会其生产经营活动造成重大不利影响。</p>
其他					
22	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司含山分公司	含山县水利局	2019.11.27	因投产前未依法完成水土保持设施验收，被处以罚款400,000元。	<p>否。1、根据《中华人民共和国水土保持法》第五十四条的规定：“违反本法规定，水土保持设施未经验收或者验收不合格将生产建设项目投产使用的，由县级以上人民政府水行政主管部门责令停止生产或者使用，直至验收合格，并对违法情节严重（占地面积十公顷以上）的违法行为并处五万元以上五十万元以下的罚款。”该项处罚金额属于相关主管部门在其裁量范围内给予的较低金额处罚，非顶格</p>

序号	被罚单位	处罚机构	处罚日期	处罚事由及内容	是否构成重大违法行为及相关依据
					<p>处罚，不属于情节严重的情形。</p> <p>2、根据含山县水利局于 2021 年 6 月 1 日出具的《关于含山昭关 48.3MW 风电项目水土保持行政处罚的说明》，上述被处罚行为是含山县水利局依法作出的一般种类行政处罚。</p>

(2) 龙源兴和风力发电有限公司前述违法是否达到重大程度，龙源电力是否符合《首发办法》第十八条第一款第二项的规定

1) 龙源兴和违法行为是否达到重大程度

根据兴和县自然资源局作出的兴自然资罚字〔2020〕第 01 号《行政处罚决定书》，龙源兴和风力发电有限公司因未批先建的原因于 2020 年 5 月 14 日受到兴和县自然资源局行政处罚，处以罚款 1,190,450 元，并责令限期改正。

兴和县自然资源局作出处罚所依据的《中华人民共和国城乡规划法》第六十四条规定：“未取得建设工程规划许可证或者未按照建设工程规划许可证的规定进行建设的，由县级以上地方人民政府城乡规划主管部门责令停止建设；尚可采取改正措施消除对规划实施的影响的，限期改正，处建设工程造价百分之五以上百分之十以下的罚款；无法采取改正措施消除影响的，限期拆除，不能拆除的，没收实物或者违法收入，可以并处建设工程造价百分之十以下的罚款。”

根据上述规定，龙源兴和风力发电有限公司被处于罚款的违法行为属于“尚可采取改正措施消除对规划实施的影响”的行为，未达到“无法采取改正措施消除影响，限期拆除”的重大程度。

截至本报告书签署日，龙源兴和风力发电有限公司已全额缴纳罚款，且正在积极补办建设工程规划许可证相关手续。

根据兴和县自然资源局于 2021 年 7 月 1 日出具的《证明》，龙源兴和风力发电有限公司“除上述处罚外，该公司在我局出具证明之日前未发现违反土地管理法、用地规划方面的法律法规的行为。”

2) 龙源电力是否符合《首发办法》第十八条第一款第二项的规定

《首发办法》第十八条第一款第二项规定：“最近 36 个月内违反工商、税收、土地、环保、海关以及其他法律、行政法规，受到行政处罚，且情节严重”。

龙源兴和风力发电有限公司被处于罚款的违法行为属于“尚可采取改正措施消除对规划实施的影响”的行为，未达到“无法采取改正措施消除影响，限期拆除”的重大程度，且龙源兴和正在积极补办建设工程规划许可证。同时，根据《首发业务若干问题解答（2020 修订）》问题 11，“《证券法》（2005 年修订）将最

近3年无重大违法行为作为公开发行新股的条件之一。对发行人及其控股股东、实际控制人的合规性，发行人和中介机构应如何把握？……发行人合并报表范围内的各级子公司，若对发行人主营业务收入或净利润不具有重大影响（占比不超过5%），其违法行为可不视为发行人本身存在相关情形，但其违法行为导致严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的除外。”

龙源兴和风力发电有限公司营业收入和净利润占龙源电力同期相应指标的比例具体如下：

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
占龙源电力同期营业收入的比例	0.36%	0.31%	0.32%	0.29%
占龙源电力同期净利润的比例	0.62%	0.31%	0.39%	0.60%

兴和县应急管理局分别于2021年3月2日、2021年7月23日出具的《证明》载明，自2018年1月1日至2021年7月23日，“该公司未发生过安全生产事故，不存在因违反安全生产等方面的法律法规而受到行政处罚的情形。”

乌兰察布市生态环境局兴和县分局分别于2021年3月2日、2021年7月21日出具的《证明》载明：龙源兴和“从事行业不属于环境保护相关法律法规定义的重污染行业，生产过程中不存在重大污染源”，自2018年1月1日至2021年7月21日，“该公司不存在因违反环境保护方面的法律法规而受到行政处罚的情形。”

基于上述，上述处罚不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形。

（3）上述违法违规行为是否会对本次交易构成实质性障碍

1）龙源兴和被处罚的行为对本次交易不构成实质性障碍

如本部分前述第（二）部分回复内容所述，龙源兴和被处以罚款的行为未达到“无法采取改正措施消除影响，限期拆除”的重大程度；龙源兴和的主营业务收入和净利润占比较小、对龙源电力不具有重大影响，龙源兴和的上述违法行为也不属于造成严重环境污染、重大人员伤亡或社会影响恶劣的情形，龙源兴和的违法行为可不视为龙源电力本身存在的相关情形，龙源电力不存在《首发办法》第十八条第一款第二项规定的情形。因此，龙源兴和上述被处罚行为对本次交易

不构成实质性障碍。

2) 龙源慈利被处罚行为对本次交易不构成实质性障碍

2021年4月2日，因龙源慈利未依法取得用地许可手续的情况下，擅自占用慈利县南山坪乡和村、白果庙村集体地修建风电项目，张家界自然资源和规划局作出的张自然资罚决字[2021]5号《行政处罚决定书》，对其处以罚款79.2325万元，并责令其退还土地、恢复土地原状。

慈利县自然资源局于2021年4月28日出具《证明》，龙源慈利“已办理完毕该宗土地的违法用地处理，目前正在办理土地报批等手续，该公司取得前述土地权属证书不存在实质性障碍。”

张家界市自然资源和规划局于2021年6月8日出具的《证明》，龙源慈利“上述被处罚行为不属于重大违法违规行为”。

截至本报告书签署日，龙源慈利已办理完毕该宗土地的违法用地处理，足额缴纳了罚款，且张家界市自然资源和规划局出具《证明》确认龙源慈利该项被处罚行为不属于重大违法违规行为，龙源慈利被处罚行为不构成本次交易的实质性障碍。

2、龙源电力主要境外控股子公司的行政处罚情况

根据境外法律意见书，截至本报告书签署日前36个月内，龙源电力主要境外子公司不存在受到主管机关行政处罚的情形。

二十二、本次交易涉及的债权债务转移情况

（一）龙源电力履行债权人通知程序的最新进展、债权人同意函取得情况，以及相应债务金额及占比

1、债权人通知程序的最新进展

截至本报告书签署日，龙源电力已履行的债权人通知及公告程序如下：

（1）2021年7月20日，龙源电力在银行间债券交易市场及上海证券交易所债券市场发布了关于本次交易通知债券持有人的公告。

（2）2021年7月21日，龙源电力在《中国证券报》刊登了《龙源电力集团股份有限公司关于换股吸收合并事宜通知债权人、债务人的公告》。

（3）2021年7月23日，审议本次交易的股东大会召开后，龙源电力向全体债权人发出了关于本次交易的通知。

2、债权人同意函取得情况，以及相应债务金额及占比

截至2021年6月30日，龙源电力母公司口径的负债总额为6,867,037.15万元。龙源电力金融债务余额为2,901,383.03万元；尚未兑付的债务融资工具余额为3,519,678.10万元；其他一般性债务（不包含金融债务、债务融资工具余额、应付职工薪酬、长期应付职工薪酬、应交税费、应付利息、应付股利、递延收益、递延所得税负债等债务，下同）余额为263,821.90万元。

龙源电力债权人同意函取得情况及相应债务金额及占比情况如下：

（1）截至本报告书签署日，龙源电力已向上述全部2,901,383.03万元金融债务的债权人发出关于本次交易的通知，并已取得全部金融债权人出具的同意函，龙源电力无需就上述金融债务进行提前清偿或另行提供担保。

（2）截至本报告书签署日，金额合计299,065.57万元的债务融资工具已取得债券持有人会议同意，占龙源电力截至2021年6月30日债务融资工具余额的比例为8.50%；金额合计900,000万元的债券已完成兑付，占龙源电力截至2021年6月30日债务融资工具余额的比例为25.57%；剩余余额合计2,320,612.53万元的债务融资工具已向债权人发出了书面通知并在债券交易市场进行了公告，债

权人通知及公告所述的债权申报期限已届满，龙源电力未收到债权人提出的提前清偿或另行提供担保的要求，占龙源电力截至 2021 年 6 月 30 日债务融资工具余额的比例为 65.93%。

(3) 截至本报告书签署日，就龙源电力的其他一般性债务，龙源电力已取得债权人同意函的债务金额合计 220,427.72 万元，占龙源电力其他一般性债务总额的 83.55%。

(二) 未取得书面同意的债务中，是否存在明确表示不同意本次交易的债权人；如是，龙源电力有无偿还、担保或其他风险应对措施

截至本报告书签署日，龙源电力债权人通知及公告所述的债权申报期限已届满，不存在明确表示不同意本次交易的债权人，龙源电力不存在需向债权人提前清偿债务或另行提供担保的情形。

二十三、火电业务耗能及排放情况

(一) 龙源电力火电业务已建、在建和拟建项目是否属于“高耗能、高排放”项目，是否符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况，是否需履行相关主管部门审批、核准、备案等程序及履行情况

报告期内，龙源电力火电业务由下属子公司江阴苏龙与南通天生港开展。截至 2021 年 6 月末，上述两家子公司总装机容量为 187.50 万千瓦，其中江阴苏龙装机规模 121.50 万千瓦，南通天生港装机规模 66.00 万千瓦。截至本报告书签署日，龙源电力及下属公司无在建及拟建火电项目。

1、龙源电力火电业务已建项目不属于“高耗能、高排放”项目

(1) 火力发电行业属于“高耗能、高排放”行业

根据工业和信息化部、国家发展和改革委员会、科学技术部、财政部关于印发《工业领域应对气候变化行动方案（2012-2020 年）》的通知（工信部联节[2012]621 号），“……钢铁、有色金属、建材、石化、化工和电力六大高耗能行业……”。

根据国家统计局 2020 年 6 月 19 日在其官方网站公布的常见问题解答六、工

业统计（20）第 9 问，“六大高耗能产业包括哪些？答：六大高耗能行业包括石油、煤炭及其他燃料加工业，化学原料和化学制品制造业，非金属矿物制品业，黑色金属冶炼和压延加工业，有色金属冶炼和压延加工业，电力、热力、燃气及水生产和供应业。”

根据《生态环境部关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见》“省级生态环境部门应加强对基层‘两高’项目环评审批程序、审批结果的监督与评估，对审批能力不适应的依法调整上收。对炼油、乙烯、钢铁、焦化、煤化工、燃煤发电、电解铝、水泥熟料、平板玻璃、铜铅锌硅冶炼等环境影响大或环境风险高的项目类别，不得以改革试点名义随意下放环评审批权限或降低审批要求。”

根据《国民经济行业分类(GB/T4754-2017)》和《上市公司行业分类指引(2012年修订)》，龙源电力下属江阴苏龙和南通天生港主营业务所处产业为“D44 电力、热力生产和供应业”。

综合上述法规、问答或政策性文件，火力发电行业属于“高耗能、高排放”行业。

(2) 江阴苏龙与南通天生港主要能耗水平及污染物排放情况满足相关要求

报告期内，江阴苏龙与南通天生港能耗水平满足国家标准，且在 2019 年及 2020 年“双控”目标责任考核中均达标；各机组均已完成超低排放改造并取得环保有关部门的验收文件，污染物排放优于国家标准。最近 36 个月，该两家公司未受到环保领域的行政处罚。

(3) 龙源电力下属火电项目符合产业政策规定，不属于应关停或淘汰项目或限制类、淘汰类产业

龙源电力下属火电项目在建设时符合当时的相关产业政策，且符合现阶段国家制定的相关产业政策，相关火电项目已纳入《南通市区热电联产规划（2017-2020）》及《江阴市热电联产规划（2019-2020）》的产业规划，不属于《关于推进供给侧结构性改革防范化解煤电产能过剩风险的意见》《关于深入推进供给侧结构性改革 进一步淘汰煤电落后产能 促进煤电行业优化升级的意见》等法规、意见中规定的应关停或淘汰项目，不属于《产业结构调整指导目录（2019

年本)》中限制类、淘汰类产业。

根据江阴市发改委出具的《证明》，江阴苏龙从事的火力发电项目不属于落后产能，江阴苏龙生产经营过程中的能源消费量和能效水平符合南通市能源消费总量和强度的双控管理要求，生产经营项目符合相关法律法规的准入要求。

根据南通市发改委出具的《证明》，南通天生港投资运营的火力发电项目不属于《产业结构调整目录（2019年本）》中的限制类、淘汰类产业，不属于落后产能，南通天生港在生产经营过程中的能源消费量和能效水平符合南通市能源消费总量管理要求，项目符合相关法律法规的核准要求。

综上，尽管火力发电行业属于“高耗能、高排放”行业，但龙源电力已建项目符合产业政策规定，不属于应关停或淘汰项目或限制类、淘汰类产业；江阴苏龙和南通天生港均已完成超低排放改造，报告期内能耗水平及污染物排放满足国家标准，未出现排放污染物不合规、被生态环境主管机关处罚的情形，因此龙源电力火电业务不属于“高耗能、高排放”项目。

2、龙源电力火电业务已建项目符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况

(1) 龙源电力火电业务在建设时符合当时的政策要求

龙源电力火电业务涉及江阴苏龙和南通天生港两家公司。其中：江阴苏龙一期工程 2 台 12.5 万千瓦发电机组于 1995 年投产，2001 年完成一期 2 台机组通流部分增容改造，机组由 12.5 万千瓦增容为 13.75 万千瓦，二期工程 2 台 14 万千瓦发电机组于 2003 年投产，三期工程 2 台 33 万千瓦发电机组于 2005 年投产；南通天生港 2 台 33 万千瓦机组为老机组替代改造项目，机组于 2005 年投产。

根据国家经济贸易委员会 2001 年发布的《电力工业“十五”规划》，国家于“十五”期间推行优化发展火电、压缩小火电、替代老旧机组，积极推进热电联产和综合利用发电，以改善城市环境、提高能源利用效率等政策。根据国家发改委 2005 年发布的《产业结构调整指导目录（2005 年本）》，龙源电力下属公司于 2005 年投产的 4 台火电机组均属于“鼓励类”范畴，不属于“限制类”或“淘汰类”项目。

龙源电力火电项目均按照当时的政策、法规取得了相应的立项审批、环评批

复等项目手续，符合当时的政策要求。

(2) 龙源电力火电业务符合主要有关政策要求情况以及主要政策落实情况

近年来，为促进火力发电行业节能减排、淘汰落后和结构调整，引导火力发电行业的健康、有序发展，政府部门先后发布了针对火力发电行业的各项产业政策。龙源电力火电业务涉及的江阴苏龙和南通天生港符合各项政策规定，并积极落实各项政策要求，具体如下：

2007 年，国务院国务院批转发改委、能源办《关于加快关停小火电机组的若干意见》，国家发改委印发《能源发展“十一五”规划》，就火电行业“上大压小”等事项进行规定。龙源电力下属火电项目符合政策规定，不属于应关停的项目。

2014 年，国家发改委、环境保护部、国家能源局印发《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020 年）》，2015 年国家发改委、环境保护部、国家能源局印发《全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》，对煤电项目的煤耗、排放要求等方面进行了并且规定，同时对淘汰落后产能、统筹节能与超低排放改造等方面进行了明确。江阴苏龙和南通天生港积极落实上述环保政策相关要求，分别于 2015 年及 2016 年完成了全部机组的超低排放改造工作。

2016 年，国家发改委、国家能源局印发《关于促进我国煤电有序发展的通知》，对燃煤电站项目合理布局、严控各地煤电新增规模、加大淘汰落后产能力度等事项进行了明确。龙源电力下属火电项目符合政策规定，不属于应淘汰的项目。

2017 年国家能源局印发《关于推进供给侧结构性改革防范化解煤电产能过剩风险的意见》，进一步要求从严淘汰落后产能、加快机组改造提升等事项。龙源电力下属火电项目符合政策规定，不属于应关停的项目。

2018 年，国务院发布《打赢蓝天保卫战三年行动计划》，就优化产业布局、深化污染治理、提高能源利用效率等事项作出要求。同年，江苏省出台《江苏省打赢蓝天保卫战三年行动计划实施方案》，江阴市及南通市相继出台《江阴市打赢蓝天保卫战三年（2018-2020 年）行动计划实施方案》《南通市打赢蓝天保卫战三年行动计划实施方案（2018-2020 年）》。龙源电力下属火电项目符合政策规定，

不属于应关停项目；同时，严格控制耗能及排放，2018年至2020年期间未受到环保有关部门处罚。

2018年，南通市发布《南通市区热电联产规划（2017-2020）》；2019年，江阴市发布《江阴市热电联产规划（2019-2020）》。南通天生港及江阴苏龙均在相关地区热电联产的规划保留范围内。

2019年，国家发改委、国家能源局印发《关于深入推进供给侧结构性改革 进一步淘汰煤电落后产能 促进煤电行业优化升级的意见》，明确规定了煤电落后产能淘汰标准。龙源电力下属火电项目符合政策规定，不属于应关停的项目。

2019年，为贯彻《重点用能单位节能管理办法》《国家发改委关于开展重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》、江苏省《关于做好重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》等要求，无锡市（含江阴市）及南通市相继推出《关于做好重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》《关于做好全市“百千万”行动重点用能单位双控目标责任考核自查工作的通知》就能源“双控”工作进行明确规定，并制定“双控”目标。江阴苏龙和南通天生港分别完成江阴市及南通市2019年、2020年“双控”目标。

综上，龙源电力火电业务涉及的江阴苏龙和南通天生港符合各项政策规定，并能够积极落实各项政策要求。

3、龙源电力火电业务已建项目审批、核准、备案等程序履行情况

龙源电力火电业务已建项目取得的核准或备案手续、环评批复及环保验收手续情况如下：

子公司	序号	项目	审批手续	相关批复
江阴苏龙	1	一期2×137.5MW	项目核准	《关于中外合资“江阴永新热电有限公司”项目建议书的批复》（苏计经投（1993）622号）、《关于中外合资江阴苏龙发电有限公司第二台125MW机组工程项目的批复》（苏计经投（1994）737号）、《关于江阴苏龙发电有限公司汽轮发电机组增容降耗技改项目建议书的批复》（苏经贸技改（2000）881号）
			环评批复	《关于对〈江阴热电厂（2×125MW）工程影响报告书〉的批复》（苏环管[93]55号）、《建设项目环境影响申报表》
			环保验收	《关于印发〈江阴苏龙发电有限公司环保设施竣工验收意见〉的通知》（苏环控[1997]133号）
	2	二期2×	项目	《关于夏港电厂建设2台135MW燃煤发电机组项目建议书

子公司	序号	项目	审批手续	相关批复	
		140MW	核准	的批复》（苏计基础发（2001）1168号）	
			环评批复	《关于对江阴夏港电厂 2×135MW 机组工程环境影响报告书的批复》（苏环管〔2002〕48号）	
			环保验收	《江苏省环境保护厅意见》	
	3	三期 2×330MW	项目核准	《国家发改委关于中外合资江苏江阴夏港电厂扩建工程项目核准的批复》（发改能源〔2005〕856号）	
			环评批复	《关于对江阴夏港电厂 2×330MW 机组工程环境影响报告书审查意见的复函》环审〔2005〕93号	
			环保验收	国家环境保护总局意见（环验〔2006〕029号）	
	4	6台机组超低排放改造	项目核准	《关于江阴苏龙 1-6 号机组烟气脱硝及除尘技改项目核准的批复》（苏经信电力〔2012〕734号）、《关于江阴苏龙 1-6 号机组烟气脱硫及除尘提效改造项目核准的批复》（苏经信电力〔2014〕141号）	
			环评批复	《建设项目环境影响报告批复》（项目编号：201232028100363）、《建设项目环境影响报告批复》（项目编号：201432028100527）、《建设项目环境影响报告批复》（项目编号：201432028100525）	
			环保验收	超低排放：《关于江阴苏龙#1、#2 机组大气污染物超低排放改造核查意见的报告》（澄环报〔2015〕51号）、《关于江阴苏龙#3、#4 机组大气污染物超低排放改造核查意见的函》《江阴苏龙#5 机组大气污染物超低排放改造核查意见》《江阴苏龙#6 机组大气污染物超低排放改造核查意见》 除尘：《江阴苏龙#1、#2、#3、#4、#5 机组除尘在线监控及联网系统核查意见的函》《关于江阴苏龙#6 机组除尘设施改造核查意见的函》 脱硝：《关于江阴苏龙烟气脱硝改造项目建设项目竣工环境保护验收合格的函》（编号 2014-0217）	
	南通天生港	1	2×330MW 项目	项目核准	《关于江苏南通天生港老机组替代改造项目立项批复》（国经贸投资〔2003〕299号）
				环评批复	《关于南通天生港老机组替代改造工程（2×300MW）环境影响报告书审查意见的复函》（环审〔2003〕221号）
				环保验收	国家环境保护总局意见（环验〔2006〕113号）
2		超低排放改造	项目核准	《企业投资项目备案通知书》（第 20150019）、《关于南通天生港 2 号机组污染物超低排放改造项目核准的批复》（苏经信电力〔2015〕100号）	
			环评批复	《市环保局关于〈南通天生港#1、2 机组超低排放改造项目环境影响报告表〉的批复》（通环表复〔2015〕008号）	
			环保验收	《关于南通天生港#1 号机组超低排放改造工程竣工环保验收的批复》（港闸环验〔2016〕35号）、《关于南通天生港#2 号机组超低排放改造工程竣工环保验收的批复》（港闸环验〔2016〕1号）	

由上表可见，龙源电力火电业务已履行必要的主管部门审批、核准、备案等程序。

(二) 龙源电力经营火电业务是否符合国家产业政策，是否纳入相应产业规划布局，是否属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的限制类、淘汰类产业，是否属于落后产能，是否已落实产能淘汰置换要求（如有），请按照业务或产品进行分类说明

1、龙源电力经营火电业务符合国家产业政策

龙源电力火电业务符合国家产业政策并积极落实政策相关要求，且均已按照国家或地方相应政策的要求在完成了必要的审批、核准、备案等程序。

具体情况请参见本题之“(一) 龙源电力火电业务已建、在建和拟建项目是否属于‘高耗能、高排放’项目，是否符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况，是否需履行相关主管部门审批、核准、备案等程序及履行情况”之“2、龙源电力火电业务已建项目符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况”及“3、龙源电力火电业务已建项目审批、核准、备案等程序履行情况”。

2、龙源电力火电业务已纳入相应产业规划布局

2018 年，南通市发布《南通市区热电联产规划（2017-2020）》，南通天生港已纳入南通市热电产业规划布局。规划期内南通天生港将维持原规模，未来将优先对南通天生港等现役燃煤机组实施供热改造，充分挖掘，替代其他自备热源点。

2019 年，江阴市发布《江阴市热电联产规划（2019-2020）》，江阴苏龙已纳入江阴市热电产业规划布局。江阴苏龙目前为江阴市临港经济开发区内的区域热源点，规划远期（2025 年）拟将整合澄北供热片区内的其他两家自备热电厂，由江阴苏龙代替供热，该供热片区将仅保留江阴苏龙唯一热源点。

南通天生港及江阴苏龙均在相关热电联产的规划保留范围内。

3、龙源电力火电业务不属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中的限制类、淘汰类产业

根据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》规定，电力行业限制类产业包括：“1、大电网覆盖范围内，发电煤耗高于 300 克标准煤/千瓦时的湿冷发电机组，发电煤耗高于 305 克标准煤/千瓦时的空冷发电机组”“2、无下泄生态流量的引水式水力发电”；淘汰类项目包括“不达标的单机容量 30 万千瓦级及以下的

常规燃煤火电机组（综合利用机组除外）、以发电为主的燃油锅炉及发电机组”。

2018年-2020年，江阴苏龙和南通天生港发电煤耗满足标准，不属于应淘汰类及限制类机组，具体情况如下：

单位：gce/kW·h

公司	2020年	2019年	2018年
江阴苏龙	274.01	281.09	285.90
南通天生港	298.40	298.46	298.72

江阴苏龙和南通天生港污染物排放情况满足国家标准，不属于应淘汰类及限制类机组，具体详见本题之“（九）龙源电力火电业务生产经营中排污许可证取得情况，涉及环境污染的具体环节，主要污染物名称及排放量、防治污染设施的处理能力、运行情况以及技术工艺的先进性，节能减排处理效果是否符合要求，日常排污检测是否达标，以及环保部门现场检查情况”。

龙源电力下属江阴苏龙和南通天生港发电煤耗及污染物排放满足国家标准，不属于上述《产业结构调整指导目录（2019年本）》中的限制类、淘汰类产业，不属于落后产能。

（三）龙源电力火电业务已建、在建或拟建项目是否按规定取得固定资产投资节能审查意见，是否位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区，是否满足项目所在地能源消费双控要求，主要能源资源消耗情况以及是否符合当地节能主管部门的监管要求

1、龙源电力火电业务已建项目已按规定取得固定资产投资节能审查意见

我国固定资产投资节能审查相关法规及政策性文件主要包括：《国务院关于加强节能工作的决定》（国发〔2006〕28号）《关于加强固定资产投资节能评估和审查工作的通知》（发改投资〔2006〕2787号）《固定资产投资节能评估和审查暂行办法》（2010年实施，已于2017年废止）《固定资产投资节能审查办法》（2017年实施）等。江苏省于2017年印发《江苏省固定资产投资节能审查实施办法》（苏发改规发〔2017〕1号）。

龙源电力下属火电业务已建项目均于上述法规及政策性文件生效前即已经

投产，且后续不存在新建、拟建火电产能，因此不涉及固定资产投资项目节能审查意见。

虽然龙源电力火电业务不涉及固定资产投资项目节能审查意见，但均满足项目所在地能源消费双控要求，主要能源消耗情况满足主管部门要求，具体分析详见后文。

2、龙源电力火电业务位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区，龙源电力火电业务满足项目所在地能源消费双控要求、主要能源资源消耗情况符合当地节能主管部门的监管要求

(1) 龙源电力火电业务位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区

根据国家发展改革委办公厅 2021 年 8 月印发的《2021 年上半年各地区能耗双控目标完成情况晴雨表》，在能耗强度降低、能源消费总量控制两个方面，江苏省均为一级预警（红色预警）。因此龙源电力火电业务位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区。

(2) 龙源电力火电业务满足项目所在地能源消费双控要求、主要能源资源消耗情况符合当地节能主管部门的监管要求

2019 年，为贯彻《重点用能单位节能管理办法》《国家发改委关于开展重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》、江苏省《关于做好重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》等要求，无锡市（含江阴市）及南通市相继推出《关于做好重点用能单位“百千万”行动有关事项的通知》《关于做好全市“百千万”行动重点用能单位双控目标责任考核自查工作的通知》，就能源“双控”工作进行明确规定，并制定“双控”目标。

根据《无锡市“百千万”行动重点用能单位“双控”目标分解汇总表》《南通市“百千万”行动重点用能单位“双控”目标分解汇总表》以及 2019 及 2020 年度的“双控”目标现场考评意见和/或自查报告，江阴苏龙和南通天生港“双控”目标以及完成情况如下：

公司	项目	综合能耗总量（吨标准煤）		产值能耗（吨标准煤/万元）	
		2019 年	2020 年	2019 年	2020 年
江阴苏龙	目标	1,194,054	1,146,893	4.654	4.561

公司	项目	综合能耗总量（吨标准煤）		产值能耗（吨标准煤/万元）	
		2019年	2020年	2019年	2020年
	公司情况	1,166,500	1,132,444	4.555	4.526
	是否达标	是	是	是	是
	目标	621,075	615,504	5.77	5.75
南通天生港	公司情况	576,964	561,111	4.73	4.87
	是否达标	是	是	是	是

由上表可见，江阴苏龙和南通天生港分别完成江阴市及南通市 2019 年、2020 年“双控”目标。

综上，龙源电力火电业务满足项目所在地能源消费双控要求、主要能源资源消耗情况符合当地节能主管部门的监管要求。

（四）龙源电力火电业务已建、在建或拟建项目是否已获得相应级别生态环境主管部门环境影响评价批复，是否符合环境影响评价文件要求，是否落实“三线一单”、污染物排放区域削减等要求。在建或拟建项目是否纳入产业园区且所在园区，是否已依法开展规划环评

1、龙源电力火电业务已获得相应级别生态环境主管部门环境影响评价批复，符合环境影响评价文件要求

龙源电力火电业务均已获得相应级别生态环境主管部门环境影响评价批复，并取得生态环境主管部门验收，符合环境影响评价文件要求。具体详见本题之“（一）龙源电力火电业务已建、在建和拟建项目是否属于‘高耗能、高排放’项目，是否符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况，是否需履行相关主管部门审批、核准、备案等程序及履行情况”之“3、龙源电力火电业务已建项目审批、核准、备案等程序履行情况”。

2、龙源电力火电业务已落实“三线一单”、污染物排放区域削减等要求

（1）“三线一单”落实情况

2018 年 6 月，中共中央、国务院发布《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见》，提出落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线硬约束的基本原则，要求省级党委和政府加快确定生态保护红线、环境质量

底线、资源利用上线，制定生态环境准入清单（即“三线一单”）。

2020年6月，江苏省政府印发《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》，根据该方案要求，江苏省划定环境管控单元4365个，分为优先保护单元、重点管控单元和一般管控单元三类，实施分类管控。其中：

“优先保护单元，指以生态环境保护为主的区域。主要包括生态保护红线和生态空间管控区域。全省划分优先保护单元1177个，其中陆域1104个，占全省国土面积的22.49%；海域73个，占全省管辖海域面积的27.83%。优先保护单元严格按照国家生态保护红线和省级生态空间管控区域管理规定进行管控。依法禁止或限制开发建设活动，确保生态环境功能不降低、面积不减少、性质不改变；优先开展生态功能受损区域生态保护修复活动，恢复生态系统服务功能。

重点管控单元，指涉及水、大气、土壤、自然资源等资源环境要素重点管控的区域，主要包括人口密集的中心城区和产业园区。全省划分重点管控单元2041个，占全省国土面积的18.47%。重点管控单元主要推进产业布局优化、转型升级，不断提高资源利用效率，加强污染物排放控制和环境风险防控，解决突出生态环境问题。

一般管控单元，指除优先保护单元、重点管控单元以外的其他区域，衔接街道（乡镇）边界形成管控单元。全省划分一般管控单元1147个，占全省国土面积的59.04%。一般管控单元主要落实生态环境保护基本要求，加强生活污染和农业面源污染治理，推动区域环境质量持续改善。”

经核查，龙源电力下属已建火电项目均不位于生态保护红线以及自然保护区、湿地公园、重要湿地等各级各类保护地和生态用地，不属于《江苏省“三线一单”生态环境分区管控方案》后附江苏省环境管控单元名录中无锡市及南通市的“优先保护单元”。

截至本报告书签署日，龙源电力下属已建火电项目均已获得相应级别生态环境主管部门环境影响评价批复，且无在建及拟建火电项目。龙源电力下属已建火电项目将持续严格遵守国家与地方有关“三线一单”管控的相关要求，认真落实环境保护制度，严格落实环评提出的污染防治措施和环境保护措施，加强环保设施的运行维护和管理，保证污染物长期稳定达标排放。

(2) 污染物排放区域削减落实情况

生态环境部办公厅 2020 年发布《关于加强重点行业建设项目区域削减措施监督管理的通知》，生态环境部 2020 年发布的《重大建设项目新增污染物排放量削减替代监督管理工作指南（试行）（征求意见稿）》，就生态环境部和省级生态环境主管部门审批的编制环境影响报告书的石化、煤化工、火电（含热电）、钢铁、有色金属冶炼、制浆造纸行业建设项目新增污染物削减替代要求等内容进行规定和明确。

截至本报告书签署日，龙源电力及下属公司无在建及拟建火电项目，不涉及污染物排放区域削减落实情况。截至本报告书签署日，龙源电力下属已建火电项目各机组均已完成超低排放改造并取得环保有关部门的验收文件，污染物排放优于国家标准。

3、在建或拟建项目是否纳入产业园区且所在园区是否已依法开展规划环评

截至本报告书签署日，龙源电力无在建或拟建火电项目，不涉及此事项。

(五) 龙源电力火电业务新建、改扩建项目是否位于大气环境质量未达标地区，若是，是否达到污染物排放总量控制要求

截至本报告书签署日，龙源电力无新建、改扩建火电项目，不涉及此事项。

(六) 龙源电力火电业务是否存在大气污染防治重点区域内的耗煤项目，是否已履行应履行的煤炭等量或减量替代要求，并披露具体煤炭替代措施。

根据原环境保护部、国家发展和改革委员会、财政部于 2012 年 10 月发布的《重点区域大气污染防治“十二五”规划》，大气污染重点区域规划范围为京津冀、长江三角洲、珠江三角洲地区，以及辽宁中部、山东、武汉及其周边、长株潭、成渝、海峡西岸、山西中北部、陕西关中、甘宁、新疆乌鲁木齐城市群等地区。龙源电力火电业务涉及的火力发电项目均位于江苏省境内，根据上述规划，位于大气污染防治重点区域内。

《中华人民共和国大气污染防治法》2015 年修订后新增条款要求“第九十条 国家大气污染防治重点区域内新建、改建、扩建用煤项目的，应当实行煤炭

的等量或者减量替代。”

龙源电力火电业务涉及的火力发电项目均于 2015 年之前已经投产，虽然位于大气污染防治重点区域内，但不涉及煤炭的等量或者减量替代事项。

龙源电力从事火电业务的子公司江阴苏龙和南通天生港积极落实国家关于能源“双控”要求，在 2019 年及 2020 年均完成了“双控”目标，在能耗控制及节能方面符合有关法规、政策规定的要求。关于“双控”达标的具体情况详见本题之“（三）龙源电力火电业务已建、在建或拟建项目是否按规定取得固定资产投资节能审查意见，是否位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区，是否满足项目所在地能源消费双控要求，主要能源资源消耗情况以及是否符合当地节能主管部门的监管要求”。

（七）龙源电力火电业务产能是否已饱和，如是，是否已落实压减产能和能耗指标、煤炭消费减量替代及污染物排放区域削减的要求，产品设计能效水平是否已对标能耗限额先进值或国际先进水平；如否，是否符合国家布局和审批备案等要求，能效水平和污染物排放水平是否已达到国际先进水平

1、火力发电行业产能存在饱和情况，龙源电力火电业务不涉及压减产能和能耗指标、煤炭消费减量替代及污染物排放区域削减事项

近年来，虽然我国火力发电行业的装机结构不断优化，技术装备水平大幅提升，节能减排改造效果显著，但是受经济增速放缓、电力供需形势变化、电源结构演变以及生态环境保护要求的不断提升等因素影响，火力发电利用小时数整体呈下降态势，火力发电行业存在一定产能过剩的情况。报告期内，江阴苏龙及南通天生港积极落实电网调度，发挥火力发电电压舱石及调峰作用，并进行必要的调停调降，发电产能未达到满负荷运转，存在一定的产能饱和。

针对火力发电行业产能饱和情况，政府部门出台了如《关于推进供给侧结构性改革防范化解煤电产能过剩风险的意见》《关于深入推进供给侧结构性改革 进一步淘汰煤电落后产能 促进煤电行业优化升级的意见》《关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见》等各项政策性文件，对火力发电行业

的产能压减及优化、能耗指标、煤炭消费减量替代及污染物排放区域削减事项进行了规定。其中，火力发电行业压减产能及能耗指标的方式主要包括淘汰落后产能、严格控制新增产能；煤炭消费减量替代及污染物排放区域削减的主要方式进行相关的节能环保改造、严格控制新增产能（包括以等量或减量置换的方式）。

龙源电力下属火电项目已按照国家有关政策要求完成超低排放改造，污染物排放及能耗指标满足国家标准，且均属于当地产业规划中的项目，不属于国家政策规定的应淘汰或压减的范围。同时，龙源电力及下属公司无在建及拟建火力发电项目，不涉及压减产能和能耗指标、煤炭消费减量替代及污染物排放区域削减事项。

龙源电力及江阴苏龙和南通天生港符合并积极落实相关法规、政策、规范性文件的要求，具体详见本题之“（一）龙源电力火电业务已建、在建和拟建项目是否属于“高耗能、高排放”项目，是否符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况，是否需履行相关主管部门审批、核准、备案等程序及履行情况”之“2、龙源电力火电业务已建项目符合国家或地方有关政策要求以及政策落实情况”及“（四）龙源电力火电业务已建、在建或拟建项目是否已获得相应级别生态环境主管部门环境影响评价批复，是否符合环境影响评价文件要求，是否落实“三线一单”、污染物排放区域削减等要求。在建或拟建项目是否纳入产业园区且所在园区是否已依法开展规划环评”。

2、龙源电力火电业务能效水平及染物排放水平先进

（1）能效水平

2018年-2020年，江阴苏龙和南通天生港平均供电煤耗情况如下：

单位：gce/kW·h

公司	2020年	2019年	2018年	国家标准
江阴苏龙	290.35	297.31	302.12	316 gce/kW·h（200MW及以上） 305gce/kW·h（200MW及以下）
南通天生港	313.59	313.39	313.62	323gce/kW·h

注：江阴苏龙为热电联产机组，采用《热电联产单位产品能源消耗限额》相关标准；南通天生港为常规燃煤机组，采用《常规燃煤机组单位产品能源消耗限额》相关标准。

由上表可见，江阴苏龙和南通天生港平均供电煤耗满足《热电联产单位产品能源消耗限额》（GB35574-2017）及《常规燃煤机组单位产品能源消耗限额》

(GB21258-2017) 中对供电煤耗的相关要求。此外，南通天生港计划对机组进行进一步洁能提效改造工作，改造完成后，整体能效水平将会进一步提升。

此外，江阴苏龙和南通天生港均满足项目所在地能源消费双控要求，有效贯彻落实了国家及地区关于能耗控制的相关要求，具体情况详见本题之“（三）龙源电力火电业务已建、在建或拟建项目是否按规定取得固定资产投资项目节能审查意见，是否位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区，是否满足项目所在地能源消费双控要求，主要能源资源消耗情况以及是否符合当地节能主管部门的监管要求”之“2、龙源电力火电业务位于能耗双控目标完成情况为红色预警的地区，龙源电力火电业务满足项目所在地能源消费双控要求、主要能源资源消耗情况符合当地节能主管部门的监管要求”。

（2）污染物排放水平

江阴苏龙和南通天生港火电机组均已完成超低排放改造，二氧化硫、氮氧化物、烟尘等污染物排放水平均优于国家标准，属于行业先进水平。

污染物排放的具体情况详见本题之“（九）龙源电力火电业务生产经营中排污许可证取得情况，涉及环境污染的具体环节，主要污染物名称及排放量、防治污染设施的处理能力、运行情况以及技术工艺的先进性，节能减排处理效果是否符合要求，日常排污检测是否达标，以及环保部门现场检查情况”之“3、污染物排放标准及排放量、防治污染设施的处理能力、运行情况以及技术工艺的先进性，节能减排处理效果，日常排污检测以及环保部门现场检查情况”。

整体来看，龙源电力火电业务用能效率较高、污染物排放水平较低，能效及污染物排放处于行业先进水平。

（八）龙源电力火电业务是否在高污染燃料禁燃区内燃用相应类别的高污染燃料，如是，是否构成重大违法行为

根据原环境保护部《高污染燃料目录》，禁燃区内禁止燃用的燃料组合类别如下：

类别	燃料种类	
I	单台出力小于 20 蒸吨/小时的锅炉和民用燃煤设备燃用的含硫量大于 0.5%、灰分大于 10% 的煤炭及其制	石油焦、油页岩、原油、重油、渣油、煤

类别	燃料种类		
	品	焦油	
II	除单台出力大于等于 20 蒸吨/小时锅炉以外燃用的煤炭及其制品		
III	煤炭及其制品		非专用锅炉或未配置高效除尘设施的专用锅炉燃用的生物质成型燃料

1、江阴苏龙

根据《江阴市人民政府关于调整高污染燃料禁燃区的通告》（澄政发〔2018〕59号）中关于高污染燃料禁燃区的划定，江阴市全部行政区域为 III 类燃料禁燃区，江阴苏龙处于江阴市人民政府划定的高污染燃料禁燃区内。

根据上述规定第三条：“三、除已建成的集中供热、电厂锅炉、钢铁冶炼企业外，禁燃区内禁止销售、燃用高污染燃料，禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施。”，江阴苏龙已建成的火力发电设施在上述规定生效前已投产运营，属于已建成的电厂锅炉，且不存在在建项目，可以继续禁燃区内燃用高污染燃料。

截至本报告书签署日，江阴苏龙所从事的火电业务符合据《江阴市人民政府关于调整高污染燃料禁燃区的通告》规定的高污染燃料的使用或燃用情况，不存在构成重大违法行为的情况。

2、南通天生港

根据《南通市人民政府关于划定市区高污染燃料禁燃区的通告》中关于高污染燃料禁燃区的划定，南通天生港处于南通市人民政府划定的 III 类高污染燃料禁燃区内。

根据上述规定第一条：“崇川区、港闸区、南通经济技术开发区、苏通科技产业园区、通州湾示范区内除现有火电企业、热电企业、集中供热企业及规划建设火电、热电联产项目外，全部为 III 类燃料禁燃区。”南通天生港已建成的火力发电设施在上述规定生效前已投产运营，属于现有的火电企业，且不存在在建项目，可以继续禁燃区内燃用高污染燃料。

截至本报告书签署日，南通天生港所从事的火电业务符合据《南通市人民政府关于划定市区高污染燃料禁燃区的通告》规定的高污染燃料的使用或燃用情况，不存在构成重大违法行为的情况。

(九) 龙源电力火电业务生产经营中排污许可证取得情况, 涉及环境污染的具体环节, 主要污染物名称及排放量、防治污染设施的处理能力、运行情况以及技术工艺的先进性, 节能减排处理效果是否符合要求, 日常排污检测是否达标, 以及环保部门现场检查情况。

1、龙源电力火电业务已取得排污许可证

江阴苏龙和南通天生港均已取得《排污许可证》, 具体情况如下:

公司	排污许可证号	发证机关	有效期
江阴苏龙	913202816079840698001P	无锡市生态环境局	2020年6月20日-2025年6月19日
南通天生港	91320600608308601B001P	南通市生态环境局	2020年6月2日-2025年6月1日

2、龙源电力火电业务涉及污染物排放的具体环节

火力发电业务的生产模式为煤炭燃烧发热驱动汽轮机组, 将热能转化为电能。由于煤炭的成分复杂, 除碳元素外, 还含有灰分、硫、氮等其他成分, 火力发电产生污染物的主要产生环节为燃煤过程中产生的颗粒物、二氧化硫 (SO₂) 及氮氧化物 (NO_x) 等污染物。

3、污染物排放标准及排放量、防治污染设施的处理能力、运行情况以及技术工艺的先进性, 节能减排处理效果, 日常排污检测以及环保部门现场检查情况

(1) 污染物排放标准及排放量

国家有关部门对火力发电的污染物排放标准有明确的规定。江阴苏龙、南通天生港分别于 2015 年及 2016 年完成各自机组的超低排放改造工作, 污染物排放水平优于国家标准。

根据《火电厂大气污染物排放标准》(GB13233-2011) 重点地区的火力发电锅炉及燃气轮机组主要污染物排放浓度限值情况, 以及江阴苏龙、南通天生港承诺排放浓度限值情况如下:

污染物	国家标准排放浓度限制 /许可排放标准	承诺排放浓度限值	
		江阴苏龙	南通天生港
颗粒物 (mg/m ³)	20	10	10

污染物	国家标准排放浓度限制 /许可排放标准	承诺排放浓度限值	
		江阴苏龙	南通天生港
SO ₂ (mg/m ³)	50	35	35
NO _x (mg/m ³)	100	50	50
烟气黑度 (林格曼黑度, 级)	≤1	≤1	≤1

注：承诺排放浓度限值查询自全国排污许可证管理信息平台 (<http://permit.mee.gov.cn/>)。

2018年-2020年，江阴苏龙、南通天生港主要污染物排放情况如下：

单位：吨

公司	污染物		许可及排放量		
			2020年	2019年	2018年
江阴苏龙	颗粒物	许可量	185.76	185.76	185.76
		排放量	27.32	33.76	28.62
	SO ₂	许可量	1,639.24	1,639.24	1,639.24
		排放量	394.29	394.70	365.88
	NO _x	许可量	3,133.59	3,133.59	3,133.59
		排放量	991.54	1079.51	1,054.21
南通天生港	颗粒物	许可量	264.00	264.00	264.00
		排放量	26.20	24.74	19.78
	SO ₂	许可量	660.00	660.00	660.00
		排放量	215.39	326.22	207.67
	NO _x	许可量	1,320.00	1,320.00	1,320.00
		排放量	424.17	573.65	356.00

注：数据来自全国排污许可证管理信息平台 (<http://permit.mee.gov.cn/>)。

由上表可见，江阴苏龙及南通天生港污染物排放量符合国家标准，不存在超标排放的情况。

(2) 环保设施工艺及处理能力、运行情况及先进性、节能减排处理效果、日常排污检测以及环保部门现场检查情况

江阴苏龙、南通天生港均进行了超低排放改造，使用了较为先进的环保设施，具体设施及处理能力情况如下：

公司	设施	技术路线	处理能力
江阴苏龙	除尘设备	四电场+移动极板电场静电除尘+湿式电除尘器	除尘效率 99.98%，烟尘排放浓度 ≤ 5mg/Nm ³
	脱硫设备	石灰石-石膏湿法脱硫	脱硫效率 ≥ 98.6%，SO ₂ 排放浓度 < 35mg/m ³

公司	设施	技术路线	处理能力
	脱硝设备	低氮燃烧+SCR 脱硝	总去除效率 85%，NO _x 排放浓度 <50mg/m ³
南通天生港	除尘设备	静电除尘+湿式电除尘器	总去除效率 99.983%
	脱硫设备	石灰石-石膏湿法脱硫	总去除效率不低于 99%
	脱硝设备	低氮燃烧+SCR 脱硝	总去除效率 86%，NO _x <100mg/m ³

江阴苏龙及南通天生港的超低排放改造项目均经过环保有关部门的验收合格，处理能力及污染物排放水平能够达到超低排放要求。根据江阴苏龙及南通天生港 2018 年-2020 年污染物自行检测结果，该两家公司日常排污检测达标。此外，江阴苏龙及南通天生港未出现当地环保部门现场检查不合格情况，最近 36 个月也未因污染物排放超标受到环保有关部门的行政处罚。

综上，江阴苏龙、南通天生港节能减排处理效果符合要求，日常排污监测达标，未出现当地环保部门现场检查不合格情况，最近 36 个月也未因污染物排放超标受到环保有关部门的行政处罚。

（十）龙源电力火电业务最近 36 个月受到环保领域行政处罚，是否构成重大违法行为，整改措施及整改后是否符合环保法律法规的规定。是否发生环保事故或重大群体性的环保事件，是否存在环保相关的负面媒体报道。

经核查，截至本报告书签署日，江阴苏龙和南通天生港最近 36 个月未受到环保领域行政处罚，不存在重大违法行为行为；最近 36 个月内发生环保事故或重大群体性的环保事件，不存在环保相关的负面媒体报道。

第三章 被合并方基本情况

一、基本情况

公司中文名称	内蒙古平庄能源股份有限公司
公司英文名称	Inner Mongolia Pingzhuang Energy Resources CO., LTD.
法定代表人	郭凡进
统一社会信用代码	91150400701461969E
注册资本	101,430.6324万元人民币
注册地址	内蒙古赤峰市元宝山区平庄镇哈河街
企业类型	其他股份有限公司（上市）
股票简称	ST平能
股票代码	000780.SZ
成立时间	1993年6月11日
股票上市日期	1997年6月6日
股票上市地点	深圳证券交易所
董事会秘书	郭凡进
通讯地址	内蒙古赤峰市松山区玉龙大街西段平庄能源公司
经营范围	许可经营项目：煤炭生产、洗选加工、销售（仅限分公司经营）一般经营项目：矿山设备、材料、配件、废旧物资销售；餐饮服务、住宿

二、平庄能源设立及股份变动情况

（一）改制设立股份有限公司

被合并方平庄能源的前身是内蒙古赤峰兴发集团股份有限公司。1993年3月18日，经赤峰市体改委赤体改发[1993]19号文批准，以赤峰大兴公司为主要发起人（以其经营性净资产5,252.86万元入股），联合元宝山区五家镇企业公司（出资97.07万元入股），元宝山区五家镇房身村企业公司（出资291.06万元入股）共同发起，定向募集内部职工股680万元，设立了内蒙古赤峰兴发集团股份有限公司。内蒙古赤峰兴发集团股份有限公司按《公司法》进行规范后，得到内蒙古自治区人民政府内政批字[1995]2号文件确认。

1996年1月8日，内蒙古赤峰兴发集团股份有限公司临时股东大会形成决议，经内蒙古自治区政府内政股名字[1996]126号文批准，更名为“内蒙古兴发

股份有限公司”。

（二）首次公开发行 A 股及上市

1997 年 5 月 19 日，经中国证监会证监发字[1997]211 和证监发字[1997]212 号文批准，内蒙古兴发股份有限公司向社会公众公开发行人民币普通股股票 4,000 万股，并于 1997 年 6 月 6 日在深交所上市交易。至此，上市公司股本总额增至 14,000 万股，其中流通股本 4,000 万股。

（三）1997 年送股

1997 年 10 月 15 日，内蒙古兴发股份有限公司 1997 年度临时股东大会审议通过，经内证监发字[1997]114 号批准，上市公司以资本公积金向全体股东每 10 股转增 8 股。至此上市公司总股本增至 25,200 万股，其中流通股本 7,200 万股。

（四）1999 年配股

经 1999 年 3 月 15 日召开的 1999 年度临时股东大会同意，经中国证监会证监公司字[1999]39 号文核准，上市公司在 1999 年实施了配股，以 1998 年 12 月 31 日上市公司总股本 25,200 万股为基数，按 10:3 的比例向全体股东配售，其中，国有法人股股东赤峰市食品公司以现金认购 600 万股，向社会公众股股东配售 2,160 万股，向内部职工股股东配售 367.2 万股，实际配售股份总额 3,127.2 万股。至此，上市公司股本总额增至 28,327.20 万股，其中流通股本 9,360 万股。

（五）2002 年配股

经 2002 年 8 月 1 日召开的 2002 年第一次临时股东大会同意，并经中国证监会证监发行字[2002]131 号文核准，上市公司以 2001 年末总股本 283,272,000 股为基数，按每 10 股配 7 股的比例向全体股东配售。因法人股股东赤峰大兴公司、赤峰市万顺食品厂放弃应配股份共 72,444,713 股，故本次发行实际向第一大股东赤峰市银联投资有限责任公司和全体社会公众股股东共配售 125,845,687 股。至此，上市公司股本总额增至 40,911.77 万股，其中流通股本 18,617.04 万股。

（六）2006 年股权分置改革

股权分置改革中，上市公司以流通股股份 186,170,400 股为基数，以截至 2005

年 12 月 31 日经审计的公司资本公积金向全体流通股股东转增 205,188,716 股，即流通股股东每 10 股获得 11.022 股的转增股份，非流通股股东以此获得所持股份的上市流通权。2006 年 4 月 6 日，原非流通股股东持有的非流通股股份性质变更为有限售期的流通股，流通股股东获得对价股份到账。至此，上市公司股本总额增至 61,430.63 万股，全部为流通股。

（七）2007 年重大资产置换及新增股份支付资产置换差价

2006 年 11 月 28 日，上市公司 2006 年度第四次临时股东大会审议通过了《关于公司与内蒙古平庄煤业（集团）有限公司进行重大资产置换的议案》《公司新增股份支付资产置换差价议案》等相关议案。上市公司以合法拥有的全部账面资产及除 109,080.00 万元银行负债之外的全部负债，与平煤集团合法拥有的风水沟煤矿、西露天煤矿、六家煤矿及古山煤矿经营性资产、老公营子煤矿在建工程资产及平煤集团本部部分核心辅助经营性资产进行置换。平煤集团置入资产价值为 2,776,983,537.59 元，上市公司置出资产价值为 1,373,699,394.15 元，交易差额为 1,403,284,143.44 元，由上市公司以 2.47 元/股向平煤集团定向发行 400,000,000 股有限售期流通股支付 988,000,000.00 元，余额 415,284,143.44 元在支付资产交割后 5 年内以货币方式付清。该次交易完成后，平煤集团成为上市公司控股股东。

2007 年 4 月 16 日，上市公司收到中国证监会下发的《关于核准内蒙古草原兴发股份有限公司重大资产置换暨定向发行的批复》（证监公司字[2007]66 号）核准上市公司向平煤集团发行 4 亿人民币普通股购买平煤集团的相关资产。

2007 年 10 月 8 日，上市公司向平煤集团定向发行的 4 亿股股份上市。至此，平庄能源股本总额增至 101,430.63 万股。

三、平庄能源主营业务发展情况

平庄能源主营业务为煤炭生产、洗选加工与销售，煤炭品种为褐煤，低灰、低硫，主要供应火力发电、工业锅炉、民用等客户，煤炭产品主要销往辽宁、吉林、蒙东、华北区域。截至 2021 年 6 月末，平庄能源所属分公司拥有 4 个采矿权证，可采储量为 1.79 亿吨，在产煤矿为风水沟煤矿、老公营子煤矿、六家煤矿，合计产能 570 万吨/年。

最近三年，平庄能源各版块业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
煤炭	85,555.95	84.65%	157,377.48	85.45%	174,064.07	80.82%	167,840.67	75.46%
其他业务	15,517.45	15.35%	26,788.56	14.55%	41,303.22	19.18%	54,592.20	24.54%
合计	101,073.41	100.00%	184,166.04	100.00%	215,367.29	100.00%	222,432.87	100.00%

四、平庄能源最近三年及一期主要财务数据及财务指标

平庄能源 2018、2019、2020 年度和 2021 年 1-6 月的财务数据均由信永中和审计，信永中和分别出具了 XYZH/2019BJA171138 号、XYZH/2020BJA160733 号、XYZH/2021BJAA161179 号和 XYZH/2021BJAA161616 号审计报告。平庄能源最近三年及一期简要财务信息如下：

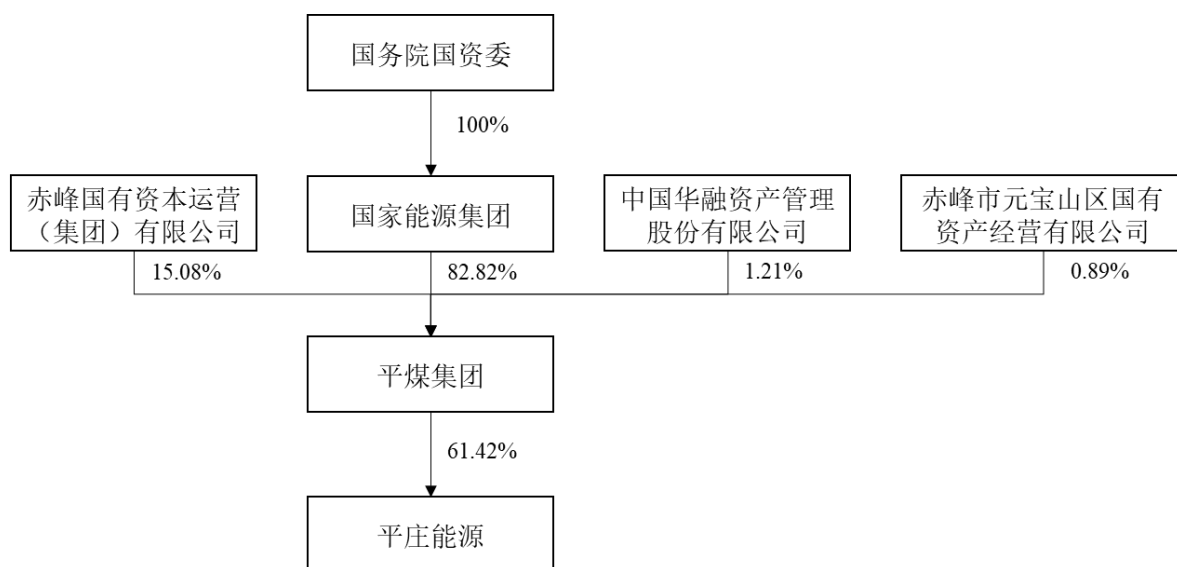
单位：万元

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
营业收入	101,073.41	184,166.04	215,367.29	222,432.87
营业利润	-34,854.81	-79,331.08	-6,863.98	-25,851.34
利润总额	-34,312.53	-78,393.40	-7,409.73	-26,406.40
净利润	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
归属母公司所有者净利润	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
总资产	444,159.64	419,104.83	484,553.14	520,507.43
总负债	172,276.21	114,342.87	100,138.13	104,616.14
净资产	271,883.43	304,761.96	384,415.01	415,891.30
归属母公司所有者权益	271,883.43	304,761.96	384,415.01	415,891.30
经营活动产生的现金流量净额	55,224.30	-14,772.37	-22,167.01	-19,968.85
投资活动产生的现金流量净额	-11,820.53	-25,097.78	-18,735.24	-21,973.12
筹资活动产生的现金流量净额	-	-	-20,286.13	-20,286.13
现金及现金等价物净增减额	43,403.77	-39,870.15	-61,188.38	-62,228.09
加权平均净资产收益率	-12.02%	-22.07%	-1.95%	-5.73%
毛利率	21.43%	15.78%	22.88%	29.57%
资产负债率	38.79%	27.28%	20.67%	20.10%

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
基本每股收益（元/股）	-0.34	-0.75	-0.08	-0.25

五、平庄能源控股股东及实际控制人情况

（一）平庄能源与控股股东及实际控制人的股权控制关系图



（二）控股股东基本情况

截至本报告书签署日，平煤集团持有平庄能源 61.42% 股份，为平庄能源的控股股东。平煤集团的基本情况如下：

公司名称	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
企业性质	其他有限责任公司
注册地址	内蒙古自治区赤峰市元宝山区平庄镇哈河街中段
法定代表人	郭凡进
注册资本	235,419.2648 万元人民币
统一社会信用代码	91150403114863701Q
成立时间	2000 年 7 月 10 日
经营范围	法律、法规禁止的不得经营，应经审批的未获审批前不得经营，法律、法规未规定审批的企业自主选择经营项目，开展经营活动

（三）实际控制人基本情况

截至本报告书签署日，国家能源集团通过平煤集团间接持有平庄能源 61.42% 股份，国务院国资委持有国家能源集团 100% 股权，因此，国务院国资委

为平庄能源的实际控制人。

六、平庄能源最近六十个月的控制权变动情况

截至本报告书签署日，平庄能源最近六十个月控股股东均为平煤集团，最终实际控制人均为国务院国资委，未发生变更。

七、平庄能源董事、监事及高级管理人员情况

（一）平庄能源董事会成员基本情况

截至本报告书签署日，平庄能源现任董事的基本情况如下：

序号	姓名	在平庄能源任职情况	任职期间
1	郭凡进	董事长、代行董事会秘书	2020年5月21日至2022年5月17日
2	魏永胜	副董事长	2021年8月31日至2022年5月17日
3	徐晓惠	董事	2016年12月27日至2022年5月17日
4	赵宏	董事、总经理	2013年5月17日至2022年5月17日
5	杜忠贵	董事	2013年5月17日至2022年5月17日
6	张海升	独立董事	2016年12月27日至2022年5月17日
7	彭继慎	独立董事	2019年5月17日至2022年5月17日
8	孙晓东	独立董事	2019年5月17日至2022年5月17日

注：郭凡进先生自2020年5月21日至今任上市公司董事，自2021年1月7日起任上市公司董事长，并代行董事会秘书之职。

（二）平庄能源监事会成员基本情况

截至本报告书签署日，平庄能源现任监事的基本情况如下：

序号	姓名	在平庄能源任职情况	任职期间
1	杨培功	监事会主席	2016年12月27日至2022年5月17日
2	张光宇	监事	2017年11月17日至2022年5月17日
3	谢晓川	监事	2019年5月9日至2022年5月17日

（三）平庄能源高级管理人员基本情况

截至本报告书签署日，平庄能源现任高级管理人员的基本情况如下：

序号	姓名	在平庄能源任职情况	任职期间
1	赵宏	总经理	2013年5月17日至2022年5月17日
2	常兴武	副总经理	2018年9月4日至2022年5月17日

序号	姓名	在平庄能源任职情况	任职期间
3	詹久山	副总经理	2017年4月19日至2022年5月17日
4	刘强	副总经理，总工程师	2018年9月4日至2022年5月17日
5	任国泰	财务总监	2018年9月4日至2022年5月17日
6	刘汉武	副总经理	2021年8月9日至2022年5月17日

八、平庄能源及其董事、监事、高级管理人员的诚信情况

截至本报告书签署日，平庄能源及其全体董事、监事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情形；不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

最近十二个月内，平庄能源不存在受到证券交易所公开谴责或其他重大失信行为，亦不存在其他不良记录。

九、平庄能源最近三年重大资产重组情况

截至本报告书签署日，平庄能源最近三年未发生重大资产重组。

十、平庄能源合法经营情况

截至本报告书签署日，平庄能源不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查。

上市公司最近三年受到的行政处罚情况，参见本报告书“第四章 拟出售资产基本情况”之“五、拟出售资产抵押、质押、对外担保及重大未决诉讼、行政处罚情况”。

十一、本次交易涉及的债权债务转移情况

（一）平庄能源的具体债务金额，类型，其中已取得债权人同意无须提前偿还或担保的金额

根据《拟置出资产审计报告》，截至2021年6月30日，平庄能源的具体债务类型、金额及占负债总额的比例如下表所示：

单位：万元

项目	金额	占负债总额的比例
应付票据	15,927.30	9.44%
应付账款	17,419.54	10.32%
预收款项	3,605.54	2.14%
合同负债	16,800.73	9.96%
应付职工薪酬	23,517.61	13.94%
应交税费	-	-
其他应付款	48,831.42	28.94%
其他流动负债	2,184.10	1.29%
流动负债合计	128,286.24	76.02%
长期应付款	18,450.00	10.93%
长期应付职工薪酬	15,250.55	9.04%
预计负债	6,767.97	4.01%
递延收益-非流动负债	-	-
非流动负债合计	40,468.52	23.98%

截至 2021 年 6 月 30 日，平庄能源不存在应付债券和金融债务，除应付职工薪酬、应交税费、长期应付职工薪酬、预计负债、递延收益等项目外，均为业务往来一般性债务，主要包括应付票据、应付账款、预收账款、合同负债、其他应付款等。其中，应付票据主要为银行承兑汇票，应付账款主要为应付材料、应付工程款和设备款，预收款项主要为预收材料款，合同负债主要为已收尚未结算煤款，其他应付款主要为与控股股东平煤集团的往来款。

平庄能源已取得债权人同意无须提前偿还或担保的金额情况如下：

根据本次交易的方案，本次交易的拟出售资产为平庄能源截至 2020 年 12 月 31 日除递延所得税资产、应交税费及递延收益之外的其他资产和负债。根据信永中和出具的《拟置出资产审计报告》，截至 2021 年 6 月 30 日，本次交易拟出售资产中的负债金额合计为 168,754.76 万元，除应付/长期应付职工薪酬、预计负债、矿业权出让收益金等合计 65,021.73 万元无需债权人特别同意转让的债务外，剩余因债务转移需要取得债权人同意的债务金额合计 103,733.03 万元。

截至 2021 年 9 月 30 日，平庄能源已取得的债权人同意函金额合计 80,318.05 万元，平庄能源虽未取得债权人同意函但已偿还债务金额合计 13,805.57 万元；

平庄能源已取得债权人同意函或者虽未取得债权人同意函但已偿还的债务金额合计 94,123.63 万元，占截至 2021 年 6 月 30 日需要获得债权人同意的转让债务总额的 90.74%；尚未取得债权人同意函且仍未偿还的债务金额合计 9,609.39 万元，占截至 2021 年 6 月 30 日需要获得债权人同意的转让债务总额的 9.26%。针对其他尚未取得债权人同意函或尚未清偿的债务，平煤集团已经出具承诺，“若在本次出售交割日前，平庄能源仍未能取得债权人同意函或尚未清偿的债务，将由本公司代平庄能源偿还。”

（二）平庄能源已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具的相关合同等文件中是否存在可能实质影响本次交易的约定

截至本报告书签署日，平庄能源无已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具。

（三）结合平庄能源的偿债能力及担保能力，分析债权人要求提前清偿债务或提供担保对平庄能源的生产经营、资金安排等的具体影响及应对方案

截至 2021 年 6 月 30 日，平庄能源的货币资金为 213,412.29 万元，流动资产为 286,475.42 万元，净资产为 271,883.43 万元。对于平庄能源 2021 年 6 月末的主要债务（不包含应付职工薪酬、应交税费、长期应付职工薪酬、预计负债、递延收益等债务），在假设需提前清偿的债务比例分别为 10%、50% 和 100% 的情况下，平庄能源的流动资产覆盖率和净资产覆盖率如下表所示：

单位：万元

净资产	流动资产	假设提前清偿比率	假设提前清偿债务金额	净资产覆盖率	流动资产覆盖率
271,883.43	286,475.42	10%	12,321.86	2,206.51%	2,324.94%
		50%	61,609.31	441.30%	464.99%
		100%	123,218.62	220.65%	232.49%

截至本报告书签署日，平庄能源不存在实质性影响其流动资产及净资产的情况，在不同债务提前清偿比例下，平庄能源的流动资产覆盖率、净资产覆盖率均处于较高水平，具备履行提前清偿债务或提供担保的能力。

综上，平庄能源拥有的相关资产金额可以覆盖拟出售资产中因债务转移需要取得债权人同意的债务金额，具备较强的偿债能力和担保能力，若债权人要求提前清偿债务或提供担保，平庄能源可通过提供担保、支付现金或变现流动资产等方式来应对，虽短期内可能对其现金流量产生一定影响，但不会对其生产经营、资金安排造成实质性影响。

此外，根据本次交易方案安排，在平庄能源将拟置出资产向平煤集团出售、平庄能源被龙源电力吸收合并后，平庄能源最终将注销法人资格，债权人要求提前清偿债务或提供担保亦不会对存续公司龙源电力造成实质性影响。

（四）平庄能源履行债权人通知程序的最新进展、债权人同意函取得情况，以及相应债务金额及占比

1、平庄能源债权人通知程序的最新进展

截至本报告书出具日，平庄能源已履行的债权人通知及公告程序如下：

2021年7月22日，平庄能源发布了《内蒙古平庄能源股份有限公司关于换股吸收合并事宜通知债权人、债务人的公告》。

同日，平庄能源于《中国证券报》刊登了《内蒙古平庄能源股份有限公司关于换股吸收合并事宜通知债权人、债务人的公告》。

除上述公告程序外，平庄能源已就本次交易向主要债权人发送了关于本次交易的通知。

2、平庄能源债权人同意函取得情况，以及相应债务金额及占比

截至2021年6月30日，本次交易拟出售资产中的负债金额合计为168,754.76万元，除应付/长期应付职工薪酬、预计负债、矿业权出让收益金等合计65,021.73万元无需债权人特别同意转让的债务外，剩余因债务转移需要取得债权人同意的债务金额合计103,733.03万元。

截至2021年9月30日，平庄能源已取得的债权人同意函金额合计80,318.05万元，平庄能源虽未取得债权人同意函但已偿还债务金额合计13,805.57万元；平庄能源已取得债权人同意函或者虽未取得债权人同意函但已偿还的债务金额合计94,123.63万元，占截至2021年6月30日需要获得债权人同意的转让债务

总额的 90.74%；尚未取得债权人同意函且仍未偿还的债务金额合计 9,609.39 万元，占截至 2021 年 6 月 30 日需要获得债权人同意的转让债务总额的 9.26%。

（五）未取得书面同意的债务中，是否存在明确表示不同意本次交易的债权人；如是，平庄能源有无偿还、担保或其他风险应对措施

截至本报告书出具日，对于平庄能源未取得书面同意的债务中，不存在明确表示不同意本次交易的债权人。

（六）结合平煤集团财务状况、融资能力，补充披露代偿安排有无充分保障措施

根据信永中和会计师事务所出具的《内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司 2020 年度审计报告》（编号：XYZH/2021BJAA161216），平煤集团 2020 年度营业收入为 10,720,528,085.23 元，筹资活动产生的现金流量净额为 692,913,912.92 元；截至 2020 年 12 月 31 日，平煤集团的货币资金为 3,534,526,508.70 元，流动资产为 6,808,021,421.33 元，净资产为 8,298,662,473.12 元，平煤集团仅货币资金总额即可覆盖平庄能源整体债务金额。另根据平煤集团的说明并经检索国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/>），平煤集团信用状况良好，不存在失信情况。

综上所述，平煤集团财务状况良好，有能力代偿在本次出售交割日前平庄能源仍未能取得债权人同意函或尚未清偿的债务。

十二、对外担保情况

截至本报告书出具日，平庄能源无对外担保情况。

第四章 拟出售资产基本情况

一、拟出售资产情况

本次交易的拟出售资产为截至 2020 年 12 月 31 日平庄能源除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产及负债，主要资产包括货币资金、固定资产、应收款项融资、无形资产、应收账款等；主要负债包括其他应付款、应付职工薪酬、应付账款等。截至 2021 年 6 月 30 日，保留资产及负债具体情况如下：

单位：万元

项目	金额
递延所得税资产	8,925.93-
应交税费	3,298.92-
递延收益	222.53-

二、拟出售资产的基本情况

（一）拟出售资产及拟出售负债的基本情况

根据信永中和出具的《拟置出资产审计报告》，截至 2021 年 6 月 30 日，拟出售资产基本情况如下：

单位：万元

项目	金额	占比
货币资金	213,412.29	49.03%
应收票据	-	-
应收账款	39,318.45	9.03%
应收款项融资	19,052.17	4.38%
预付账款	4,117.73	0.95%
其他应收款	6,797.66	1.56%
存货	3,777.12	0.87%
流动资产合计	286,475.42	65.82%
固定资产	59,066.17	13.57%
在建工程	3,218.41	0.74%
无形资产	59,127.57	13.59%
开发支出	-	-

项目	金额	占比
长期待摊费用	27,346.14	6.28%
非流动资产合计	148,758.29	34.18%
资产总计	435,233.71	100.00%

截至 2021 年 6 月 30 日，拟出售资产主要由货币资金、应收款项融资、应收账款等流动资产及固定资产、无形资产等非流动资产构成。

截至 2021 年 6 月 30 日，拟出售负债基本情况如下：

单位：万元

项目	金额	占比
应付票据	15,927.30	9.44%
应付账款	17,419.54	10.32%
预收款项	3,605.54	2.14%
合同负债	16,800.73	9.96%
应付职工薪酬	23,517.61	13.94%
其他应付款	48,831.42	28.94%
其他流动负债	2,184.10	1.29%
流动负债合计	128,286.24	76.02%
长期应付款	18,450.00	10.93%
长期应付职工薪酬	15,250.55	9.04%
预计负债	6,767.97	4.01%
非流动负债合计	40,468.52	23.98%
负债合计	168,754.76	100.00%

截至 2021 年 6 月 30 日，拟出售负债主要由其他应付款、应付职工薪酬、应付账款等构成。

（二）重要拟出售资产情况

1、采矿权

截至本报告书签署日，平庄能源所拥有的采矿权具体情况如下：

序号	许可证编号	矿山名称	开采矿种	开采方式	有效期限	核发单位
1	C1000002010091120076669	内蒙古平庄能源股份有限公司风水沟煤矿	煤	地下开采	2010.08.30 至 2030.08.30	国土资源部
2	C1000002010091120076668	内蒙古平庄能源股份有限公司六家煤矿	煤	地下开采	2010.08.30 至 2030.08.30	国土资源部

序号	许可证编号	矿山名称	开采矿种	开采方式	有效期限	核发单位
3	C1000002011121140121005	内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿	煤	地下开采	2020.10.30 至 2028.07.31	内蒙古自治区自然资源厅、赤峰市自然资源局
4	C1000002011021120107108	内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿	煤	地下开采	2015.05.08 至 2033.12.15	国土资源部

2、土地使用权

截至本报告书签署日，平庄能源拥有老公营子煤矿 1 宗土地使用权，具体信息如下：

序号	证载权利人	权属证书编号	坐落	证载用途	权利性质	面积 (m ²)	权利限制
1	老公营子煤矿	元国用(2013)第 122 号	风水沟镇下坎子村	采矿用地	划拨	291,971.8	无

此外，存在其他 81 宗土地使用权虽然登记在平庄能源名下，但根据赤峰市自然资源局元宝山区分局出具的说明，该 81 宗土地使用权系权属登记不规范所致，实质上不属于平庄能源，平庄能源亦未将其在无形资产科目中核算。具体情况如下：

(1) 土地使用权的手续的办理过程

自 1958 年起，平煤集团前身（包括平庄矿务局及其前身北票矿务局平庄开发处）开始办理风水沟煤矿、六家煤矿、西露天煤矿及古山煤矿相关土地的征地手续，并签署土地征购契约书。此外，2008 年 9 月，内蒙古自治区人民政府就平煤集团老公营子煤矿项目建设用地事项向国务院提交了《关于平庄煤业(集团)有限责任公司老公营子煤矿项目建设用地的请示》（内政发[2008]64 号）；2009 年 5 月，国土资源部针对该等请示出具《关于平庄煤矿项目建设用地的批复》（国土资函[2009]728 号），同意批准建设用地 29.4547 公顷，由当地政府以划拨方式提供，作为平庄老公营子煤矿项目建设用地。因此，风水沟煤矿、六家煤矿、西露天煤矿、古山煤矿及老公营子煤矿相关土地使用权（即上述全部 82 宗土地使用权）手续均由平煤集团办理。

但在老公营子煤矿项目注入平庄能源后，平庄能源通过往来款结转的方式承担了老公营子煤矿上述 1 宗土地相关补偿、安置款，并在无形资产科目中核算，并办理了产权证书，权属证书编号为元国用（2013）第 122 号。

(2) 平煤集团转入土地使用权的相关协议

2008 年平煤集团前控股股东国电集团与赤峰市经济委员会及内蒙古产权交易中心（鉴证方）签署了《关于转让内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司股权协议》。该股权协议约定将平煤集团目前实际占有、使用的土地无偿划拨给赤峰平煤投资有限责任公司，平煤集团向赤峰平煤投资有限责任公司租赁该等土地，租金为 3,396 万元/年。但根据平煤集团的说明，平煤集团与平煤投资有限责任公司实际未执行相关土地的转让程序，且平煤集团重组完成后，该等土地按照“划拨地”登记在了平庄能源名下（即目前除权属证书编号为元国用（2013）第 122 号以外的，登记在平庄能源名下的 81 宗土地使用权），并由平庄能源无偿使用该等土地。

(3) 赤峰市自然资源局元宝山区分局出具的确认函

2021 年 6 月 9 日，赤峰市自然资源局元宝山区分局出具了《关于内蒙古平庄能源股份有限公司名下划拨土地权属确认的函》，确认：“登记在平庄能源名下的老公营子煤矿相关划拨土地的使用权[证号：元国用（2013）第 122 号，面积：291,971.8 m²]属于平庄能源所有，并同意平庄能源通过本次交易将该宗土地转让给平煤集团；登记在平庄能源名下的除该宗土地外的其他划拨土地使用权属于平煤集团所有，该等划拨土地登记在平庄能源名下系权属登记不规范所致，并同意采取适当方式予以更正。”

综上，平庄能源拥有老公营子矿 1 宗土地的土地使用权；其他 81 宗土地登记在平庄能源名下系登记不规范所致，该等土地使用权不属于平庄能源所有。

3、房屋建筑物

(1) 已取得权属证书的房产

截至本报告书签署日，平庄能源拥有的已取得权属证书的房屋建筑物共计 141 项。具体情况参见本报告书“附件九：平庄能源已取得权属证书的房屋建筑物”。

(2) 未取得权属证书的房产

截至本报告书签署日，平庄能源未取得权属证书的房屋共计 268 处，具体情

况参见本报告书“附件十：平庄能源未取得权属证书的房屋建筑物”。

平庄能源使用的全部房产主要系上市公司前身草原兴发与平煤集团重组时置入的资产以及前述重组后平庄能源自建房产，平庄能源已支付相应对价，并陆续办理了部分房产的权属证书。根据赤峰市自然资源局元宝山区分局出具的证明，平庄能源使用的该等房屋建筑物属平庄能源所有，权属清晰，未办理抵押、担保业务，未来转让不存在实质性法律障碍。

针对上述无证房产问题，根据《资产出售协议》及其补充协议，交易对方已充分知悉该问题，并承诺不会因拟出售资产瑕疵要求平庄能源或龙源电力承担任何法律责任，且主管部门已就平庄能源上述房产权属进行了确认，故上述无证房产未办理产权证书的情形不会损害存续公司龙源电力的利益，不会对本次交易构成实质障碍。

4、专利权

截至本报告书签署日，平庄能源已注册并尚处于专利权维持状态的专利共有 5 项，具体情况如下：

序号	专利权人	申请号	名称	类型	授权公告日	有效期
1	六家煤矿	2020202798394	检测矿井液压站漏油装置	实用新型	2020.12.11	10 年
2	六家煤矿	2020202815101	电缆缠绕机	实用新型	2020.12.11	10 年
3	六家煤矿	2018201928976	主提升机超温故障预警监测装置	实用新型	2018.02.05	10 年
4	六家煤矿	2018201966535	矿井主通风机停机报警装置	实用新型	2018.07.03	10 年
5	风水沟煤矿	2019217542994	掘进机用液压阀组调试试验台	实用新型	2020.06.19	10 年

5、在建工程

截至 2020 年 12 月 31 日，平庄能源及其分公司名下在建工程共计 3 项，具体情况如下：

单位：万元

序号	在建工程项目名称	账面余额	减值准备	账面价值
1	风水沟煤矿地面生产系统优化项目	75.32	75.32	-
2	老公营子煤矿技改项目	504.97	-	504.97
3	六家煤矿露天储煤场封闭	8.49	-	8.49

综上，截至本报告书签署日，除划拨土地存在权属登记瑕疵，部分房产暂未取得权属证书外，平庄能源及其分公司拥有的其他主要财产权属清晰，平庄能源拟出售的采矿权、土地使用权、房屋建筑物、专利权、在建工程等资产不存在抵押、质押、担保或其他权利受限的情形，在本次交易获得尚需获得的批准后，平庄能源将上述资产转让给平煤集团不存在实质性法律障碍。

（三）其他待说明情况

2006年11月，上市公司前身草原兴发与平煤集团签署了《资产置换协议》，约定草原兴发将其拥有的除部分负债之外全部资产及负债，与平煤集团拥有的部分资产进行置换。2007年4月26日，草原兴发与平煤集团签订了《资产交割确认书》和《资产交割补充确认书》（以下合称“交割确认书”），约定以2007年3月31日为交割基准日，将草原兴发所拥有的全部长期股权投资置出。

赤峰草原兴发资产管理有限公司成立于2007年8月10日，系内蒙古自治区赤峰市元宝山区政府指定的草原兴发长期股权投资的承接单位，但由于其成立时已超过按照交割确认书办理权属变更的时效，又因债务处理等原因，导致草原兴发长期股权投资中除参股公司赤峰伊利乳业有限责任公司股权已转让外，其余公司股权未变更至赤峰草原兴发资产管理有限公司，仍在草原兴发（即目前上市公司平庄能源）名下，但相关资产已实际交割至赤峰草原兴发资产管理有限公司，未和平庄能源资产中核算。

截至本报告书签署日，仍有14家原草原兴发子公司工商登记在平庄能源名下，具体如下：

序号	公司名称	存续状态	股东名称	持股比例
1	草原兴发肇源肉食品有限公司	存续	平庄能源	-
			青海草原兴发清真食品有限公司	-
2	长岭兴发食品有限责任公司	存续	平庄能源	94.9939%
			兴安盟兴发食品有限责任公司	5.0061%
3	内蒙古草原兴发进出口有限责任公司	存续	平庄能源	90.00%
			黄学文	5.00%
			于化春	3.00%
			李龙	2.00%

序号	公司名称	存续状态	股东名称	持股比例
4	北京四野生物科技有限公司	吊销	平庄能源	70.00%
			中国科学院生物物理研究所	11.00%
			徐建兴	10.00%
			康健	9.00%
5	北京草原兴发绿食商业连锁有限公司	吊销	平庄能源	80.00%
			兴安盟兴安兴发食品有限责任公司	18.62%
			北京典奥生物科技有限公司	1.38%
6	甘肃草原兴发食品有限公司	吊销	平庄能源	96.00%
			张朝江	4.00%
7	赤峰科尔林牧科技开发有限公司	吊销	平庄能源	99.9750%
			沈阳应用生态研究所	0.0167%
			东北大学	0.0083%
8	赤峰林源繁育工程有限公司	吊销	平庄能源	90.00%
			吕永利	10.00%
9	赤峰市草原兴发购物广场有限责任公司	吊销	平庄能源	90.00%
			吴中悦	10.00%
10	赤峰草原兴发饲料有限责任公司	吊销	平庄能源	98.50%
			张庆民	1.00%
			潘树林	0.50%
11	青海世界屋脊科技开发股份有限公司	吊销	平庄能源	2.0382%
			青海草原兴发清真食品有限公司	65.0153%
			草原兴发西部食品有限公司	32.3069%
			北京四野生物科技有限公司	0.3884%
			北京草原兴发公司	0.2512%
12	巴彦淖尔兴发食品有限责任公司	吊销	平庄能源	98.6577%
			长岭兴发有限责任公司	1.3423%
13	草原兴发绿食销售连锁有限公司	吊销	平庄能源	90.00%
			赤峰市银联投资有限责任公司	10.00%
14	内蒙古孝庄家酒业有限责任公司	吊销	平庄能源	80.00%
			赤峰市银联投资有限责任公司	20.00%

综上，登记在平庄能源名下的上述子公司已实质交割至赤峰草原兴发资产管理有限公司，平庄能源未实际拥有上述子公司的股权，平庄能源无权自行处分，

不纳入本次出售资产范围。

三、拟出售资产涉及的债务转移情况

根据信永中和出具的《拟置出资产审计报告》，截至 2021 年 6 月 30 日，拟出售资产的负债情况如下：

单位：万元

项目	金额	占比
应付票据	15,927.30	9.44%
应付账款	17,419.54	10.32%
预收账款	3,605.54	2.14%
合同负债	16,800.73	9.96%
应付职工薪酬	23,517.61	13.94%
其他应付款	48,831.42	28.94%
其他流动负债	2,184.10	1.29%
流动负债合计	128,286.24	76.02%
长期应付款	18,450.00	10.93%
长期应付职工薪酬	15,250.55	9.04%
预计负债	6,767.97	4.01%
非流动负债合计	40,468.52	23.98%
负债合计	168,754.76	100.00%

根据信永中和出具的《拟置出资产审计报告》，截至 2021 年 6 月 30 日，本次交易拟出售资产中的负债金额合计为 168,754.76 万元，除应付/长期应付职工薪酬、预计负债、矿业权出让收益金等合计 65,021.73 万元无需债权人特别同意的债务外，剩余因债务转移需要取得债权人同意的债务金额合计 103,733.03 万元。截至 2021 年 9 月 30 日，平庄能源已取得的债权人同意函金额合计 80,318.05 万元，平庄能源虽未取得债权人同意函但已偿还债务金额合计 13,805.57 万元；平庄能源已取得债权人同意函或者虽未取得债权人同意函但已偿还的债务金额合计 94,123.63 万元，占截至 2021 年 6 月 30 日需要获得债权人同意的转让债务总额的 90.74%；尚未取得债权人同意函且仍未偿还的债务金额合计 9,609.39 万元，占截至 2021 年 6 月 30 日需要获得债权人同意的转让债务总额的 9.26%。针对其他尚未取得债权人同意函或尚未清偿的债务，平煤集团已经出具承诺：

“若在本次出售交割日前，平庄能源仍未能取得债权人同意函或尚未清偿的

债务，将由本公司代平庄能源偿还。”

综上，拟出售资产涉及的债务处理方案及程序符合法律法规的相关规定，保护了相关债权人的合法权益，上述债务的转移不存在实质性法律障碍。

四、拟出售资产相关的人员安置情况

2021年5月18日，平煤集团召开了职工代表大会审议通过了本次交易相关的职工安置方案。根据职工安置方案，平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

五、拟出售资产抵押、质押、对外担保及重大未决诉讼、行政处罚情况

截至本报告书签署日，平庄能源拟出售的采矿权、土地使用权、房屋建筑物、专利权、在建工程等资产不存在抵押、质押、担保或其他权利受限的情形，在本次交易获得尚需获得的批准后，平庄能源将上述资产转让给平煤集团不存在实质性法律障碍。

截至本报告书签署日，平庄能源及其分公司相关未决诉讼、仲裁共计21件，具体情况参见本报告书“附件十一：平庄能源相关诉讼、仲裁”。针对上述平庄能源涉诉事项，根据《资产出售协议》及其补充协议约定，平庄能源尚未了结的全部纠纷或争议事项均由平煤集团承担和解决，上述尚未了结的诉讼、仲裁事项不会对本次交易构成实质性障碍。

平庄能源及其分公司报告期内受到的10万元罚款以上的行政处罚情况如下：

序号	公司名称	处罚决定书文号	主管机关	罚款金额（元）
1	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2018]36006号	内蒙古煤矿安全监察 局赤峰监察分局	119,000
2	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]32001号	内蒙古煤矿安全监察 局赤峰监察分局	135,000

序号	公司名称	处罚决定书文号	主管机关	罚款金额（元）
3	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32001号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	150,000
4	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32011号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	185,000
5	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32022号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	117,000
6	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]17016号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	166,000
7	风水沟煤矿	赤环罚字[2020]86号	赤峰市生态环境局	165,541
8	风水沟煤矿	蒙煤安监赤罚 [2021]17009号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	307,000
9	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2018]36003号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	140,000
10	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2018]32004号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	420,000
11	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]36004号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	119,000
12	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]36006号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	500,000
13	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]32004号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	440,000
14	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32003号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	150,000
15	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32009号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	194,000
16	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]17003号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	127,000
17	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]17017号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	146,000
18	老公营子煤矿	蒙煤安监赤罚 [2021]17007号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	327,000
19	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32013号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	226,000
20	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]32023号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	205,000
21	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2020]17012号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	166,000
22	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]36001号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	500,000
23	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2019]32003号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	109,000
24	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2021]17003号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	140,000
25	六家煤矿	蒙煤安监赤罚 [2021]17014号	内蒙古煤矿安全监察局 赤峰监察分局	395,000

针对上述行政处罚，平庄能源相关分公司已按要求及时、足额缴纳罚款。根

据《资产出售协议》及其补充协议约定，交易对方已对上述行政处罚事项进行确认，并承诺不会因拟出售资产瑕疵要求平庄能源或龙源电力承担任何法律责任，故上述行政处罚不会损害存续公司龙源电力的利益，不会对本次交易构成实质障碍。

六、拟出售资产的主要财务数据

最近三年及一期，拟出售资产的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
流动资产	286,475.42	282,552.14	316,481.95	343,550.59
非流动资产	148,758.29	127,273.31	161,121.85	169,615.14
资产合计	435,233.71	409,825.45	477,603.80	513,165.73
流动负债	128,286.24	97,744.65	72,480.10	78,869.09
非流动负债	40,468.52	12,325.75	12,837.60	9,356.02
负债合计	168,754.76	110,070.40	85,317.70	88,225.11
股东权益合计	266,478.95	299,755.05	392,286.10	424,940.62
归属于母公司 股东权益	266,478.95	299,755.05	392,286.10	424,940.62

第五章 拟购买资产基本情况

本次交易拟购买资产为云南新能源 100% 股权、广西新能源 100% 股权、东北新能源 100% 股权、甘肃新能源 100% 股权、定边新能源 100% 股权、内蒙古新能源 100% 股权、山西洁能 100% 股权和天津洁能 100% 股权。

一、云南新能源

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	国能云南新能源有限公司
统一社会信用代码	915301115631500459
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	33,565.74 万元
实缴出资	33,565.74 万元
法定代表人	韩宏才
成立日期	2010 年 10 月 8 日
营业期限	2010 年 10 月 8 日至 2040 年 10 月 7 日
注册地址	云南省昆明市官渡区广福路银海樱花语 A1 地块 B 幢 5 层 505 号
主要办公地点	云南省昆明市官渡区广福路银海樱花语 A1 地块 B 幢 5 层 505 号
经营范围	电力工程的设计及施工；项目投资；新能源项目的技术研究、开发、利用及技术转让；环保以及电力科学技术开发研究及咨询服务；国内贸易、物资供销；招投标代理；电力设备、普通机械设备的安装及维修；以下经营项目限分支机构经营：利用风能、热能、太阳能发电

2、历史沿革

(1) 云南新能源设立情况

2010 年 8 月 3 日，云南 新能源股东云南电力作出决定（国电云人[2010]57 号），同意成立国电云南新能源有限公司。

2010 年 8 月 20 日，云南永盛会计师事务所出具了《验资报告》（永盛验字[2010]第 13 号），截至 2010 年 8 月 19 日，云南新能源已收到云南电力缴纳出资额 5,000.00 万元。

2010 年 10 月 8 日，云南新能源取得了营业执照。云南新能源设立时的股权

结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	5,000.00	100%
合计		5,000.00	100%

(2) 2011年9月，第一次增资

2011年8月20日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由5,000.00万元增加至10,000.00万元，云南新能源的注册资本变更为10,000.00万元。

2011年9月9日，云南禹川会计师事务所有限公司出具了《验资报告》（禹川验（2011）第51号），截至2011年6月24日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2011年9月26日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	10,000.00	100%
合计		10,000.00	100%

(3) 2012年1月，第二次增资

2011年12月28日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由10,000.00万元增加至16,000.00万元，云南新能源注册资本变更为16,000.00万元。

2011年12月28日，云南禹川会计师事务所出具了《验资报告》（禹川验（2011）第97号），截至2011年10月31日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2012年1月19日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	16,000.00	100%

序号	股东名称	出资额	股权比例
合计		16,000.00	100%

(4) 2012年7月，第三次增资

2012年3月5日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由16,000.00万元增加至16,800.00万元，云南新能源注册资本变更为16,800.00万元。

2012年6月25日，云南禹川会计师事务所出具了《验资报告》(禹川验(2012)第049号)，截至2012年3月9日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2012年7月19日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	16,800.00	100%
合计		16,800.00	100%

(5) 2012年11月，第四次增资

2012年11月20日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由16,800.00万元增加至18,500.00万元，云南新能源的注册资本变更为18,500.00万元。

2012年10月30日，云南禹川会计师事务所出具了《验资报告》(禹川验(2012)第077号)，截至2012年10月19日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2012年11月30日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	18,500.00	100%
合计		18,500.00	100%

(6) 2013年3月，第五次增资

2013年3月10日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由18,500.00万元增加至22,850.00万元，云南新能源的注册资本变更

为 22,850.00 万元。

2013 年 1 月 6 日，云南禹川会计师事务所出具了《验资报告》(禹川验(2013)第 012 号)，截至 2012 年 12 月 24 日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2013 年 3 月 15 日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	22,850.00	100%
合计		22,850.00	100%

(7) 2014 年 1 月，第六次增资

2014 年 1 月 6 日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由 22,850.00 万元增加至 26,245.74 万元，云南新能源的注册资本变更为 26,245.74 万元。

2014 年 1 月 14 日，云南禹川会计师事务所出具了《验资报告》(禹川验(2014)第 003 号)，截至 2013 年 11 月 28 日，云南电力已将新增出资实缴到位。

2014 年 1 月 17 日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	26,245.74	100%
合计		26,245.74	100%

(8) 2016 年 10 月，第七次增资

2016 年 10 月 18 日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由 26,245.74 万元增加至 33,245.74 万元，云南新能源注册资本变更为 33,245.74 万元。

2016 年 10 月 24 日，云南新能源取得了营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	33,245.74	100%
合计		33,245.74	100%

(9) 2017年4月，第八次增资

2017年3月26日，云南新能源的股东云南电力作出股东决定，同意云南电力的出资额由33,245.74万元增加至33,565.74万元，云南新能源的注册资本变更为33,565.74万元。

2017年4月5日，云南新能源取得营业执照。本次增资完成后，云南新能源的股权结构如下：

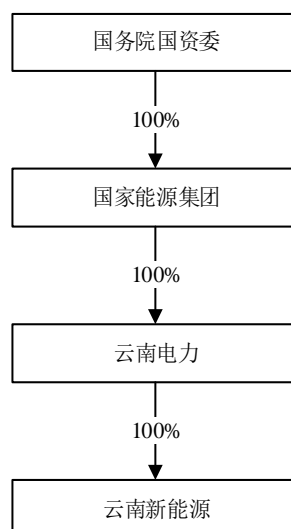
单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	云南电力	33,565.74	100%
合计		33,565.74	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，云南新能源的控股股东为云南电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至2021年6月30日，云南新能源不存在下属控股子公司，主要分支机构

情况如下：

序号	企业名称	注册资本（万元）	持股比例	主要产品或业务
1	国能云南新能源有限公司寻甸分公司	-	-	风力发电
2	国能云南新能源有限公司元谋分公司	-	-	风力发电

（3）公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，云南新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，云南新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，云南新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，云南新能源不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

（二）主要财务情况

1、最近三年一期主要财务数据

根据天职国际出具的云南新能源最近三年一期的审计报告，云南新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
资产负债表项目				
总资产	146,252.41	141,416.93	136,854.20	152,866.26
总负债	96,109.16	88,631.06	88,362.83	107,185.96
归属于母公司的所有者权益	50,143.25	52,785.87	48,491.37	45,680.30
资产负债率	65.71%	62.67%	64.57%	70.12%

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
利润表项目				
营业收入	17,144.59	28,340.32	26,877.66	23,709.04
营业利润	11,387.41	16,852.08	12,904.52	10,862.25
利润总额	11,387.41	17,130.68	13,048.46	10,924.23
归属于母公司的净利润	9,518.40	13,354.94	10,063.04	8,053.81
扣除非经常性损益归属 于母公司的净利润	9,518.40	13,147.23	7,727.11	6,807.93

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的云南新能源最近三年一期的审计报告，云南新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	0.00	0.18	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	11.67	6.67	6.67
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-	-2.00	-2.00	-2.00
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	267.10	2,332.93	1,656.51
合计	0.00	276.94	2,337.60	1,661.18
所得税影响额	0.00	69.24	1.67	415.29
少数股东权益影响额	0.00	-	-	-
非经常性损益净额合计	0.00	207.71	2,335.93	1,245.88

最近三年一期，云南新能源的非经常性损益主要来自于其他符合非经常性损益定义的损益项目。

（三）主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

云南新能源的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，云南新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至2021年6月30日，云南新能源拥有4个在运风电项目，合计装机容量198MW。

3、主要业务流程

(1) 项目开发流程

1) 项目考察及立项阶段

标的公司选择风能资源丰富、稳定，适合发电及便于上网的项目，进行初步考察及评估。拟定初步开发方案后，开展签订资源开发协议、选址、测风、资源评估、建设条件论证等前期工作，并进行内部立项决策。内部立项决策通过后，标的公司向相关政府主管部门提交项目核准或备案申请。

2) 接网工程阶段

接网工程阶段，标的公司协调当地电网公司进行接网考察及评估，初步确定接入变电站、商签意向性并网协议，并请示开展接入系统前期工作。相关接入方案经电网规划研究中心评审后，标的公司取得电网公司接入系统批复。

3) 项目可研阶段

上述工作完成后，标的公司开始开展可行性研究报告的编制，同时标的公司就项目实施取得投资主管部门、生态环境部、自然资源部等监管部门的相关核准或批复文件，如用地预审意见、环评批复等，齐备后进行内部可研审查。

4) 项目核准及开工管理阶段

项目可行性研究报告编制完善，相关批复取得后，标的公司启动投资决策流程。项目投资核准后，项目实施单位成立项目管理机构并开展项目设计工作，项目单位依法办理工程规划相关手续。

5) 工程建设阶段

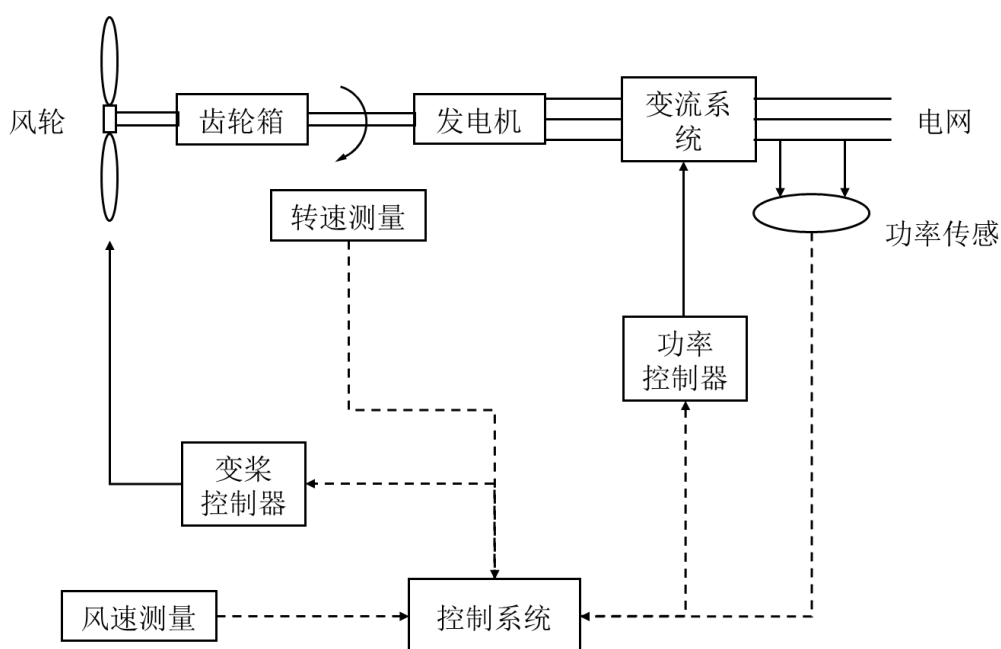
工程建设阶段，项目单位开展相关设备、材料及工程施工的采购和招标工作，签订相关协议，办理施工许可手续，并进行项目开工建设、配套接入工程进度协调以及设备安装及调试。

6) 验收及并网阶段

项目建设完成后，项目单位启动试运行并进行项目竣工相关的各项验收，与电网公司签署购售电协议及并网调度协议，并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

(2) 风力发电业务流程

风力发电通过风机叶片将风能转化为机械能，再通过发电机将机械能转化为电能。发电机产生的电能通过变换器后汇入升压变电站升压后接入电网，并通过电网输电线路输到用电端。风力发电工艺流程如下图所示：



4、主要经营模式

(1) 采购模式

标的公司采购模式主要为招标采购，主要采购范围包括工程项目以及备品备件、运维服务等内容。标的公司制定了完备的采购及招标管理制度及细则，采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行。

(2) 销售及定价模式

销售方面，风力发电企业的电力销售主要分为保障性收购及市场化交易。根据《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》，可再生能源发电全额保障性收购是指电网企业（含电力调度机构）根据国家确定的上网标杆电价和保障性收购

利用小时数，结合市场竞争机制，通过落实优先发电制度，在确保供电安全的前提下，全额收购规划范围内的可再生能源发电项目的上网电量。保障性收购电量部分通过优先安排年度发电计划、与电网公司签订优先发电合同保障全额按标杆上网电价收购；市场交易电量部分由可再生能源发电企业通过参与市场竞争方式，与用电企业就交易电量和电价进行磋商，确定各发电企业所承担的电量和上网基础电价。

定价方面，保障性收购电量电价依据风电项目核准时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价确定；市场交易电量电价由两部分构成，其中基础电价部分由供需双方磋商确定，国家新能源补贴价格由能源价格主管部门确定。

(3) 盈利模式

标的公司的盈利主要来自于电费收入与资产折旧成本、运维成本等之间的差异。

(4) 结算模式

标的公司的电费收入由当地电网公司定期结算支付。

5、主要产品生产和销售情况

(1) 主营业务收入情况

报告期内，云南新能源主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2020年		2020年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	17,124.20	100.00%	28,294.28	100.00%	26,875.99	100.00%	23,709.04	100.00%
合计	17,124.20	100.00%	28,294.28	100.00%	26,875.99	100.00%	23,709.04	100.00%

(2) 主要生产经营情况

报告期内，云南新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日/2021年1-6月	2020年12月31日/2020年度	2019年12月31日/2019年度	2018年12月31日/2018年度
装机容量 (MW)	198	198	198	198
发电量 (万千瓦时)	37,825.72	67,332.91	64,846.45	59,262.62

项目	2021年6月30日/2021年1-6月	2020年12月31日/2020年度	2019年12月31日/2019年度	2018年12月31日/2018年度
上网电量(万千瓦时)	37,079.36	65,499.25	63,069.15	58,297.42
弃风率	-	-	-	-
平均上网电价(元/千瓦时, 不含税)	0.4624	0.4320	0.4261	0.4067
设备利用小时数(小时)	1,910.39	3,400.65	3,275.07	2,993.06

(3) 下属项目情况

报告期内，云南新能源下属各发电项目情况如下：

1) 雷应山风电场

项目名称	雷应山风电场			
项目所属公司	云南新能源			
装机容量(MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	9,150.25	16,479.22	15,375.41	13,980.68
上网电量(万千瓦时)	8,966.39	16,020.62	14,950.68	13,752.17
上网电价	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时

注：按照云南省发展和改革委员会、云南省能源局印发的《云南电力市场化交易实施方案》，自2016年起，除可再生能源电价附加补助部分外，云南风电行业不再执行“燃煤标杆电价部分”，该部分结算电价按市场化电价进行结算。因此，报告期内，云南新能源上网电价为“市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时”。此外，云南新能源享受云南省接网工程补贴0.01元/千瓦时，下同。

2) 黑马井风电场

项目名称	黑马井风电场			
项目所属公司	云南新能源			
装机容量(MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	8,789.72	14,787.45	13,809.77	12,597.75
上网电量(万千瓦时)	8,621.29	14,399.72	13,445.33	12,400.65
上网电价	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴0.2742元/千瓦时+接网工程补贴0.01元/千瓦时

3) 清水海风电场

项目名称	清水海风电场			
项目所属公司	云南新能源			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	9,588.03	18,070.01	17,534.03	15,707.51
上网电量 (万千瓦时)	9,399.15	17,577.18	17,052.77	15,445.67
上网电价	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时

4) 海洋哨风电场

项目名称	海洋哨风电场			
项目所属公司	云南新能源			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	10,297.72	17,996.23	18,127.23	16,976.68
上网电量 (万千瓦时)	10,092.53	17,501.74	17,620.37	16,698.94
上网电价	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时	市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2742 元/千瓦时+接网工程补贴 0.01 元/千瓦时

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，云南新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年 6月30日/ 2020年 1-6月	2020年 12月31日 /2020年度	2019年 12月31日 /2019年度	2018年 12月31日 /2018年度
上网电量 (万千瓦时)	37,079.36	65,499.25	63,069.15	58,297.42
市场化交易电量 (万千瓦时)	37,079.36	65,499.25	63,069.15	58,297.42

根据云南省发展和改革委员会、云南省能源局印发的《云南电力市场化交易实施方案》，自 2016 年起，除可再生能源电价附加补助部分外，云南风电行业不再执行“燃煤标杆电价部分”。报告期内，云南新能源在报告期内的售电量均为市场化交易电量。

(5) 主要客户销售情况

报告期内，云南新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额（万元）	17,144.59	28,340.32	26,877.66	23,709.04
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100%	100%	100%	100%
其中：				
云南电网有限责任公司销售金额（万元）	17,124.20	28,294.28	26,875.99	23,709.04
云南电网有限责任公司占营业收入的比例	99.88%	99.84%	99.99%	100%

报告期内，云南新能源客户集中度较高，主要为中国南方电网有限公司下属云南电网有限责任公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此云南电网有限责任公司销售收入占比较高具备合理性。

报告期内，云南新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有云南新能源 5% 以上股份的股东在云南新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

云南新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，云南新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	设计	188.21	41.66%
2	中国人寿财产保险股份有限公司云南省分公司	保险	43.38	9.60%
3	云南城市规划建筑设计院（集团）有限公司	报告编制	28.30	6.27%
4	河北星邦新能源科技有限公司	材料	20.64	4.57%
5	中银保险有限公司	保险	17.54	3.88%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			-	-

合计		298.07	65.98%	
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	北京国电思达科技有限公司	材料、备款	615.15	16.05%
2	重庆海装风电工程技术有限公司	工程施工	437.91	11.42%
3	中国电建集团新能源电力有限公司	工程施工	333.91	8.71%
4	国能（北京）配送中心有限公司	工程施工、设备、材料	272.25	7.10%
5	国家能源集团物资有限公司	材料、设备	257.48	6.72%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,144.88	29.87%
合计		1,916.71	50.00%	
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	招银金融租赁有限公司	租赁款	297.00	10.14%
2	中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	工程款	248.00	8.47%
3	国能阳宗海发电有限公司	委托运行	240.00	8.19%
4	重庆海装风电工程技术有限公司	工程款、材料款	157.68	5.38%
5	云南电力试验研究院（集团）有限公司	技术监督服务	142.76	4.87%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			240.00	8.19%
合计		1,085.44	37.05%	
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	中国能源建设集团云南省电力设计院有限公司	工程款	191.80	11.97%
2	重庆海装风电工程技术有限公司	工程款、材料款	174.46	10.89%
3	寻甸回族彝族自治县土地储备中心	土地款	153.47	9.58%
4	四川广安智丰建设工程有限公司	工程款	128.94	8.05%
5	云南电力试验研究院（集团）有限公司	技术监督服务	122.76	7.66%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			-	-
合计		771.42	48.13%	

报告期内，云南新能源前五大供应商中，北京国电思达科技有限公司、国能（北京）配送中心有限公司、国家能源集团物资有限公司与国能阳宗海发电有限

公司与云南新能源同受国家能源集团控制。云南新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有云南新能源 5% 以上股份的股东在云南新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，云南新能源形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，云南新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措置，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

云南新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是云南新能源生产经营中的重点环节。云南新能源建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，云南新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

云南新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。报告期内，云南新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，云南新能源不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源不存在最近一个会计年度的资产总额、资产净额、营业收入或净利润绝对值占云南新能源同期相应财务指标 20% 以上且有重大影响的子公司。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

根据天职国际出具的云南新能源最近三年一期的审计报告，云南新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	2,692.45	4,064.76	1,653.70	13,661.99
应收票据	200.00	643.67	900.00	1,400.00
应收账款	44,163.35	33,662.65	26,736.36	17,529.33
预付款项	124.31	98.31	54.94	61.31
其他应收款	1,393.41	1,206.61	1,104.16	6,100.08
存货	453.90	439.17	189.85	2.49
其他流动资产	328.14	314.10	290.98	399.57
流动资产合计	49,355.56	40,429.29	30,929.98	39,154.78
非流动资产：				
固定资产	95,205.78	98,408.64	102,774.66	106,629.96
在建工程	1,493.65	2,339.87	2,303.55	1,902.66
无形资产	64.31	77.15	102.82	61.74
递延所得税资产	0.37	24.62	20.32	12.42
其他非流动资产	132.75	137.37	722.87	5,104.70
非流动资产合计	96,896.86	100,987.64	105,924.22	113,711.48
资产总计	146,252.41	141,416.93	136,854.20	152,866.26

1、对外投资情况

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源不存在对外股权投资情况。

2、土地房产权属情况

（1）土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源拥有 118 项已取得权属证明的土地使用权，土地面积合计为 75,572.39 平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
1	元国用(2014)第0136号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会旧村小组	出让	公共设施用地	324	否
2	元国用(2014)第0135号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会旧村小组	出让	公共设施用地	324	否
3	元国用(2014)第0134号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会何家村二组	出让	公共设施用地	324	否
4	元国用(2014)第0133号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会何家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
5	元国用(2014)第0132号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会何家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
6	元国用(2014)第0131号	云南新能源	元谋县凉山乡那迪村委会何家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
7	元国用(2014)第0137号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐火把梁子村民小组	出让	公共设施用地	324	否
8	元国用(2014)第0127号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会石夹箐村民小组	出让	公共设施用地	324	否
9	元国用(2014)第0130号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会火把梁子村民小组	出让	公共设施用地	324	否
10	元国用(2014)第0129号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会火把梁子村民小组	出让	公共设施用地	324	否
11	元国用(2014)第0128号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会火把梁子村民小组	出让	公共设施用地	324	否
12	元国用(2014)第0126号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会陡埂口村民小组	出让	公共设施用地	324	否
13	元国用(2014)第0125号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会陡埂口村民小组	出让	公共设施用地	324	否
14	元国用(2014)第0123号	云南新能源	元谋县凉山乡冷水箐村委会陡埂口村民小组	出让	公共设施用地	324	否
15	元国用(2014)第0111号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
16	元国用(2014)第0110号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
17	元国用(2014)第0109号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
18	元国用(2014)第0108号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
19	元国用(2014)第0107号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小	出让	公共设施用地	324	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
			组				
20	元国用(2014)第0106号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
21	元国用(2014)第0105号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
22	元国用(2014)第0104号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	11,875.53	否
23	元国用(2014)第0120号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
24	元国用(2014)第0119号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
25	元国用(2014)第0118号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
26	元国用(2014)第0117号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
27	元国用(2014)第0116号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
28	元国用(2014)第0115号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
29	元国用(2014)第0114号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
30	元国用(2014)第0113号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
31	元国用(2014)第0112号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
32	元国用(2014)第0124号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会把世者村民小组	出让	公共设施用地	324	否
33	元国用(2014)第0122号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会把世者村民小组	出让	公共设施用地	324	否
34	元国用(2014)第0121号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者村委会把世者村民小组	出让	公共设施用地	324	否
35	武国用(2015)	云南新	武定县环州乡拉务村	出让	公共设施	324	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
	第 1006206 号	能源	委会大外可见村民小组		用地		
36	武国用(2015)第 1006207 号	云南新能源	武定县环州乡拉务村委会大外可见村民小组	出让	公共设施用地	324	否
37	武国用(2015)第 1006205 号	云南新能源	武定县环州乡拉务村委会大外可见村民小组	出让	公共设施用地	324	否
38	武国用(2015)第 1006204 号	云南新能源	武定县环州乡拉务村委会大外可见村民小组	出让	公共设施用地	324	否
39	元国用(2015)第 0625 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
40	元国用(2015)第 0624 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
41	元国用(2015)第 0623 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
42	元国用(2015)第 0622 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
43	元国用(2015)第 0621 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
44	元国用(2015)第 0620 号	云南新能源	元谋县凉山乡把世者 i 村委会白石岩村民小组	出让	公共设施用地	324	否
45	元国用(2015)第 0619 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会老王麦地村民小组	出让	公共设施用地	324	否
46	元国用(2015)第 0618 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会老王麦地村民小组	出让	公共设施用地	324	否
47	元国用(2015)第 0617 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会老王麦地村民小组	出让	公共设施用地	324	否
48	元国用(2015)第 0616 号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会老王麦地村民小组	出让	公共设施用地	324	否
49	元国用(2015)第 0606 号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
50	元国用(2015)第 0607 号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
51	元国用(2015)第 0605 号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
52	元国用(2015)第 0604 号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
53	元国用(2015)第0602号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
54	元国用(2015)第0601号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多大村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
55	元国用(2015)第0600号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多小村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
56	元国用(2015)第0603号	云南新能源	元谋县黄瓜园镇舍多村委会舍多大村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
57	元国用(2015)第0599号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会阿羊村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
58	元国用(2015)第0598号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会阿羊村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
59	元国用(2015)第0597号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会阿羊村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
60	元国用(2015)第0596号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会阿羊村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
61	元国用(2015)第0595号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会阿羊村村民小组	出让	公共设施用地	324	否
62	元国用(2015)第0594号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
63	元国用(2015)第0593号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
64	元国用(2015)第0592号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
65	元国用(2015)第0591号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
66	元国用(2015)第0590号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
67	元国用(2015)第0589号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村民小组	出让	公共设施用地	324	否
68	寻国用(2014)第296号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
69	寻国用(2014)第295号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
70	寻国用(2014)第294号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
71	寻国用(2014)第293号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
72	寻国用(2014)第292号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
73	寻国用(2014)第290号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
74	寻国用(2014)第289号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
75	寻国用(2014)第288号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
76	寻国用(2014)第287号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
77	寻国用(2014)第286号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
78	寻国用(2014)第285号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
79	寻国用(2014)第284号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
80	寻国用(2014)第283号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
81	寻国用(2014)第282号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
82	寻国用(2014)第281号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
83	寻国用(2014)第280号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
84	寻国用(2014)第279号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
85	寻国用(2014)第278号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
86	寻国用(2014)第277号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
87	寻国用(2014)第276号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
88	寻国用(2014)第275号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
89	寻国用(2014)第274号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
90	寻国用(2014)第273号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
91	寻国用(2014)第272号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
92	寻国用(2014)第291号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡	出让	公共设施用地	400	否
93	寻国用(2011)第896号	云南电力	寻甸县仁德镇月秀路尚居·雅苑	出让	商服用地	21.73	否
94	寻国用(2011)第897号	云南电力	寻甸县仁德镇月秀路尚居·雅苑	出让	商服用地	21.73	否
95	寻国用(2011)第900号	云南电力	寻甸县仁德镇月秀路尚居·雅苑	出让	城镇住宅用地	59.75	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
96	寻国用(2011)第901号	云南电力	寻甸县仁德镇月秀路尚居雅苑	出让	城镇住宅用地	59.75	否
97	寻国用(2014)第297号	云南新能源	昆明市寻甸县六哨乡横河村委会	出让	公共设施用地	25,027.00	否
98	元国用(2014)第0031号	云南新能源	元谋县凉山乡大水井村委会曹家村村民小组	出让	城镇住宅用地	283.5	否
99	云(2020)寻甸县不动产权第0000806号	云南新能源	寻甸县六哨乡白栎村民委员会大火塘村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
100	云(2020)寻甸县不动产权第0000807号	云南新能源	寻甸县六哨乡白栎村民委员会大火塘村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
101	云(2020)寻甸县不动产权第0000808号	云南新能源	寻甸县六哨乡白栎村民委员会大火塘村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
102	云(2020)寻甸县不动产权第0000809号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
103	云(2020)寻甸县不动产权第0000810号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
104	云(2020)寻甸县不动产权第0000811号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
105	云(2020)寻甸县不动产权第0000812号	云南新能源	寻甸县六哨乡白栎村民委员会大火塘村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
106	云(2020)寻甸县不动产权第0000813号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
107	云(2020)寻甸县不动产权第0000814号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
108	云(2020)寻甸县不动产权第0000815号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
109	云(2020)寻甸县不动产权第0000816号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
110	云(2020)寻甸县不动产权第0000817号	云南新能源	寻甸县马场国有林	出让	公共设施用地	341.97	否
111	云(2020)寻甸县不动产权第0000818号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会大竹箐村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
112	云(2020)寻甸县不动产权第	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会大竹箐村	出让	公共设施用地	341.97	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
	0000819 号		民小组				
113	云(2020)寻甸县不动产权第0000820号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会海洋哨村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
114	云(2020)寻甸县不动产权第0000821号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会海洋哨村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
115	云(2020)寻甸县不动产权第0000822号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会海洋哨村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
116	云(2020)寻甸县不动产权第0000823号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会海洋哨村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
117	云(2020)寻甸县不动产权第0000824号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会海洋哨村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否
118	云(2020)寻甸县不动产权第0000825号	云南新能源	寻甸县先锋镇大窝铺村民委员会大窝铺村民小组	出让	公共设施用地	341.97	否

上述已取得权属证明的土地使用权中,有4宗证载使用权人名称与实际使用权人不一致,云南新能源正在办理该等土地的证载权利人更名或变更手续。

2) 尚未取得权属证明的土地使用权

截至2021年6月30日,云南新能源拥有1项尚未取得权属证明的土地使用权,土地面积为1,709.85平方米,具体情况如下:

序号	公司名称	坐落位置	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	云南新能源	海洋哨电场	生产	1,709.85	否

上述尚未取得权属证明的土地使用权占云南新能源总土地使用权面积比例较小。针对上述尚未取得权属证明的土地使用权,云南新能源已取得土地主管部门出具的说明文件,证明云南新能源正在办理土地权属证书。

同时,就云南新能源拥有的土地的瑕疵情况,国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺:“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿,则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿,并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动,避免本次交易的拟购买资产

因上述事项遭受损失。”

3) 租赁土地

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源不存在向第三方租赁使用土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源共拥有 5 项已取得不动产权证书的房产，建筑面积为 1,218.95 平方米，具体情况如下：

序号	证载权利人	权属证书号	坐落位置	建筑面积 (m ²)	证载用途	是否存在权利限制
1	云南新能源	房权证第 G12826号	元谋县元马镇元通街	624.35	住宅	否
2	云南电力	昆房权证寻字第 014321号	寻甸县仁德镇月秀路旁(尚居 雅苑) 17幢17-3号	218.02	住宅	否
3	云南电力	昆房权证寻字第 014323号	寻甸县仁德镇月秀路旁(尚居 雅苑) 17幢17-2号	218.02	住宅	否
4	云南电力	昆房权证寻字第 014322号	寻甸县仁德镇月秀路旁(尚居 雅苑) 17幢17-S3号	79.28	商业	否
5	云南电力	昆房权证寻字第 014320号	寻甸县仁德镇月秀路旁(尚居 雅苑) 17幢17-S2号	79.28	商业	否

上述房屋证载所有权人与实际所有权人不一致，云南新能源正在办理该等房屋的证载权利人更名手续，在履行相应的法律程序后，预计办理该等房屋权属证书的权利人更名手续不存在实质性法律障碍，更名手续完成前云南新能源可以对该处房屋进行正常使用。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源共拥有 3 项尚未取得权属证书的房屋，合计面积约为 5,260.85 平方米，具体情况如下：

序号	权利人	用途	坐落	建筑面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	云南新能源	办公楼、升压站用地	寻甸县	2,378.00	否
2	云南新能源	办公楼、升压站用地	元谋县	2,218.00	否
3	云南新能源	规划中会泽县境内牛栏江水域水电厂项目办公场所	会泽县通宝路龙锦花园第 A 组团第 F 栋 5 套房产	664.85	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋，云南新能源已取得主管部门出具的说明

文件，确认该等房屋正在办理房屋权属证书。

同时，就云南新能源拥有的房屋的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源不存在向第三方租赁使用房屋的情况。

3、主要设备情况

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	98,742.16	64,577.30	65.40%

4、主要负债情况

根据天职国际出具的云南新能源最近三年的审计报告，云南新能源最近三年的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	50,050.01	35,038.63	18,134.65	22,433.77
应付账款	10,918.32	12,114.29	11,300.84	10,726.33
合同负债	117.76	13.73	13.73	209.74
应付职工薪酬	48.40	38.75	34.32	52.86
应交税费	843.43	1,017.46	481.47	1,000.21
其他应付款	581.82	580.96	647.60	834.09
一年内到期的非流动负债	8,048.77	3,345.33	9,541.17	16,190.46
流动负债合计	70,608.52	52,149.15	40,153.79	51,447.46

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动负债:				
长期借款	20,308.00	28,681.75	35,642.75	41,982.25
长期应付款	5,149.30	7,756.83	12,319.44	13,213.21
递延收益	43.33	43.33	246.86	543.04
非流动负债合计	25,500.64	36,481.92	48,209.04	55,738.50
负债合计	96,109.16	88,631.06	88,362.83	107,185.96

5、对外担保情况

截至本报告书签署日，云南新能源不存在正在履行的对外担保合同。

6、资产抵押、质押等权利受限情况

截至2021年6月30日，云南新能源资产受限情况如下：

项目	2021年6月30日	占相应科目的比例	受限原因
应收账款	24,317.50	55.06%	质押借款
合计	24,317.50	-	-

除上述情况外，云南新能源不存在其他资产抵押、质押的情形。

上述抵押/质押借款中，债权的期限、金额、实际用途、抵押权人、受限期间、解除条件、解除安排等情况如下：

序号	借款人/抵押人	贷款人/抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押/质押资产	债务余额(万元)	解除条件
1	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2011.2.28	2023.2.27	风电项目建设	电费收费权	1,530.00	偿还全部借款
2	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2012.9.12	2022.9.11	风电项目建设	电费收费权	2,167.00	偿还全部借款
3	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2012.1.11	2022.1.10	风电项目建设	电费收费权	3,771.00	偿还全部借款
4	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2018.8.22	2022.1.10	风电项目建设	电费收费权	238.50	偿还全部借款
5	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2015.5.19	2026.5.18	风电项目建设	电费收费权	4,547.00	偿还全部借款
6	云南新能源	中国建设银行股份有限公司昆明城南支行	2018.9.13	2026.5.18	风电项目建设	电费收费权	539.00	偿还全部借款

序号	借款人/抵押人	贷款人/抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押/质押资产	债务余额(万元)	解除条件
7	云南新能源	中国工商银行股份有限公司昆明西市区支行	2015.2.13	2030.2.12	风电项目建设	电费收费权	11,525.00	偿还全部借款
合计							24,317.50	

上述债务合同中存在股权转让或股权结构变更前应取得债权人同意的约定。截至本报告书签署日，云南新能源取得债权人同意函或者虽未取得债权人同意函但已偿还的债务余额 23,540.00 万元；剩余 777.50 万元债务的债权人不存在明确不同意本次交易的情形，且金额较低，云南新能源正在积极与债权人沟通出具同意函事宜，不存在可能导致交易后龙源电力资产权属存在重大不确定性的情形。上述抵押/质押将在主债务合同履行完毕后解除，截至本报告书签署日，上述债务合同履行正常，不存在无法偿债的风险。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要经营资质情况

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	云南新能源	电力业务许可证	发电类	1063013-00856	2033.01.26	国家能源局云南监管办公室	2016.12.26

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源无占建工程金额比例超过 30%且尚未投运的在建项目。

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近 36 个月内，云南新能源不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，云南新能源不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万以上的重大诉讼案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

（1）收入的确认

云南新能源的收入主要包括电力销售等。

云南新能源在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

（2）云南新能源依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

1) 云南新能源满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在云南新能源履约的同时即取得并消耗云南新能源履约所带来的经济利益。

②客户能够控制云南新能源履约过程中在建的资产。

③云南新能源履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且云南新能源在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，云南新能源在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。云南新能源考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

2) 对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

①云南新能源就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②云南新能源已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③云南新能源已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④云南新能源已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(3) 收入的计量

云南新能源应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，云南新能源考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

1) 可变对价

云南新能源按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

2) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，云南新能源应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

3) 非现金对价

客户支付非现金对价的，云南新能源按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，云南新能源参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

4) 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与云南新能源其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

2、财务报表编制基础

(1) 编制基础

云南新能源财务报表以云南新能源持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

(2) 持续经营

云南新能源自报告期末起 12 个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，云南新能源的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 云南新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号) 以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 云南新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

(3) 云南新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 云南新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 云南新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 云南新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 云南新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 云南新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

云南新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

（九）交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后，云南新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司，仍为独立存续的法律主体，云南新能源及其下属公司的债权债务仍由其自身享有或承担，不涉及债权债务的转移。

二、广西新能源

（一）基本情况

1、基本信息

公司名称	广西国能能源发展有限公司
统一社会信用代码	91450000052708975F
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	209,623,463.69 元人民币
实缴出资	209,623,463.69 元人民币
法定代表人	吴应龙
成立日期	2012 年 8 月 14 日
营业期限	2012 年 8 月 14 日至 2042 年 8 月 13 日
注册地址	南宁市高新区总部路 1 号中国—东盟科技企业孵化基地一期 D9 栋
主要办公地点	南宁市高新区总部路 1 号中国—东盟科技企业孵化基地一期 D9 栋
经营范围	风能、太阳能、分布式能源、海洋能、生物能源、地热能、光电一体化、能源材料、光伏发电体新技术的开发、投资、建设、经营及管理；电力设备及材料的销售；新能源业务的技术服务、技术咨询；对生态旅游资源的开发利用的投资。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

2、历史沿革

（1）广西新能源的设立情况

2012 年 6 月 15 日，国电集团下发了《关于成立国电广西新能源开发有限公司的批复》（国电集人函[2012]131 号），同意成立广西新能源。

2012 年 7 月 31 日，广西新能源股东国电集团作出决定，同意成立广西新能源。

2012 年 8 月 9 日，广西金恒信会计师事务所出具了《验资报告》（金验字（2012）006 号），截至 2012 年 8 月 8 日，广西新能源已收到国电集团缴纳的出资额 2,060.00

万元。

2012年8月14日，广西新能源取得了营业执照。广西新能源设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	2,060.00	100%
合计		2,060.00	100%

(2) 2014年8月，第一次股权转让及增资

2014年5月19日，国电集团出具了《中国国电集团公司关于无偿划转所持广西区域部分单位股权和资产的批复》（国电集资函[2014]184号），同意将广西新能源100%的股权无偿划转给广西电力。

2014年8月11日，广西新能源的股东国电集团作出股东决定，同意将广西新能源100%的股权无偿划转给广西电力、并将广西新能源注册资本由2,060.00万元增加至5,845.00万元。

2014年8月15日，广西新能源取得了营业执照。本次股权转让及增资完成后，广西新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	广西电力	5,845.00	100%
合计		5,845.00	100%

(3) 2015年2月，第二次增资

2014年9月5日，广西新能源的股东广西电力作出决定，同意广西电力的出资额由5,845.00万元增加至8,845.00万元，并将广西新能源注册资本变更为8,845.00万元。

2015年2月9日，广西新能源取得了营业执照。本次增资完成后，广西新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	广西电力	8,845.00	100%

合计	8,845.00	100%
----	----------	------

(4) 2017年8月，第三次增资

2017年6月28日，广西新能源的股东广西电力出具了《关于国电广西新能源开发有限公司变更注册资本及相应修改章程的批复》（国电桂函[2017]13号）同意广西电力的出资额由8,845.00万元增加至13,845.00万元，并将广西新能源注册资本变更为13,845.00万元。

2017年8月17日，广西新能源取得了营业执照。本次增资完成后，广西新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	广西电力	13,845.00	100%
合计		13,845.00	100%

(5) 2018年3月，第四次增资

2017年10月25日，广西新能源的股东广西电力作出决定，同意向广西新能源增资2,000.00万元，并将广西新能源的注册资本变更为15,845.00万元。

2018年3月16日，广西新能源取得了营业执照。本次增资完成后，广西新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	广西电力	15,845.00	100%
合计		15,845.00	100%

(5) 2021年3月，第五次增资

2020年11月3日，广西新能源的股东广西电力作出《关于同意国电广西新能源开发有限公司利润分配方案的批复》，同意以转增资本方式向广西电力分配利润5,117.346369万元，并将广西新能源的注册资本变更为20,962.346369万元。

2021年3月11日，广西新能源取得了营业执照。本次增资完成后，广西新能源的股权结构如下：

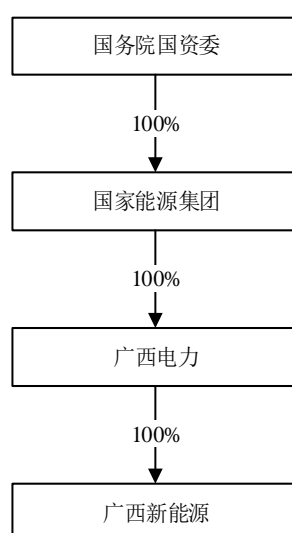
单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	广西电力	20,962.346369	100%
合计		20,962.346369	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，广西新能源的控股股东为广西电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源主要下属子公司和分支机构情况如下：

序号	企业名称	注册资本（万元）	持股比例	主要产品或业务
1	国电优能全州风电有限公司	18,916.20	97%	风力发电
2	国电优能恭城风电有限公司	19,195.60	97%	风力发电
3	国电优能玉林风电有限公司	4,400.00	60%	风力发电
4	国电北投灌阳风电有限公司	20,710.00	51%	风力发电
5	广西国能能源发展有限公司贵港分公司	-	-	风力发电

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，广西新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，广西新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，广西新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，广西新能源不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年主要财务数据

根据天职国际出具的广西新能源最近三年一期的审计报告，广西新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日/2020年	2019年12月31日/2019年	2018年12月31日/2018年
资产负债表项目				
总资产	464,945.48	442,399.63	343,633.20	360,940.91
总负债	377,710.03	366,837.60	286,667.48	306,074.10
归属于母公司的所有者权益	62,680.45	53,121.19	39,951.14	41,420.19
资产负债率	81.24%	82.92%	83.42%	84.80%
利润表项目				
营业收入	28,388.16	50,703.01	42,398.57	40,842.84
营业利润	13,019.32	22,225.79	15,141.99	14,627.36
利润总额	13,020.55	22,225.80	15,188.64	14,645.24
归属于母公司的净利润	9,559.27	13,170.05	9,937.49	12,230.74
扣除非经常性损益归属于母公司的净利润	9,546.25	13,127.16	9,896.02	12,231.89

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的广西新能源最近三年一期的审计报告，广西新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	-	1.23	-
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	12.70	57.00	0.40	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-	-	45.02	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1.03	-14.11	25.01	-1.15
合计	13.73	42.89	71.66	-1.15
所得税影响额	0.31	-	17.65	-
少数股东权益影响额	0.40	-	12.54	-
非经常性损益净额合计	13.02	42.89	41.47	-1.15

最近三年一期,广西新能源的非经常性损益主要来自于计入当期损益的政府补助、其他营业外收入和支出及其他符合非经常性损益定义的损益项目。

(三) 主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

广西新能源的主营业务为风力发电,与龙源电力主营业务基本一致,所处行业与龙源电力所处行业一致,行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内,广西新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至2021年6月30日,广西新能源拥有8个在运风电项目,合计装机容量414.5MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业,其主要业务流程大致相同,因此,广西新能源主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(三) 主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业,其主要经营模式大致相同,因此,广西新能源主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(三) 主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

(1) 主营业务收入情况

报告期内，广西新能源主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%
合计	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%

(2) 主要生产经营情况

报告期内，广西新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2020年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
装机容量 (MW)	414.5	334.5	334.5	318.5
发电量 (万千瓦时)	54,386.78	95,896.26	81,711.16	79,841.60
上网电量(万千瓦时)	53,365.27	94,188.98	80,158.63	78,165.29
弃风率	-	-	-	-
平均上网电价 (元/千瓦时, 不含税)	0.5320	0.5383	0.5289	0.5225
设备利用小时数 (小时)	1,356.96	2,866.85	2,719.32	2,737.59

(3) 下属项目情况

报告期内，广西新能源下属各发电项目情况如下：

1) 大容山风电场

项目名称	大容山风电场			
项目所属公司	国电优能玉林风电有限公司			
装机容量 (MW)	25.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	4,354.88	9,228.53	7,676.60	7,034.33
上网电量(万千瓦时)	4,286.41	9,081.21	7,550.21	6,917.99
上网电价	0.61元/千瓦时；其中燃煤标杆电价0.4207/元千瓦时；可再生能源补贴	0.61元/千瓦时；其中燃煤标杆电价0.4207/元千瓦时；可再生能源补贴	0.61元/千瓦时；其中燃煤标杆电价0.4207/元千瓦时；可再生能源补贴	0.61元/千瓦时；其中燃煤标杆电价0.4207/元千瓦时；可再生能源补贴

	0.1893 元/千瓦时	0.1893 元/千瓦时	0.1893 元/千瓦时	0.1893 元/千瓦时
--	--------------	--------------	--------------	--------------

2) 燕子山风电场

项目名称	燕子山风电场			
项目所属公司	国电优能恭城风电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	5,875.40	13,305.66	12,938.57	11,691.41
上网电量 (万千瓦时)	5,749.40	13,012.99	12,648.74	11,422.69
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时

3) 圆石山风电场

项目名称	圆石山风电场			
项目所属公司	国电优能恭城风电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	5,104.80	11,783.46	11,928.40	11,461.07
上网电量 (万千瓦时)	4,982.40	11,489.18	11,642.37	11,178.80
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时

4) 马头风电场

项目名称	马头风电场			
项目所属公司	国电北投灌阳风电有限公司			
装机容量 (MW)	50	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	6,428.50	13,886.60	13,653.44	13,307.63
上网电量 (万千瓦时)	6,344.70	13,734.43	13,424.68	13,026.65
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦

	时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时
--	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	-------------------------------

5) 正江岭风电场

项目名称	正江岭风电场			
项目所属公司	国电北投灌阳风电有限公司			
装机容量 (MW)	60	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	8,587.70	18,266.67	7,925.62	-
上网电量 (万千瓦时)	8,472.80	18,080.13	7,820.13	-
上网电价	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时

6) 天湖风电场

项目名称	天湖风电场			
项目所属公司	国电优能全州风电有限公司			
装机容量 (MW)	50	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	6,626.90	14,195.45	12,742.63	13,392.49
上网电量 (万千瓦时)	6,519.90	13,890.89	12,506.52	13,176.69
上网电价	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电 价 0.4207/元千瓦 时； 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时

7) 昌盛坪风电场

项目名称	昌盛坪风电场			
项目所属公司	国电优能全州风电有限公司			
装机容量 (MW)	50	项目类型	风力发电	
经营数据	2021 年 1-6 月	2020 年	2019 年	2018 年
发电量 (万千瓦时)	6,659.20	15,229.88	14,845.90	11,810.83
上网电量 (万千瓦时)	6,553.90	14,900.15	14,565.98	11,568.63
上网电价	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电	0.61 元/千瓦时； 其中燃煤标杆电

	价 0.4207/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	价 0.4207/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	价 0.4207/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	价 0.4207/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时
--	---	---	---	---

8) 百花山风电场

项目名称	百花山风电场			
项目所属公司	广西国能能源发展有限公司贵港分公司			
装机容量 (MW)	80	项目类型	风力发电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	10,749.40	-	-	-
上网电量 (万千瓦时)	10,507.90	-	-	-
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.4207/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.1893 元/千瓦时	-	-	-

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，广西新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年 6月 30日 /2020年 1-6月	2020年 12月 31日 /2020年度	2019年 12月 31日 /2019年度	2018年 12月 31日 /2018年度
上网电量 (万千瓦时)	53,365.27	94,188.98	80,158.63	78,165.29
市场化交易电量 (万千瓦时)	-	-	-	-

报告期内，广西新能源不存在参与市场化电量交易的情况。

(5) 主要客户销售情况

报告期内，广西新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额 (万元)	28,388.16	50,703.01	42,398.57	40,842.84
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100%	100%	100%	100%
其中：				
广西电网有限责任公司销售金额 (万元)	28,369.54	50,703.01	42,398.57	40,842.84
占营业收入的比例	99.93%	100%	100%	100%

报告期内，广西新能源客户集中度较高，主要为中国南方电网有限公司下属广西电网有限责任公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产

企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此广西电网有限责任公司销售收入占比较高具备合理性。

报告期内，广西新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有广西新能源 5% 以上股份的股东在广西新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

广西新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，广西新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，具有一定非持续性。报告期内，广西新能源主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	四川西南新科电力有限公司	工程物资	5,933.38	23.13%
2	江苏金风科技有限公司	工程施工	5,692.20	22.19%
3	中国电力建设集团有限公司	工程物资	4,718.08	18.39%
4	国电联合动力技术有限公司	工程物资	3,132.59	12.21%
5	宁夏盛浩方建设工程有限公司	工程物资	1,946.90	7.59%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			3,132.59	12.21%
合计			21,423.15	83.51%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	工程物资	18,448.23	29.07%
2	中国电力建设集团有限公司	工程施工	12,148.98	19.14%
3	新疆金风科技股份有限公司	工程物资	7,390.14	11.65%
4	四川西南新科电力有限公司	工程物资	3,192.00	5.03%
5	宝胜科技创新股份有限公司	工程物资	1,910.85	3.01%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			18,448.23	29.07%
合计			43,090.20	67.90%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	工程物资	11,252.79	41.62%
2	中国电力建设集团有限公司	工程施工	3,695.63	13.67%

3	中国葛洲坝集团股份有限公司	工程施工、物资	1,763.44	6.52%
4	江苏东峰电缆有限公司	工程物资	761.66	2.82%
5	上海交运沪北物流发展有限公司	工程施工	637.32	2.36%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			11,252.79	41.62%
合计			18,110.84	66.99%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	工程施工、物资	33,036.59	55.91%
2	中国电力建设集团有限公司	工程施工	4,298.71	7.27%
3	中国葛洲坝集团股份有限公司	工程施工、物资	3,054.59	5.17%
4	中国能源建设股份有限公司	工程施工、物资	2,859.74	4.84%
5	广东水电二局股份有限公司	工程物资	1,263.78	2.14%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			33,036.59	55.91%
合计			44,513.41	75.33%

报告期内，广西新能源前五大供应商中，国电联合动力技术有限公司与广西新能源同受国家能源集团控制。广西新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有广西新能源 5% 以上股份的股东在广西新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，广西新能源形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，广西新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措置，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

广西新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是广西新能源生产经营中的重点环节。广西新能源建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了一系列内部安全管理制度，并在日常经营过

程中要求员工严格执行。

报告期内，广西新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

广西新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。报告期内，广西新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，广西新能源不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，资产总额、营业收入、净资产额或净利润占广西新能源相关指标 20% 以上的重要子公司有 3 家，为国电北投灌阳风电有限公司、国电优能全州风电有限公司、国电优能恭城风电有限公司，具体情况如下：

1、国电北投灌阳风电有限公司

（1）基本信息

公司名称	国电北投灌阳风电有限公司
统一社会信用代码	91450327397011209W
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	20,710.00 万元
法定代表人	吴应龙
成立日期	2014 年 5 月 27 日
注册地址	广西桂林市灌阳县滨江西路 2 号
主要办公地点	广西桂林市灌阳县滨江西路 2 号
经营范围	开发、建设、运营、管理广西桂林市灌阳马头风电场、灌阳正江岭风电场；电力技术开发咨询、技术服务；发输变电设备检修维护以及（根据 CDM 框架）出售碳减排量（取得发改委备案后方可交易）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

（2）简要历史沿革

1) 2014 年 5 月 27 日，国电北投灌阳风电有限公司由广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司发起设立，成立时的注册资本为 1,000.00 万元。

2) 2015年2月9日,广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司对国电北投灌阳风电有限公司增资,其中广西新能源新增出资额1,000.00万元、广西北部湾投资集团有限公司新增出资额960.00万元;本次增资完成后,国电北投灌阳风电有限公司的注册资本由1,000.00万元变更为2,960.00万元,其中广西新能源出资额1,510.00万元(占注册资本总额的51.01%)、广西北部湾投资集团有限公司出资额1,450.00万元(占注册资本总额的48.70%)。

3) 2016年12月13日,广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司对国电北投灌阳风电有限公司增资,广西新能源累计新增出资3,120.00万元、广西北部湾投资集团有限公司累计新增出资额2,998.00万元;本次增资完成后,国电北投灌阳风电有限公司的注册资本由2,960.00万元变更为9,078.00万元,其中广西新能源出资额4,630.00万元(占注册资本总额的51.00%)、广西北部湾投资集团有限公司出资额4,448.00万元(占注册资本总额的49.00%)。

4) 2017年4月5日,广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司对国电北投灌阳风电有限公司增资,广西新能源新增出资额424.00万元、广西北部湾投资集团有限公司累计新增出资额407.00万元;本次增资完成后,国电北投灌阳风电有限公司的注册资本由9,078.00万元变更为9,909.00万元,其中广西新能源出资额5,054.00万元(占注册资本总额的51.00%)、广西北部湾投资集团有限公司出资额4,855.00万元(占注册资本总额的49.00%)。

5) 2017年11月8日,广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司对国电北投灌阳风电有限公司增资,广西新能源新增出资额0.1万元、广西北部湾投资集团有限公司累计新增出资额0.9万元;本次增资完成后,国电北投灌阳风电有限公司的注册资本由9,909.00万元变更为9,910.00万元,其中广西新能源出资额5,054.10万元(占注册资本总额的51.00%)、广西北部湾投资集团有限公司出资额4,855.90万元(占注册资本总额的49.00%)。

6) 2018年7月4日,广西新能源、广西北部湾投资集团有限公司对国电北投灌阳风电有限公司增资,广西新能源新增出资额5,508.00万元、广西北部湾投资集团有限公司累计新增出资额5,292.00万元;本次增资完成后,国电北投灌阳风电有限公司的注册资本9,910.00万元变更为20,710.00万元,其中广西新能源出资额10,562.10万元(占注册资本总额的51.00%)、广西北部湾投资集团有限

公司出资额 10,147.90 万元（占注册资本总额的 49.00%）。

7) 2018 年 12 月 26 日，广西北部湾投资集团有限公司将其持有国电北投灌阳风电有限公司 49.00% 的股份无偿划转至广西北部湾投资集团能源有限公司。本次股权划转完成后，广西新能源出资额 10,562.10 万元（占注册资本总额的 51.00%）、广西北部湾投资集团能源有限公司出资额 10,147.90 万元（占注册资本总额的 49.00%）。

8) 2020 年 6 月 5 日，广西北部湾投资集团能源有限公司将其持有国电北投灌阳风电有限公司 49.00% 的股份无偿划转至广西北投能源投资集团有限公司。本次股权划转完成后，广西新能源出资额 10,562.10 万元（占注册资本总额的 51.00%）、广西北投能源投资集团有限公司出资额 10,147.90 万元（占注册资本总额的 49.00%）。

（3）主要财务数据

最近三年一期国电北投灌阳风电有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 6 月 30 日/ 2021 年 1-6 月	2020 年 12 月 31 日/2020 年	2019 年 12 月 31 日/2019 年	2018 年 12 月 31 日/2018 年
总资产	119,019.38	118,782.50	119,726.84	82,871.01
总负债	79,778.66	83,399.47	93,510.77	63,572.04
所有者权益合计	39,240.72	35,383.03	26,216.08	19,298.97
营业收入	7,954.63	17,247.64	11,260.84	6,807.56
净利润	3,857.69	9,166.95	5,075.32	2,842.45

（4）主营业务概况

报告期内，国电北投灌阳风电有限公司主营业务为风力发电，主要运营下属马头风电场及正江岭风电场，截至 2021 年 6 月 30 日装机容量 110MW。

2、国电优能全州风电有限公司

（1）基本信息

公司名称	国电优能全州风电有限公司
统一社会信用代码	91450324057516542P
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	18,916.20 万元

法定代表人	吴应龙
成立日期	2012年11月14日
注册地址	全州县全州镇西堤路大车边（全州县地税局旁）
主要办公地点	全州县全州镇西堤路大车边（全州县地税局旁）
经营范围	风力发电。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

（2）简要历史沿革

1) 2012年11月14日，国电优能全州风电有限公司由广西新能源、北京优能恒达新能源科技有限公司发起设立，注册资本为5,000.00万元。

2) 2016年2月19日，广西新能源、北京优能恒达新能源科技有限公司对国电优能全州风电有限公司增资，其中广西新能源新增出资额13,498.714万元、北京优能恒达新能源科技有限公司新增出资额417.486万元；本次增资完成后，国电优能全州风电有限公司的注册资本由5,000.00万元变更为18,916.20万元，其中北京优能博瑞新能源科技有限公司出资额567.486万元（占注册资本总额的3.00%）、广西新能源出资额18,348.714万元（占注册资本总额的97.00%）。

（3）主要财务数据

最近三年一期国电优能全州风电有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日/ 2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
总资产	151,465.56	145,666.88	94,007.91	98,538.62
总负债	105,804.88	104,992.31	69,590.79	75,560.54
所有者权益合计	45,660.67	40,674.57	24,417.11	22,978.09
营业收入	7,033.66	15,423.70	14,290.94	12,953.61
净利润	3,686.10	7,698.47	7,156.68	6,352.95

（4）主营业务概况

报告期内，国电优能全州风电有限公司主营业务为风力发电，主要运营下属天湖风电场及昌盛坪风电场，截至2021年6月30日装机容量100MW。

3、国电优能恭城风电有限公司

(1) 基本信息

公司名称	国电优能恭城风电有限公司
统一社会信用代码	91450332057513245W
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	19,195.60 万元
法定代表人	吴应龙
成立日期	2012 年 11 月 13 日
注册地址	恭城县恭城镇城中西路印山南路 9 号
主要办公地点	恭城县恭城镇城中西路印山南路 9 号
经营范围	开发、建设、运营风力发电，电力技术开发咨询、技术服务，发输变电设备检修和维护以及（根据 C D M 框架）出售碳减排量。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

(2) 简要历史沿革

1) 2012 年 11 月 13 日，国电优能恭城风电有限公司由广西新能源、北京优能恒达新能源科技有限公司发起设立，注册资本为 5,000.00 万元。

2) 2015 年 4 月 24 日，国电优能恭城风电有限公司股东会作出决议，同意将广西新能源的出资比例调增为 97%，北京优能恒达新能源科技有限公司的出资比例缩减为 3%，并同意按照上述比例出资并履行股东权利和义务。2015 年 5 月 14 日，本次增资完成后，国电优能全州风电有限公司的注册资本由 5,000.00 万元变更为 19,195.60 万元，其中北京优能博瑞新能源科技有限公司出资额 575.868 万元（占注册资本总额的 3%）、广西新能源 18,619.732 万元（占注册资本总额的 97%）。

(3) 主要财务数据

最近三年一期国电优能恭城风电有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 6 月 30 日/ 2021 年 1-6 月	2020 年 12 月 31 日/2020 年	2019 年 12 月 31 日/2019 年	2018 年 12 月 31 日/2018 年
总资产	86,655.56	87,575.93	94,011.61	96,780.66
总负债	58,489.59	61,748.76	69,869.08	72,581.49
所有者权益合计	28,165.98	25,827.17	24,142.53	24,199.17
营业收入	5,769.16	13,161.79	12,846.05	11,772.44

净利润	2,326.31	5,122.01	3,819.30	4,306.60
-----	----------	----------	----------	----------

(4) 主营业务概况

报告期内，国电优能恭城风电有限公司主营业务为风力发电，主要运营下属燕子山风电场及圆石山风电场，截至 2021 年 6 月 30 日装机容量 99MW。

(五) 主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

根据天职国际出具的广西新能源最近三年一期的审计报告，广西新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07
应收票据	-	1,100.00	3,300.00	1,800.00
应收账款	56,319.09	42,686.92	28,941.88	22,244.53
预付款项	650.40	1,176.10	658.22	570.87
其他应收款	754.57	8,748.02	1,161.40	902.46
存货	152.40	113.10	65.92	59.21
其他流动资产	11,375.69	15,468.93	9,169.85	16,475.65
流动资产合计	91,405.74	90,145.51	75,148.27	69,330.80
非流动资产：				
固定资产	301,492.10	235,400.27	245,661.26	248,977.39
在建工程	70,607.84	103,579.01	22,229.06	41,998.28
无形资产	1,439.81	1,504.31	594.61	634.44
其他非流动资产	-	11,770.53	-	-
非流动资产合计	373,539.75	352,254.12	268,484.93	291,610.11
资产总计	464,945.48	442,399.63	343,633.20	360,940.91

1、对外投资情况

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源除控股子公司外不存在其他重大对外投资情况。

2、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源及其控股子公司拥有 70 项已取得权属证明的土地使用权，土地面积合计为 64,149.80 平方米具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005467 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (1 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
2	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005465 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (2 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
3	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005505 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (3 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
4	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005466 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (4 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
5	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005541 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (5 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
6	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005464 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (6 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
7	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005412 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (7 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
8	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005413 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (8 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
9	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005463 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (9 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
10	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005462 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (10 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
11	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005454 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (11 号地块)	出让	公共设施用地	7,200.00	无
12	桂 (2018) 北流市不动产权第 0005526 号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场 (12 号地块)	出让	公共设施用地	425	无
13	桂 (2018) 北流	国电优能	北流市民乐镇大容山	出让	公共设	425	无

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
	市不动产权第0005440号	玉林风电有限公司	林场(13号地块)		施用地		
14	桂(2018)北流市不动产权第0005420号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场(14号地块)	出让	公共设施用地	425	无
15	桂(2018)北流市不动产权第0005422号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场(15号地块)	出让	公共设施用地	425	无
16	桂(2018)北流市不动产权第0005444号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场(16号地块)	出让	公共设施用地	425	无
17	桂(2018)北流市不动产权第0005453号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场(17号地块)	出让	公共设施用地	425	无
18	桂(2018)北流市不动产权第0005443号	国电优能玉林风电有限公司	北流市民乐镇大容山林场(18号地块)	出让	公共设施用地	425	无
19	桂(2019)全州县不动产权第0005355号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会与全州县才湾镇南洞村背竹山屯交界处升压站	出让	公共设施用地	10,500.00	无
20	桂(2019)全州县不动产权第0005387号	国电优能全州风电有限公司	全州县才湾镇南洞村背竹山屯#22电箱	出让	公共设施用地	12	无
21	桂(2019)全州县不动产权第0005388号	国电优能全州风电有限公司	全州县才湾镇南洞村背竹山屯#23电箱	出让	公共设施用地	12	无
22	桂(2019)全州县不动产权第0005389号	国电优能全州风电有限公司	全州县才湾镇南洞村背竹山屯#25电箱	出让	公共设施用地	12	无
23	桂(2019)全州县不动产权第0005354号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#24电箱	出让	公共设施用地	12	无
24	桂(2019)全州县不动产权第0005371号	国电优能全州风电有限公司	全州县龙水镇大仙村委会#21电箱	出让	公共设施用地	12	无
25	桂(2019)全州县不动产权第0005370号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#20电箱	出让	公共设施用地	12	无
26	桂(2019)全州县不动产权第0005369号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#19电箱	出让	公共设施用地	12	无
27	桂(2019)全州县不动产权第0005368号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#18电箱	出让	公共设施用地	12	无
28	桂(2019)全州县不动产权第	国电优能全州风电	全州县大西江镇沙子坪村委会#17电箱	出让	公共设施用地	12	无

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
	0005352号	有限公司					
29	桂(2019)全州县不动产权第0005351号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#16电箱	出让	公共设施用地	12	无
30	桂(2019)全州县不动产权第0005350号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#15电箱	出让	公共设施用地	12	无
31	桂(2019)全州县不动产权第0005349号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#14电箱	出让	公共设施用地	12	无
32	桂(2019)全州县不动产权第0005345号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#13电箱	出让	公共设施用地	12	无
33	桂(2019)全州县不动产权第0005344号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#12电箱	出让	公共设施用地	12	无
34	桂(2019)全州县不动产权第0005343号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#11电箱	出让	公共设施用地	12	无
35	桂(2019)全州县不动产权第0005342号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#10电箱	出让	公共设施用地	12	无
36	桂(2019)全州县不动产权第0005341号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#9电箱	出让	公共设施用地	12	无
37	桂(2019)全州县不动产权第0005340号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#8电箱	出让	公共设施用地	12	无
38	桂(2019)全州县不动产权第0005386号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#7电箱	出让	公共设施用地	12	无
39	桂(2019)全州县不动产权第0005385号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#6电箱	出让	公共设施用地	12	无
40	桂(2019)全州县不动产权第0005384号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#5电箱	出让	公共设施用地	12	无
41	桂(2019)全州县不动产权第0005383号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#4电箱	出让	公共设施用地	12	无
42	桂(2019)全州县不动产权第0005382号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#3电箱	出让	公共设施用地	12	无
43	桂(2019)全州县不动产权第0005381号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#2电箱	出让	公共设施用地	12	无

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积(m ²)	是否存在权利限制
44	桂(2019)全州县不动产权第0005380号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#1 电箱	出让	公共设施用地	12	无
45	桂(2019)全州县不动产权第0005379号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会与全州县才湾镇南洞村背竹山屯交界处#25 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
46	桂(2019)全州县不动产权第0005353号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会与全州县才湾镇南洞村背竹山屯交界处#23 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
47	桂(2019)全州县不动产权第0005372号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会与全州县才湾镇南洞村背竹山屯交界处#22 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
48	桂(2019)全州县不动产权第0005377号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会与全州县龙水镇大仙村委会交界处#21 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
49	桂(2019)全州县不动产权第0005376号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#20 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
50	桂(2019)全州县不动产权第0005375号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#19 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
51	桂(2019)全州县不动产权第0005374号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#18 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
52	桂(2019)全州县不动产权第0005373号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#17 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
53	桂(2019)全州县不动产权第0005348号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#16 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
54	桂(2019)全州县不动产权第0005390号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#13 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
55	桂(2019)全州县不动产权第0005362号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#1 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
56	桂(2019)全州县不动产权第0005363号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#2 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
57	桂(2019)全州县不动产权第0005364号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#3 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
58	桂(2019)全州	国电优能	全州县大西江镇沙子	出让	公共设	314.2	无

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
	县不动产权第0005356号	全州风电有限公司	坪村委会#4 风机位		施用地		
59	桂(2019)全州县不动产权第0005357号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#5 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
60	桂(2019)全州县不动产权第0005358号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#6 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
61	桂(2019)全州县不动产权第0005359号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#7 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
62	桂(2019)全州县不动产权第0005360号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#8 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
63	桂(2019)全州县不动产权第0005361号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#9 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
64	桂(2019)全州县不动产权第0005365号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#10 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
65	桂(2019)全州县不动产权第0005347号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#15 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
66	桂(2019)全州县不动产权第0005346号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#14 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
67	桂(2019)全州县不动产权第0005367号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#12 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
68	桂(2019)全州县不动产权第0005366号	国电优能全州风电有限公司	全州县大西江镇沙子坪村委会#11 风机位	出让	公共设施用地	314.2	无
69	桂(2020)灌阳县不动产权第0003065号	国电北投灌阳风电有限公司	灌阳县灌阳镇马头村、鱼塘村、新圩镇合力村、西山瑶族乡大坪村	出让	公共设施用地	22,088.00	无
70	桂(2020)灌阳县不动产权第0003064号	国电北投灌阳风电有限公司	灌阳县灌阳镇马头村正江岭、鱼塘村、新街镇娘北村、西山瑶族乡大坪村	出让	公共设施用地	9,296.00	无

2) 尚未取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日, 广西新能源及其控股子公司共拥有 4 项尚未取得权属证书的土地使用权, 土地面积合计 58,035.09 平方米, 具体情况如下:

序号	公司名称	坐落位置	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	国电优能恭城风电有限公司	广西桂林市恭城县加会镇白燕、共和、大山村、平安乡下山源村	工业用地	23,567.37	否
2	国电优能全州风电有限公司	桂林市全州县才湾镇、大西江镇、龙水镇	工业用地	4,748.23	否
3	国电优能全州风电有限公司	桂林市全州县大西江镇沙子坪村委、龙水镇大仙村委、才湾镇南洞村委、才湾镇驿马村委、才湾镇佳洞村委	工业用地	7,068.00	否
4	国电广西新能源开发有限公司贵港分公司	贵港市港北区	工业用地	22,651.49	否

针对上述尚未取得权属证明的土地使用权，广西新能源已取得土地主管部门出具的说明文件，证明广西新能源正在办理土地权属证书。

同时，就广西新能源拥有的土地的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁土地

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源及其控股子公司不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源及其控股子公司不拥有已取得不动产权证书的房产。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源及其控股子公司共拥有 5 项尚未取得权属证书的房屋，合计面积约为 16,804.17 平方米，具体情况如下：

序号	权利人	用途	坐落位置	建筑面积 (m ²)	是否抵押
1	国电优能玉林风电有限公司	升压站	北流市民乐镇大容山林场	2,137.49	否
2	国电优能全州风电有限公司	升压站	桂林市全州县大西江镇沙子坪村委、龙水镇大仙村委、才湾镇南洞村委、才湾镇驿马村委、才湾镇佳洞村委	9,884.50	否
3	国电北投灌阳风电有限公司	升压站	桂林市灌阳县西山乡大坪村, 灌阳镇马头村、鱼塘村, 新圩镇合力村	2,222.63	否
4	国电优能恭城风电有限公司	升压站	广西桂林市恭城县加会镇白燕、共和、大山村、平安乡下山源村	1,947.20	否
5	国电广西新能源开发有限公司贵港分公司	升压站	白花山	612.35	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋, 广西新能源已取得主管部门出具的说明文件, 证明广西新能源正在办理房屋权属证书。

同时, 就广西能源房屋的瑕疵情况, 国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺: “如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿, 则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿, 并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动, 避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日, 广西新能源及其控股子公司合计使用 10 处、面积 4,618.92 平方米租赁房屋, 具体情况如下:

序号	承租方	出租方	房产证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
1	广西新能源	广西电力	邕房产证字第 02663704 号	南宁市高新区总部路 1 号中国—东盟科技企业孵化基地一期 D9 栋办公楼第 5、6 层及附楼 1 层、D10 栋 1 层	办公	2018.07.31-2021.08.01	2,742.00
2	国电优能全州风电有限公司	赵晓秋	全房产证全州镇字第 2014011900 号	全州县全州镇柘桥村委第 3 村民小组 (322 国道与全石公路接口处) 第 1 幢第 2 层	办公	2021.04.13-2022.04.12	158.67

序号	承租方	出租方	房产权证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积(m ²)
3	国电优能全州风电有限公司	谢毅	全州县不动产权第0004068号	全州县全州镇柘桥村委唐家村第5村民小组	住宿	2021.03.17-2022.03.16	315.00
4	国电优能全州风电有限公司	广西二一七投资管理有限公司	邕房权证高新区字第120023号	南宁市高新区丰达路6号	值班室	2020.12.1-2023.11.30	50.00
5	国电优能玉林风电有限公司	覃如宁	玉林市房权证玉房字第00021417号	广西玉林市人民东路574号中国人民银行中心支行招待所宿舍区	办公	2020.08.01-2021.07.31	252.75
6	国电北投灌阳风电有限公司	孔祥文	灌房权证灌阳县字第010509号	灌阳县镇滨江西路2号	办公	2020.05.06-2021.05.05	130.00
7	国电北投灌阳风电有限公司	广西二一七投资管理有限公司	邕房权证高新区字第120023号	南宁市高新区丰达路6号	值班休息室	2020.12.1-2023-11.30	50.00
8	国电优能恭城风电有限公司	广西二一七投资管理有限公司	邕房权证高新区字第120023号	南宁市高新区丰达路6号	值班休息室	2020.12.1-2023-11.30	50.00
9	国电广西新能源开发有限公司贵港分公司	广西二一七投资管理有限公司	邕房权证高新区字第120023号	南宁市高新区丰达路6号	值班休息室	2020.12.1-2023-11.30	50.00
10	国电广西新能源开发有限公司贵港分公司	刘晋兆	贵港房权证贵港市字第10129697号	贵港市港北区金港大道西江农场开发区	办公	2021.01.01-2022.12.31	820.50

3、主要设备情况

截至2021年6月30日日，广西新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	197,536.78	164,191.75	83.12%

4、主要负债情况

根据天职国际出具的广西新能源最近三年一期的审计报告，广西新能源最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	9,013.94	3,445.59	346.18	-
应付票据	-	1,619.36	2,637.01	7,820.00
应付账款	39,029.78	23,950.39	22,482.78	37,858.64
应付职工薪酬	704.48	131.20	116.47	109.32
应交税费	665.28	295.62	268.90	29.28
其他应付款	10,320.74	13,644.39	22,073.63	25,462.80
一年内到期的非流动 负债	10,826.55	27,843.00	23,031.00	13,962.91
其他流动负债	989.08	3,638.92	-	-
流动负债合计	71,549.83	74,568.45	70,955.97	85,242.96
非流动负债：				
长期借款	305,789.37	291,885.82	215,303.17	220,397.81
递延收益	370.83	383.33	408.33	433.33
非流动负债合计	306,160.20	292,269.15	215,711.51	220,831.14
负债合计	377,710.03	366,837.60	286,667.48	306,074.10

5、对外担保情况

截至本报告书签署日，广西新能源不存在正在履行的对外担保合同。

6、资产抵押、质押等权利受限情况

截至2021年6月30日，广西新能源资产受限情况如下：

项目	2021年6月30日	占相应科目的比例	受限原因
应收账款	50,414.24	89.52%	电费收费权质押
固定资产	56,037.50	18.59%	抵押借款
合计	106,451.74	-	-

除上述情况外，广西新能源不存在其他资产抵押、质押的情形。

上述抵押/质押借款中，债权的期限、金额、实际用途、抵押权人、受限期

间、解除条件、解除安排等情况如下：

序号	借款人/抵押人	贷款人/抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押/质押资产	债务余额(万元)	解除条件
1	广西新能源	中国工商银行股份有限公司贵港分行	2020.3.31	2035.3.30	风电项目建设	电费收费权	17,626.00	偿还全部借款
2	广西新能源	中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区贵港市分行	2020.3.31	2036.3.30	风电项目建设	电费收费权	1,000.00	偿还全部借款
3	国电北投灌阳风电有限公司	中国农业银行股份有限公司灌阳县支行	2014.11.26	2030.9.14	风电项目建设	电费收费权	31,788.24	偿还全部借款
4	国电优能全州风电有限公司	中国农业银行股份有限公司全州县支行	2015.12.18	2029.6.22	风电项目建设	风机设备等	300.00	偿还全部借款
5	国电优能全州风电有限公司	中国农业银行股份有限公司全州县支行	2016.1.14	2029.6.22	风电项目建设	风机设备等	1,000.00	偿还全部借款
6	国电优能全州风电有限公司	中国农业银行股份有限公司全州县支行	2016.4.15	2029.6.22	风电项目建设	风机设备等	640.45	偿还全部借款
7	国电优能全州风电有限公司	中国农业银行股份有限公司全州县支行	2016.6.15	2029.6.22	风电项目建设	风机设备等	800.00	偿还全部借款
8	国电优能全州风电有限公司	中国农业银行股份有限公司全州县支行	2017.6.1	2028.6.1	风电项目建设	风机设备等	5,907.23	偿还全部借款
9	国电优能恭城风电有限公司	国家开发银行股份有限公司	2013.7.17	2028.7.16	风电项目建设	风机设备等	21,000.00	偿还全部借款
10	国电优能恭城风电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司广西壮族自治区桂林市分行	2017.7.31	2031.8.1	置换前期借款	风机设备等	26,389.82	偿还全部借款
合计							18,626.00	

上述债务合同中不存在进行本次交易须取得债权人同意的约定，无需取得债权人的同意。上述抵押/质押将在主债务合同履行完毕后解除，截至本报告书签

署日，上述债务合同履行正常，不存在无法偿债的风险。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要生产经营资质情况

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源及其控股子公司的业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	国电优能玉林风电有限公司	电力业务许可证	发电类	1062715-00002	2035.02.01	国家能源局南方监管局	2017.05.31
2	国电优能恭城风电有限公司	电力业务许可证	发电类	1062717-00048	2037.07.16	国家能源局南方监管局	2017.07.17
3	国电北投灌阳风电有限公司	电力业务许可证	发电类	1062717-00047	2037.07.17	国家能源局南方监管局	2020.01.19
4	国电优能全州风电有限公司	电力业务许可证	发电类	1062717-00039	2037.07.04	国家能源局南方监管局	2019.04.01
5	广西国能能源发展有限公司贵港分公司	电力业务许可证	发电类	1462721-06914	2041.03.04	国家能源局南方监管局	2021.06.09

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源占建工程金额比例超过 30% 且尚未投运的主要在建项目包括全州青山口项目，上述在建项目已履行许可或备案程序如下：

序号	项目名称	立项批复/备案文件名称及文号	环评批复文件名称及文号
1	全州青山口项目	桂发改能源[2018]354 号	市环审[2019]18 号

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

2021 年 2 月 9 日，广西新能源子公司国电优能恭城风电有限公司因未经批准在江永县源口瑶族乡三源村燕子山段占用土地修建风电机位，收到江永县自然资源局出具的《行政处罚决定书》（江永自然资罚字[2021]005 号），对国电优能恭城风电有限公司进行如下处罚：1）责令退还占用土地 1,200 平方米；2）责令拆除占用土地上的建筑物和其他设施，回复土地原状；3）处以罚款人民币 36,000 元。

针对上述行政处罚：1）国电优能恭城风电有限公司已缴纳罚款；2）2021

年 3 月，国电优能恭城风电有限公司对相关风电机位进行了植被修复；3) 国电优能恭城风电有限公司拟拆除相关三台风电机组并退还相关土地。

2021 年 5 月 12 日，江永县自然资源局出具了《证明》确认上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。

除上述行政处罚外，最近 36 个月内，广西新能源及其控制的子公司不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，广西新能源不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万以上的重大诉讼案件。

(八) 会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

广西新能源收入成本的确认原则和计量方法参见本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

广西新能源财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，广西新能源的重大会计政策或会计估计龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 广西新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号) 以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018

年度利润表项目无影响。

(2) 广西新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。

(3) 广西新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 广西新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 广西新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 广西新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 广西新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 广西新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

广西新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后，广西新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司，仍为独立存续的法律主体，广西新能源及其下属公司的债权债务仍由其自身享有或承担，不涉及债权债务的转移。

三、东北新能源

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	国能东北新能源发展有限公司
统一社会信用代码	91210000552582694M
企业类型	有限责任公司（法人独资）
注册资本	44,476.82603 万人民币
实缴出资	44,476.82603 万人民币
法定代表人	赵林峰
成立日期	2010 年 3 月 30 日
营业期限	2010 年 3 月 30 日至无固定期限
注册地址	辽宁省沈阳市沈河区沈水路 586 号
主要办公地点	辽宁省沈阳市沈河区沈水路 586 号
经营范围	风力发电、水力发电、生物质发电、太阳能电站等新能源项目开发、投资及相应企业建设、生产经营管理、发电设备的运行检修；购售电、合同能源管理、综合节能和用能咨询；配电网开发、投资、建设、经营和管理；新能源汽车充电设施的建设管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

注：2021 年 7 月，东北新能源名称变更为“国能东北新能源发展有限公司”。

2、历史沿革

(1) 东北新能源设立情况

2010 年 2 月 23 日，辽宁电力下发了《关于成立国电东北新能源发展有限公司的通知》（国电东北人[2010]93 号），同意成立国电东北新能源发展有限公司。

2010 年 3 月 23 日，沈阳公信会计师事务所有限责任公司出具了《验资报告》

(公信验字[2010]Y019号)，截至2010年3月23日，东北新能源已收到辽宁电力缴纳的出资额5,000.00万元。

2010年3月30日，东北新能源取得了营业执照。东北新能源设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	辽宁电力	5,000.00	100%
合计		5,000.00	100%

(2) 2014年12月，第一次增资

2014年11月15日，东北新能源的股东辽宁电力作出决定，同意将辽宁电力的出资额由5,000.00万元增加至41,754.00万元，东北新能源的注册资本增加至41,754.00万元。

2014年12月16日，东北新能源取得了营业执照。本次增资完成后，东北新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	辽宁电力	41,754.00	100%
合计		41,754.00	100%

(3) 2021年9月，第二次增资

2020年9月4日，国家能源集团作出《关于2019年度利润分配的批复》(国家能源财务函[2020]439号)；2020年9月22日，东北新能源股东辽宁电力作出《国电东北电力有限公司关于2019年度利润分配的通知》(国电东北财[2020]269号)，利润分配预案经国家能源集团总经理专题会审议通过，同意以转增资本方式向辽宁电力分配利润2,722.82603万元，并将东北新能源的注册资本变更为44,476.82603万元。

2021年9月28日，东北新能源取得了营业执照。本次增资完成后，东北新能源的股权结构如下：

单位：万元

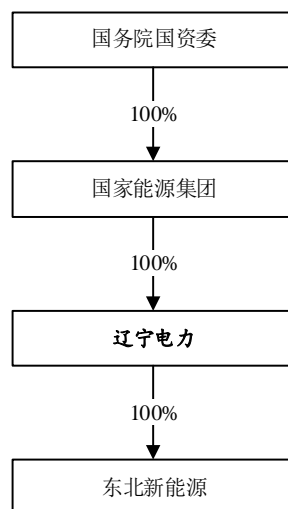
序号	股东名称	出资额	股权比例
1	辽宁电力	44,476.82603	100%

合计	44,476.82603	100%
----	--------------	------

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，东北新能源的控股股东为辽宁电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源主要下属子公司和分支机构情况如下：

序号	企业名称	注册资本（万元）	持股比例	主要产品或业务
1	集安长川水力发电有限公司	1,000.00	95.00%	水力发电
2	国电双辽新能源有限公司	5,764.00	74.32%	风力发电
3	阜新巨龙湖风力发电有限公司	40,000.00	60.00%	风力发电
4	阜新华顺风力发电有限公司	15,300.00	51.00%	风力发电
5	国能东北新能源发展有限公司朝阳分公司	-	-	风力发电

注 1：截至本报告书签署日，集安长川水力发电有限公司未实际开展业务。

注 2：2021 年 1 月 25 日，国电双辽新能源有限公司股东双辽电力实业有限责任公司增资 2,636.00 万元，本次增资尚未办理工商变更登记，本次增资完成后东北新能源对国电双辽新能源有限公司持股比例将由 74.32% 变为 51.00%。

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，东北新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，东北新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，东北新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，东北新能源不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年一期主要财务数据

根据天职国际出具的东北新能源最近三年一期的审计报告，东北新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
资产负债表项目				
总资产	249,885.51	266,263.64	252,332.55	253,656.82
总负债	130,143.38	161,761.42	151,029.94	156,802.31
归属于母公司的所有者权益	81,768.70	73,408.43	72,187.70	71,427.15
资产负债率	52.08%	60.75%	59.85%	61.82%
利润表项目				
营业收入	26,784.89	42,963.63	45,366.65	45,955.00
营业利润	15,575.77	16,035.52	21,043.40	21,801.63
利润总额	15,575.77	15,840.58	20,893.07	22,067.83
归属于母公司的净利润	8,360.26	5,909.29	6,176.31	7,943.03
扣除非经常性损益归属于母公司的净利润	8,360.26	5,125.62	5,218.02	6,542.51

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的东北新能源最近三年一期的审计报告，东北新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	9.70	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	2,065.92	2,353.06	2,765.98
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-	-	-	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-204.56	-150.33	267.71
合计	-	1,871.07	2,202.73	3,033.70
所得税影响额	-	467.77	550.68	758.43
少数股东权益影响额	-	619.63	693.76	874.75
非经常性损益净额合计	-	783.67	958.29	1,400.53

最近三年一期，东北新能源的非经常性损益主要来自于政府补助。

（三）主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

东北新能源的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，东北新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至2021年6月30日，东北新能源拥有8个在运风电场，合计装机容量394.5MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要业务流程大致相同，因此，东北新能源主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此，东北新能源主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

（1）主营业务收入情况

报告期内，东北新能源主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	26,784.89	100.00%	42,954.79	100.00%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%
合计	26,784.89	100.00%	42,954.79	100.00%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%

（2）主要生产经营情况

报告期内，东北新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
装机容量（MW）	394.5	394.5	394.5	394.5
发电量（万千瓦时）	55,756	96,323	99,422	97,887
上网电量（万千瓦时）	54,467	94,085	97,084	95,593
弃风率	0.21%	0.21%	0.12%	0.74%
平均上网电价（元/千瓦时，不含税）	0.4918	0.4566	0.4673	0.4807
设备利用小时数（小时）	1,413	2,442	2,520	2,481

（3）下属项目情况

报告期内，东北新能源下属各发电项目情况如下：

1) 西大营子风力发电项目

项目名称	西大营子风力发电项目			
项目所属公司	阜新华顺风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	7,970	13,731	14,174	13,497
上网电量 (万千瓦时)	7,789	13,420	13,855	13,199
上网电价	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时

2) 巨龙湖风力发电项目

项目名称	巨龙湖风力发电项目			
项目所属公司	阜新巨龙湖风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	6,658	11,174	11,782	11,649
上网电量 (万千瓦时)	6,558	11,004	11,610	11,472
上网电价	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时

3) 千佛山风力发电项目

项目名称	千佛山风力发电项目			
项目所属公司	阜新巨龙湖风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	6,694	11,186	11,777	11,616
上网电量 (万千瓦时)	6,523	10,903	11,480	11,327
上网电价	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351元/ 千瓦时

项目名称	千佛山风力发电项目			
项目所属公司	阜新巨龙湖风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
	补贴 0.2351 元/ 千瓦时	补贴 0.2351 元/ 千瓦时	补贴 0.2351 元/ 千瓦时	补贴 0.2351 元/ 千瓦时

4) 东方红风力发电项目

项目名称	东方红风力发电项目			
项目所属公司	阜新巨龙湖风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	6,562	11,132	11,834	11,477
上网电量 (万千瓦时)	6,422	10,894	11,581	11,237
上网电价	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时

5) 平安地风力发电项目

项目名称	平安地风力发电项目			
项目所属公司	阜新巨龙湖风力发电有限公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	6,760	11,712	12,199	11,974
上网电量 (万千瓦时)	6,581	11,403	11,876	11,659
上网电价	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时	燃煤标杆电价 0.3749 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源 补贴 0.2351 元/ 千瓦时

6) 北票北四家子风力发电项目

项目名称	北票北四家子风力发电项目			
项目所属公司	国能东北新能源发展有限公司朝阳分公司			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	

经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	6,203	11,491	11,133	11,251
上网电量(万千瓦时)	6,055	11,217	10,860	10,993
上网电价	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时

7) 国电北票陶家沟风力发电项目

项目名称	国电北票陶家沟风力发电项目			
项目所属公司	国能东北新能源发展有限公司朝阳分公司			
装机容量(MW)	48.0	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	6,344	10,856	10,679	10,990
上网电量(万千瓦时)	6,192	10,591	10,416	10,750
上网电价	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3749元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2451元/千瓦时

8) 双辽井岗风电场一期工程项目

项目名称	双辽井岗风电场一期工程项目			
项目所属公司	国电双辽新能源有限公司			
装机容量(MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	8,565	15,041	15,844	15,433
上网电量(万千瓦时)	8,347	14,653	15,406	14,956
上网电价	燃煤标杆电价0.3731元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2369元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3731元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2369元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3731元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2369元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3731元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2369元/千瓦时

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，东北新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量（万千瓦时）	54,467	94,085	97,084	95,593
市场化交易电量（万千瓦时）	16,982	35,349	48,887	27,809

（5）主要客户销售情况

报告期内，东北新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额（万元）	26,784.89	42,963.63	45,366.65	45,955.00
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
其中：				
国网辽宁省电力有限公司销售金额（万元）	22,930.55	36,140.12	38,294.45	39,350.90
国网辽宁省电力有限公司占营业收入的比例	85.61%	84.12%	84.41%	85.63%

报告期内，东北新能源客户集中度较高，主要为国网辽宁省电力有限公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此国网辽宁省电力有限公司销售收入占比较高具备合理性。

报告期内，东北新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有东北新能源 5% 以上股份的股东在东北新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

东北新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，东北新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，其主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	设备款	1,101.23	17.12%
2	阜新联合风力发电有限公司	工程款	750.00	11.66%

3	新疆金风科技股份有限公司	工程款	603.92	9.39%
4	北京天源科创风电技术有限责任公司	工程款	570.82	8.87%
5	北京国电思达科技有限公司	工程款	475.60	7.39%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,576.83	24.51%
合计			3,501.57	54.43%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	东方电气股份有限公司	设备款	10,668.10	34.46%
2	北京天源科创风电技术有限责任公司	工程款	3,024.54	9.77%
3	国能（北京）配送中心有限公司	工程物资款	1,658.56	5.36%
4	阜新联合风力发电有限公司	工程款	1,508.31	4.87%
5	国电联合动力技术有限公司	工程物资款	1,244.38	4.02%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			2,902.94	9.38%
合计			18,103.89	58.47%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	工程物资款	1,694.38	15.87%
2	东方电气风电有限公司	工程款	1,143.95	10.71%
3	阜新联合风力发电有限公司	工程款	711.78	6.67%
4	福氏新能源技术（上海）有限公司	工程款	536.49	5.02%
5	北京天源科创风电技术有限责任公司	工程款	480.21	4.50%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,694.38	15.87%
合计			4,566.82	42.76%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	阜新联合风力发电有限公司	工程款	709.59	11.64%
2	吉林省瀚凯市政工程有限公司	工程款	603.69	9.91%
3	北京国电思达科技有限公司	材料款、工程款	385.04	6.32%
4	国电物流有限公司	材料款	373.57	6.13%
5	山东省隆晟风力发电服务有限公司	工程款	299.70	4.92%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			758.61	12.45%
合计			2,371.60	38.91%

报告期内，东北新能源前五大供应商中，国电物流有限公司、北京国电思达科技有限公司、国能（北京）配送中心有限公司、国电联合动力技术有限公司与东北新能源同受国家能源集团控制。东北新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有东北新能源 5%以上股份的股东在东北新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，东北新能源形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，东北新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措置，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

东北新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是东北新能源生产经营中的重点环节。东北新能源建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，东北新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

东北新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。报告期内，东北新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，东北新能源不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，资产总额、营业收入、净资产额或净利润占东北新能源相关指标 20%以上的重要子公司有 3 家，为阜新巨龙湖风力发电有限公司、

国电双辽新能源有限公司、阜新华顺风力发电有限公司，具体情况如下：

1、阜新巨龙湖风力发电有限公司

(1) 基本信息

公司名称	阜新巨龙湖风力发电有限公司
统一社会信用代码	912109226837264676
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	40,000 万元
法定代表人	赵林峰
成立日期	2009 年 2 月 9 日
注册地址	阜新市彰武县南承路柳河林场办公楼
主要办公地点	阜新市彰武县南承路柳河林场办公楼
经营范围	开发、建设、运营风力发电场；风力发电技术咨询、培训、技术及设备租赁服务、风力发电的研究、开发及工程配套服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

(2) 简要历史沿革

1) 2009 年 2 月 9 日，阜新巨龙湖风力发电有限公司由协合风电投资有限公司、辽宁能源投资（集团）有限责任公司发起设立，注册资本为 10,000.00 万元，协合风电投资有限公司出资额 6,000.00 万元（占注册资本总额的 60%）、辽宁能源投资（集团）有限责任公司出资额 4,000.00 万元（占注册资本总额的 40%）。

2) 2012 年 3 月 23 日，辽宁能源投资（集团）有限责任公司将阜新巨龙湖风力发电有限公司 40% 的股权转让给辽宁辽能风力发电有限公司；本次转让完成后，阜新巨龙湖风力发电有限公司的股东为协合风电投资有限公司（出资额 6,000.00 万元，占注册资本总额的 60%）、辽宁辽能风力发电有限公司（出资额 4,000.00 万元，占注册资本总额的 40%）。

3) 2013 年 5 月 30 日，协合风电投资有限公司将阜新巨龙湖风力发电有限公司 60% 的股权转让给东北新能源；本次转让完成后，阜新巨龙湖风力发电有限公司的股东为东北新能源（出资额 6,000.00 万元，占注册资本总额的 60%）、辽宁辽能风力发电有限公司（出资额 4,000.00 万元，占注册资本总额的 40%）。

4) 2017 年 12 月 5 日，东北新能源、辽宁辽能风力发电有限公司对阜新巨龙湖风力发电有限公司增资，其中东北新能源新增出资额 18,000.00 万元、辽宁

辽能风力发电有限公司新增出资额 12,000.00 万元；本次增资完成后，阜新巨龙湖风力发电有限公司的注册资本由 10,000.00 万元变更为 40,000.00 万元，其中东北新能源出资额 24,000.00 万元（占注册资本总额的 60%）、辽宁辽能风力发电有限公司出资额 16,000.00 万元（占注册资本总额的 40%）。

（3）主要财务数据

最近三年一期阜新巨龙湖风力发电有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

主要科目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
总资产	112,546.18	122,222.44	116,401.78	117,576.92
总负债	57,306.17	72,339.99	65,584.41	63,618.39
所有者权益合计	55,240.01	49,882.45	50,817.37	53,958.53
营业收入	13,094.31	20,032.58	21,654.28	22,110.09
净利润	5,357.57	5,944.53	7,643.83	7,454.80

（4）主营业务概况

报告期内，阜新巨龙湖风力发电有限公司主营业务为风力发电，主要运营巨龙湖、千佛山、东方红和平安地风力发电项目，装机容量 198MW。

2、国电双辽新能源有限公司

（1）基本信息

公司名称	国电双辽新能源有限公司
统一社会信用代码	91220382584602864H
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	5,764 万元
法定代表人	李玉刚
成立日期	2011 年 10 月 27 日
注册地址	双辽市辽西街（国电双辽发电有限公司院内）
主要办公地点	双辽市辽西街（国电双辽发电有限公司院内）
经营范围	新能源项目开发及其相应企业建设、生产经营管理；风力发电、太阳能发电。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（2）简要历史沿革

1) 2011 年 10 月 27 日，双辽电力实业有限责任公司、东北新能源发起设

立国电双辽新能源有限公司，注册资本为 600.00 万元。

2) 2014 年 1 月 14 日，国电双辽新能源有限公司增资，本次增资完成后，国电双辽新能源有限公司的注册资本由 600.00 万元变更为 2,720.00 万元，其中双辽电力实业有限责任公司出资额 782.00 万元（占注册资本总额的 28.75%），东北新能源出资额 1,938.00 万元（占注册资本总额 71.25%）。

3) 2015 年 1 月 20 日，国电双辽新能源有限公司增资，本次增资完成后，国电双辽新能源有限公司的注册资本由 2,720.00 万元变更为 5,264.00 万元，其中双辽电力实业有限责任公司出资额 980.00 万元（占注册资本总额的 18.62%），东北新能源出资额 4,284.00 万元（占注册资本总额的 81.38%）。

4) 2015 年 12 月 16 日，国电双辽新能源有限公司增资，本次增资完成后，国电双辽新能源有限公司的注册资本由 5,264.00 万元变更为 5,764.00 万元，其中双辽电力实业有限责任公司出资额 1,480.00 万元（占注册资本总额的 25.68%），东北新能源出资额 4,284.00 万元（占注册资本总额的 74.32%）。

5) 2021 年 1 月 25 日，国电双辽新能源有限公司增资，本次增资完成后，国电双辽新能源有限公司的注册资本由 5,764.00 万元变更为 8,400.00 万元，其中双辽电力实业有限责任公司出资额 4,116.00 万元（占注册资本总额的 49.00%），东北新能源出资额 4,284.00 万元（占注册资本总额的 51.00%），截至本报告书签署日，国电双辽新能源已经收到双辽电力实业有限责任公司的本次增资额共计 2,636.00 万元，本次增资尚未办理工商变更登记。

（3）主要财务数据

最近三年一期国电双辽新能源有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

主要科目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
总资产	51,472.60	52,199.84	46,663.77	45,491.82
总负债	31,701.24	36,843.05	33,280.41	34,224.47
所有者权益合计	19,771.36	15,356.79	13,383.36	11,267.35
营业收入	3,854.34	6,814.67	7,072.20	6,604.10
净利润	1,778.57	1,973.43	2,116.01	2,690.84

(4) 主营业务概况

报告期内，国电双辽新能源有限公司主营业务为风力发电，主要运营双辽井岗风电场一期工程项目，装机容量 49.5MW。

3、阜新华顺风力发电有限公司

(1) 基本信息

公司名称	阜新华顺风力发电有限公司
统一社会信用代码	912109226866392388
企业类型	有限责任公司（国有控股）
注册资本	15,300 万元
法定代表人	赵林峰
成立日期	2009 年 5 月 12 日
注册地址	阜新市彰武县南承路柳河林场办公楼
主要办公地点	阜新市彰武县南承路柳河林场办公楼
经营范围	开发、建设、运营风力发电场；风力发电技术咨询、培训、技术及设备租赁服务，风力发电的研究、开发及工程配套服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

(2) 简要历史沿革

1) 2009 年 5 月 12 日，上海申化控股股份有限公司、中国风电能源投资有限公司、协和风电投资有限公司发起设立阜新华顺风力发电有限公司，注册资本为 7,000.00 万元。

2) 2009 年 6 月 22 日，上海申化控股股份有限公司、中国风电能源投资有限公司、协和风电投资有限公司对阜新华顺风力发电有限公司增资，其中上海申化控股股份有限公司增资 4,150.00 万元、中国风电能源投资有限公司增资 4,067.00 万元、协和风电投资有限公司增资 83.00 万元；本次增资完成后，阜新华顺风力发电有限公司的注册资本由 7,000.00 万元变更为 15,300.00 万元，其中上海申化控股股份有限公司出资额 7,650.00 万元（占注册资本总额的 50%）、中国风电能源投资有限公司出资额 7,497.00 万元（占注册资本总额的 49%）、协和风电投资有限公司出资额 153.00 万元（占注册资本总额的 1%）。

3) 2010 年 8 月 26 日，上海申华控股股份有限公司将阜新华顺风力发电有限公司 50% 的股份以 7,650.00 万元转让给上海申华风电新能源有限公司；本次转

让完成后，国阜新华顺风力发电有限公司的股东为上海申华风电新能源有限公司，出资额 7,650.00 万元（占注册资本总额的 50%）、中国风电能源投资有限公司，出资额 7,497.00 万元（占注册资本总额的 49%）、协和风电投资有限公司，出资额 153.00 万元（占注册资本总额的 1%）。

4) 2013 年 5 月 31 日，中国风电能源投资有限公司阜新华顺风力发电有限公司 49% 的股份以 7,497.00 万元转让给东北新能源、协合风电投资有限公司将阜新华顺风力发电有限公司 1% 的股份以 232.15 万元转让给东北新能源、上海申华风电新能源有限公司将阜新华顺风力发电有限公司 1% 的股份以 232.15 万元转让给东北新能源；本次转让完成后，国阜新华顺风力发电有限公司的股东为上海申华风电新能源有限公司、东北新能源。

5) 2021 年 3 月 30 日，上海申华风电新能源有限公司将阜新华顺风力发电有限公司 49% 的股份以 11,528.00 万元转让给北京经开综合智慧能源有限公司。本次转让完成后，国阜新华顺风力发电有限公司的股东是北京经开综合智慧能源有限公司（出资额 7,497.00 万元，占注册资本总额的 49%）、东北新能源（出资额 7,803.00 万元，占注册资本总额的 51%）。

（3）主要财务数据

最近三年一期阜新华顺风力发电有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

主要科目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
总资产	30,776.45	30,030.23	31,509.45	31,725.58
总负债	8,779.45	9,924.60	11,280.58	11,776.06
所有者权益合计	21,997.00	20,105.62	20,228.87	19,949.52
营业收入	3,803.87	6,009.76	6,681.52	6,531.08
净利润	1,891.38	2,584.53	3,008.65	3,032.55

（4）主营业务概况

报告期内，阜新华顺风力发电有限公司主营业务为风力发电，主要运营彰武西大营子风力发电项目，装机容量 49.5MW。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

根据天职国际出具的东北新能源最近三年一期的审计报告，东北新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	8,392.24	1,643.38	3,085.18	105.68
应收票据	48.00	239.00	270.00	-
应收账款	52,962.84	60,175.58	50,605.79	35,060.48
预付款项	494.51	483.07	418.28	417.30
其他应收款	17,521.64	26,704.20	5,714.30	12,362.01
存货	76.31	67.38	75.01	89.29
其他流动资产	71.21	4.78	986.07	2,734.60
流动资产合计	79,566.73	89,317.39	61,154.63	50,769.36
非流动资产：				
固定资产	154,840.10	161,174.40	172,468.73	183,706.79
在建工程	-	-	48.91	105.83
无形资产	60.65	77.10	115.54	151.53
商誉	11,153.62	11,153.62	13,412.71	13,412.71
长期待摊费用	-	35.97	145.54	42.58
递延所得税资产	4,264.40	4,505.16	4,985.22	5,466.75
其他非流动资产	-	-	1.26	1.26
非流动资产合计	170,318.78	176,946.25	191,177.91	202,887.46
资产总计	249,885.51	266,263.64	252,332.55	253,656.82

1、对外投资情况

截至2021年6月30日，东北新能源除控股子公司外不存在其他重大对外投资情况。

2、土地房产权属情况

（1）土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源及其控股子公司拥有 13 项已取得权属证明的土地使用权，土地合计面积 652,846.00 平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	彰武国用(2011)第 556 号	阜新巨龙湖风力发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县后新秋镇永安村、东沟村、雷家村，兴隆堡乡阿莫村、牯牛村	划拨	公共服务用地	57,667.00	否
2	彰武国用(2011)第 558 号	阜新巨龙湖风力发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县后新秋民家村、烧锅村，四合城乡王家村	划拨	公共服务用地	74,107.00	否
3	彰武国用(2011)第 557 号	阜新巨龙湖风力发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县后新秋民家村、敖户起村，东沟村，乐园村	划拨	公共服务用地	41,559.00	否
4	彰武国用(2011)第 555 号	阜新巨龙湖风力发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县大四家子乡胜利村、大四家子村，扎兰村	划拨	公共服务用地	59,216.00	否
5	彰武国用(2012)第 101 号	阜新华顺风力发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县后新秋镇、大四家子乡	划拨	公共服务用地	74,560.00	否
6	双国用(2016)第 822600021 号	国电双辽新能源有限公司	吉林省四平市双辽市那木斯蒙古乡辽西街境内	划拨	公共服务用地	5,342.00	否
7	双国用(2015)第 822600071 号	国电双辽新能源有限公司	吉林省四平市双辽市那木乡	划拨	公共服务用地	150,491.00	否
8	辽(2021)北票市不动产权第 0003956 号	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	北四家乡陶家沟村、王增店村	划拨	公共设施用地	39,923.00	否
9	辽(2021)北票市不动产权第 0004419 号	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	北四家乡陶家沟村-国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司-01011	划拨	公共设施用地	15,418.00	否
10	辽(2021)北票市不动产权第 0003953 号	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	北四家乡北四家村，陶家沟村，王增店村	划拨	公共设施用地	522	否
11	辽(2021)北票市不动产权第 0003957 号	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	北四家乡王增店村	划拨	公共设施用地	15,337.00	否
12	辽(2021)北票市不动产权第	国电东北新能源发展有	北四家乡陶家沟村	划拨	公共设施用地	19,285.00	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
	0003982 号	限公司朝阳分公司					
13	辽(2021)北票市不动产权第0003958号	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	北四家乡	划拨	公共设施用地	99,419.00	否

东北新能源拥有的划拨土地使用权的土地均用于发(变)电主厂房设施及配套库房设施,发(变)电厂(站)的专用交通设施,配套环保、安全防护设施,以及新能源发电工程电机,厢变、输电(含专用送出工程)、变电站设施,资源观测设施,均属于根据《划拨用地目录》等相关规定可以通过保留划拨方式使用土地的用途类型。就上述划拨土地,除2宗面积合计155,833平方米的土地外,东北新能源已取得县级以上土地主管部门出具的同意相关主体继续以划拨方式使用的批复文件。针对该2宗划拨土地,东北新能源正在积极与主管部门沟通取得保留划拨用地批复事宜,在履行相应的法律程序后,预计取得保留划拨用地批复不存在实质性法律障碍。

2) 租赁土地

截至2021年6月30日,东北新能源及其控股子公司不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至2021年6月30日,东北新能源及其控股子公司无已取得不动产权证书的房产。截至本报告书签署日,东北新能源有2项截至2020年12月31日尚未取得不动产权证书的房产已取得不动产权证书,建筑面积合计为1,788.08平方米,具体情况如下:

序号	证载权利人	权属证书号	坐落位置	建筑面积 (m ²)	证载用途	是否存在权利限制
1	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	辽(2021)北票市不动产权第0004419号	北四家乡陶家沟村-国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司-01011	1,688.72	公共设施	否
2	国电东北新能源发展有限公	辽(2021)北票市不动产权第	北四家乡陶家沟村-国电东北新能源发	99.36	公共设施	否

序号	证载权利人	权属证书号	坐落位置	建筑面积 (m ²)	证载用途	是否存在权利限制
	司朝阳分公司	0004420 号	展有限公司朝阳分公司-01011			

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日, 东北新能源及其控股子公司共拥有 3 项尚未取得权属证书的房屋。截至本报告书签署日, 其中有 2 项房产已取得不动产权证书, 剩余 1 项尚未取得权属证书的房屋面积为 2,211.27 平方米, 具体情况如下:

序号	权利人	用途	坐落	建筑面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	国电双辽新能源有限公司	办公、升压站	吉林省双辽市那木斯蒙古乡辽西街境内	2,211.27	否

上述尚未取得不动产权证书的房产占东北新能源总房屋使用权面积比例较小。针对上述尚未取得权属证明的房屋, 东北新能源正在办理房屋权属证书。

同时, 就东北新能源拥有的房屋的瑕疵情况, 国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺: “如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿, 则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿, 并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动, 避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日, 东北新能源及其控股子公司合计使用 3 处、面积 947.15 平方米租赁房屋, 具体情况如下:

序号	承租方	出租方	房产权证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
1	东北新能源	辽宁电力	—	沈阳市沈河区沈水路 585 号	办公	2021.1.1-2022.12.31	650.00
2	东北新能源	周殷	辽(2018)沈阳市不动产权第 0482303 号	沈阳市沈河区沈水路 616-2 号	宿舍	2021.1.9-2022.1.8	132.19
3	东北新能源	阮晓佳	辽(2017)沈阳市不动产权第 0300722 号	沈阳市沈河区沈水路 600-15 号 (1-5-1)	宿舍	2021.1.9-2022.1.8	164.96

上述租赁房屋中, 有一处房屋的出租方未能提供房屋权属证书, 针对该等情况, 出租方已出具《确认函》, 确认其为该等租赁房屋的所有权人, 该等租赁房

屋目前可正常使用，不存在任何抵押、冻结或其他权利受限的情况；出租方承诺，若因租赁房屋未取得权属证书或存在其他权属瑕疵导致标的公司不能继续使用、或给东北新能源造成损失的，出租方将向东北新能源承担赔偿责任。

就东北新能源上述租赁无证房屋的情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：

“本公司承诺，如标的公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免标的公司因上述事项遭受损失。”

3、主要设备情况

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	262,118.51	140,701.06	53.68%

4、主要负债情况

根据天职国际出具的东北新能源最近三年一期的审计报告，东北新能源最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	7,534.80	17,526.30	52,022.77	68,918.07
应付票据	-	-	1,000.00	1,360.00
应付账款	6,837.93	8,446.81	10,159.30	13,813.96
应付职工薪酬	32.12	37.00	43.77	40.08
应交税费	2,005.02	1,359.90	2,052.08	1,705.81
其他应付款	10,706.66	10,753.43	17,049.77	7,787.97
一年内到期的非流动	6,391.84	23,040.49	53.75	11,366.42

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债				
流动负债合计	33,508.38	61,163.92	82,381.44	104,992.31
非流动负债：				
长期借款	96,635.00	100,597.50	68,648.50	51,810.00
非流动负债合计	96,635.00	100,597.50	68,648.50	51,810.00
负债合计	130,143.38	161,761.42	151,029.94	156,802.31

5、对外担保情况

截至本报告书签署日，东北新能源不存在正在履行的对外担保合同。

6、资产抵押、质押等权利受限情况

截至2021年6月30日，东北新能源资产受限情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	占相应科目的比例	受限原因
应收账款	30,640.00	57.85%	电费收费权质押
合计	30,640.00	57.85%	-

除上述情况外，东北新能源不存在其他资产抵押、质押的情形。

上述抵押/质押借款中，债权的期限、金额、实际用途、抵押权人、受限期间、解除条件、解除安排等情况如下：

序号	借款人/抵押人	贷款人/抵押权人	借款起始日	借款到期日	借款实际用途	抵押/质押资产	债务余额(万元)	解除条件
1	国电双辽新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司四平分行	2013.12.10	2028.12.09	风电项目建设	电费收费权	11,890.00	偿还全部借款
2	国电双辽新能源有限公司	国网国际融资租赁有限公司	2020.12.14	2028.12.13	融资租赁费用	风机设备等	18,750.00	偿还全部借款
合计							30,640.00	

上述债务合同中不存在进行本次交易须取得债权人同意的约定，无需取得债权人的同意。上述抵押/质押将在主债务合同履行完毕后解除，截至本报告书签署日，上述债务合同履行正常，不存在无法偿债的风险。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要经营资质情况

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源及其控股子公司的业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	阜新华顺风力发电有限公司	电力业务许可证	发电类	1020710-00122	2030.08.15	国家能源局 东北监管局	2019.10.28
2	阜新巨龙湖风力发电有限公司	电力业务许可证	发电类	1020710-00119	2030.08.15	国家能源局 东北监管局	2019.11.05
3	国电东北新能源发展有限公司朝阳分公司	电力业务许可证	发电类	1020720-00377	2040.10.11	国家能源局 东北监管局	2020.10.12
4	国电双辽新能源有限公司	电力业务许可证	发电类	1020817-00341	2037.05.04	国家能源局 东北监管局	2017.05.05

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源不存在在建项目。

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近 36 个月内，东北新能源及其控制的子公司不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，东北新能源及其控制的子公司不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万元以上的重大诉讼、仲裁案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

东北新能源收入成本的确认原则和计量方法参见本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

东北新能源财务报表编制基础参见本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，东北新能源的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 东北新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号) 以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 东北新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年度利润表项目无影响。对 2018 年 12 月 31 日资产负债表项目无影响。

(3) 东北新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号) 相关规定，根据累积影响数，调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 东北新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定，对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 东北新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 东北新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 东北新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 东北新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

东北新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后, 东北新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司, 仍为独立存续的法律主体, 东北新能源及其下属公司的债权债务仍由其自身享有或承担, 不涉及债权债务的转移。

四、甘肃新能源

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	国电甘肃新能源有限公司
统一社会信用代码	91620922091179121U
企业类型	一人有限责任公司

注册资本	25,298.5301 万人民币
实缴出资	26,423.452458 万人民币
法定代表人	毛渊
成立日期	2014 年 2 月 19 日
营业期限	2014 年 2 月 19 日至 2049 年 2 月 18 日
注册地址	甘肃省酒泉市瓜州县安北第四风电场综合楼
主要办公地点	甘肃省酒泉市瓜州县安北第四风电场综合楼
经营范围	风力发电、太阳能发电、分布式能源、水力发电、火力发电及相关产品的开发和生产经营

注：甘肃新能源注册资本增加的相关工商变更手续正在办理中。

2、历史沿革

(1) 甘肃新能源设立情况

2014 年 1 月 17 日，国电集团出具了《关于成立国电酒泉风力发电有限公司的批复》（国电集人函[2014]29 号），同意设立甘肃新能源。

2014 年 2 月 19 日，酒泉安信会计事务所出具了《验资报告》（酒安会验(2014)021 号），截至 2014 年 2 月 18 日，甘肃新能源已收到甘肃电力缴纳的出资额 1,500.00 万元。

2014 年 2 月 19 日，甘肃新能源取得了营业执照。甘肃新能源设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	甘肃电力	1,500.00	100%
合计		1,500.00	100%

(2) 2014 年 12 月，更名

2014 年 11 月 4 日，甘肃新能源股东甘肃电力作出决议，同意将国电酒泉风力发电有限公司名称变更为国电甘肃新能源有限公司。

2014 年 12 月 18 日，甘肃新能源名称由“国电酒泉风力发电有限公司”变更为“国电甘肃新能源有限公司”。

(3) 2019 年 5 月，第一次增资

2019 年 3 月 28 日，甘肃新能源股东甘肃电力作出决定，同意甘肃电力的出

资额由 1,500.00 万元增加至 25,298.5301 万元，甘肃新能源的注册资本增加至 25,298.5301 万元。

2019 年 5 月 6 日，甘肃新能源取得了营业执照。本次增资完成后，甘肃新能源的股权结构如下：

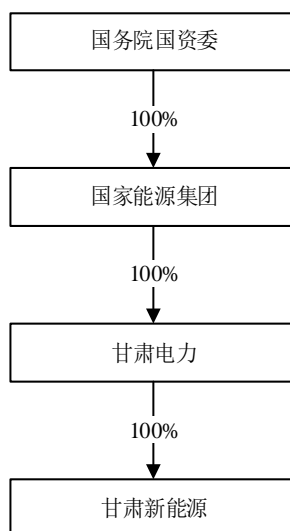
单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	甘肃电力	25,298.5301	100%
合计		25,298.5301	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，甘肃新能源的控股股东为甘肃电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在下属控股子公司。

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，甘肃新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易后，甘肃新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的

管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，甘肃新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，甘肃新能源不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年主要财务数据

根据天职国际出具的甘肃新能源最近三年一期的审计报告，甘肃新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
资产负债表项目				
总资产	112,960.80	112,106.93	117,964.53	124,683.64
总负债	82,107.68	84,205.86	91,165.17	99,330.32
归属于母公司的所有者权益	30,853.11	27,901.07	26,799.37	25,353.32
资产负债率	72.69%	75.11%	77.28%	79.67%
利润表项目				
营业收入	8,945.74	13,758.59	14,433.68	14,539.42
营业利润	3,296.64	1,301.03	1,473.66	2,143.10
利润总额	3,473.64	1,301.03	1,473.16	2,143.10
归属于母公司的净利润	2,952.04	1,101.70	1,446.05	2,143.10
扣除非经常性损益归属于母公司的净利润	2,801.59	1,101.70	1,446.47	2,143.10

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的甘肃新能源最近三年一期的审计报告，甘肃新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	-	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	177.00	-	-0.50	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-	-
合计	177.00	-	-0.50	-
所得税影响额	26.55	-	-0.08	-
少数股东权益影响额	-	-	-	-
非经常性损益净额合计	150.45	-	-0.42	-

最近三年一期，甘肃新能源的非经常性损益较小。

（三）主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

甘肃新能源的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，甘肃新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至

2021年6月30日，甘肃新能源拥有1个在运风电项目，装机容量201MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电开发的企业，其主要业务流程大致相同，因此，甘肃新能源主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(三)主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此，甘肃新能源主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(三)主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

(1) 主营业务收入情况

报告期内，甘肃新能源主营业务收入情况如下

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	8,945.74	100%	13,521.45	100%	14,334.62	100%	14,379.04	100%
合计	8,945.74	100%	13,521.45	100%	14,334.62	100%	14,379.04	100%

(2) 主要生产经营情况

报告期内，甘肃新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
装机容量(MW)	201	201	201	201
发电量(万千瓦时)	26,559	45,649	41,408	43,384
上网电量 (万千瓦时)	25,981	44,613	40,359	42,239
弃风率	3.33%	10.26%	16.52%	8.86%
平均上网电价(元/ 千瓦时,不含税)	0.3443	0.3031	0.3552	0.3404
设备利用小时数(小时)	1,321	2,271	2,060	2,158

(3) 下属项目情况

报告期内，甘肃新能源下属各发电项目情况如下：

1) 安北四第一风电场（B区201MW）项目

项目名称	安北四第一风电场（B区201MW）项目			
项目所属公司	国电甘肃新能源有限公司			
装机容量（MW）	201	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量（万千瓦时）	26,559	45,649	41,408	43,384
上网电量（万千瓦时）	25,981	44,613	40,359	42,239
上网电价	燃煤标杆电价0.3078元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2322元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3078元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2322元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3078元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2322元/千瓦时	燃煤标杆电价0.3078元/千瓦时或市场化基础电价+可再生能源补贴0.2322元/千瓦时

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，甘肃新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量（万千瓦时）	25,981	44,613	40,359	42,239
市场化交易电量（万千瓦时）	21,504	35,788	30,496	32,745

(5) 主要客户销售情况

报告期内，甘肃新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额（万元）	8,945.74	13,758.59	14,433.68	14,539.42
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
其中：				
国网甘肃省电力公司销售金额(万元)	8,945.33	13,521.45	14,334.62	14,379.04
国网甘肃省电力公司占营业收入的比例	100.00%	98.28%	99.31%	98.90%

报告期内，甘肃新能源客户集中度较高，主要为国网甘肃省电力公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，

并由电网公司进行电力的输送与调度，因此国网甘肃省电力公司销售收入占比较高具备合理性。

报告期内，甘肃新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有甘肃新能源 5% 以上股份的股东在甘肃新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

甘肃新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，甘肃新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电靖远发电有限公司	修理费	75.47	89.45%
2	中国电信股份有限公司瓜州分公司	修理费	3.71	4.39%
3	北京燕普达科技有限公司	修理费	3.12	3.70%
4	甘肃中信会计师事务所有限公司	审计费	1.21	1.43%
5	国能（北京）配送中心有限公司	材料款	0.86	1.02%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			0.86	1.02%
合计			84.37	100.00%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	北京国电思达科技有限公司	工程款	331.31	15.21%
2	国电靖远发电有限公司	工程款	311.26	14.29%
3	国能（北京）配送中心有限公司	商品物资款	222.70	10.22%
4	北京协合运维风电技术有限公司	工程款	181.90	8.35%
5	甘肃木泽建筑装饰工程有限公司	其他	159.95	7.34%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			554.00	25.43%
合计			1,207.12	55.41%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	金川集团热电有限公司	生产费用	845.74	29.87%

2	北京国电思达科技有限公司	材料款、工程款	769.48	27.18%
3	国电靖远发电有限公司	工程款	363.43	12.84%
4	中国平安财产保险股份有限公司甘肃分公司	生产费用	84.76	2.99%
5	兰州悦利电子技术有限公司	材料款、购固定资产款、购无形资产款、生产费用	61.50	2.17%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			769.48	27.18%
合计			2,124.91	75.06%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	金川集团热电有限公司	生产费用	416.20	31.35%
2	甘肃三立工程建设有限公司	工程款	170.31	12.83%
3	国电靖远发电有限公司	工程款	128.68	9.69%
4	国电物资集团有限公司西北物资配送中心	材料款	103.30	7.78%
5	长江财产保险股份有限公司	生产费用	73.95	5.57%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			103.30	7.78%
合计			892.45	67.23%

报告期内，甘肃新能源前五大供应商中，北京国电思达科技有限公司、国能（北京）配送中心有限公司、国电物资集团有限公司西北物资配送中心与甘肃新能源同受国家能源集团控制。甘肃新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有甘肃新能源 5% 以上股份的股东在甘肃新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，甘肃新能源形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，甘肃新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措置，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

甘肃新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安

全生产一直是甘肃新能源生产经营中的重点环节。甘肃新能源建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，甘肃新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

甘肃新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。报告期内，甘肃新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，甘肃新能源不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在最近一个会计年度的资产总额、资产净额、营业收入或净利润绝对值占甘肃新能源同期相应财务指标 20% 以上且有重大影响的子公司。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

根据天职国际出具的甘肃新能源最近三年一期的审计报告，甘肃新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,034.51	3,137.07	3,047.79	6,799.56
应收票据	-	-	-	637.10
应收账款	28,556.40	22,045.81	18,870.65	16,742.68
应收账款融资	450.00	230.00	325.00	-
预付款项	129.16	14.20	58.49	21.02
其他应收款	67.44	29.13	3,502.39	2,142.60
存货	15.19	-	-	-

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
其他流动资产	2,559.70	3,710.48	2,128.52	2,142.98
流动资产合计	32,812.40	29,166.69	27,932.85	28,485.94
非流动资产：				
固定资产	78,753.05	81,491.54	85,897.65	90,361.89
无形资产	1,179.56	1,204.05	1,044.29	1,043.91
开发支出	-	-	6.23	6.23
长期待摊费用	214.25	244.65	10.57	-
递延所得税资产	1.54	-	-	-
其他非流动资产	-	-	3,072.96	4,785.67
非流动资产合计	80,148.40	82,940.24	90,031.68	96,197.69
资产总计	112,960.80	112,106.93	117,964.53	124,683.64

1、对外投资情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在对外股权投资情况。

2、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源拥有 2 项已取得权属证明的土地使用权，土地合计面积 447,992.10 平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地 类型	土地 用途	面积 (m ²)	是否存在 权利限制
1	瓜国用(2015)第 1013 号	国电甘肃新能源有限公司	瓜州县安北第四风电场 B 区	出让	工业	414,717.00	否
2	瓜国用(2015)第 1014 号	国电甘肃新能源有限公司	瓜州县安北第四风电场 ABC 区 330 升压站	出让	工业	33,275.10	否

2) 租赁土地

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源共拥有 1 项已取得不动产权证书的房产，

建筑面积合计为 5,464.83 平方米，具体情况如下：

序号	证载权利人	权属证书号	坐落位置	建筑面积 (m ²)	证载用途	是否存在权利限制
1	国电甘肃新能源有限公司	瓜房权证字第 2236010 号	瓜州县双塔乡柳沟物流园北侧	5,464.83	办公楼	否

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源共拥有 1 项尚未取得权属证书的房屋合计积为 510.00 平方米，具体情况如下：

序号	权利人	用途	坐落	建筑面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	甘肃新能源	备品备件库房	甘肃省酒泉市瓜州县	510.00	否

上述尚未取得不动产权证书的房产占甘肃新能源总房屋使用权面积比例较小。针对上述尚未取得权属证明的房屋，甘肃新能源正在办理房屋权属证书。

同时，就甘肃新能源拥有的房屋的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源合计使用 2 处、面积 2,078.21 平方米租赁房屋，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	租赁地址	房产证号	租赁用途	面积 (m ²)	期限
1	甘肃新能源	甘肃西亚工贸有限责任公司	兰州市城关区嘉峪关东路 143 号	-	办公	1,953.64	2019.11.01-2024.10.31
2	甘肃新能源	肖玉霞	兰州市拱星墩街道嘉峪关南路 6 号第二单元 07 层 702 室	甘(2018)兰州市不动产权第 0015059	办公	124.57	2020.09.20-2021.09.19

上述租赁房屋中，有一处房屋的出租方未能提供房屋权属证书，针对该等情况，出租方已出具《确认函》，确认其为该等租赁房屋的所有权人，该等租赁房屋目前可正常使用，不存在任何抵押、冻结或其他权利受限的情况；出租方承诺，

若因租赁房屋未取得权属证书或存在其他权属瑕疵导致标的公司不能继续使用、或给甘肃新能源造成损失的，出租方将向甘肃新能源承担赔偿责任。

就甘肃新能源上述租赁无证房屋的情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：

“本公司承诺，如标的公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免标的公司因上述事项遭受损失。”

3、主要设备情况

截至2021年6月30日，甘肃新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	108,027.27	74,917.14	69.35%

4、主要负债情况

根据天职国际出具的甘肃新能源最近三年一期的审计报告，甘肃新能源最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	194.87	208.97	202.40	-
应付账款	1,171.74	2,053.82	1,509.86	460.53
应付职工薪酬	156.54	71.50	68.08	49.41
应交税费	510.71	173.03	30.79	21.82
其他应付款	107.63	109.31	2,739.82	5,004.33
一年内到期的非流动负债	2,771.98	3,065.00	8,090.00	7,180.00
流动负债合计	4,913.46	5,681.63	12,640.94	12,716.09

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动负债:				
长期借款	77,194.22	78,524.22	78,524.22	86,614.22
非流动负债合计	77,194.22	78,524.22	78,524.22	86,614.22
负债合计	82,107.68	84,205.86	91,165.17	99,330.32

5、对外担保情况

截至本报告书签署日，甘肃新能源不存在正在履行的对外担保合同。

6、资产抵押、质押等权利受限情况

截至2021年6月30日，甘肃新能源资产受限情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	占相应科目的比例	受限原因
应收账款	28,395.32	99.44%	质押电费收费权取得银行借款
固定资产	66,889.57	84.94%	抵押固定资产取得银行借款
合计	95,284.89	-	-

除上述情况外，甘肃新能源不存在其他资产抵押、质押的情形。

上述抵押/质押借款中，债权的期限、金额、实际用途、抵押权人、受限期间、解除条件、解除安排等情况如下：

序号	借款人/ 抵押人	贷款人/ 抵押权人	借款 起始日	借款 到期日	借款实 际用途	抵押/质 押资产	债务余额 (万元)	解除 条件
1	国电酒泉 风力发电 有限公司	国家开发银行 股份有限公司	2014.4.25	2029.4.24	风电项 目建设	风机设 备等	53,799.57	偿还全 部借款
2	国电甘肃 新能源有 限公司	中国工商银行 股份有限公司 瓜州分行	2015.4.20	2030.4.19	风电项 目建设	电费收 费权	20,200.00	偿还全 部借款
3	国电甘肃 新能源有 限公司	中国银行股份 有限公司兰州 市高新区中心 支行	2020.8.26	2030.1.25	置换前 期借款	风机设 备等	13,090.00	偿还全 部借款
4	国电甘肃 新能源有 限公司	中国建设银行 股份有限公司 酒泉分行	2015.9.9	2026.7.9	风电项 目建设	电费收 费权	8,195.32	偿还全 部借款
合计							95,284.89	

上述债务合同中存在股权转让或股权结构变更前应取得债权人同意的约定。

截至本报告书签署日，甘肃新能源取得债权人同意函或者虽未取得债权人同意函

但已偿还的债务余额 73,999.57 万元；剩余 21,285.32 万元债务的债权人不存在明确不同意本次交易的情形，甘肃新能源正在积极与债权人沟通出具同意函事宜，不存在可能导致交易后龙源电力资产权属存在重大不确定性的情形。上述抵押/质押将在主债务合同履行完毕后解除，截至本报告书签署日，上述债务合同履行正常，不存在无法偿债的风险。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要经营资质情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	国电甘肃新能源有限公司	电力业务许可证	发电类	1031117-00032	2037.06.18	国家能源局甘肃监督办公室	2017.06.19

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在在建项目情况。

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近 36 个月内，甘肃新能源不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃新能源不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万元以上的重大诉讼、仲裁案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

甘肃新能源收入成本的确认原则和计量方法参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

甘肃新能源财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，甘肃新能源的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 甘肃新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号) 以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 甘肃新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号) 相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(3) 甘肃新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号) 相关规定，根据累积影响数，调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 甘肃新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定，对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 甘肃新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 甘肃新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 甘肃新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 甘肃新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

甘肃新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后, 甘肃新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司, 仍为独立存续的法律主体, 甘肃新能源的债权债务仍由其自身享有或承担, 不涉及债权债务的转移。

五、定边新能源

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	国能定边新能源有限公司
统一社会信用代码	916108253057555513
企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)

注册资本	17,650.00 万人民币
实缴出资	28,350.00 万人民币
法定代表人	包鼎
成立日期	2014 年 10 月 16 日
营业期限	2014 年 10 月 16 日至 2037 年 3 月 29 日
注册地址	陕西省榆林市定边县砖井镇繁食沟村
主要办公地点	陕西省榆林市定边县砖井镇繁食沟村
经营范围	风能、太阳能、新能源项目、清洁能源项目开发、建设、运营；电站运营管理；组织电力生产和销售；风力资源综合利用及对外投资（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

注：定边新能源注册资本增加的相关工商变更手续正在办理中。

2、历史沿革

(1) 定边新能源设立情况

2014 年 7 月 15 日，陕西电力作出《关于成立国电定边新能源有限公司的批复》，成立同意定边新能源。

2014 年 10 月 16 日，定边新能源取得了营业执照。定边新能源设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	陕西电力	400.00	100%
	合计	400.00	100%

(2) 2017 年 6 月，第一次增资

2017 年 6 月 16 日，定边新能源股东陕西电力作出决定，同意陕西电力的出资额由 400.00 万元增加至 12,000.00 万元，定边新能源的注册资本增加至 12,000.00 万元。

2017 年 6 月 27 日，定边新能源取得了营业执照。本次增资完成后，定边新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	陕西电力	12,000.00	100%
	合计	12,000.00	100%

(3) 2017年12月，第二次增资

2017年11月28日，定边新能源股东陕西电力作出决定，同意增加定边新能源注册资本1,000.00万元，陕西电力的出资额由12,000.00万元增加至13,000.00万元，定边新能源的注册资本增加至13,000.00万元。

2017年12月6日，定边新能源取得了营业执照。本次增资完成后，定边新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	陕西电力	13,000.00	100%
合计		13,000.00	100%

(4) 2018年4月，第三次增资

2018年1月26日，定边新能源股东陕西电力作出决定，同意增加定边新能源注册资本1,000.00万元，陕西电力的出资额由13,000.00万元增加至14,000.00万元，定边新能源的注册资本增加至14,000.00万元。

2018年4月12日，定边新能源取得了营业执照。本次增资完成后，定边新能源的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	陕西电力	14,000.00	100%
合计		14,000.00	100%

(5) 2019年1月，第四次增资

2019年1月21日，定边新能源股东陕西电力作出决定，同意陕西电力的出资额由14,000.00万元增加至17,650.00万元，定边新能源的注册资本变更为17,650.00万元。

2019年1月23日，定边新能源取得本次增资后的营业执照。本次增资变更完成后，定边新能源的股权结构如下：

单位：万元

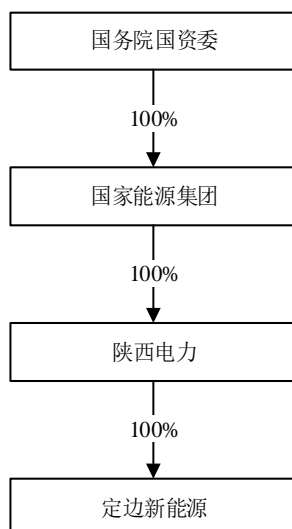
序号	股东名称	出资额	股权比例
1	陕西电力	17,650.00	100%

合计	17,650.00	100%
----	-----------	------

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，定边新能源的控股股东为陕西电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源不存在下属控股子公司。

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，定边新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，定边新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，定边新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，定边新能源不存在其他与交易、增资或改制相关

的评估或估值。

（二）主要财务情况

1、最近三年主要财务数据

根据天职国际出具的定边新能源最近三年一期的审计报告，定边新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
资产负债表项目				
总资产	209,037.45	214,938.04	148,647.20	98,139.64
总负债	161,670.72	174,054.21	116,598.75	77,573.74
归属于母公司的所有者权益	47,366.73	40,883.82	32,048.45	20,565.89
资产负债率	77.34%	80.98%	78.44%	79.04%
利润表项目				
营业收入	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
营业利润	6,719.39	9,221.81	2,923.85	2,186.63
利润总额	6,719.32	9,221.68	2,923.32	2,348.25
归属于母公司的净利润	6,482.91	8,835.37	2,879.01	2,329.39
扣除非经常性损益归属于母公司的净利润	6,482.85	8,835.27	2,878.61	2,450.61

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的定边新能源最近三年一期的审计报告，定边新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	-	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-	-

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	0.07	0.13	0.53	-161.62
合计	0.07	0.13	0.53	-161.62
所得税影响额	0.02	0.03	0.13	-40.41
少数股东权益影响额	-	-	-	-
非经常性损益净额合计	0.05	0.10	0.40	-121.22

最近三年一期,定边新能源的非经常性损益主要来自于其他营业外收入和支出。

(三) 主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

定边新能源的主营业务为风力发电,与龙源电力主营业务基本一致,所处行业与龙源电力所处行业一致,行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内,定边新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至2021年6月30日,定边新能源拥有4个在运风电项目,合计装机容量249.6MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业,其主要业务流程大致相同,因此,定边新能源主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(三) 主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此，定边新能源主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

（1）主营业务收入情况

报告期内，定边新能源主营业务收入情况如下

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	14,612.39	100%	21,935.06	100%	11,641.57	100%	9,006.02	100%
合计	14,612.39	100%	21,935.06	100%	11,641.57	100%	9,006.02	100%

（2）主要生产经营情况

报告期内，定边新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
装机容量 (MW)	249.6	200	100	100
发电量(万千瓦时)	28,567	41,742	23,719	21,098
上网电量(万千瓦时)	28,277	40,867	23,343	20,810
弃风率	1.73%	1.41%	1.16%	3.33%
平均上网电价 (元/千瓦时， 不含税)	0.5168	0.5367	0.4987	0.4328
设备利用小时 数(小时)	1,224	2,087	2,372	2,110

（3）下属项目情况

报告期内，定边新能源下属各发电项目情况如下：

1) 黄湾风电场项目

项目名称	黄湾风电场项目
项目所属公司	定边新能源

装机容量 (MW)	50	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,963	10,285	12,640	11,297
上网电量 (万千瓦时)	5,915	10,074	12,440	11,168
上网电价	燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时 或市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时

2) 盛梁风电场项目

项目名称	盛梁风电场项目			
项目所属公司	定边新能源			
装机容量 (MW)	50	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,298	9,041	11,079	9,801
上网电量 (万千瓦时)	5,255	8,856	10,904	9,642
上网电价	燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时 或市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时

3) 新庄风电场项目

项目名称	新庄风电场项目			
项目所属公司	定边新能源			
装机容量 (MW)	100	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	13,366	22,416	-	-
上网电量 (万千瓦时)	13,190	21,937	-	-
上网电价	燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时 或市场化基础电价+可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2755 元/千瓦时	-	-

4) 陈梁风电场项目

项目名称	陈梁风电场项目			
项目所属公司	定边新能源			
装机容量 (MW)	49.6	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	3,940	-	-	-
上网电量 (万千瓦时)	3,918	-	-	-
上网电价	燃煤标杆电价 0.3345 元/千瓦时 或市场化基础电 价+可再生能源补 贴 0.2655 元/千 瓦时	-	-	-

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，定边新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量 (万千瓦时)	28,277	40,867	23,343	20,810
市场化交易电量 (万千瓦时)	1,324	-	-	-

(5) 主要客户销售情况

报告期内，定边新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额 (万元)	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100%	100%	100%	100%
其中：				
国网陕西省电力有限公司销售金额 (万元)	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
国网陕西省电力有限公司占营业收入的比例	100%	100%	100%	100%

报告期内，定边新能源客户集中度较高，主要为国网陕西省电力有限公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此国网陕西省电力有限公司销售收入占比较高具备合理性。

报告期内，定边新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有定边新能源 5% 以上股份的股东在定边新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

定边新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，定边新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国能龙源电力技术工程有限责任公司	预付设备款、工程款	1,361.45	34.16%
2	国能信控互联技术有限公司	信息系统运维、其他设备及安装工程	790.55	19.84%
3	陕西省定边县自然资源和规划局	土地征用费	428.66	10.76%
4	华能陕西定边电力有限公司	工程款、其他	308.10	7.73%
5	内蒙古电力建设（集团）有限公司	工程款	217.35	5.45%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			2,152.00	54.00%
合计			3,106.11	77.94%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国能龙源电力技术工程有限责任公司	预付设备款、工程款	25,172.12	61.59%
2	国能信控互联技术有限公司	信息系统运维、其他设备及安装工程	1,764.90	4.32%
3	国能（北京）配送中心有限公司	材料款、设备款	1,461.38	3.58%
4	北京国电思达科技有限公司	委托运营费	787.11	1.92%
5	西北水利水电工程有限责任公司	工程款	698.65	1.71%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			29,185.51	71.41%
合计			29,884.16	73.12%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	燃料款	33,644.31	68.35%

2	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	材料款、工程款、设备款	6,693.08	13.60%
3	西北水利水电工程有限责任公司	燃料款、工程款	1,333.14	2.71%
4	陕西建工机械施工集团有限公司	燃料款	961.18	1.95%
5	国能（北京）配送中心有限公司	燃料款	900.02	1.82%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			41,237.41	83.77%
合计			43,531.73	88.43%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	西北水利水电工程有限责任公司	工程款	313.18	7.79%
2	陕西建工机械施工集团有限公司	工程款	188.97	4.70%
3	定边县财政局预算外资金专户	生产费用	141.81	3.53%
4	华能陕西定边电力有限公司	工程款	113.26	2.81%
5	国网陕西省电力公司检修公司	其他	84.37	2.10%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			-	-
合计			841.59	20.93%

报告期内，定边新能源前五大供应商中，国能信控互联技术有限公司、北京国电思达科技有限公司、国能（北京）配送中心有限公司、国电联合动力技术有限公司、玉门锦辉长城电力设备制造有限公司、国能龙源电力技术工程有限责任公司与定边新能源同受国家能源集团控制。定边新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有定边新能源 5% 以上股份的股东在定边新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，定边新能源形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，定边新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措置，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

定边新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是定边新能源生产经营中的重点环节。定边新能源建立了完善的安全

管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，定边新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

定边新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。报告期内，定边新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，定边新能源不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至2021年6月30日，定边新能源不存在最近一个会计年度的资产总额、资产净额、营业收入或净利润绝对值占定边新能源同期相应财务指标20%以上且有重大影响的子公司。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

根据天职国际出具的定边新能源最近三年一期的审计报告，定边新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,993.84	4,809.02	1,134.11	1,508.23
应收票据	-	-	290.00	-
应收账款	33,037.58	23,756.17	18,029.04	11,779.28
预付款项	681.82	1,141.90	38.68	40.47
其他应收款	10.00	10,020.05	-	400.25
存货	248.34	210.42	205.31	-
其他流动资产	10,166.54	14,376.52	10,179.34	5,346.43
流动资产合计	46,138.11	54,314.08	29,876.48	19,074.66

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动资产:				
固定资产	151,031.10	115,502.79	60,385.40	58,640.24
在建工程	8,754.92	41,909.20	54,437.60	20,290.95
无形资产	3,106.34	3,204.99	3,940.74	126.81
开发支出	6.98	6.98	6.98	6.98
非流动资产合计	162,899.34	160,623.95	118,770.72	79,064.98
资产总计	209,037.45	214,938.04	148,647.20	98,139.64

1、对外投资情况

截至2021年6月30日，定边新能源不存在对外股权投资情况。

2、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至2021年6月30日，定边新能源拥有103项已取得权属证明的土地使用权，土地面积共计52,609.00平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	陕(2019)定边县不动产权第04065号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(黄湾风电场地块一)	划拨	公共设施用地	352	否
2	陕(2019)定边县不动产权第04064号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(黄湾风电场地块二)	划拨	公共设施用地	352	否
3	陕(2019)定边县不动产权第04062号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(黄湾风电场地块三)	划拨	公共设施用地	352	否
4	陕(2019)定边县不动产权第04063号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(黄湾风电场地块四)	划拨	公共设施用地	352	否
5	陕(2019)定边县不动产权第04061号	定边新能源	定边县杨井镇贺嘎嶮村(黄湾风电场地块五-1)	划拨	公共设施用地	352	否
6	陕(2019)定边县不动产权第04077号	定边新能源	定边县杨井镇贺嘎嶮村(黄湾风电场地块五-3)	划拨	公共设施用地	352	否
7	陕(2019)定边县不动产权第04076号	定边新能源	定边县杨井镇贺嘎嶮村(黄湾风电场地块六)	划拨	公共设施用地	352	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
8	陕(2019)定边县不动产权第04075号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块七)	划拨	公共设施用地	352	否
9	陕(2019)定边县不动产权第04074号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块八)	划拨	公共设施用地	352	否
10	陕(2019)定边县不动产权第04073号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块九)	划拨	公共设施用地	352	否
11	陕(2019)定边县不动产权第04097号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块十)	划拨	公共设施用地	352	否
12	陕(2019)定边县不动产权第00008号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块十一)	划拨	公共设施用地	352	否
13	陕(2019)定边县不动产权第00007号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块十二)	划拨	公共设施用地	352	否
14	陕(2019)定边县不动产权第00006号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崴村(黄湾风电场地块十三)	划拨	公共设施用地	352	否
15	陕(2019)定边县不动产权第00005号	定边新能源	定边县杨井镇五里涧村(黄湾风电场地块十四)	划拨	公共设施用地	352	否
16	陕(2019)定边县不动产权第00004号	定边新能源	定边县杨井镇五里涧村(黄湾风电场地块十五)	划拨	公共设施用地	352	否
17	陕(2019)定边县不动产权第00035号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块十六)	划拨	公共设施用地	352	否
18	陕(2019)定边县不动产权第00034号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块十七)	划拨	公共设施用地	352	否
19	陕(2019)定边县不动产权第00033号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块十八)	划拨	公共设施用地	352	否
20	陕(2019)定边县不动产权第00032号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块十九)	划拨	公共设施用地	352	否
21	陕(2019)定边县不动产权第00030号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块二十)	划拨	公共设施用地	352	否
22	陕(2019)定边县不动产权第00025号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块二十一)	划拨	公共设施用地	352	否
23	陕(2019)定边县不动产权第00024号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块二十二)	划拨	公共设施用地	352	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
24	陕(2019)定边县不动产权第00023号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块二十三)	划拨	公共设施用地	352	否
25	陕(2019)定边县不动产权第00022号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(黄湾风电场地块二十四)	划拨	公共设施用地	5,699.00	否
26	陕(2019)定边县不动产权第00079号	定边新能源	定边县油房庄乡乔洼村(盛梁风电场地块一)	划拨	公共设施用地	352	否
27	陕(2019)定边县不动产权第00078号	定边新能源	定边县油房庄乡乔洼村(盛梁风电场地块二)	划拨	公共设施用地	352	否
28	陕(2019)定边县不动产权第00077号	定边新能源	定边县油房庄乡乔洼村(盛梁风电场地块三)	划拨	公共设施用地	352	否
29	陕(2019)定边县不动产权第00076号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块六-1)	划拨	公共设施用地	352	否
30	陕(2019)定边县不动产权第00075号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块六-2)	划拨	公共设施用地	352	否
31	陕(2019)定边县不动产权第00142号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块七-1)	划拨	公共设施用地	352	否
32	陕(2019)定边县不动产权第00141号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块七-2)	划拨	公共设施用地	352	否
33	陕(2019)定边县不动产权第00140号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块八)	划拨	公共设施用地	352	否
34	陕(2019)定边县不动产权第00139号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块九)	划拨	公共设施用地	352	否
35	陕(2019)定边县不动产权第00138号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块十)	划拨	公共设施用地	352	否
36	陕(2019)定边县不动产权第00137号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块十一)	划拨	公共设施用地	352	否
37	陕(2019)定边县不动产权第00136号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块十二)	划拨	公共设施用地	352	否
38	陕(2019)定边县不动产权第00135号	定边新能源	定边县油房庄乡房洼村(盛梁风电场地块十三)	划拨	公共设施用地	352	否
39	陕(2019)定边县不动产权第00144号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崄村(盛梁风电场地块十四)	划拨	公共设施用地	352	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
40	陕(2019)定边县不动产权第00160号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十五-1)	划拨	公共设施用地	352	否
41	陕(2019)定边县不动产权第00159号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十五-2)	划拨	公共设施用地	352	否
42	陕(2019)定边县不动产权第00158号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十五-3)	划拨	公共设施用地	352	否
43	陕(2019)定边县不动产权第00157号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十五-4)	划拨	公共设施用地	352	否
44	陕(2019)定边县不动产权第00155号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十五-5)	划拨	公共设施用地	352	否
45	陕(2019)定边县不动产权第00153号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崄村(盛梁风电场地块十五-7)	划拨	公共设施用地	352	否
46	陕(2019)定边县不动产权第00126号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崄村(盛梁风电场地块十五-8)	划拨	公共设施用地	352	否
47	陕(2019)定边县不动产权第00148号	定边新能源	定边县杨井镇贺崾崄村(盛梁风电场地块十五-9)	划拨	公共设施用地	352	否
48	陕(2020)定边县不动产权第00156号	定边新能源	定边县油房庄乡店方洼村(盛梁风电场地块十六)	划拨	公共设施用地	352	否
49	陕(2020)定边县不动产权第00154号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(盛梁风电场地块十七)	划拨	公共设施用地	352	否
50	陕(2021)定边县不动产权第00712号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(定边新庄风电场地块八)	划拨	公共设施用地	320	否
51	陕(2021)定边县不动产权第00717号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(定边新庄风电场地块二)	划拨	公共设施用地	320	否
52	陕(2021)定边县不动产权第00702号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块二十)	划拨	公共设施用地	320	否
53	陕(2021)定边县不动产权第00692号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十八)	划拨	公共设施用地	320	否
54	陕(2021)定边县不动产权第00698号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十二)	划拨	公共设施用地	320	否
55	陕(2021)定边县不动产权第00691号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十九)	划拨	公共设施用地	320	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
56	陕(2021)定边县不动产权第00694号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十六)	划拨	公共设施用地	320	否
57	陕(2021)定边县不动产权第00693号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十七)	划拨	公共设施用地	320	否
58	陕(2021)定边县不动产权第00697号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十三)	划拨	公共设施用地	320	否
59	陕(2021)定边县不动产权第00696号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块二十四)	划拨	公共设施用地	320	否
60	陕(2021)定边县不动产权第00695号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块二十五)	划拨	公共设施用地	320	否
61	陕(2021)定边县不动产权第00699号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块二十一)	划拨	公共设施用地	320	否
62	陕(2021)定边县不动产权第00711号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(定边新庄风电场地块九)	划拨	公共设施用地	320	否
63	陕(2021)定边县不动产权第00713号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块六)	划拨	公共设施用地	320	否
64	陕(2021)定边县不动产权第00654号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块七)	划拨	公共设施用地	320	否
65	陕(2021)定边县不动产权第00716号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(定边新庄风电场地块三)	划拨	公共设施用地	320	否
66	陕(2021)定边县不动产权第00690号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十)	划拨	公共设施用地	320	否
67	陕(2021)定边县不动产权第00734号	定边新能源	定边县安边镇路庄村(定边新庄风电场地块三十八)	划拨	公共设施用地	320	否
68	陕(2021)定边县不动产权第00740号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十二)	划拨	公共设施用地	320	否
69	陕(2021)定边县不动产权第00736号	定边新能源	定边县安边镇路庄村(定边新庄风电场地块三十九)	划拨	公共设施用地	320	否
70	陕(2021)定边县不动产权第00738号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十六)	划拨	公共设施用地	320	否
71	陕(2021)定边县不动产权第00737号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十七)	划拨	公共设施用地	320	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
72	陕(2021)定边县不动产权第00739号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十四)	划拨	公共设施用地	320	否
73	陕(2021)定边县不动产权第00741号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块三十一)	划拨	公共设施用地	320	否
74	陕(2021)定边县不动产权第00710号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块十)	划拨	公共设施用地	320	否
75	陕(2021)定边县不动产权第00700号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块十八)	划拨	公共设施用地	320	否
76	陕(2021)定边县不动产权第00708号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块十二)	划拨	公共设施用地	320	否
77	陕(2021)定边县不动产权第00701号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块十九)	划拨	公共设施用地	320	否
78	陕(2021)定边县不动产权第00704号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块十六)	划拨	公共设施用地	320	否
79	陕(2021)定边县不动产权第00703号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块十七)	划拨	公共设施用地	320	否
80	陕(2021)定边县不动产权第00706号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块十三)	划拨	公共设施用地	320	否
81	陕(2021)定边县不动产权第00707号	定边新能源	定边县安边镇路庄村(定边新庄风电场地块十四)	划拨	公共设施用地	320	否
82	陕(2021)定边县不动产权第00705号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块十五)	划拨	公共设施用地	320	否
83	陕(2021)定边县不动产权第00709号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块十一)	划拨	公共设施用地	320	否
84	陕(2021)定边县不动产权第00715号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(定边新庄风电场地块四)	划拨	公共设施用地	320	否
85	陕(2021)定边县不动产权第00735号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(定边新庄风电场地块四十)	划拨	公共设施用地	320	否
86	陕(2021)定边县不动产权第00727号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十八)	划拨	公共设施用地	320	否
87	陕(2021)定边县不动产权第00732号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块四十二)	划拨	公共设施用地	320	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
88	陕(2021)定边县不动产权第00726号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十九)	划拨	公共设施用地	320	否
89	陕(2021)定边县不动产权第00728号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十六)	划拨	公共设施用地	320	否
90	陕(2021)定边县不动产权第00724号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十七)	划拨	公共设施用地	320	否
91	陕(2021)定边县不动产权第00731号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块四十三)	划拨	公共设施用地	320	否
92	陕(2021)定边县不动产权第00730号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十四)	划拨	公共设施用地	320	否
93	陕(2021)定边县不动产权第00729号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块四十五)	划拨	公共设施用地	320	否
94	陕(2021)定边县不动产权第00733号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块四十一)	划拨	公共设施用地	320	否
95	陕(2021)定边县不动产权第00714号	定边新能源	定边县砖井镇黄湾村(定边新庄风电场地块五)	划拨	公共设施用地	320	否
96	陕(2021)定边县不动产权第00725号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块五十)	划拨	公共设施用地	320	否
97	陕(2021)定边县不动产权第00744号	定边新能源	定边县砖井镇凡食沟村(定边新庄风电场地块五十二)	划拨	公共设施用地	320	否
98	陕(2021)定边县不动产权第00749号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块五十三)	划拨	公共设施用地	320	否
99	陕(2021)定边县不动产权第00748号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块五十四)	划拨	公共设施用地	320	否
100	陕(2021)定边县不动产权第00747号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场地块五十五)	划拨	公共设施用地	320	否
101	陕(2021)定边县不动产权第00746号	定边新能源	定边县砖井镇牛长渠村(定边新庄风电场地块五十一)	划拨	公共设施用地	320	否
102	陕(2021)定边县不动产权第00718号	定边新能源	定边县砖井镇左庄村(定边新庄风电场地块一)	划拨	公共设施用地	320	否
103	陕(2021)定边县不动产权第00745号	定边新能源	定边县安边镇白兴庄村(定边新庄风电场升压站)	划拨	公共设施用地	13,054.00	否

定边新能源拥有的划拨土地使用权均用于发（变）电主厂房设施及配套库房设施，发（变）电厂（站）的专用交通设施，配套环保、安全防护设施，以及新能源发电工程电机，厢变、输电（含专用送出工程）、变电站设施，资源观测设施，均属于根据《划拨用地目录》等相关规定可以通过保留划拨方式使用土地的用途类型。针对上述划拨土地，定边新能源已取得县级以上土地主管部门出具的同意定边新能源继续以划拨方式使用的批复文件。

2) 尚未取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源拥有 2 项未取得权属证明的土地使用权，土地面积共计 8,890.00 平方米，具体情况如下：

序号	公司名称	坐落位置	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	定边新能源	陕西省定边县安边镇白新庄村（新庄风电场）	生产	640.00	否
2	定边新能源	陕西省定边县砖井镇牛长渠村（陈梁在建风电项目）	生产	8,250.00	否

上述尚未取得权属证明的土地使用权占定边新能源总土地使用权面积比例较小。就定边新能源拥有的土地的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁土地

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源不拥有已取得不动产权证书的房产。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源共拥有 2 项尚未取得权属证书的房屋，

合计面积约为 4,870.55 平方米，具体情况如下：

序号	权利人	用途	坐落	建筑面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	定边新能源	配电楼、SVG 室、综合楼（新庄）、消防水泵房、仓库	陕西省定边县安边镇白新庄村	4,026.50	否
2	定边新能源	生产综合楼、消防水泵房、SVG 室、35kV 配电装置室及电子间、灭火器材室	陕西省定边县黄湾乡	844.05	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋，定边新能源已取得主管部门出具的证明，证明定边新能源正在办理房产权属证书。

同时，就定边新能源拥有的房产的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源不存在向第三方租赁使用房屋的情况。

3、主要设备情况

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	156,139.87	139,092.39	89.08%

4、主要负债情况

根据天职国际出具的定边新能源最近三年一期的审计报告，定边新能源最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月31日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				

负债	2021年 6月31日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
短期借款	7,807.80	25,510.99	165.26	19,378.51
应付票据	-	-	7,614.36	7,039.38
应付账款	18,081.34	15,706.26	3,372.37	3,879.49
应付职工薪酬	286.91	31.80	26.97	19.01
应交税费	64.26	92.62	60.40	19.93
其他应付款	2,672.31	2,646.24	4,733.70	1,081.25
一年内到期的非流动 负债	190.93	-	-	-
其他流动负债	-	2,489.12	-	-
流动负债合计	29,103.54	46,477.03	15,973.05	31,417.56
非流动负债：				
长期借款	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18
非流动负债合计	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18
负债合计	161,670.72	174,054.21	116,598.75	77,573.74

5、对外担保情况

截至本报告书签署日，定边新能源不存在正在履行的对外担保合同。

6、资产抵押、质押等权利受限情况

截至2021年6月30日，定边新能源资产受限情况如下：

项目	2021年6月30日	占相应科目的比例	受限原因
货币资金	1,085.30	54.43%	履约保证金
合计	1,085.30	54.43%	-

除上述情况外，定边新能源不存在其他资产抵押、质押的情形。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要生产经营资质情况

截至2021年6月30日，定边新能源业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	定边新能源	电力业务 许可证	发电类	1031017- 00424	2037.03.29	国家能源局西 北监督局	2021.01.29

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源无在建项目。

(七) 行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

2019 年 2 月 15 日，因定边新能源于 2015 年 11 月份在定边县杨井镇贺岷先村非法占地 0.528 亩用于建设国电陕西定边黄湾 49.5MW 风电工程项目的行为违反了《中华人民共和国土地管理法》第四十三条、第四十四条的规定，定边县国土资源局作出定国土资发[2019]63 号《行政处罚决定书》，没收定边新能源非法占用的符合规划的土地上新建的风机基座 1 处，并对定边新能源处以每平方米 15 元的罚款，共计罚款 5,280 元。该项处罚金额属于相关主管部门在其裁量范围内给予的较低金额处罚，非顶格处罚。

根据定边县自然资源和规划局于 2021 年 2 月 9 日出具的《证明》，上述被处罚行为不属于重大违法违规行为。

最近 36 个月内，除上述行政处罚外，定边新能源不存在其他受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，定边新能源不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万元以上的重大诉讼、仲裁案件。

(八) 会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

定边新能源收入成本的确认原则和计量方法参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

定边新能源财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“(八) 会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，定边新能源的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 定边新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号)以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号)相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 定边新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号)相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。”

(3) 定边新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)相关规定，根据累积影响数，调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 定边新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号)相关规定，对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 定边新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号)相关规定，对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组，根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 定边新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 定边新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 定边新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

定边新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后, 定边新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司, 仍为独立存续的法律主体, 定边新能源的债权债务仍由其自身享有或承担, 不涉及债权债务的转移。

六、内蒙古新能源

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	国电华北内蒙古新能源有限公司
统一社会信用代码	911501256928790272
企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
注册资本	18,500.00 万元
实缴出资	29,000.00 万人民币
法定代表人	白晓军
成立日期	2009 年 9 月 9 日

营业期限	2009年9月9日至2039年9月8日
注册地址	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇公忽洞村
主要办公地点	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇公忽洞村
经营范围	许可经营项目：无 一般经营项目：建设、运行、维护和经营管理风力发电场以及其它清洁能源发电厂；销售所生产的电力；以及提供清洁能源发电方面的咨询、服务和培训；出租风电配套设施及送出线路；清洁能源供暖（国家限制除外）；风力发电设备及光伏设备、配件、辅件销售；电力废旧物资处置

注：内蒙古新能源注册资本增加的相关工商变更手续正在办理中。

2、历史沿革

（1）内蒙古新能源设立情况

2009年9月4日，华北电力作出《关于组建国电武川风电有限公司的批复》（国电华北人[2009]91号），同意成立国电武川风电有限公司（即内蒙古新能源前身）。

2009年9月8日，呼和浩特市合晟联合会计事务所出具了《验资报告》（呼合晟（验）字[2009]第019号），内蒙古新能源的注册资本为10,000万元，截至2009年9月8日，内蒙古新能源已收到华北电力缴纳的第一期出资额5,100.00万元，占注册资本的51%。

2009年9月9日，内蒙古新能源取得了营业执照。内蒙古新能源设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	华北电力	10,000.00	100%
合计		10,000.00	100%

2011年3月23日，内蒙古安立信会计师事务所有限责任公司出具了《验资报告》（内安会验字[2010]第045号）。截至2011年8月24日，内蒙古新能源已收到华北电力缴纳第二期出资额4,900.00万元，占注册资本的49%。

（2）2011年5月，第一次增资

2011年5月15日，内蒙古新能源二届一次董事会会议作出决议，注册资金及实收资本金变更为14,500.00万元。

2011年4月29日，内蒙古安立信会计师事务所有限责任公司出具了《验资

报告》(内安会验字[2011]第 032 号)。截至 2011 年 4 月 26 日,华北电力已将新增出资实缴到位。

2011 年 5 月 30 日,内蒙古新能源取得了营业执照。本次增资完成后,内蒙古新能源的股权结构如下:

单位:万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	华北电力	14,500.00	100%
合计		14,500.00	100%

(3) 2011 年 7 月,第二次增资

2011 年 7 月 5 日,内蒙古新能源二届三次董事会会议做出决议,注册资金及实收资本金变更为 18,500.00 万元。

2011 年 7 月 11 日,内蒙古安立信会计师事务所有限责任公司出具了《验资报告》(内安会验字[2011]第 054 号)。截至 2011 年 7 月 8 日,华北电力已将新增出资实缴到位。

本次增资完成后,内蒙古新能源的股权结构如下:

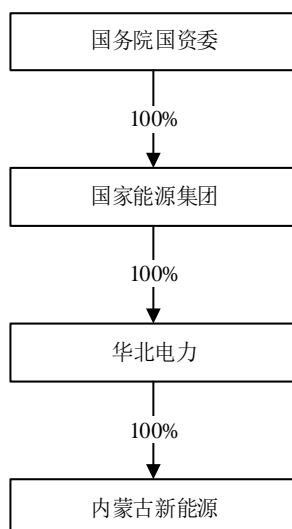
单位:万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	18,500.00	100%
合计		18,500.00	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日,内蒙古新能源的控股股东为华北电力,实际控制人为国务院国资委,其股权及控制关系如下图所示:



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，内蒙古新能源不存在下属控股子公司。

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，内蒙古新能源的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，内蒙古新能源高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，内蒙古新能源不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，内蒙古新能源不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年一期主要财务数据

根据天职国际出具的内蒙古新能源最近三年一期的审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
资产负债表项目				
总资产	102,999.70	92,299.51	61,153.90	63,067.36
总负债	37,802.67	30,908.86	12,629.74	17,373.39
归属于母公司的 所有者权益	65,197.03	61,390.65	48,524.16	45,693.96
资产负债率	36.70%	33.49%	20.65%	27.55%
利润表项目				
营业收入	7,427.50	8,766.79	8,505.66	9,546.21
营业利润	4,431.29	2,973.58	3,405.28	4,620.26
利润总额	4,431.29	2,968.64	3,405.28	4,668.51
归属于母公司的 净利润	3,907.63	2,682.67	2,963.36	4,279.09
扣除非经常性损 益归属于母公司 的净利润	3,907.63	2,686.88	2,963.36	4,238.08

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的内蒙古新能源最近三年一期的审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	-	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-	-4.94	-	48.25

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-	-
合计	-	-4.94	-	48.25
所得税影响额	-	-0.74	-	7.24
少数股东权益影响额	-	-	-	-
非经常性损益净额合计	-	-4.20	-	41.01

最近三年一期，内蒙古新能源的非经常性损益较小。

（三）主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

内蒙古新能源的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，内蒙古新能源的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至2021年6月30日，内蒙古新能源拥有3个在运风电项目，合计装机容量149MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要业务流程大致相同，因此内蒙古新能源主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此内蒙古新能源主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

（1）主营业务收入情况

报告期内，内蒙古新能源主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	7,213.43	100.00%	8,011.11	100.00%	8,314.70	100.00%	9,443.58	100.00%
合计	7,213.43	100.00%	8,011.11	100.00%	8,314.70	100.00%	9,443.58	100.00%

(2) 主要生产经营情况

报告期内，内蒙古新能源主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
装机容量 (MW)	149	99	99	99
发电量 (万千瓦时)	20,139	20,672	21,957	24,510
上网电量 (万千瓦时)	19,650	20,187	21,452	23,987
弃风率	2.45%	7.16%	3.19%	5.02%
平均上网电价 (元/千瓦时，不含税)	0.4161	0.3968	0.3876	0.3937
设备利用小时数 (小时)	1,545	2,088	2,218	2,484

(3) 下属项目情况

报告期内，内蒙古新能源下属各发电项目情况如下：

1) 红山风电场二期项目

项目名称	红山风电场二期项目			
项目所属公司	内蒙古新能源			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	7,615	11,185	11,493	12,691
上网电量 (万千瓦时)	7,431	10,923	11,229	12,419
上网电价	0.51元/千瓦时； 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时； 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时； 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时； 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时； 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时； 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时； 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时； 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时

2) 红山风电场三期项目

项目名称	红山风电场三期项目
项目所属公司	内蒙古新能源

装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	7,247	9,487	10,464	11,819
上网电量(万千瓦时)	7,071	9,264	10,223	11,568
上网电价	0.51元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时	0.51元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2271元/千瓦时

3) 红山风电场四期项目

项目名称	红山风电场四期项目			
项目所属公司	内蒙古新能源			
装机容量 (MW)	50	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千瓦时)	5,277	-	-	-
上网电量(万千瓦时)	5,148	-	-	-
上网电价	0.47元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.2829元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.1871元/千瓦时	-	-	-

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，内蒙古新能源市场化交易电量情况如下：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量(万千瓦时)	19,650	20,187	21,452	23,987
市场化交易电量(万千瓦时)	2,218	4,136	6,597	6,543

(5) 主要客户销售情况

报告期内，内蒙古新能源销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额(万元)	7,427.50	8,766.79	8,505.66	9,546.21
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其中:				
内蒙古电力(集团)有限责任公司销售金额(万元)	7,213.43	8,011.11	8,314.70	9,443.58
内蒙古电力(集团)有限责任公司销售金额占营业收入的比例	97.12%	91.38%	98.82%	98.92%

报告期内，内蒙古新能源客户集中度较高，主要为内蒙古电力(集团)有限责任公司，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此内蒙古新能源营业收入主要来源于内蒙古电力(集团)有限责任公司具备合理性。

报告期内，内蒙古新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有内蒙古新能源 5% 以上股份的股东在内蒙古新能源报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

内蒙古新能源的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，内蒙古新能源主要涉及项目建设及运维方面的采购，具备一定非持续性。报告期内，内蒙古新能源主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	内蒙古顺翔建筑工程有限公司	安装工程款	3,703.77	28.87%
2	北京昊冉风电安装工程有限公司	风电安装	3,018.87	23.53%
3	上海宝冶集团有限公司	工程款	2,468.40	19.24%
4	山西臣功新能源科技有限公司	建筑工程款	875.40	6.82%
5	众森建设集团有限公司	建安工程	400.00	3.12%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			-	-
合计			10,466.44	81.58%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国能融资租赁有限公司	预付设备款、融资租赁业务	5,947.64	36.99%
2	内蒙古顺翔建筑工程有限公司	工程款	1,600.00	9.95%

3	江苏南通六建建设集团有限公司	工程款	1,321.61	8.22%
4	众森建设集团有限公司	工程款	1,226.66	7.63%
5	内蒙古泰利工程建设有限公司	工程款	776.85	4.83%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			5,947.64	36.99%
合计			10,872.77	67.62%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	陕西龙源电气科工贸有限公司	工程款、工程物资款、预付设备款	495.95	20.45%
2	内蒙古电力(集团)有限责任公司呼和浩特供电局	生产费用	445.96	18.39%
3	北京国电思达科技有限公司	材料款、工程款、生产费用	239.40	9.87%
4	南通苏源恒炫电气有限公司	材料款	174.63	7.20%
5	隆盛四方(北京)科技有限公司	工程款、生产费用	104.68	4.32%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			239.40	9.87%
合计			1,460.62	60.22%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	巴彦淖尔市第二建筑安装有限责任公司	生产费用	189.02	22.35%
2	北京国电思达科技有限公司	材料款、工程款、生产费用	150.13	17.75%
3	四川晟科威消防设备有限公司	生产费用	98.13	11.60%
4	洁绿重工有限公司	工程款	94.57	11.18%
5	保定保菱变压器有限公司	生产费用	88.02	10.41%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			150.13	17.75%
合计			619.87	73.28%

报告期内，内蒙古新能源前五大供应商中，国能融资租赁有限公司、北京国电思达科技有限公司与内蒙古新能源同受国家能源集团控制。内蒙古新能源的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有内蒙古新能源 5%以上股份的股东在内蒙古新能源报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，内蒙古新能源形成了完善的项目管理体系，

对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，内蒙古新能源对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措施，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

内蒙古新能源从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是内蒙古新能源生产经营中的重点环节。内蒙古新能源建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步强化安全生产工作的决定》等法律、法规制定了高标准的《安全生产工作规定》等一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，内蒙古新能源不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

内蒙古新能源主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放，严格遵守环境保护相关法律法规。报告期内，内蒙古新能源不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，内蒙古新能源不存在境外经营情况。

(四) 标的资产重要子公司情况

截至2021年6月30日，内蒙古新能源不存在最近一个会计年度的资产总额、资产净额、营业收入或净利润绝对值占内蒙古新能源同期相应财务指标20%以上且有重大影响的子公司。

(五) 主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

1、主要资产情况

根据天职国际出具的内蒙古新能源最近三年一期的审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	2,888.35	3,033.94	1,223.44	370.36
交易性金融资产	-	-	-	-
衍生金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	507.00
应收账款	13,801.43	9,320.18	10,621.79	10,435.33
应收款项融资	187.90	512.00	435.12	-
预付款项	99.36	5.54	15.55	14.39
其他应收款	-	-	-	-
存货	105.33	66.51	83.94	96.86
合同资产	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-
其他流动资产	-	191.58	-	-
流动资产合计	17,168.03	13,129.77	12,379.84	11,423.93
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	-	-
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	-	-	-	-
其他权益工具投资	1,814.44	1,933.57	2,305.56	2,462.22
其他非流动金融资产	-	-	-	-
投资性房地产	-	-	-	-
固定资产	55,897.14	42,297.07	44,983.35	47,907.70
在建工程	248.37	33,813.91	490.33	247.56
使用权资产	25,229.16	-	-	-
无形资产	814.88	826.25	849.57	890.54
开发支出	-	-	-	-
商誉	-	-	-	-
长期待摊费用	-	-	-	-
递延所得税资产	316.24	298.94	145.25	127.70
其他非流动资产	1,511.44	-	-	7.72

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动资产合计	85,831.67	79,169.74	48,774.06	51,643.43
资产总计	102,999.70	92,299.51	61,153.90	63,067.36

2、对外投资情况

截至2021年6月30日，内蒙古新能源不存在重大对外投资情况。

3、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至2021年6月30日，内蒙古新能源拥有7项已取得权属证明的土地使用权，土地面积共计64,446.22平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地 类型	土地 用途	面积 (m ²)	是否存在权利 限制
1	蒙(2020)武川县不动产权第0001199号	内蒙古新能源	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇大以克村国电武川红山风电场三期49.5MW风电项目(31-33号风机、箱变)	出让	工业用地	887.76	否
2	蒙(2020)武川县不动产权第0001218号	内蒙古新能源	内蒙古自治区呼和浩特市武川县二份子乡南苏计村国电武川红山风电场三期49.5MW风电项目(15-30号风机、箱变)	出让	工业用地	4,734.72	否
3	蒙(2020)武川县不动产权第0001201号	内蒙古新能源	内蒙古自治区呼和浩特市武川县二份子乡双玉城村国电武川红山风电场三期49.5MW风电项目(1号-14号风机、箱变)	出让	工业用地	4,142.88	否
4	武国用(2012)第00101号	华北电力	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇大以克村(升压站)	出让	工业用地	19,966.71	否
5	武国用(2012)第00102号	华北电力	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇大以克村	出让	工业用地	16,000.33	否
6	武国用(2012)第00100号	华北电力	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇大以克村、红山子村(33个基座)	出让	工业用地	8,947.82	否
7	武国用(2015)第050号	国电武川风力发电有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市武川县西乌兰不浪镇公忽洞村	出让	工业用地	9,766.00	否

截至本报告书出具日，内蒙古新能源已办理完成上述4-7项土地证载权利人更名手续，该等土地证载权利人已变更为内蒙古新能源。

2) 租赁土地

截至2021年6月30日，内蒙古新能源不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，内蒙古新能源不拥有已取得不动产权证书的房产。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，内蒙古新能源共拥有 1 项尚未取得权属证书的房屋，合计面积约为 1,181.5 平方米，具体情况如下：

序号	权利人	用途	坐落	建筑面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	内蒙古新能源	动态无功补偿装置室、35kV 配电室、库房及车库、电锅炉房	内蒙古自治区呼和浩特市玉泉区金河水厂院内	1,181.5	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋，内蒙古新能源正在办理相关房产权属证书。

同时，就内蒙古新能源拥有的房产的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，内蒙古新能源合计使用 1 处、面积 2,645.40 平方米租赁房屋，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	房产权证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
1	内蒙古新能源	呼和浩特市捷时达文化交流有限责任公司	—	呼和浩特市新城区海东路和二环路交汇处曙光培训大厦	办公	2021.01.01-2021.12.31	2,645.40

上述租赁房屋的出租方未能提供房屋权属证书，针对该等情况，出租方已出具《确认函》，确认其为该等租赁房屋的所有权人，该等租赁房屋目前可正常使用，不存在任何抵押、冻结或其他权利受限的情况；出租方承诺，若因租赁房屋未取得权属证书或存在其他权属瑕疵导致标的公司不能继续使用、或给内蒙古新

能源造成损失的，出租方将向内蒙古新能源承担赔偿责任。

就内蒙古新能源上述租赁无证房屋的情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：

“本公司承诺，如标的公司因租赁土地、房产瑕疵导致其无法继续使用该等土地、房产，本公司将积极采取有效措施促使各相关企业业务经营持续正常进行，以减轻或消除不利影响，若因租赁的土地、房产不符合相关法律法规而受到行政处罚、被主管部门要求收回土地或强制拆除导致发生费用支出及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，在相关损失无法向出租方追索的情况下，本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免标的公司因上述事项遭受损失。”

4、主要设备情况

截至2021年6月30日，内蒙古新能源主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	76,581.40	54,787.47	71.54%

5、主要负债情况

根据天职国际出具的内蒙古新能源最近三年一期的审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	4,376.37	-	240.93	3,880.00
衍生金融负债	-	-	-	-
应付票据	-	125.81	-	-
应付账款	8,673.85	4,058.06	2,972.09	4,178.41
预收款项	-	-	-	-
合同负债	-	-	100.00	-
应付职工薪酬	95.90	69.38	62.96	63.00
应交税费	373.58	108.64	254.25	312.59
其他应付款	2,060.21	1,302.27	1,649.50	1,583.44

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
持有待售的负债	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	958.07	3,966.95	-	-
流动负债合计	16,537.98	9,631.10	5,279.74	10,017.45
非流动负债：	-	-	-	-
长期借款	-	-	7,350.00	7,350.00
应付债券	-	-	-	-
租赁负债	21,264.69	21,277.76	-	-
长期应付款	-	-	-	-
预计负债	-	-	-	-
递延收益	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	5.95
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	21,264.69	21,277.76	7,350.00	7,355.95
负债合计	37,802.67	30,908.86	12,629.74	17,373.39

6、对外担保情况

截至本报告书签署日，内蒙古新能源不存在正在履行的对外担保合同。

7、资产抵押、质押等权利受限情况

截至本报告书签署日，内蒙古新能源不存在抵押、质押等权利受限情况。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要生产经营资质情况

截至2021年6月30日，内蒙古新能源业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	内蒙古新能源	电力业务许可证	发电类	1410511-00055	2031.05.29	国家能源局华北监管局	2017.03.17

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至2021年6月30日，内蒙古新能源无在建项目。

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近 36 个月内，内蒙古新能源不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，内蒙古新能源不存在尚未了结的、金额在 1,000.00 万元以上的重大诉讼、仲裁案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

内蒙古新能源收入成本的确认原则和计量方法参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

内蒙古新能源财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，内蒙古新能源的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

（1）内蒙古新能源自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号——套期会计》（财会〔2017〕9 号）以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（财会〔2017〕14 号）相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 内蒙古新能源于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年度利润表项目无影响。

(3) 内蒙古新能源自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号) 相关规定, 根据累积影响数, 调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额, 对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 内蒙古新能源自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 内蒙古新能源自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 内蒙古新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 内蒙古新能源自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 内蒙古新能源自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变

更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

内蒙古新能源所处行业不存在特殊的会计处理政策。

（九）交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后，内蒙古新能源将成为龙源电力合并报表范围内的子公司，仍为独立存续的法律主体，内蒙古新能源的债权债务仍由其自身享有或承担，不涉及债权债务的转移。

七、山西洁能

（一）基本情况

1、基本信息

公司名称	国电山西洁能有限公司
统一社会信用代码	91140000689895771P
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	10,000 万人民币
实缴出资	28,300.00 万人民币
法定代表人	秦斌
成立日期	2009 年 7 月 6 日
营业期限	2009 年 7 月 6 日至 2044 年 7 月 5 日
注册地址	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢 A 座 19 层 1#--6#
主要办公地点	山西示范区晋阳街南一条 10 号 1 幢 A 座 19 层 1#--6#
经营范围	电力业务：建设、运行、维护和经营管理风力发电场、清洁能源发电厂；电力供应：售电业务；清洁能源发电技术研究开发。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

注：山西洁能注册资本增加的相关工商变更手续正在办理中。

2、历史沿革

（1）山西洁能设立情况

2009 年 6 月 12 日，华北电力出具了《关于组建国电山西洁能有限公司的批复》（国电华北人[2009]64 号），同意成立山西洁能。

2009 年 7 月 2 日，山西明德会计师事务所有限公司出具了《验资报告》（晋

明德设验[2009]0009号)。截至2009年7月2日,山西洁能已收到华北电力缴纳的出资额3,000.00万元,占注册资本的30%。

2009年8月19日,山西明德会计师事务所有限公司出具了《验资报告》(晋明德变验[2009]0008号)。截至2009年8月19日,山西洁能已收到华北电力缴纳的出资额7,000.00万元,占注册资本的70%,连同第一期出资,山西洁能已收到华北电力缴纳的全部注册资本共计10,000.00万元。

2009年7月6日,山西洁能取得了营业执照,山西洁能设立时的股权结构如下:

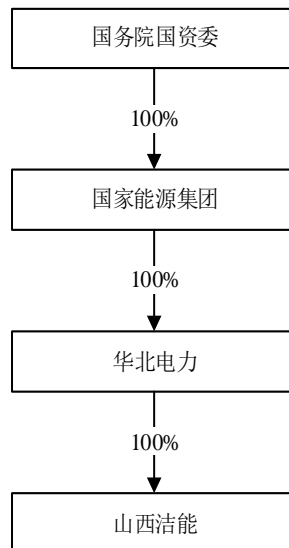
单位:万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	华北电力	10,000.00	100%
合计		10,000.00	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日,山西洁能的控股股东为华北电力,实际控制人为国务院国资委,其股权及控制关系如下图所示:



(2) 下属公司情况

截至2021年6月30日,山西洁能主要下属子公司情况如下:

序号	企业名称	注册资本（万元）	持股比例	主要产品或业务
1	洁能金科	10,468.75	52.00%	风力发电

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，山西洁能的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，山西洁能高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，山西洁能不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，山西洁能不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年一期主要财务数据

根据天职国际出具的山西洁能最近三年一期的审计报告，山西洁能最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
资产负债表项目				
总资产	134,440.70	131,270.58	140,848.74	152,385.01
总负债	73,003.61	75,756.56	82,867.25	96,224.33
归属于母公司的所有者权益	59,863.28	55,051.26	54,913.45	52,465.09
资产负债率	54.30%	57.71%	58.83%	63.15%
利润表项目				
营业收入	12,499.74	18,057.49	18,163.56	21,025.86
营业利润	6,618.37	-1,821.33	2,353.12	4,252.90

利润总额	6,618.37	-1,811.33	2,444.75	4,256.52
归属于母公司的净利润	4,812.01	137.81	2,448.36	4,139.97
扣除非经常性损益归属于母公司的净利润	4,812.01	125.20	2,369.52	4,126.31

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的山西洁能最近三年一期的审计报告，山西洁能最近三年一期的非经常性损益具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
非流动资产处置损益	-	-	21.63	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	-	7.22	3.90	22.40
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-	-	-	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	10.00	91.97	4.10
合计	-	17.22	117.50	26.50
所得税影响额	-	2.79	31.62	6.63
少数股东权益影响额	-	1.82	7.03	6.21
非经常性损益净额合计	-	12.61	78.84	13.66

最近三年一期，山西洁能的非经常性损益主要来自于非流动资产处置损益、计入当期损益的政府补助和其他。

（三）主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

山西洁能的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，山西洁能的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能拥有 4 个在运风电项目，合计装机容量 198MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要业务流程大致相同，因此，山西洁能主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此，山西洁能主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

（1）主营业务收入情况

报告期内，山西洁能主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	12,494.43	100.00%	18,052.00	100.00%	18,139.13	100.00%	20,425.47	100.00%
合计	12,494.43	100.00%	18,052.00	100.00%	18,139.13	100.00%	20,425.47	100.00%

（2）主要生产经营情况

报告期内，山西洁能主要经营数据如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
装机容量 (MW)	198	198	198	198
发电量 (万千瓦时)	26,182	37,238	35,899	41,912
上网电量 (万千瓦时)	25,699	36,070	34,926	40,811
弃风率	4.23%	1.16%	0.13%	0.24%
平均上网电价 (元/千 瓦时, 不含税)	0.4864	0.5005	0.5194	0.5005
设备利用小时数 (小 时)	1,322	1,881	1,813	2,117

(3) 下属项目情况

报告期内，山西洁能下属各发电项目情况如下：

1) 右玉三期项目

项目名称	右玉三期项目			
项目所属公司	山西洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,742	8,786	7,610	9,144
上网电量 (万千瓦时)	5,690	8,480	7,418	8,874
上网电价	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3320元/千瓦时; 可再生能源补贴 0.2780元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320元/千 瓦时; 可再生能源补贴 0.2780元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320元/千 瓦时; 可再生能源补贴 0.2780元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320元/千 瓦时; 可再生能源补贴 0.2780元/千瓦时

2) 平鲁一期项目

项目名称	平鲁一期项目			
项目所属公司	洁能金科			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,795	7,428	7,043	8,474
上网电量 (万千瓦时)	5,655	7,202	6,847	8,266
上网电价	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电

项目名称	平鲁一期项目			
项目所属公司	洁能金科			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
	0.3320/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时

3) 宁武一期项目

项目名称	宁武一期项目			
项目所属公司	洁能金科			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	6,274	8,332	7,980	9,594
上网电量 (万千瓦时)	6,122	8,043	7,750	9,291
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3320/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时

4) 平鲁二期项目

项目名称	平鲁二期项目			
项目所属公司	山西洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	8,371	12,692	13,266	14,700
上网电量 (万千瓦时)	8,232	12,345	12,911	14,380
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3320/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3320/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2780 元/千瓦时

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，山西洁能市场化交易电量情况如下：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量（万千瓦时）	25,699	36,070	34,926	40,811
市场化交易电量（万千瓦时）	5,854	6,285	4,548	5,371

(5) 主要客户销售情况

报告期内，山西洁能销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额（万元）	12,499.74	18,057.49	18,163.56	21,025.86
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
其中：				
国网山西省电力公司销售金额（万元）	12,494.43	18,052.00	18,139.13	20,425.47
国网山西省电力公司销售金额占营业收入的比例	99.96%	99.97%	99.87%	97.14%

报告期内，国网山西省电力公司为山西洁能第一大客户，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此山西洁能营业收入主要来源于国网山西省电力公司具备合理性。

报告期内，山西洁能的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有山西洁能 5% 以上股份的股东在山西洁能报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

山西洁能的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，山西洁能主要涉及项目建设及运维方面的采购，具备一定非持续性。报告期内，山西洁能主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	右玉龙源新能源有限公司	租赁费、委托运营费	202.82	31.14%
2	山西国电金科风力发电有限公司	租赁费、委托运营费	124.53	19.12%
3	山西汉唐电力工程有限公司	修理费	45.28	6.95%
4	山西恒信风光新能源技术有限公司	材料款	36.29	5.56%
5	国能（北京）配送中心有限公司	材料款	22.92	3.52%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			350.27	53.78%
合计			431.84	66.29%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电山西洁能右玉风电有限公司	租赁费、委托运营费	811.29	23.37%
2	山西国电金科风力发电有限公司	租赁费	374.11	10.78%
3	国能（北京）配送中心有限公司	材料款、设备款、货款、其他	285.06	8.21%
4	北京国电思达科技有限公司	材料款、高电压穿越改造费用、其他费用	260.40	7.50%
5	山西荣云建筑工程有限公司	灭火装置改造款	198.19	5.71%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,730.86	49.86%
合计			1,929.05	55.57%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电山西洁能右玉风电有限公司	其他	738.85	37.90%
2	山西国电金科风力发电有限公司	生产费用	378.94	19.44%
3	山西恒信风光新能源技术有限公司	其他	147.23	7.56%
4	国能（北京）配送中心有限公司	工程款	118.16	6.06%
5	山西联辰建筑工程有限公司	生产费用	99.64	5.11%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,235.95	63.40%
合计			1,482.82	76.07%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电山西洁能右玉风电有限公司	其他	696.49	20.27%

2	山西国电金科风力发电有限公司	日常管理费	447.26	13.02%
3	太原网讯同诚科技有限公司	工程	266.60	7.76%
4	山西东产泰建筑安装工程有限公司	生产费用	162.91	4.74%
5	山西会通电力通用技术有限公司	工程	157.45	4.59%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,143.75	33.29%
合计			1,730.71	50.38%

注：2021年5月，国电山西洁能右玉风电有限公司名称变更为“右玉龙源新能源有限公司”。

报告期内，山西洁能前五大供应商中，右玉龙源新能源有限公司（原国电山西洁能右玉风电有限公司）、山西国电金科风力发电有限公司、国能（北京）配送中心有限公司和北京国电思达科技有限公司与山西洁能同受国家能源集团控制。山西洁能的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有山西洁能5%以上股份的股东在山西洁能报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

在多年的风电项目运行过程中，山西洁能形成了完善的项目管理体系，对项目建设中的设备、施工等执行明确的质量标准，切实保证项目工程建设质量；同时，山西洁能对项目的运行管理制定了完备的生产运行规则，对机组运行进行监控，及时应对各类突发情况，并定期安排电站巡检、轮转、试验等维护措施，保障项目的平稳运行。

8、安全生产情况

山西洁能从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是山西洁能生产经营中的重点环节。山西洁能建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了高标准的《安全生产责任管理制度》《安全生产工作规定》等一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，山西洁能不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

山西洁能主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放，严格遵守环境保护相关法律法规。报告期内，山西洁能不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，山西洁能不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至本报告书签署日，资产总额、营业收入、净资产额或净利润占山西洁能相关指标 20% 以上的重要子公司有 1 家，为洁能金科，具体情况如下：

1、洁能金科

（1）基本信息

公司名称	国电洁能金科（山西）有限公司
统一社会信用代码	911401000730546320
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	10,468.75 万元
法定代表人	秦斌
成立日期	2013 年 6 月 20 日
注册地址	太原市小店区晋阳街南一条 10 号 19 层 7#-10#
主要办公地点	太原市小店区晋阳街南一条 10 号 19 层 7#-10#
经营范围	建设、运行、维护和经营管理风力发电场、清洁能源发电厂；销售所生产的电力；提供清洁能源发电有关的技术开发、咨询、技术服务。 （依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（2）简要历史沿革

1) 2013 年 6 月 20 日，洁能金科由山西洁能、北京科之建环保工程有限公司、北京金冠鸿远科技有限公司发起设立，成立时的注册资本为 25,000.00 万元。

2) 2015 年 8 月 24 日，洁能金科发生分立，本次分立完成后，洁能金科的注册资本由 25,000.00 万元变更为 16,750.00 万元，其中山西洁能出资额 8,710.00 万元（占注册资本总额的 52%）、北京科之建环保工程有限公司出资额 4,020.00 万元（占注册资本总额的 24%）、北京金冠鸿远科技有限公司出资额 4,020.00 万

元（占注册资本总额的 24%）。

3) 2020 年 4 月 29 日，洁能金科减资，本次减资完成后，洁能金科的注册资本由 16,750.00 万元变更为 10,468.75 万元，其中山西洁能出资额 5,443.75 万元（占注册资本总额的 52%）、北京科之建环保工程有限公司出资额 2,512.50 万元（占注册资本总额的 24%）、北京金冠鸿远科技有限公司出资额 2,512.50 万元（占注册资本总额的 24%）。

（3）主要财务数据

最近三年一期洁能金科的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
总资产	62,757.12	61,317.09	68,418.04	76,041.16
总负债	59,478.33	60,353.00	58,760.05	65,075.77
所有者权益合计	3,278.78	964.08	9,657.98	10,965.39
营业收入	5,681.55	8,604.89	8,072.52	9,588.59
净利润	2,314.70	-5,427.65	-1,307.41	-530.27

（4）主营业务概况

报告期内，洁能金科主营业务为风力发电，主要运营平鲁一期项目和宁武一期项目，截至 2021 年 6 月 30 日，装机容量 99MW。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

1、主要资产情况

根据天职国际出具的山西洁能最近三年一期的审计报告，山西洁能最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,586.31	551.29	1,293.54	664.00
交易性金融资产	-	-	-	-
衍生金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	-

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收账款	30,039.65	23,677.48	19,377.95	18,403.88
预付款项	234.64	198.45	35.13	76.78
其他应收款	1,517.28	1,485.00	1,485.05	1,488.03
存货	575.83	634.08	763.83	697.99
合同资产	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-
其他流动资产	1,525.49	1,500.00	1,500.39	1,850.72
流动资产合计	35,479.19	28,046.30	24,455.89	23,181.40
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	-	-
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	-	-	-	-
其他权益工具投资	-	-	-	-
其他非流动金融资产	-	-	-	-
投资性房地产	-	-	-	-
固定资产	93,907.56	97,338.98	109,448.41	122,346.18
在建工程	-	-	-	174.80
使用权资产	-	-	-	-
无形资产	1,151.90	1,175.21	1,212.73	63.79
开发支出	-	-	-	-
商誉	-	-	-	-
长期待摊费用	-	-	-	-
递延所得税资产	-	-	-	-
其他非流动资产	3,902.06	4,710.10	5,731.71	6,618.84
非流动资产合计	98,961.51	103,224.28	116,392.84	129,203.60
资产总计	134,440.70	131,270.58	140,848.74	152,385.01

2、对外投资情况

截至2021年6月30日，除对控股子公司洁能金科的投资外，山西洁能不存在其他重大对外投资情况。

3、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证明的土地使用权

截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能及其控股子公司拥有 67 项已取得权属证明的土地使用权，土地面积共计 25,594.23 平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	晋(2017)右玉县不动产权第0000375号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期1号风机)	出让	工业用地	181.02	否
2	晋(2017)右玉县不动产权第0000342号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期1号箱变)	出让	工业用地	7.18	否
3	晋(2017)右玉县不动产权第0000376号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期2号风机)	出让	工业用地	181.02	否
4	晋(2017)右玉县不动产权第0000343号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期2号箱变)	出让	工业用地	17.54	否
5	晋(2017)右玉县不动产权第0000377号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期3号风机)	出让	工业用地	181.02	否
6	晋(2017)右玉县不动产权第0000344号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期3号箱变)	出让	工业用地	24.69	否
7	晋(2017)右玉县不动产权第0000378号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期4号风机)	出让	工业用地	181.02	否
8	晋(2017)右玉县不动产权第0000345号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期4号箱变)	出让	工业用地	7.23	否
9	晋(2017)右玉县不动产权第0000379号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期5号风机)	出让	工业用地	181.02	否
10	晋(2017)右玉县不动产权第0000346号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期5号箱变)	出让	工业用地	16.83	否
11	晋(2017)右玉县不动产权第0000380号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期6号风机)	出让	工业用地	181.02	否
12	晋(2017)右玉县不动产权第0000347号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期6号箱变)	出让	工业用地	20.23	否
13	晋(2017)右玉县不动产权第0000381号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑	出让	工业用地	181.02	否

序号	权属证书编号	记载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
			村 (三期 7 号风机)				
14	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000348 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 7 号箱变)	出让	工业用地	26.64	否
15	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000382 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 8 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
16	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000349 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 8 号箱变)	出让	工业用地	7.37	否
17	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000383 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 9 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
18	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000350 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 9 号箱变)	出让	工业用地	7.25	否
19	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000384 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 10 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
20	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000351 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 10 号箱变)	出让	工业用地	22	否
21	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000385 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 11 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
22	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000352 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 11 号箱变)	出让	工业用地	22.67	否
23	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000386 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 12 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
24	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000354 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 12 号箱变)	出让	工业用地	23.98	否
25	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000387 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 13 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
26	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000353 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 13 号箱变)	出让	工业用地	6.97	否
27	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000388 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 14 号风机)	出让	工业用地	181.02	否
28	晋 (2017) 右玉县不动产权第 0000355 号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村 (三期 14 号箱变)	出让	工业用地	7.29	否
29	晋 (2017) 右玉县不	山西洁能	山西省朔州市右玉	出让	工业	181.02	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
	动产权第0000389号		县李达窑乡熊家窑村(三期15号风机)		用地		
30	晋(2017)右玉县不动产权第0000356号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期15号箱变)	出让	工业用地	23.34	否
31	晋(2017)右玉县不动产权第0000390号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期16号风机)	出让	工业用地	181.02	否
32	晋(2017)右玉县不动产权第0000357号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期16号箱变)	出让	工业用地	27.84	否
33	晋(2017)右玉县不动产权第0000391号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期17号风机)	出让	工业用地	181.02	否
34	晋(2017)右玉县不动产权第0000358号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期17号箱变)	出让	工业用地	6.64	否
35	晋(2017)右玉县不动产权第0000392号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期18号风机)	出让	工业用地	181.02	否
36	晋(2017)右玉县不动产权第0000359号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期18号箱变)	出让	工业用地	15.58	否
37	晋(2017)右玉县不动产权第0000393号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期19号风机)	出让	工业用地	181.02	否
38	晋(2017)右玉县不动产权第0000360号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期19号箱变)	出让	工业用地	16.23	否
39	晋(2017)右玉县不动产权第0000394号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期20号风机)	出让	工业用地	181.02	否
40	晋(2017)右玉县不动产权第0000361号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期20号箱变)	出让	工业用地	24.77	否
41	晋(2017)右玉县不动产权第0000395号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期21号风机)	出让	工业用地	181.02	否
42	晋(2017)右玉县不动产权第0000362号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期21号箱变)	出让	工业用地	24.68	否
43	晋(2017)右玉县不动产权第0000396号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期22号风机)	出让	工业用地	181.02	否
44	晋(2017)右玉县不动产权第0000363号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期22号箱变)	出让	工业用地	25.57	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
45	晋(2017)右玉县不动产权第0000397号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期23号风机)	出让	工业用地	181.02	否
46	晋(2017)右玉县不动产权第0000364号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期23号箱变)	出让	工业用地	27.42	否
47	晋(2017)右玉县不动产权第0000398号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期24号风机)	出让	工业用地	181.02	否
48	晋(2017)右玉县不动产权第0000365号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期24号箱变)	出让	工业用地	7.22	否
49	晋(2017)右玉县不动产权第0000399号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期25号风机)	出让	工业用地	181.02	否
50	晋(2017)右玉县不动产权第0000366号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期25号箱变)	出让	工业用地	29.17	否
51	晋(2017)右玉县不动产权第0000400号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期26号风机)	出让	工业用地	181.02	否
52	晋(2017)右玉县不动产权第0000367号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期26号箱变)	出让	工业用地	23.98	否
53	晋(2017)右玉县不动产权第0000401号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期27号风机)	出让	工业用地	181.02	否
54	晋(2017)右玉县不动产权第0000368号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期27号箱变)	出让	工业用地	6.87	否
55	晋(2017)右玉县不动产权第0000402号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期28号风机)	出让	工业用地	181.02	否
56	晋(2017)右玉县不动产权第0000369号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期28号箱变)	出让	工业用地	7.25	否
57	晋(2017)右玉县不动产权第0000403号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期29号风机)	出让	工业用地	181.02	否
58	晋(2017)右玉县不动产权第0000370号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期29号箱变)	出让	工业用地	7.32	否
59	晋(2017)右玉县不动产权第0000404号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期30号风机)	出让	工业用地	181.02	否
60	晋(2017)右玉县不动产权第0000371号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期30号箱变)	出让	工业用地	7.43	否

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地类型	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
61	晋(2017)右玉县不动产权第0000405号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期31号风机)	出让	工业用地	181.02	否
62	晋(2017)右玉县不动产权第0000372号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期31号箱变)	出让	工业用地	7.21	否
63	晋(2017)右玉县不动产权第0000406号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期32号风机)	出让	工业用地	181.02	否
64	晋(2017)右玉县不动产权第0000373号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期32号箱变)	出让	工业用地	7.06	否
65	晋(2017)右玉县不动产权第0000407号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期33号风机)	出让	工业用地	181.02	否
66	晋(2017)右玉县不动产权第0000374号	山西洁能	山西省朔州市右玉县李达窑乡熊家窑村(三期33号箱变)	出让	工业用地	7.12	否
67	宁国用(2014)第025号	洁能金科	山西省忻州市宁武县东马坊乡葱沟村	出让	工业用地	19,100.00	否

2) 尚未取得权属证明的土地使用权

截至2021年6月30日,山西洁能及其控股子公司共拥有3项尚未取得权属证书的土地使用权,土地面积共计41,255.76平方米,具体情况如下:

序号	公司名称	坐落位置	土地用途	面积 (m ²)	是否存在权利限制
1	洁能金科	宁武县东马坊乡葱沟村	生产	9,635.37	否
2	洁能金科	平鲁区双碾乡土圈沟村	生产	25,284.39	否
3	山西洁能	平鲁区双碾乡土圈沟村	生产	6,336.00	否

针对上述尚未取得权属证明的土地使用权,山西洁能已取得土地主管部门出具的证明,证明山西洁能正在办理土地权属证书。

同时,就山西洁能拥有的土地的瑕疵情况,国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺:“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿,则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿,并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动,避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁土地

截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能不存在向第三方租赁土地的情况。

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能不拥有已取得不动产权证书的房产。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能共拥有 2 项尚未取得权属证书的房屋，合计面积约为 5,333.18 平方米，具体情况如下：

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	是否存在权利限制
1	洁能金科	宁武三期电场	2,185.82	升压站	否
2	洁能金科	平鲁区双碾乡土圈沟村	3,147.36	升压站	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋，山西洁能已取得主管部门出具的证明，证明山西洁能正在办理房屋权属证书。

同时，就山西洁能拥有的房屋的瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，山西洁能合计使用 2 处、面积 1,156.00 平方米租赁房屋，具体情况如下：

序号	承租方	出租方	房产权证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
1	山西洁能	山西正信机械技术开发有限公司	晋房权证并字第 S201406294 号	晋阳街南一条 10 号 1 幢 A 座 19 层	办公	2016.01.01-2021.12.31	578.00
2	洁能金科	山西正信机械技术	晋房权证并字第 S201406294	晋阳街南一条 10 号	办公	2016.01.01-2021.12.31	578.00

序号	承租方	出租方	房产权证编号	座落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
		开发有限公司	号	1幢A座 20层			

4、主要设备情况

截至2021年6月30日，山西洁能主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	147,450.69	88,329.77	59.90%

5、主要负债情况

根据天职国际出具的山西洁能最近三年一期的审计报告，山西洁能最近三年一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	66,645.84	46,209.14	45,840.85	47,950.00
衍生金融负债	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-
应付账款	4,827.30	5,611.75	4,936.67	9,596.88
预收款项	-	-	-	-
合同负债	-	-	-	-
应付职工薪酬	36.19	27.91	15.43	12.48
应交税费	262.68	332.64	287.53	121.66
其他应付款	1,102.26	1,085.11	1,836.77	6,593.31
持有待售的负债	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	129.35	22,490.00	2,000.00	-
流动负债合计	73,003.61	75,756.56	54,917.25	64,274.33
非流动负债：				
长期借款	-	-	27,950.00	31,950.00
应付债券	-	-	-	-
租赁负债	-	-	-	-
长期应付款	-	-	-	-

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
预计负债	-	-	-	-
递延收益	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	-	-	27,950.00	31,950.00
负债合计	73,003.61	75,756.56	82,867.25	96,224.33

6、对外担保情况

截至本报告书签署日，山西洁能不存在正在履行的对外担保合同。

7、资产抵押、质押等权利受限情况

截至本报告书签署日，山西洁能资产不存在抵押、质押等权利受限情况。

(六) 立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要经营资质情况

截至2021年6月30日，山西洁能业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	山西洁能	电力业务许可证	发电类	1410410-00183	2030.07.26	国家能源局山西监管办公室	2020.09.30
2	洁能金科	电力业务许可证	发电类	1010413-00249	2033.12.08	国家能源局山西监管办公室	2020.06.28

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至2021年6月30日，山西洁能无在建项目。

(七) 行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近36个月内，山西洁能不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至2021年6月30日，山西洁能不存在尚未了结的、金额在1,000.00万元以上的重大诉讼、仲裁案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

山西洁能收入成本的确认原则和计量方法参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

山西洁能财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，山西洁能的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

（1）山西洁能自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号——套期会计》（财会〔2017〕9 号）以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（财会〔2017〕14 号）相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

（2）山西洁能于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号）相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 1 月 1 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无重大影响。

（3）山西洁能自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）相关规定，根据累积影响数，调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 山西洁能自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 山西洁能自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号) 相关规定, 对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组, 根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组, 不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 山西洁能自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会[2019]21 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 山西洁能自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 山西洁能自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

山西洁能所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后, 山西洁能将成为龙源电力合并报表范围内的子公司, 仍为独立存续的法律主体, 山西洁能及其下属公司的债权债务仍由其自身享有或承担, 不涉及债权债务的转移。

八、天津洁能

(一) 基本情况

1、基本信息

公司名称	天津国电洁能电力有限公司
统一社会信用代码	911201165503842139
企业类型	有限责任公司（法人独资）
注册资本	32,120.80 万人民币
实缴出资	32,120.80 万人民币
法定代表人	席爱民
成立日期	2010 年 3 月 11 日
营业期限	2010 年 3 月 11 日至 2045 年 3 月 10 日
注册地址	天津市滨海新区大港港西街鑫泰小区东侧
主要办公地点	天津市滨海新区大港港西街鑫泰小区东侧
经营范围	风力发电；清洁能源技术研究、开发、咨询服务及相关技术培训。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

2、历史沿革

(1) 天津国电洁能电力有限公司设立情况

2010 年，华北电力作出股东决定，同意设立天津洁能。

2010 年 2 月 3 日，利安达会计师事务所有限公司天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2010]第 F1022 号），截至 2010 年 2 月 2 日，天津洁能已收到华北电力缴纳的出资额 2,000.00 万元。

2010 年 3 月 11 日，天津洁能取得营业执照。天津洁能设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	华北电力	2,000.00	100%
合计		2,000.00	100%

(2) 2010 年 6 月，第一次增资

2010 年 6 月 12 日，天津洁能股东华北电力作出决定，同意华北电力的出资额由 2,000.00 万元增加至 9,000.00 万元，将天津洁能的注册资本变更为 9,000.00

万元。

2010年6月22日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2010]第F1098号），截至2010年6月21日，天津洁能已收到股东华北电力缴纳的新增注册资本7,000.00万元。

2010年6月23日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	9,000.00	100%
合计		9,000.00	100%

（3）2011年5月，第二次增资

2011年4月18日，天津洁能股东华北电力作出决定，同意华北电力的出资额由9,000.00万元增加至13,000.00万元，将天津洁能的注册资本变更为13,000.00万元。

2011年4月22日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2011]第F1046号），截至2011年4月19日，天津洁能已收到股东华北电力缴纳的新增注册资本4,000.00万元。

2011年5月4日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	华北电力	13,000.00	100%
合计		13,000.00	100%

（4）2011年10月，第三次增资

2011年，天津洁能股东华北电力作出股东决定，同意华北电力的出资额由13,000.00万元增加至17,118.00万元，将天津洁能的注册资本变更为17,118.00万元。

2011年10月13日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2011]第F1105号），截至2011年10月13日，天津洁能已收到股东华

北电力缴纳的新增注册资本 4,118.00 万元。

2011 年 10 月 21 日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	17,118.00	100%
合计		17,118.00	100%

(5) 2012 年 9 月，第四次增资

2012 年 8 月 28 日，天津洁能股东华北电力作出决定，同意华北电力的出资额由 17,118.00 万元增加至 20,718.00 万元，将天津洁能的注册资本变更为 20,718.00 万元。

2012 年 8 月 29 日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2012]第 F1118 号），截至 2012 年 8 月 28 日，天津洁能已收到股东华北电力缴纳的新增注册资本 3,600.00 万元。

2012 年 9 月 17 日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	20,718.00	100%
合计		20,718.00	100%

(6) 2013 年 7 月，第五次增资

2013 年 5 月 24 日，天津洁能股东华北电力作出决定，同意华北电力的出资额由 20,718.00 万元增加至 23,718.00 万元，将天津洁能的注册资本变更为 23,718.00 万元。

2013 年 7 月 8 日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2013]第 F1027 号），截至 2013 年 7 月 7 日，天津洁能已收到股东华北电力缴纳的新增注册资本 3,000.00 万元。

2013 年 7 月 26 日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	23,718.00	100%
合计		23,718.00	100%

(7) 2013年11月，第六次增资

2013年10月17日，天津洁能股东华北电力作出决定，同意华北电力的出资额由23,718.00万元增加至25,500.80万元，将天津洁能的注册资本变更为25,500.80万元。

2013年11月5日，利安达会计师事务所天津分所出具了《验资报告》（利安达验字[2013]第F1039号），截至2013年10月31日，天津洁能已收到股东华北电力缴纳的新增注册资本1,782.80万元。

2013年11月12日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	25,500.80	100%
合计		25,500.80	100%

(8) 2019年7月，第七次增资

2017年1月10日至2018年7月6日期间，天津洁能股东华北电力共向天津洁能增资6,620.00万元，天津洁能的注册资本变更为32,120.80万元。

2021年5月14日，中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）辽宁分所出具了《鉴证报告》（众环辽专字[2021]10139号），2017年1月10日至2018年7月6日期间，天津洁能已收到华北电力实缴的新增资本共计6笔，合计金额为人民币6,620.00万元。

2019年7月17日，天津洁能取得了营业执照。本次增资完成后，天津洁能的股权结构如下：

单位：万元

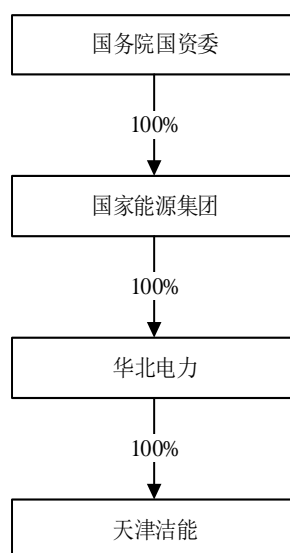
序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	华北电力	32,120.80	100%

序号	股东名称	注册资本	股权比例
	合计	32,120.80	100%

3、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，天津洁能的控股股东为华北电力，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能不存在下属控股子公司。

(3) 公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议、高级管理人员的安排、是否存在影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，天津洁能的公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

本次交易完成后，天津洁能高级管理人员不存在特别安排事宜，仍沿用原有的管理机构和管理人员。若因实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

截至本报告书签署日，天津洁能不存在影响其资产独立性的协议或其他安排。

4、最近三年与交易、增资或改制相关的资产评估情况

除本次交易外，最近三年，天津洁能不存在其他与交易、增资或改制相关的评估或估值。

(二) 主要财务情况

1、最近三年一期主要财务数据

根据天职国际出具的天津洁能最近三年一期的审计报告，天津洁能最近三年一期的主要财务数据如下：

单位：万元

	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31 日/2020年	2019年12月31 日/2019年	2018年12月31 日/2018年
资产负债表项目				
总资产	113,401.64	111,942.38	113,975.97	114,756.68
总负债	51,257.33	54,905.08	61,556.29	63,640.81
归属于母公司的 所有者权益	62,144.31	57,037.31	52,419.68	51,115.86
资产负债率	45.20%	49.05%	54.01%	55.46%
利润表项目				
营业收入	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
营业利润	6,112.25	5,124.80	2,129.89	3,605.05
利润总额	6,185.24	5,130.32	2,129.89	3,605.05
归属于母公司的 净利润	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79
扣除非经常性损 益归属于母公司 的净利润	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79

2、非经常性损益具体情况

根据天职国际出具的天津洁能最近三年一期的审计报告，天津洁能最近三年一期无非经常性损益。

(三) 主营业务发展情况

1、所处行业的主管部门、监管体制、主要法律法规及政策

天津洁能的主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见本报告书“第九章 业务与

技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

2、主营业务情况

报告期内，天津洁能的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能拥有 4 个在运风电项目，合计装机容量 190.5MW。

3、主要业务流程

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要业务流程大致相同，因此，天津洁能主要业务流程参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“3、主要业务流程”。

4、主要经营模式

本次现金购买标的资产均为国家能源集团下属从事风电项目开发的企业，其主要经营模式大致相同，因此，天津洁能主要经营模式参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（三）主营业务发展情况”之“4、主要经营模式”。

5、主要产品生产和销售情况

（1）主营业务收入情况

报告期内，天津洁能主营业务收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	10,922.61	100.00%	17,235.02	100.00%	11,957.30	100.00%	12,887.76	100.00%
合计	10,922.61	100.00%	17,235.02	100.00%	11,957.30	100.00%	12,887.76	100.00%

（2）主要生产经营情况

报告期内，天津洁能主要经营数据如下：

项目	2021年 6月 30日 /2021年 1-6月	2020年 12月 31日 /2020年	2019年 12月 31日 /2019年	2018年 12月 31日 /2018年
装机容量（MW）	190.5	190.5	148.5	148.5
发电量（万千瓦时）	20,717	32,402	22,711	25,006
上网电量（万千瓦时）	20,602	32,055	22,354	24,658
弃风率	-	-	-	-
平均上网电价（元/千瓦	0.5302	0.5377	0.5349	0.5227

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年	2019年12月31日 /2019年	2018年12月31日 /2018年
时, 不含税)				
设备利用小时数(小时)	1,082	1,698	1,529	1,684

(3) 下属项目情况

报告期内, 天津洁能下属各发电项目情况如下:

1) 沙井子一期项目

项目名称	沙井子一期项目			
项目所属公司	天津洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,077	7,788	10,261	11,594
上网电量 (万千瓦时)	5,050	7,707	10,094	11,436
上网电价	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时

2) 沙井子二期项目

项目名称	沙井子二期项目			
项目所属公司	天津洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	4,747	7,464	10,213	12,412
上网电量 (万千瓦时)	4,720	7,386	10,055	12,332
上网电价	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时	0.61元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445元/千瓦时

3) 沙井子三期项目

项目名称	沙井子三期项目			
项目所属公司	天津洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量 (万千瓦时)	5,001	7,980	2,237	1,000
上网电量 (万千瓦时)	4,974	7,869	2,205	889
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3655/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3655/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3655/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时

4) 沙井子四期项目

项目名称	沙井子四期项目			
项目所属公司	天津洁能			
装机容量 (MW)	49.5	项目类型	风电	
经营数据	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
发电量(万千 瓦时)	5,892	9,171	-	-
上网电量(万 千瓦时)	5,858	9,092	-	-
上网电价	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电价 0.3655/元千瓦时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时	0.61 元/千瓦时; 其中燃煤标杆电 价 0.3655/元千瓦 时; 可再生能源补贴 0.2445 元/千瓦时	-	-

(4) 市场化交易电量情况

报告期内，天津洁能市场化交易电量情况如下：

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
上网电量(万千瓦时)	20,602	32,055	22,354	24,658
市场化交易电量(万千瓦时)	-	-	-	-

报告期内，天津洁能不存在参与市场化电量交易的情况。

(5) 主要客户销售情况

报告期内，天津洁能销售前五名客户销售金额占营业收入比重情况如下表所

示：

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
前五名客户销售金额（万元）	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
前五名客户销售金额占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
其中：				
国网天津市电力公司销售金额（万元）	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
国网天津市电力公司占营业收入的比例	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

报告期内，国网天津市电力公司为天津洁能唯一客户，主要系我国电力及电网行业的特殊业态造成，电力生产企业发电后出售给电网公司，并由电网公司进行电力的输送与调度，因此天津洁能营业收入均来源于国网天津市电力公司具备合理性。

报告期内，天津洁能的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有天津洁能 5% 以上股份的股东在天津洁能报告期前五名客户中不存在占有权益的情况。

6、主要供应商采购情况

天津洁能的主营业务为风力发电，主要依赖自然产生的风能，不涉及原材料采购。报告期内，天津洁能主要涉及项目建设及运维方面的采购，具备一定非持续性。报告期内，天津洁能主要供应商采购情况如下：

单位：万元

2021年1-6月				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	北京国电思达科技有限公司	工程款	363.49	15.81%
2	华电重工机械有限公司	材料款	314.74	13.69%
3	国电联合动力技术有限公司	设备款	275.95	12.00%
4	国能（北京）配送中心有限公司	材料款	226.48	9.85%
5	安徽太平洋电缆股份有限公司	材料款	122.62	5.33%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			865.92	37.66%
合计			1,303.28	56.68%
2020年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例

1	北京国电思达科技有限公司	工程款、生产费用	774.57	17.12%
2	天津市建工工程总承包有限公司	工程款	425.12	9.40%
3	山西恒信风光新能源技术有限公司	材料款	278.28	6.15%
4	北京瑞诚通达机电技术有限公司	材料款	252.25	5.57%
5	天津市博辉机电安装工程有限公司	生产费用	182.05	4.02%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			774.57	17.12%
合计			1,912.28	42.26%
2019年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	购买固定资产	2,255.16	36.42%
2	北京国电思达科技有限公司	工程款、生产费用	739.71	11.95%
3	中国能源建设股份有限公司	工程款	695.53	11.23%
4	江苏华鹏变压器有限公司	工程款	278.92	4.51%
5	北京瑞诚通达机电技术有限公司	材料款、生产费用	261.52	4.22%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			2,994.87	48.37%
合计			4,230.84	68.33%
2018年				
序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占当年总采购金额比例
1	国电联合动力技术有限公司	购买固定资产	1,376.82	16.90%
2	安徽太平洋电缆股份有限公司	购买固定资产、工程物资款	1,093.78	13.42%
3	中国能源建设股份有限公司	工程款	1,058.90	13.00%
4	中交一航局第一工程有限公司	工程款	1,056.54	12.97%
5	华电重工机械有限公司	购买固定资产	575.30	7.06%
上述供应商中受国家能源集团控制供应商合计			1,376.82	16.90%
合计			5,161.34	63.35%

报告期内，天津洁能前五大供应商中，北京国电思达科技有限公司、国电联合动力技术有限公司、国能（北京）配送中心有限公司与天津洁能同受国家能源集团控制。天津洁能的董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，其他主要关联方或持有天津洁能 5% 以上股份的股东在天津洁能报告期前五名供应商中不存在占有权益的情况。

7、质量控制情况

天津洁能高度重视质量管理工作，结合电力行业的具体标准，建立了《工程质量管理办法》等一整套完善的质量管理流程和制度，对工程项目的设计、设备制造、施工、调试开展全过程质量管理工作，以促进项目建设、运营全过程的规范化和标准化。

报告期内，天津洁能业务质量情况良好，未发生重大质量纠纷情况，不存在因违反产品质量方面的法律、法规和有关文件而受到行政处罚的情形。

8、安全生产情况

天津洁能从事的电力行业作为与居民生产和生活密切相关的重要行业，安全生产一直是天津洁能生产经营中的重点环节。天津洁能建立了完善的安全管理体系，依据《中华人民共和国安全生产法》《国务院关于进一步加强安全生产工作的决定》等法律、法规制定了高标准的《安全生产管理办法》等一系列内部安全管理制度，并在日常经营过程中要求员工严格执行。

报告期内，天津洁能不存在因安全生产问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

9、环境保护情况

天津洁能主营业务为风力发电，生产过程中不存在污染物排放。天津洁能建立了《环境保护管理制度》，严格遵守环境保护相关法律法规。报告期内，天津洁能不存在因环境污染问题受到有关政府部门行政处罚的情形。

10、境外经营情况

报告期内，天津洁能不存在境外经营情况。

（四）标的资产重要子公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能不存在最近一个会计年度的资产总额、资产净额、营业收入或净利润绝对值占天津洁能同期相应财务指标 20% 以上且有重大影响的子公司。

（五）主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况

1、主要资产情况

根据天职国际出具的天津洁能最近三年一期的审计报告，天津洁能最近三年一期的主要资产情况如下：

单位：万元

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,297.53	3,033.94	1,223.44	370.36
交易性金融资产	-	-	-	-
衍生金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	507.00
应收账款	19,690.98	9,320.18	10,621.79	10,435.33
应收款项融资	10.00	512.00	435.12	-
预付款项	126.94	5.54	15.55	14.39
其他应收款	291.47	-	-	-
存货	-	66.51	83.94	96.86
合同资产	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-
其他流动资产	-	191.58	-	-
流动资产合计	21,416.92	13,129.77	12,379.84	11,423.93
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	-	-
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	-	-	-	-
其他权益工具投资	-	1,933.57	2,305.56	2,462.22
其他非流动金融资产	-	-	-	-
投资性房地产	-	-	-	-
固定资产	90,277.44	42,297.07	44,983.35	47,907.70
在建工程	1,118.61	33,813.91	490.33	247.56
使用权资产	-	-	-	-
无形资产	588.68	826.25	849.57	890.54

资产	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
开发支出	-	-	-	-
商誉	-	-	-	-
长期待摊费用	-	-	-	-
递延所得税资产	-	298.94	145.25	127.70
其他非流动资产	-	-	-	7.72
非流动资产合计	91,984.73	79,169.74	48,774.06	51,643.43
资产总计	113,401.64	92,299.51	61,153.90	63,067.36

2、对外投资情况

截至2021年6月30日，天津洁能不存在对外股权投资情况。

3、土地房产权属情况

(1) 土地使用权

1) 已取得权属证书的土地使用权

截至2021年6月30日，天津洁能拥有1项自有已取得权属证明的土地使用权，土地面积22,586.30平方米，具体情况如下：

序号	权属证书编号	证载权利人	坐落位置	土地 类型	土地 用途	面积 (m ²)	是否存在 权利限制
1	房地证津字第109051200268号	天津洁能	天津市滨海新区大港港西街远景一村	出让	工业用地	22,586.30	否

2) 租赁土地

截至2021年6月30日，天津洁能共向第三方租赁3项土地，面积合计170,175.00平方米。具体情况如下：

序号	承租方	出租方	坐落位置	租赁用途	租赁期限	租赁面积 (m ²)
1	天津洁能	天津市大港区河道管理所	天津市大港区青静黄排水渠左堤滩地	检修道路、风机基础、箱式变压器及输电线路的敷设占地	2010.04.10-电场寿命结束之日	55,175.00
2	天津洁能	天津市大港区河道管理所	天津市大港区北排河滩地	检修道路、风机基础、箱式变压器及输电线路的敷设占地	2010.11.01-电场寿命结束之日	57,500.00
3	天津洁能	天津市大港区河道管理所	天津市大港区北排河左堤滩地及青静黄河左岸滩地	检修道路、风机基础、箱式变压器及输电线路的敷设占地	2010.04.10-电场寿命结束之日	57,500.00

(2) 房产

1) 已取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能不拥有已取得不动产权证书的房产。

2) 尚未取得不动产权证书的房产

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能共拥有 1 项尚未取得权属证书的房屋，合计面积约为 5,470.00 平方米，具体情况如下：

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	是否存在权利限制
1	天津洁能	天津市滨海新区大港港西街远景一村	5,470.00	综合楼、35KV 配电室（一期）、汽车库材料库、生活消防水泵房（380kv 配电室）、110KVGIS 室、集装箱（备品备件库房）、220KVGIS 室、35KV 屋内配电装置室（三期）	否

针对上述尚未取得权属证明的房屋，天津洁能正在办理房屋权属证书。

同时，就天津洁能拥有的房产瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具如下承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3) 租赁房产

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能不存在向第三方租赁使用房屋的情况。

4、主要设备情况

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能主要设备为车辆、风电机组等通用设备及电力专用设备，具体金额情况如下：

单位：万元

项目	原值	净值	成新率
通用设备及电力专用设备	132,219.92	85,338.24	64.54%

5、主要负债情况

根据天职国际出具的天津洁能最近三年一期的审计报告，天津洁能最近三年

一期的主要负债情况如下：

单位：万元

负债	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动负债：				
短期借款	36,308.57	37,535.99	31,198.90	24,896.00
衍生金融负债	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	2,953.55
应付账款	3,454.52	4,683.88	5,010.88	8,052.11
预收款项	-	-	-	-
合同负债	-	-	-	-
应付职工薪酬	35.90	17.92	8.66	9.46
应交税费	478.80	-	-	-
其他应付款	2,959.14	3,627.82	3,813.05	2,602.31
持有待售的负债	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	1,945.60	14.66	8,400.00	6,000.00
流动负债合计	45,182.53	45,880.27	48,431.49	44,513.44
非流动负债：	-	-	-	-
长期借款	6,074.80	9,024.80	13,124.80	19,127.38
应付债券	-	-	-	-
租赁负债	-	-	-	-
长期应付款	-	-	-	-
预计负债	-	-	-	-
递延收益	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-
其他非流动负债	-	-	-	-
非流动负债合计	6,074.80	9,024.80	13,124.80	19,127.38
负债合计	51,257.33	54,905.08	61,556.29	63,640.81

6、对外担保情况

截至本报告书签署日，天津洁能不存在正在履行的对外担保合同。

7、资产抵押、质押等权利受限情况

截至本报告书签署日，天津洁能资产不存在抵押、质押等权利受限情况。

（六）立项、环保、行业准入等有关报批事项及业务资质的情况

1、主要经营资质情况

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能业务资质情况如下：

序号	企业名称	证书名称	资质内容	证书编号	有效期	发证部门	发证时间
1	天津洁能	电力业务许可证	发电类	1410212-00027	2031.02.15	国家能源局华北监管局	2020.01.17

2、涉及的立项、环保、行业准入等相关报批情况

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能无在建项目。

（七）行政处罚及诉讼仲裁情况

1、行政处罚

最近 36 个月内，天津洁能不存在受到价格、环保、安监、国土、税务等主管部门行政处罚的情形。

2、诉讼及仲裁

截至 2021 年 6 月 30 日，天津洁能不存在尚未了结的、金额在 1,000 万以上的重大诉讼、仲裁案件。

（八）会计政策及相关会计处理

1、收入成本的确认原则和计量方法

天津洁能收入成本的确认原则和计量方法参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“1、收入成本的确认原则和计量方法”。

2、财务报表编制基础

天津洁能财务报表编制基础参见本报告书本章之“一、云南新能源”之“（八）会计政策及相关会计处理”之“2、财务报表编制基础”。

3、与合并方及同行业差异情况

报告期内，天津洁能的重大会计政策或会计估计与龙源电力及同行业不存在重大差异。

4、报告期内的会计政策变更

(1) 天津洁能自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号)以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号)相关规定,根据累积影响数,调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(2) 天津洁能于自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 14 号——收入》(财会〔2017〕22 号)相关规定,根据累积影响数,调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 1 月 1 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无重大影响。

(3) 天津洁能自 2019 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)相关规定,根据累积影响数,调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对 2018 年 12 月 31 日资产负债表和 2018 年度利润表项目无影响。

(4) 天津洁能自 2019 年 6 月 10 日采用《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(财会〔2019〕8 号)相关规定,对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换,根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换,不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(5) 天津洁能自 2019 年 6 月 17 日采用《企业会计准则第 12 号——债务重组》(财会〔2019〕9 号)相关规定,对 2019 年 1 月 1 日至本准则施行日之间发生的债务重组,根据准则规定进行调整。对 2019 年 1 月 1 日之前发生的债务重组,不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(6) 天津洁能自 2020 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 13 号》(财会〔2019〕21 号)相关规定,比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(7) 天津洁能自 2020 年 6 月 19 日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020]10 号) 相关规定, 对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定, 对于满足条件的由疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让, 企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

(8) 天津洁能自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定, 比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无影响。

5、行业特殊的会计处理政策

天津洁能所处行业不存在特殊的会计处理政策。

(九) 交易涉及的债权债务转移情况

本次交易完成后, 天津洁能将成为龙源电力合并报表范围内的子公司, 仍为独立存续的法律主体, 天津洁能及其下属公司的债权债务仍由其自身享有或承担, 不涉及债权债务的转移。

九、本次交易拟购买资产已足额缴纳注册资本, 符合《公司法》第二十八条、《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条第一款第二项及公司章程的规定

(一) 本次交易拟购买资产符合《公司法》第二十八条的规定

根据《公司法》第二十八条规定: “股东应当按期足额缴纳公司章程中规定的各自所认缴的出资额。股东以货币出资的, 应当将货币出资足额存入有限责任公司在银行开设的账户; 以非货币财产出资的, 应当依法办理其财产权的转移手续。股东不按照前款规定缴纳出资的, 除应当向公司足额缴纳外, 还应当向已按期足额缴纳出资的股东承担违约责任。”

截至本报告书出具日, 本次交易拟购买资产均已依法足额缴纳注册资本。以货币出资的, 已将货币出资足额存入拟购买资产在银行开设的账户; 以非货币财产出资的, 已依法办理其财产权的转移手续。

（二）本次交易拟购买资产符合《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条的规定

根据《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条第一款第二项规定：“本次交易行为涉及有关报批事项的，应当在重大资产重组预案和报告书中详细披露已向有关主管部门报批的进展情况和尚需呈报批准的程序。重大资产重组预案和报告书中应当对报批事项可能无法获得批准的风险作出特别提示。”

经核查，2021年5月31日，国务院国资委已出具《关于龙源电力集团股份有限公司吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司有关事项的批复》（国资产权[2021]239号），原则同意龙源电力吸收合并平庄能源的总体方案。此外，本次交易尚需取得深交所对龙源电力为本次合并发行的A股股票上市的审核同意和中国证监会核准，相关批准或核准的不确定性风险已在报告书“重大风险提示/一、与本次交易相关的风险/（二）本次交易涉及的审批风险”中提示。

根据《关于规范上市公司重大资产重组若干问题的规定》第四条第二款规定：“上市公司拟购买资产的，在本次交易的首次董事会决议公告前，资产出售方必须已经合法拥有标的资产的完整权利，不存在限制或者禁止转让的情形。上市公司拟购买的资产为企业股权的，该企业应当不存在出资不实或者影响其合法存续的情况；上市公司在交易完成后成为持股型公司的，作为主要标的资产的企业股权应当为控股权。上市公司拟购买的资产为土地使用权、矿业权等资源类权利的，应当已取得相应的权属证书，并具备相应的开发或者开采条件。”

经核查，根据交易对方已出具的《关于所持标的公司股权权属的承诺函》，各交易对方均承诺其合法持有拟购买资产的股权并按照法律规定及章程约定履行对拟购买资产的出资义务。截至本报告书出具日，本次交易拟购买资产均为交易对方的全资子公司，交易对方合法拥有拟购买资产的完整权利，拟购买资产的股权不存在任何权利限制或其他禁止转让的情形，不存在出资不实或者影响标的公司合法存续的情形。

（三）本次交易拟购买资产符合《公司章程》的规定

根据拟购买资产的《公司章程》中关于股东出资时间和增减注册资本需履行

程序的约定：“拟购买资产注册资本变更需经股东做出决定并依法向工商部门办理工商变更登记手续，且需在公司章程约定的出资时间前完成出资。”

截至本报告书出具日，本次交易拟购买资产的注册资本变更均已履行相关股东决议和工商变更登记手续，并已在章程约定的出资时间前完成相关出资手续。

第六章 交易对方基本情况

本次交易中拟出售资产的交易对方为平煤集团，本次交易中拟购买资产的交易对方为云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力。

一、拟出售资产交易对方基本情况

本次交易拟出售资产交易对方为平煤集团，基本情况如下：

（一）平煤集团基本情况

企业名称	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
企业住所	内蒙古自治区赤峰市元宝山区平庄镇哈河街中段
法定代表人	郭凡进
注册资本	235,419.2648 万元
成立日期	2000 年 7 月 10 日
统一社会信用代码	91150403114863701Q
经营范围	法律、法规禁止的不得经营，应经审批的未获审批前不得经营，法律、法规未规定审批的企业自主选择经营项目，开展经营活动

（二）历史沿革及注册资本变化情况

（1）2000 年 7 月，公司设立

2000 年 7 月 10 日，平庄矿务局出资 37,605.00 万元设立平煤集团，平煤集团设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	平庄矿务局	37,605.00	100%
合计		37,605.00	100%

（2）2001 年 6 月，出资人变更及减资

2001 年 6 月 29 日，平煤集团的出资人由平庄矿务局变更为内蒙古自治区国有资产管理局，内蒙古自治区国有资产管理局的出资额由 37,605.00 万元减少至 16,451.00 万元，平煤集团的注册资本由 37,605.00 万元减少至 16,451.00 万元。

本次出资人变更及减资完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	内蒙古自治区国有资产管理局	16,451.00	100%
合计		16,451.00	100%

(3) 2003年10月，增资

2003年10月28日，内蒙古自治区国有资产管理局的出资额由16,451.00万元增加至74,675.00万元，平煤集团的注册资本由16,451.00万元增加至74,675.00万元。本次增资完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	内蒙古自治区国有资产管理局	74,675.00	100%
合计		74,675.00	100%

(4) 2003年11月，股权划转

2003年11月29日，内蒙古自治区国有资产管理局将其所持有平煤集团100%的股权无偿划转至赤峰市经济委员会，本次股权划转完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济委员会	74,675.00	100%
合计		74,675.00	100%

(5) 2008年4月，股权转让

2008年4月25日，赤峰市经济委员会将其所持有平煤集团48%的股权（35,844.00万元出资额）转让至中国国电集团公司，本次股权转让完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济委员会	38,831.00	52%
2	中国国电集团公司	35,844.00	48%
合计		74,675.00	100%

(6) 2008年12月，股权划转

2008年12月8日，赤峰市经济委员会所持有平煤集团3%的股权无偿划转至中国国电集团公司，本次股权划转完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济委员会	36,590.75	49%
2	中国国电集团公司	38,084.25	51%
合计		74,675.00	100%

(7) 2009年8月，股权转让

2009年8月6日，赤峰市经济委员会将其所持有平煤集团31.82%的股权（23,761.585万元出资额）转让转至中国信达资产管理公司，本次股权转让完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济委员会	12,829.165	17.18%
2	中国国电集团公司	38,084.25	51%
3	中国信达资产管理公司	23,761.585	31.82%
合计		74,675.00	100%

注：赤峰市经济委员会于2010年变更为赤峰市经济和信息化委员会。

(8) 2010年9月，股权划转

2010年9月27日，国电集团将其所持有平煤集团51%的股权无偿划转至内蒙古电力，本次股权划转完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济委员会	12,829.165	17.18%
2	内蒙古电力	38,084.25	51%
3	中国信达资产管理公司	23,761.585	31.82%
合计		74,675.00	100%

(9) 2011年10月，增资

2011年1月4日，赤峰市经济和信息化委员会的出资额由12,829.165万元增加至40,445.029693万元，中国国电集团公司的出资额由38,084.25万元增加至

120,063.825078 万元，中国信达资产管理公司的出资额由 23,761.585 万元增加至 74,910.410059 万元，平煤集团的注册资本由 74,675.00 万元增加至 235,419.264859 万元。本次增资完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济和信息化委员会	40,445.029693	17.18%
2	内蒙古电力	120,063.825078	51%
3	中国信达资产管理公司	74,910.410059	31.82%
合计		235,419.264859	100%

注：根据《中共赤峰市委办公厅 赤峰市人民政府办公厅关于印发<赤峰市机构改革实施方案>的通知》（赤党办发[2019]3 号），赤峰市经济和信息化委员会于 2020 年 1 月变更为赤峰市工业和信息化局。

（10）2020 年，股权转让

2020 年 10 月，国家能源集团与中国信达资产管理股份有限公司签署《产权交易合同》（编号：信总—B—2020—008）约定，中国信达资产管理股份有限公司将其持有的平煤集团 31.82% 股权转让予国家能源集团。转让完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	赤峰市经济和信息化委员会	40,445.029693	17.18%
2	内蒙古电力	120,063.825078	51%
3	国家能源集团	74,910.410059	31.82%
合计		235,419.264859	100%

（11）2021 年，股权转让

2021 年 9 月 22 日，经平煤集团 2021 年第 3 次股东会表决，一致同意内蒙古电力将所持平煤集团 51% 股权无偿划转至国家能源集团，赤峰市工信局将所持平煤集团 17.18% 股权中的 15.08% 股权无偿划转至赤峰国有资本运营（集团）有限公司，0.89% 股权无偿划转至赤峰市元宝山区国有资产经营有限公司，1.21% 股权转让给中国华融资产管理公司。转让完成后，平煤集团的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国家能源集团	194,974.2351	82.82%

序号	股东名称	出资额	股权比例
2	赤峰国有资本运营（集团）有限公司	35,501.2251	15.08%
3	中国华融资产管理股份有限公司	2,848.5731	1.21%
4	赤峰市元宝山区国有资产经营有限公司	2,095.2315	0.89%
合计		235,419.264859	100%

（三）主营业务发展状况

平煤集团的主营业务为煤炭生产与销售，此外还经营锆产品销售、劳务输出收入、煤研石销售收入等。

（四）主要财务数据

平煤集团最近两年的主要财务数据（合并报表）已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，主要财务指标如下：

单位：万元

资产负债项目	2020年12月31日	2019年12月31日
资产总计	3,144,922.45	3,145,051.72
负债合计	2,315,056.20	2,094,228.32
归属于母公司所有者权益合计	530,391.50	676,504.20
收入利润项目	2020年度	2019年度
营业总收入	1,072,052.81	1,061,284.22
营业利润	82,314.19	20,122.88
利润总额	-166,410.44	336.64
归属于母公司所有者的净利润	-158,426.55	-60,340.02

（五）最近一年简要财务报表

1、简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020年12月31日
流动资产合计	680,802.14
非流动资产合计	2,464,120.30
资产总计	3,144,922.45
流动负债合计	1,268,268.83
非流动负债合计	1,046,787.37
负债合计	2,315,056.20

项目	2020年12月31日
归属于母公司所有者权益合计	530,391.50
所有者权益合计	829,866.25

2、简要合并利润表

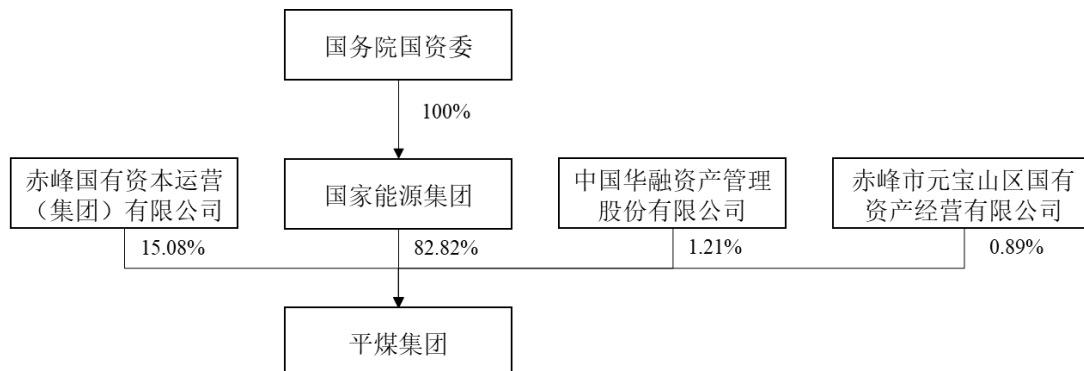
单位：万元

项目	2020年
营业总收入	1,072,052.81
营业利润	82,314.19
利润总额	-166,410.44
净利润	-241,495.41
归属于母公司所有者利润	-158,426.55

（六）产权控制关系

1、控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，平煤集团的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



平煤集团的控股股东为国家能源集团，其基本信息请参见本报告书之“第二章 合并方基本情况”之“九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况”之“（一）控股股东”的相关内容。

2、下属公司情况

截至2021年6月30日，平煤集团主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
1	平庄煤业伊犁能源化工有限责任公司	4,000.00	100%	褐煤开采洗选

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
2	内蒙古平西白音华煤业有限公司	51,950.00	100%	煤炭生产、洗选加工与销售
3	赤峰矿安检验检测有限责任公司	150.00	100%	检验检测服务
4	国电平煤尼勒克能源化工有限公司	34,000.00	100%	褐煤开采洗选
5	平庄能源	101,430.6324	61.42%	煤炭生产、洗选加工与销售
6	蒙东能源控股有限责任公司	30,000.00	51%	煤炭生产、洗选加工与销售

(七) 与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，平煤集团与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，平煤集团向平庄能源推荐董事或者高级管理人员的情况如下：

序号	推荐对象	在平庄能源担任的职务
1	郭凡进	董事长、董事会秘书
2	魏永胜	副董事长
3	徐晓惠	董事
4	赵宏	董事、总经理
5	杜忠贵	董事
6	张海升	独立董事
7	彭继慎	独立董事
8	孙晓东	独立董事

(八) 平煤集团及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，平煤集团及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

(九) 平煤集团及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，平煤集团及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

二、拟购买资产交易对方基本情况

本次交易购买资产的交易对方为云南电力、广西电力、辽宁电力、甘肃电力、陕西电力、华北电力，其基本情况如下：

（一）云南电力

1、云南电力基本情况

公司名称	国家能源集团云南电力有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	220,630.7447 万元
法定代表人	韩宏才
成立日期	2009 年 1 月 12 日
注册地址	云南省昆明市广福路银海樱花语 A1 地块 B 幢 9 层
主要办公地点	云南省昆明市广福路银海樱花语 A1 地块 B 幢 9 层
统一社会信用代码	91530000683668500W
经营范围	从事电源、热源、水资源的开发、投资、建设、及所投资项目的管理；从事电能设备的成套、配套、招标投标、物资经销、设备检测、科技开发等电力相关业务；从事房地产、物业管理及投资业务；从事国际合作、对外工程承包和劳务合作等业务；从事与电力有关的通信、信息、环保以及电力科学研究、技术开发、中介服务、咨询服务等业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2009 年 1 月，设立

2009 年 1 月 12 日，国电集团出资 2,000.00 万元设立云南电力，云南电力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	2,000.00	100%
合计		2,000.00	100%

（2）2010 年 6 月，增资

2010 年 6 月 23 日，国电集团对云南电力增资，云南电力的注册资本由 2,000.00 万元增加至 92,163.744715 万元。本次增资完成后，云南电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	92,163.744715	100%
合计		92,163.744715	100%

(3) 2012年1月，增资

2012年1月18日，国电集团对云南电力增资，云南电力注册资本由92,163.744715万元增加至172,630.744715万元。本次增资完成后，云南电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	172,630.744715	100%
合计		172,630.744715	100%

(4) 2014年3月，增资

2014年3月27日，国电集团对云南电力增资，云南电力注册资本由172,630.744715万元增加至210,630.744715万元。本次增资完成后，云南电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	210,630.744715	100%
合计		210,630.744715	100%

(5) 2015年4月，增资

2015年4月30日，国电集团对云南电力增资，云南电力注册资本由210,630.744715万元增加至220,630.744715万元。本次增资完成后，云南电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	220,630.744715	100%
合计		220,630.744715	100%

注：2017年11月，云南电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”。2020年8月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”，云南电力股东变更为“国家能源投资集团有限责任公司”。

(6) 2020年8月，变更公司名称

2020年8月27日，云南电力公司名称由“国电云南电力有限公司”变更为“国家能源集团云南电力有限公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，云南电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

云南电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020.12.31	2019.12.31
资产总计	1,285,361.74	1,349,292.33
负债合计	1,360,150.93	1,370,028.41
归属于母公司所有者权益合计	-70,791.03	-13,346.95
收入利润项目	2020年	2019年
营业总收入	254,100.11	237,516.73
营业利润	10,418.63	-74,065.09
利润总额	11,450.59	-73,383.50
归属于母公司所有者的净利润	6,256.16	-65,968.82

注：以上财务数据均为合并口径，且已经天职国际审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

(1) 简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020.12.31
流动资产合计	175,016.28
非流动资产合计	1,110,345.45
资产总计	1,285,361.74
流动负债合计	699,368.96
非流动负债合计	660,781.96
负债合计	1,360,150.93
归属于母公司所有者权益合计	-70,791.03
所有者权益合计	-74,789.18

注：以上财务数据均为合并口径，且已经天职国际审计。

(2) 简要合并利润表

单位：万元

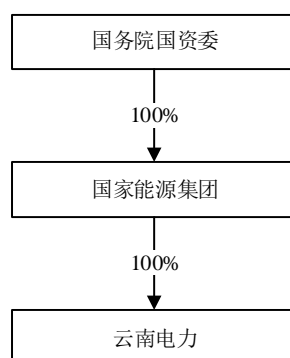
项目	2020年
营业总收入	254,100.11
营业利润	10,418.63
利润总额	11,450.59
净利润	5,581.36
归属于母公司所有者利润	6,256.16

注：以上财务数据均为合并口径，且已经天职国际审计。

6、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，云南电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至2021年6月30日，云南电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本(万元)	持股比例	主要产品或业务
1	国能麻栗坡三转湾发电有限公司	750.00	100%	水力发电及售电
2	国能怒江水电开发有限公司	50.00	100%	水力发电
3	云南新能源	33,565.74	100%	风力发电
4	国能德宏发电有限公司	8,000.00	100%	水电资源开发、水力发电、供电、养殖
5	盈江县天潮水电有限责任公司	600.00	100%	水力发电
6	国能普洱发电有限公司	48,559.60	99.52%	水力发电
7	国能云南能源销售有限公司	20,001.00	60%	购售电

序号	企业名称	注册资本(万元)	持股比例	主要产品或业务
8	国能开远发电有限公司	49,559.75	55%	电力项目的开发、投资、建设和经营；电能的生产及销售
9	国能阳宗海发电有限公司	86,321.2383	51%	火力发电
10	国电红河水电开发有限公司	9,804.00	51%	电厂、电站建设投资
11	国能迪庆香格里拉发电有限公司	31,429.502	51%	水电开发、水力发电
12	国电巧家新能源有限公司	25,600.00	50%	风力发电

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，云南电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，云南电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、云南电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，云南电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、云南电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，云南电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

（二）广西电力

1、广西电力基本情况

公司名称	国家能源集团广西电力有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	141,418.28 万元
法定代表人	刘宏荣
成立日期	2014 年 2 月 27 日
注册地址	南宁市高新区总部路 1 号中国-东盟科技企业孵化基地一期 D9-D10 栋

主要办公地点	南宁市高新区总部路 1 号中国-东盟科技企业孵化基地一期 D9-D10 栋
统一社会信用代码	914500000927396377
经营范围	对电厂、电力（热力）生产、煤炭、发电设备、新能源、交通、高新技术、环保产业、土地开发的投资和管理；电力技术开发、技术转让、技术服务；信息咨询；进出口贸易；发电附属产品的销售；物业服务；房屋租赁；设备及不动产租赁；配电网建设与管理，用电业务咨询，售电，热力供应服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2014 年 2 月，公司设立

2014 年 2 月 27 日，国电集团出资 2,000.00 万元设立广西电力，广西电力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	2,000.00	100%
合计		2,000.00	100%

（2）2017 年 7 月，增资

2017 年 7 月 14 日，国电集团对广西电力增资，广西电力的注册资本由 2,000.00 万元增加至 141,418.28 万元。本次增资完成后，广西电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	141,418.28	100%
合计		141,418.28	100%

注：2017 年 11 月，广西电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”。2020 年 8 月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”，广西电力股东变更为“国家能源投资集团有限责任公司”。

（3）2020 年 8 月，变更公司名称

2020 年 8 月 27 日，广西电力公司名称由“国电广西电力有限公司”变更为“国家能源集团广西电力有限公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，广西电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

广西电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020.12.31	2019.12.31
资产总计	1,171,870.54	1,001,982.78
负债合计	1,022,322.54	877,998.31
归属于母公司所有者权益合计	76,835.72	58,680.63
收入利润项目	2020年	2019年
营业总收入	339,729.52	325,101.54
营业利润	28,178.67	6,169.88
利润总额	28,493.00	6,267.86
归属于母公司所有者的净利润	15,175.09	277.23

注：以上财务数据均为合并口径，且已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

（1）简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020.12.31
流动资产合计	185,953.59
非流动资产合计	985,916.95
资产总计	1,171,870.54
流动负债合计	392,040.90
非流动负债合计	630,281.64
负债合计	1,022,322.54
归属于母公司所有者权益合计	76,835.72
所有者权益合计	149,548.00

注：以上财务数据均为合并口径，且已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

（2）简要合并利润表

单位：万元

项目	2020年
营业总收入	339,729.52
营业利润	28,178.67
利润总额	28,493.00
净利润	25,747.28

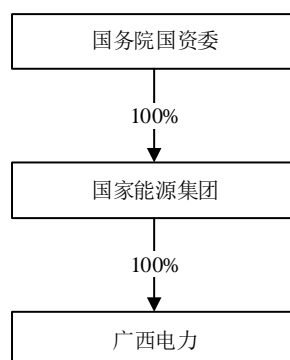
项目	2020年
归属于母公司所有者利润	15,175.09

注：以上财务数据均为合并口径，且已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

6、产权控制关系

（1）控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，广西电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



（2）下属公司情况

截至2021年6月30日，广西电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本（万元）	持股比例	主要产品或业务
1	广西国能能源销售有限公司	20,001.00	100%	发电、输电、供电业务
2	国电兴业桂林有限公司	800.00	100%	物业服务；酒店管理
3	广西新能源	20,962.346369	100%	风力发电
4	广西国能水电开发有限公司	42,565.00	100%	水力发电
5	国能永福发电有限公司	64,848.40	88.78%	电力建设、生产、销售
6	国电崇左发电有限公司	1,500.00	51%	火力发电
7	国能南宁发电有限公司	75,954.90	51%	电力设施承装、承修
8	国能藤县能源发展有限公司	37,800.00	100%	新能源发电

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，广西电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，广西电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、广西电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，广西电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、广西电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，广西电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

（三）辽宁电力

1、辽宁电力基本情况

公司名称	国家能源集团辽宁电力有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	454,561.00 万元
法定代表人	祝文东
成立日期	2006 年 12 月 15 日
注册地址	辽宁省沈阳市沈河区沈水路 586 号
主要办公地点	辽宁省沈阳市沈河区沈水路 586 号
统一社会信用代码	91210000794845178D
经营范围	电源、热源、配电网、新能源汽车充电设施、水资源项目的开发、投资、建设和管理，电力、热力生产与销售，企业管理服务，电能设备及配套设施的施工、监理、招标投标、检修及技术咨询，货物及技术进出口，与电力相关的通信、环保技术、综合节能技术、电力科学技术的研发及技术咨询，合同能源管理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2006 年 12 月，公司设立

2006 年 12 月 15 日，国电集团出资 20,000.00 万元设立辽宁电力，辽宁电力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	20,000.00	100%

序号	股东名称	出资额	股权比例
合计		20,000.00	100%

(2) 2010年9月，增资

2010年9月30日，国电集团、中信信托有限责任公司对辽宁电力增资，辽宁电力的注册资本由20,000.00万元增加至511,177.00万元。本次增资完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	353,730.00	69.20%
2	中信信托有限责任公司	157,447.00	30.80%
合计		511,177.00	100%

(3) 2012年2月，增资

2012年2月6日，中信信托有限责任公司对辽宁电力增资，辽宁电力的注册资本由511,177.00万元变更为558,859.00万元。本次增资完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	353,730.00	63.29%
2	中信信托有限责任公司	205,129.00	36.71%
合计		558,859.00	100%

(4) 2013年6月，增资

2013年6月20日，国电集团对辽宁电力增资，辽宁电力注册资本由558,859.00万元变更为630,690.00万元。本次增资完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	425,561.00	67.48%
2	中信信托有限责任公司	205,129.00	32.52%
合计		630,690.00	100%

(5) 2014年5月，股权转让

2014年5月28日，中信信托有限责任公司将持有的辽宁电力32.52%股权（205,129.00万元出资额）转让至国电资本控股有限公司。本次股权转让完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	425,561.00	67.48%
2	国电资本控股有限公司	205,129.00	32.52%
合计		630,690.00	100%

(6) 2014年6月，股权转让

2014年6月26日，国电资本控股有限公司将持有的辽宁电力32.52%的股权（205,129.00万元出资额）转让至国电集团。本次股权转让完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	630,690.00	100%
合计		630,690.00	100%

(7) 2014年10月，减资

2014年7月25日，辽宁电力股东国电集团作出股东决定，同意国电集团的出资额由630,690.00万元减少至425,561.00万元，辽宁电力的注册资本变更为425,561.00万元。

2014年10月17日，国电集团的出资额由630,690.00万元减少至425,561.00万元，辽宁电力的注册资本由630,690.00万元减少至425,561.00万元。本次减资完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	425,561.00	100%
合计		425,561.00	100%

(8) 2014年10月，增资

2014年10月20日，国电集团的出资额由425,561.00万元增加至454,561.00

万元，辽宁电力的注册资本由 425,561.00 万元增加至 454,561.00 万元。本次增资完成后，辽宁电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	454,561.00	100%
合计		454,561.00	100%

注：2017 年 12 月，辽宁电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”。2020 年 8 月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”，辽宁电力股东变更为“国家能源投资集团有限责任公司”。

(9) 2020 年 9 月，公司名称变更

2020 年 9 月 30 日，辽宁电力公司名称由“国电东北电力有限公司”变更为“国家能源集团东北电力有限公司”。

(10) 2021 年 9 月，公司名称变更

2021 年 9 月 1 日，辽宁电力公司名称由“国家能源集团东北电力有限公司”变更为“国家能源集团辽宁电力有限公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，辽宁电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

辽宁电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020.12.31	2019.12.31
资产总计	3,680,820.58	3,761,222.46
负债合计	4,211,310.96	4,131,103.14
归属于母公司所有者权益合计	-515,491.93	-370,120.16
收入利润项目	2020 年	2019 年
营业总收入	1,517,508.04	1,524,225.65
营业利润	-148,088.18	-168,964.19
利润总额	-145,869.34	-161,992.41
归属于母公司所有者的净利润	-142,630.66	-155,827.87

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

(1) 简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020.12.31
流动资产合计	449,206.32
非流动资产合计	3,231,614.26
资产总计	3,680,820.58
流动负债合计	3,008,348.27
非流动负债合计	1,202,962.69
负债合计	4,211,310.96
归属于母公司所有者权益合计	-515,491.93
所有者权益合计	-530,490.38

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

(2) 简要合并利润表

单位：万元

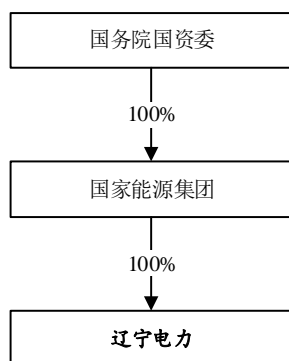
项目	2020年
营业总收入	1,517,508.04
营业利润	-148,088.18
利润总额	-145,869.34
净利润	-153,790.00
归属于母公司所有者利润	-142,630.66

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

6、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，辽宁电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，辽宁电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
1	国能黑龙江能源销售有限公司	20,001.00	100%	电力销售
2	国能吉林能源销售有限公司	20,001.00	100%	电力销售
3	国电东北（沈阳）燃料有限公司	3,000.00	100%	燃料销售
4	国电东北热力集团有限公司	53,358.00	100%	供热
5	国能黑河煤电有限公司	21,000.00	100%	火力发电
6	国能康平发电有限公司	98,755.00	100%	发电、供热
7	国能鞍山热电有限公司	12,062.00	100%	火力发电
8	国能哈尔滨热电有限公司	80,778.78	100%	火力发电
9	国电佳木斯兴隆热力有限公司	6,900.00	100%	供热
10	国能吉林江南热电有限公司	75,177.69	100%	火力发电
11	国电林口新能源开发有限公司	24,000.00	100%	水力发电
12	国能北安热电有限公司	69,645.00	100%	火力发电
13	国能吉林龙华热电股份有限公司	46,677.00	100%	火力发电
14	东北新能源	41,754.00	100%	风力发电
15	国电龙兴煤电有限公司	8,000.00	99.9375%	火力发电
16	国电东北环保产业集团有限公司	55,500.00	76.20%	环境治理
17	国能双鸭山发电有限公司	108,199.96	74.40%	火力发电
18	国能双辽发电有限公司	108,838.00	63.99946%	火力发电
19	国电辽宁能源销售有限公司	20,001.00	50.00%	电力销售

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，辽宁电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平

庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，辽宁电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、辽宁电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，辽宁电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、辽宁电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，辽宁电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

（四）甘肃电力

1、甘肃电力基本情况

公司名称	国家能源集团甘肃电力有限公司
企业类型	一人有限责任公司
注册资本	91,915.05 万元
法定代表人	付建斌
成立日期	2010 年 1 月 6 日
注册地址	甘肃省兰州市城关区雁南路 588 号天庆国际商务大厦
主要办公地点	甘肃省兰州市城关区雁南路 588 号天庆国际商务大厦
统一社会信用代码	916200006956397662
经营范围	从事电源、热源、热网、煤炭、水资源的开发、建设、经营和管理，组织电力（热力）、电厂废弃物及其综合利用产品的生产和销售；从事电能设备的成套、配套、工程建设与监理、招标投标代理、物资经销、设备检修、科技开发等电力相关业务；从事物业管理等业务；开展商品进出口、对外工程承包等业务；从事电力有关的通信、信息、环保，以及电力科学研究、技术开发、中介服务、咨询服务等业务（依法该批准的，经相关部门批准后方可经营）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2010 年 1 月，设立

2010 年 1 月 6 日，国电集团出资 2,000.00 万元发起设立甘肃电力。甘肃电

力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	2,000.00	100%
合计		2,000.00	100%

(2) 2011年6月，增资

2011年6月1日，国电集团对甘肃电力增资，甘肃电力的注册资本由2,000.00万元增加至29,099.05万元。本次增资完成后，甘肃电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	29,099.05	100%
合计		29,099.05	100%

(3) 2012年7月，增资

2012年7月23日，国电集团对甘肃电力增资，甘肃电力的注册资本由29,099.05万元增加至40,259.05万元。本次增资完成后，甘肃电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	40,259.05	100%
合计		40,259.05	100%

(4) 2015年9月，增资

2015年9月14日，国电集团对甘肃电力增资，甘肃电力的注册资本由40,259.05万元增加至77,279.05万元。本次增资完成后，甘肃电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	77,279.05	100%
合计		77,279.05	100%

(5) 2017年7月，增资

2017年7月31日，国电集团对甘肃电力增资，甘肃电力的注册资本由

77,279.05 万元增加至 91,915.05 万元。本次增资完成后，甘肃电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	91,915.05	100%
合计		91,915.05	100%

注：2017 年 11 月，甘肃电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”；2019 年 1 月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”，甘肃电力股东变更为“国家能源投资集团有限责任公司”。

(4) 2019 年 1 月，公司名称变更

2019 年 1 月 3 日，甘肃电力公司名称由“国电甘肃电力有限公司”变更为“国家能源集团甘肃电力有限公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，甘肃电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

甘肃电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020.12.31	2019.12.31
资产总计	1,068,488.41	1,117,456.66
负债合计	1,159,452.17	1,183,403.85
归属于母公司所有者权益合计	-66,103.93	-47,171.47
收入利润项目	2020 年	2019 年
营业总收入	340,594.02	291,272.00
营业利润	-42,098.46	-65,401.63
利润总额	-41,117.92	-64,902.64
归属于母公司所有者的净利润	-18,932.46	-39,565.82

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

(1) 简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020.12.31
流动资产合计	181,642.66
非流动资产合计	886,845.75
资产总计	1,068,488.41
流动负债合计	766,358.91
非流动负债合计	393,093.26
负债合计	1,159,452.17
归属于母公司所有者权益合计	-66,103.93
所有者权益合计	-90,963.76

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

(2) 简要合并利润表

单位：万元

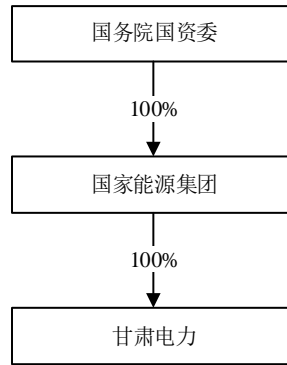
项目	2020年
营业总收入	340,594.02
营业利润	-42,098.46
利润总额	-41,117.92
净利润	-25,016.57
归属于母公司所有者利润	-18,932.46

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

6、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，甘肃电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，甘肃电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
1	国能尼傲峡水电开发有限公司	3,750.00	100%	水力发电
2	甘肃新能源	25,298.5301	100%	风力发电
3	国能达拉河水电开发有限公司	7,372.84	100%	水力发电
4	甘肃国能风力发电有限公司	20,000.00	100%	风力发电

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，甘肃电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，甘肃电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、甘肃电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，甘肃电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、甘肃电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，甘肃电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

（五）陕西电力

1、陕西电力基本情况

公司名称	国家能源集团陕西电力有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	341,590.66 万元
法定代表人	杨尚谦
成立日期	2010 年 7 月 29 日
注册地址	陕西省西安市高新区科技六路 31 号华鼎国际 2 号楼
主要办公地点	陕西省西安市高新区科技六路 31 号华鼎国际 2 号楼
统一社会信用代码	91610000559379373B
经营范围	电源、热源、热网、水资源、新能源的开发、投资（仅限以自有资产投资）、建设、经营和管理；组织电力（热力）、电厂废弃物及其综合利用产品的生产和销售；从事电能设备的成套、配套、工程建设与监理、招标投标代理、物资经销、设备检修、科技开发等电力相关业务；房屋租赁、物业管理；开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包；从事电力有关的通信、信息、环保及电力科学研究、技术开发、中介服务、咨询服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2010 年 7 月，设立

2010 年 7 月 29 日，国电集团出资 304,426.44 万元，发起设立陕西电力。陕西电力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	304,426.44	100%
合计		304,426.44	100%

（2）2015 年 4 月，增资

2015 年 4 月 16 日，国电集团对陕西电力增资，陕西电力的注册资本由 304,426.44 万元增加至 318,471.01 万元。本次增资完成后，陕西电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	318,471.01	100%

序号	股东名称	出资额	股权比例
合计		318,471.01	100%

(3) 2015年12月，增资

2015年11月10日，国电集团对陕西电力增资，陕西电力的注册资本由318,471.01万元增加至325,538.01万元。本次增资完成后，陕西电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	325,538.01	100%
合计		325,538.01	100%

(4) 2016年3月，增资

2016年3月25日，国电集团对陕西电力增资，陕西电力的注册资本由325,538.01万元增加至341,590.66万元。本次增资完成后，陕西电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	出资额	股权比例
1	国电集团	341,590.66	100%
合计		341,590.66	100%

注：2017年12月，陕西电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”；2020年8月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”，陕西电力股东变更为“国家能源投资集团有限责任公司”。

(5) 2020年8月，公司名称变更

2020年8月28日，陕西电力公司名称由“国电陕西电力有限公司”变更为“国家能源集团陕西电力有限公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，陕西电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

陕西电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020.12.31	2019.12.31
资产总计	1,315,805.84	1,287,275.69
负债合计	1,234,329.31	1,147,659.52
归属于母公司所有者权益合计	82,203.54	148,767.67
收入利润项目	2020年	2019年
营业总收入	364,355.28	385,791.89
营业利润	14,355.96	2,693.66
利润总额	16,268.33	1,840.58
归属于母公司所有者的净利润	13,388.40	1,934.55

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

（1）简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020.12.31
流动资产合计	208,746.53
非流动资产合计	1,107,059.31
资产总计	1,315,805.84
流动负债合计	547,812.72
非流动负债合计	686,516.58
负债合计	1,234,329.31
归属于母公司所有者权益合计	82,203.54
所有者权益合计	81,476.54

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

（2）简要合并利润表

单位：万元

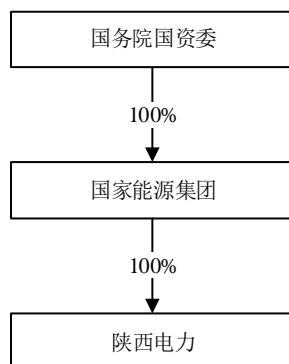
项目	2020年
营业总收入	364,355.28
营业利润	14,355.96
利润总额	16,268.33
净利润	16,653.93
归属于母公司所有者利润	13,388.40

注：以上财务数据均为合并口径，且已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

6、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，陕西电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，陕西电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
1	国能陕西水电有限公司	81,292.24	100.00%	火力发电
2	国能陕西新能源发电有限公司	31,640.00	100.00%	新能源发电
3	陕西云峰矿业有限公司	13,640.00	100.00%	火力发电
4	定边新能源	17,650.00	100.00%	新能源发电
5	国家能源集团陕西能源销售有限公司	20,001.00	100.00%	电力销售、设备安装
6	国能靖边新能源有限公司	400.00	100.00%	新能源发电
7	国能礼泉新能源有限公司	200.00	100.00%	新能源发电

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，陕西电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，陕西电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、陕西电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，陕西电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、陕西电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，陕西电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

（六）华北电力

1、华北电力基本情况

公司名称	国家能源集团华北电力有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	673,255.818027 万元
法定代表人	张书军
成立日期	2007 年 12 月 13 日
注册地址	北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 16 号
主要办公地点	北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 16 号
统一社会信用代码	91110000710935193T
经营范围	电力（热力）供应；电源、热源、水资源的投资、开发、建设、经营管理；电能设备的成套、配套、工程建设与监理；设备检修；招标代理；房地产开发；物业管理；投资管理；进出口业务；与电力有关的信息、环保、以及电力科学研究；技术开发；经济信息咨询。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

2、历史沿革及注册资本变化情况

（1）2007 年 12 月，设立

2007 年 12 月 13 日，国电集团出资 200,000.00 万元设立华北电力。华北电力设立时的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	200,000.00	100%
合计		200,000.00	100%

(2) 2009年11月，增资

2009年11月3日，国电集团的出资额由200,000.00万元增加至235,455.725111万元，华北电力的注册资本由200,000.00万元增加至235,455.725111万元。本次增资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	235,455.725111	100%
合计		235,455.725111	100%

(3) 2011年5月，增资

2011年5月6日，国电集团的出资额由235,455.725111万元增加至350,807.818027万元，中海信托股份有限公司新增出资额为163,747.725881万元，华北电力的注册资本由235,455.725111万元增加至514,555.543908万元。本次增资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	350,807.818027	68.18%
2	中海信托股份有限公司	163,747.725881	31.82%
合计		514,555.543908	100%

(4) 2012年12月，增资

2012年12月5日，国电集团的出资额由350,807.818027万元增加至421,756.818027万元，华北电力的注册资本由514,555.543908增加至585,504.543908。本次增资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	421,756.818027	72.03%
2	中海信托股份有限公司	163,747.725881	27.97%
合计		585,504.543908	100%

(5) 2015年10月，增资及股权转让

2015年8月12日，华北电力股东作出决定，同意华北电力的注册资本由585,504.543908万元增加至639,222.543908万元，增资部分由股东国电集团以货币出资。

2015年10月27日，中海信托股份有限公司将其所持华北电力27.97%的股权全部转让给国电集团，国电集团新增53,718.00万元出资，华北电力的注册资本由585,504.543908万元增加至639,222.543908万元。本次增资及股权转让完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	639,222.543908	100%
合计		639,222.543908	100%

(6) 2016年6月，减资

2016年6月23日，华北电力注册资本由639,222.543908万元减少至475,474.818027万元。本次减资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	475,474.818027	100%
合计		475,474.818027	100%

注：2017年11月，华北电力股东名称变更为“中国国电集团有限公司”。

(7) 2018年2月，增资

2018年2月8日，国电集团的出资额由475,474.818027万元增加至526,398.818027万元，华北电力注册资本由475,474.818027万元增加至526,398.818027万元。本次增资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	526,398.818027	100%
合计		526,398.818027	100%

(8) 2019年5月，增资

2019年5月16日，国电集团的出资额由526,398.818027万元增加至

538,990.818027 万元，华北电力注册资本由 526,398.818027 万元增加至 538,990.818027 万元。本次增资完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国电集团	538,990.818027	100%
合计		538,990.818027	100%

(9) 2020 年 10 月，增资及公司名称变更

2020 年 10 月 15 日，华北电力公司名称变更为“国家能源集团华北电力有限公司”，华北电力注册资本由 538,990.818027 万元增加至 673,255.818027 万元。本次增资、公司名称变更完成后，华北电力的股权结构如下：

单位：万元

序号	股东名称	注册资本	股权比例
1	国家能源集团	673,255.818027	100%
合计		673,255.818027	100%

注：2020 年 10 月，因国电集团与神华集团有限责任公司实施联合重组，神华集团有限责任公司吸收合并国电集团后更名为“国家能源投资集团有限责任公司”。

3、主营业务发展状况

报告期内，华北电力的主营业务为电力相关的投资及控股。

4、主要财务数据

华北电力最近两年的主要财务数据（合并报表）如下：

单位：万元

资产负债项目	2020-12-31	2019-12-31
资产总计	3,065,313.18	3,058,762.68
负债合计	2,079,448.54	2,140,180.79
归属于母公司所有者权益合计	801,279.51	755,654.08
收入利润项目	2020 年	2019 年
营业总收入	1,239,913.48	1,310,592.72
营业利润	90,826.82	14,305.86
利润总额	88,733.19	16,392.53
归属于母公司所有者的净利润	46,321.72	6,314.90

注：以上财务数据均为合并口径，并已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

5、最近一年经审计的简要财务报表

(1) 简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2020-12-31
流动资产合计	478,190.50
非流动资产合计	2,587,122.68
资产总计	3,065,313.18
流动负债合计	1,320,176.64
非流动负债合计	759,271.90
负债合计	2,079,448.54
归属于母公司所有者权益合计	801,279.51
所有者权益合计	985,864.64

注：以上财务数据均为合并口径，并已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

(2) 简要合并利润表

单位：万元

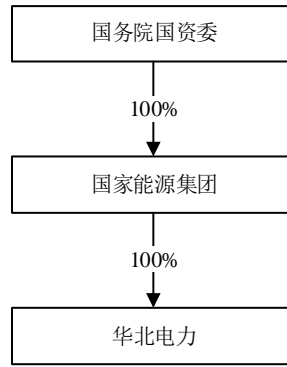
项目	2020年
营业总收入	1,239,913.48
营业利润	90,826.82
利润总额	88,733.19
净利润	71,559.02
归属于母公司所有者利润	46,321.72

注：以上财务数据均为合并口径，并已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

6、产权控制关系

(1) 控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，华北电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，其股权及控制关系如下图所示：



(2) 下属公司情况

截至 2021 年 6 月 30 日，华北电力主要下属子公司情况如下：

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
1	天津国能能源销售有限公司	20,001.00	100%	售电
2	国能太原第一热电有限责任公司	60,000.00	100%	火力发电
3	国能山西能源销售有限公司	20,001.00	100%	售电
4	涉县一五零发电厂资产运营有限公司	864.00	100%	资产运营管理
5	山西洁能	10,000.00	100%	风力发电
6	天津国电天鑫投资有限公司	10,000.00	100%	投资
7	内蒙古新能源	18,500.00	100%	风力发电
8	天津洁能	32,120.80	100%	风力发电
9	天津国能华北电力技术工程有限公司	1,100.00	100%	电力技术服务
10	国电中商苏尼特右旗风电有限公司	3,000.00	80%	风力发电
11	国能河北能源销售有限公司	20,001.00	75%	售电
12	国电净能巴彦淖尔新能源有限公司	8,608.00	70%	新能源发电
13	国能河北龙山发电有限责任公司	113,040.00	66.37%	火力发电
14	国能承德热电有限公司	50,649.00	65.00%	火力发电、供热
15	河北衡丰发电有限责任公司	77,700.00	65%	热电联产、新能源发电
16	国电净能包头新能源有限公司	2,100.00	60%	新能源发电
17	国电山西兴能有限公司	3,000.00	55%	风力发电
18	国电太一发电有限责任公司	63,797.80	55%	火力发电
19	国能怀安热电有限公司	51,480.00	55%	火力发电、供热
20	国电承德华御新能源有限公司	8,929.40	51.00%	新能源发电
21	国电承德围场风电有限公司	33,741.00	51%	风力发电
22	天津国电申能电力有限公司	26,000.00	51%	新能源发电

序号	企业名称	注册资本 (万元)	持股比例	主要产品或业务
23	国电优能正镶白旗风电有限公司	8,000.00	51%	风力发电
24	国能榆次热电有限公司	50,160.00	51%	火力发电、供热
25	国能滦河热电有限公司	24,828.00	51.00%	火力发电、供热

7、与合并方、被合并方及其他交易对方之间的关联关系，向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，华北电力与本次交易的合并方龙源电力、被合并方平庄能源以及本次交易的其他交易对方同受国家能源集团控制。

报告期内，华北电力不存在向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况。

8、华北电力及主要管理人员最近五年受到行政和刑事处罚、涉及诉讼或者仲裁情况

最近五年内，华北电力及其主要管理人员均不存在受过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况。

9、华北电力及其主要管理人员最近五年的诚信情况

最近五年内，华北电力及其主要管理人员不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

第七章 换股吸收合并方案

一、本次交易方案

（一）本次交易方案概述

本次交易由换股吸收合并、资产出售及现金购买三部分组成。

1、换股吸收合并

龙源电力通过向平庄能源的全体换股股东发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源，合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通。

2、资产出售

根据《资产出售协议》及其补充协议约定的条款和条件，平庄能源将拟出售资产转让给平煤集团，拟出售资产的对价由平煤集团以现金支付。于拟出售资产的交割日，拟出售资产将直接交割至平煤集团。

本次资产出售交易中，根据中铭国际出具并经国家能源集团备案的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》，以 2020 年 12 月 31 日为评估基准日，本次资产出售交易拟出售资产的评估价值合计为 343,672.56 万元。

3、现金购买

龙源电力将向国家能源集团其他下属子公司辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力购买资产，拟购买资产的对价由存续公司龙源电力以现金支付。于拟购买资产的交割日，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

拟购买资产具体情况如下：

序号	拟购买资产交易对方	标的公司	股权比例	支付对价（万元）
1	辽宁电力	东北新能源	100%	79,400.00
2	陕西电力	定边新能源	100%	81,600.00
3	广西电力	广西新能源	100%	98,600.00
4	云南电力	云南新能源	100%	75,200.00
5	甘肃电力	甘肃新能源	100%	44,200.00
6	华北电力	天津洁能	100%	60,000.00
7		内蒙古新能源	100%	79,100.00
8		山西洁能	100%	59,300.00

本次现金购买交易各方达成一致，云南电力持有的国电巧家新能源有限公司50%的股权不再纳入本次拟购买资产范围。

本次现金购买交易中，拟购买资产的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估报告的评估结果为准。根据中联评估出具并经国家能源集团备案的《拟购买资产评估报告》，以2020年12月31日为评估基准日，本次现金购买交易拟购买资产的评估价值合计为577,400万元。

本次吸收合并、资产出售及现金购买组成本次整体交易。吸收合并、资产出售及现金购买互为前提条件，其中任何一项未能实施，则其他两项均不实施。本次交易完成后，平庄能源将退市并注销法人资格，龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的全部资产、负债，龙源电力为本次吸收合并发行的A股股票及原内资股将申请在深交所主板上市流通；同时根据《资产出售协议》及其补充协议、《支付现金购买资产协议》及其补充协议的约定，拟出售资产将直接交割至平煤集团，拟购买资产将直接交割至存续公司龙源电力或其子公司。

（二）本次吸收合并交易具体情况

1、交易各方

本次换股吸收合并的合并方为龙源电力，被合并方为平庄能源。

2、换股发行的股票种类及面值

龙源电力为本次换股吸收合并之目的发行人民币普通股（A股），每股面值为人民币1元。

3、换股对象及合并实施股权登记日

本次换股的对象为合并实施股权登记日收市后登记在册的平庄能源所有股东。即于合并实施股权登记日，未申报、部分申报、无权申报或无效申报行使现金选择权的平庄能源股东持有的平庄能源股票，以及现金选择权提供方因提供现金选择权而持有的平庄能源股票，将全部按照换股比例转换为龙源电力因本次换股吸收合并发行的 A 股股票。

合并双方董事会将在本次合并获得中国证监会核准后，另行公告合并实施股权登记日。

4、发行价格与换股价格

(1) 龙源电力 A 股发行价格

龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

若龙源电力自权益分派实施完成次日起至换股实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述发行价格将作相应调整。除此之外，发行价格不再进行调整。

(2) 平庄能源 A 股换股价格

平庄能源的换股价格以定价基准日前 20 个交易日的均价 3.50 元/股为基准，给予 10% 的溢价率，即 3.85 元/股。若平庄能源自定价基准日起至换股日（包括

首尾两日)发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项,则上述换股价格将作相应调整。除此之外,换股价格不再进行调整。

5、换股比例

换股比例计算公式为:换股比例=平庄能源 A 股换股价格/龙源电力 A 股发行价格(计算结果按四舍五入保留四位小数)。本次合并的换股比例为 1: 0.3407,即平庄能源换股股东所持有的每 1 股平庄能源 A 股股票可以换得 0.3407 股龙源电力本次发行的 A 股股票。本次换股吸收合并换股比例根据龙源电力权益分派后的发行价格进行调整。自龙源电力权益分派实施完成次日至换股实施日(包括首尾两日),除非合并双方中的任何一方发生现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项,或者发生按照相关法律、法规或监管部门的要求须对发行价格或换股价格进行调整的情形外,换股比例在任何其他情形下均不作调整。

6、换股发行股份的数量

截至本报告书签署日,平庄能源总股本为 1,014,306,324 股,假设平庄能源全部股东参与本次换股,按照上述换股比例计算,则龙源电力为本次换股吸收合并发行的 A 股股份数量合计为 345,574,165 股。

若合并双方任何一方自龙源电力权益分派实施完成次日起至换股日(包括首尾两日)发生派送现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项,则上述换股发行的股份数量将作相应调整。

7、龙源电力 A 股股票的上市流通

本次换股吸收合并完成后,龙源电力为本次换股吸收合并发行的 A 股股票、以及龙源电力原内资股转换的 A 股股票将申请于深交所主板上市流通。

8、零碎股处理方法

平庄能源换股股东取得的龙源电力 A 股股票应当为整数,如其所持有的平庄能源股票数量乘以换股比例后的数额不是整数,则按照其小数点后尾数大小排序,每一位股东依次送一股,直至实际换股数与计划发行股数一致。如遇尾数相同者多于剩余股数时则采取计算机系统随机发放的方式,直至实际换股数与计划

发行股数一致。

9、权利受限的平庄能源股份的处理

如平庄能源股东所持有的平庄能源股票被质押、被冻结、被查封或被设置任何权利限制，则该等股票将在换股时全部转换为龙源电力发行的 A 股股份，原在该等股票上设置的质押、冻结、查封或其他权利限制将在换股后的龙源电力相应 A 股之上维持不变。

10、股份锁定期安排

龙源电力控股股东国家能源集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

龙源电力股东辽宁电力承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺

承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）交易所认定的其他情形。”

平庄能源控股股东平煤集团承诺：“1、自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。2、如相关法律法规及规范性文件或中国证券监督管理委员会等证券监管机构对股份锁定期有其他要求，本公司同意对本公司所持龙源电力股份（不含 H 股）的锁定期进行相应调整。3、本公司承诺承担并赔偿因违反上述承诺或相关法律法规及规范性文件的规定而给龙源电力及其控制的企业造成的一切损失。4、自龙源电力 A 股股票上市之日起一年后，出现下列情形之一的，经本公司申请并经深圳证券交易所同意，可以豁免遵守上述第 1 条承诺：（一）转让双方存在实际控制关系，或者均受同一控制人所控制；（二）深圳证券交易所认定的其他情形。”

11、龙源电力异议股东的保护机制

为充分保护龙源电力股东的利益，根据《公司法》及龙源电力现有公司章程的规定，龙源电力将赋予其异议股东收购请求权。

本次交易的收购请求权提供方为国家能源集团。

在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的龙源电力股东有权要求收购请求权提供方以公平价格购买其持有的龙源电力股份。

在根据异议股东要求以公平价格收购异议股东所持龙源电力股份后，该等异议股东无权再向龙源电力和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其

他股东主张收购请求权。

行使收购请求权的龙源电力异议股东，可就其有效申报的每一股龙源电力股票，在收购请求权实施日，获得由收购请求权提供方按照收购请求权价格支付的现金对价，同时将相对应的股份过户到收购请求权提供方名下。收购请求权提供方应当于收购请求权实施日受让龙源电力异议股东行使收购请求权的全部龙源电力股份，并相应支付现金对价。

龙源电力异议股东行使收购请求权需同时满足以下条件：①在龙源电力审议本次交易的股东大会及相应类别股东会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时均投出有效反对票；②自适用于该类别股东的龙源电力审议本次交易的股东大会、类别股东会的股权登记日起，作为有效登记在龙源电力股东名册上的股东，持续保留拟行使收购请求权的股票至收购请求权实施日；③在收购请求权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使收购请求权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使收购请求权。龙源电力异议股东在审议本次交易的股东大会、类别股东会股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有收购请求权的股份数量相应减少；龙源电力异议股东在审议本次交易股东大会、类别股东会股权登记日之后发生股票买入行为的，享有收购请求权的股份数量不增加，该等股份不享有收购请求权。

持有以下股份的龙源电力异议股东无权就其所持股份主张行使收购请求权：①存在权利限制的龙源电力股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向龙源电力承诺放弃收购请求权的股份；③其他根据适用法律不得行使收购请求权的股份。

关于收购请求权的详细安排（包括但不限于收购请求权实施日、收购请求权的申报、结算和交割等）将由龙源电力与收购请求权提供方协商一致后确定，并将依据法律法规以及联交所的规定及时进行信息披露。

因行使收购请求权而产生的相关税费，由收购请求权的异议股东、收购请求权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担，如适用法

律、监管部门、结算公司对此没有明确规定，则相关方将参照市场惯例协商确定。

根据龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次内资股类别股东大会及 2021 年第一次 H 股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力 H 股股东所代表的股份数量为 11,057,000 股，占龙源电力总股本的比例为 0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即 11.30 元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

12、平庄能源异议股东的保护机制

为充分保护平庄能源股东的利益，根据《公司法》及平庄能源现有公司章程的规定，平庄能源将赋予其异议股东现金选择权。

(1) 现金选择权提供方

本次交易的现金选择权提供方为国家能源集团。在平庄能源审议本次交易的股东大会上，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案均投出有效反对票的任何平庄能源股东有权要求现金选择权提供方购买其持有的平庄能源股份。

在根据异议股东要求收购异议股东所持平庄能源股份后，该等异议股东无权再主张向平庄能源和/或对本次交易方案的相关议案投出有效赞成票的其他股东主张现金选择权。

(2) 现金选择权价格

平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。若平庄能源自定价基准日至现金选择权实施日（包括首尾两日）发

生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则现金选择权价格将做相应调整。

(3) 现金选择权行使条件

平庄能源异议股东行使现金选择权需同时满足以下条件：①在平庄能源审议本次交易的股东大会上就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于签订与本次交易相关的协议及补充协议的相关议案表决时投出有效反对票；②自平庄能源审议本次交易的股东大会的股权登记日起，作为有效登记在平庄能源股东名册上的股东，持续保留拟行使现金选择权的股票至现金选择权实施日；③在现金选择权申报期内成功履行相关申报程序；④不存在无权主张行使现金选择权的情形。

满足上述条件的股东仅有权就其投出有效反对票的股份申报行使现金选择权。平庄能源异议股东在审议本次交易的股东大会的股权登记日之后发生的股票卖出行为（包括但不限于被司法强制扣划等）的，享有现金选择权的股份数量相应减少；平庄能源异议股东在审议本次交易股东大会的股权登记日之后发生股票买入行为的，享有现金选择权的股份数量不增加，该等股份不享有现金选择权。

持有以下股份的平庄能源异议股东无权就其所持股份主张行使现金选择权：①存在权利限制的平庄能源股份，包括但不限于设定质押、其他第三方权利或司法冻结等法律法规限制转让的股份；②其合法持有人以书面形式向平庄能源承诺放弃现金选择权的股份；③其他根据适用法律不得行使现金选择权的股份。上述无权主张现金选择权的股份将于换股实施日按照换股比例转换成龙源电力为本次合并发行的 A 股股票。

已提交平庄能源股票作为融资融券交易担保物的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前将平庄能源股份从证券公司客户信用担保账户划转到其普通证券账户中，方能行使现金选择权。已开展约定购回式证券交易的平庄能源异议股东，须在现金选择权申报期截止日前及时办理完提前购回手续，方可行使现金选择权。

(4) 现金选择权调价机制

1) 调整对象

调整对象为平庄能源异议股东现金选择权价格。

2) 可调价期间

平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日至中国证监会核准本次交易前。

3) 可触发条件

A、向上调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向上调整：

a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价涨幅超过 20%。

B、向下调整

可调价期间内，在任一交易日，同时满足以下三个条件时，触发向下调整：

a) 深证综指（399106.SZ）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；b) WIND 煤炭指数（886003.WI）在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数跌幅超过 20%；c) 平庄能源股票每日的交易均价在该交易日前的连续 30 个交易日中有至少 20 个交易日较平庄能源停牌前一个交易日的股票收盘价跌幅超过 20%。

4) 调整机制及调价基准日

当上述调价触发情况首次出现时，平庄能源在调价触发条件成就之日起 10 个交易日内有权召开董事会审议决定是否按照价格调整方案对平庄能源异议股东现金选择权价格进行调整。可调价期间内，平庄能源仅对异议股东现金选择权价格进行一次调整，若平庄能源已召开董事会审议决定对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整；若平庄能源已召开董事

会决定不对异议股东现金选择权价格进行调整，再次触发价格调整条件时，不再进行调整。

调价基准日为上述触发条件成就之日的次一交易日。调整后的平庄能源异议股东现金选择权价格为平庄能源调价基准日前一个交易日的股票收盘价。

自平庄能源审议通过本次交易的股东大会决议公告日（2021年7月24日）至本报告书签署日，深证综指（399106.SZ）较平庄能源停牌前一个交易日收盘点数的最大涨幅为8.32%，最大跌幅为3.32%，未出现深证综指（399106.SZ）在任一交易日前的连续30个交易日中有至少20个交易日收盘点数较平庄能源停牌前一个交易日的收盘点数涨幅或跌幅超过20%情形。因此，截至本报告书签署日，平庄能源异议股东现金选择权的调价条件未满足，不涉及拟进行的调价安排。

（5）现金选择权实施的相关税费

因行使现金选择权而产生的相关税费，由现金选择权的异议股东、现金选择权提供方等主体按照有关适用法律、监管部门、结算公司的规定承担，如适用法律、监管部门、结算公司对此没有明确规定，则相关方将参照市场惯例协商确定。

13、本次合并有关资产、负债、权利、义务、业务、资质、责任的承继以及涉及的债权债务处置及债权人保护的相关安排

作为合并方，龙源电力的全部资产（包括其直接投资之全部公司的股权）、负债、业务、资质、人员、合同及其他一切权利和义务将由其继续持有与履行。

作为被合并方，平庄能源的拟出售资产将直接交割至平煤集团。平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接。

龙源电力及平庄能源将按照中国法律和其各自公司章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告，并将依法按照各自债权人的要求（如有）清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担；平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

对于龙源电力已发行尚在存续期的企业债、公司债以及超短期融资券、短期融资券、中期票据等非金融企业债务融资工具，龙源电力承诺，将根据相关法规和募集说明书及持有人会议规则的约定召开债务融资工具/债券持有人会议，审议本次交易事宜。

14、本次合并过渡期安排

在本次换股吸收合并的过渡期内，合并双方均应当并促使其各自控股子公司：（1）在正常业务过程中遵循以往运营惯例和经营方式持续独立经营，且不会进行任何异常交易或引致任何异常债务；（2）尽最大努力维护构成主营业务的所有资产保持良好状态，持续维持与政府主管部门、客户及员工的关系；（3）制作、整理及保管各自的文件资料，及时缴纳各项有关税费。

15、滚存未分配利润分配

除经合并双方各自股东大会批准进行的利润分配方案外，合并双方截至本次吸收合并的交割日的滚存未分配利润将由存续公司的全体股东按其持股比例共同享有。

16、员工安置

本次合并完成后，龙源电力员工的劳动关系、社保关系及工资福利等不变，继续由龙源电力承担；平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由置出资产交易对方平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

龙源电力、平庄能源分别于 2021 年 5 月 21 日、5 月 18 日召开职工代表大会或职工大会，审议通过本次合并涉及的员工安置方案。

17、龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据、发行定价的合理性，以及关于定价方式与可比交易是否存在重大差异的说明

（1）龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

1) 龙源电力 A 股原定发行价格及价格调整过程

根据 2021 年 1 月 15 日龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议、平庄能源第十一届董事会第十三次会议审议通过的交易方案，龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。

2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P_1 = (P_0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P_0 ，每股送股或转增股本数为 N ，每股增发新股或配股数为 K ，增发新股价或配股价为 A ，每股派息为 D ，调整后发行价格为 P_1 。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

由于上述价格调整为在龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股的基础上，根据龙源电力权益分派方案进行的除权除息调整，未改变龙源电力 A 股发行价格原有的定价逻辑。因此，后文均以本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股为基础进行分析。

2) 龙源电力 A 股发行价格的具体定价依据及合理性

本次交易中，龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，是以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑龙源电力的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。

平庄能源主营业务为煤炭生产、洗选加工与销售，煤炭品种为褐煤，低灰、低硫，主要供应火力发电、工业锅炉、民用等客户，2018 年-2020 年的归母净利润分别为-25,102.24 万元、-7,802.10 万元、-76,063.35 万元；龙源电力于 2009 年在香港主板成功上市，被誉为“中国新能源第一股”，是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥

有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，是全球最大风电运营商，2018 年-2020 年的归母净利润分别为 422,877.51 万元、452,626.72 万元、497,737.79 万元。

①龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格

恒生沪深港通 AH 股溢价指数(HSAHP.HI)由香港恒生指数有限公司于 2007 年 7 月 9 日发布，反映在内地和香港两地同时上市的股票价格差异的指数。该指数根据纳入成份股的 A 股及 H 股的流通市值，计算出 A 股相对 H 股的加权平均溢价。该指数以 100 作为数值基准，当数值大于 100，就代表 A 股对 H 股相比上存在溢价关系；反之则代表存在折价关系。指数越高，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更高(或折价更少)；指数越低，代表 A 股相对 H 股整体溢价率更低(或折价更多)。

本次交易定价基准日为平庄能源第十一届董事会第十三次会议决议公告日，即 2021 年 1 月 18 日。截至本次定价基准日前一交易日 2021 年 1 月 15 日，恒生沪深港通 AH 股溢价指数收盘 136.00 点，表示截至当日收盘，A 股相对 H 股的整体溢价率水平为 36.00%。

2021 年 1 月 15 日，龙源电力 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元）。本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与市场 AH 股整体溢价水平 36.00%相比不存在重大偏差。

综上，龙源电力 A 股发行价格的定价已经充分参考其 H 股价格，以及 A 股相对 H 股市场的整体溢价水平。

②龙源电力发行价格设定已充分参考可比交易估值水平

从业务和交易的可比性角度，选取了 2017 年 1 月 1 日以来披露交易方案，且截至 2020 年 12 月 31 日已完成的，A 股上市公司通过发行股份购买资产或构成重大资产重组的支付现金收购风电资产的交易作为可比交易。该等案例中标的资产估值对应交易公告前一年度的市盈率和对应交易公告前最近一期的市净率情况如下：

单位：万元，倍

收购方	交易标的	交易标的 100%股权评估值	市盈率	市净率
中闽能源	中闽风电 100%股权	253,855.00	39.37	2.07
云南能投	马龙公司 100%股权	27,190.00	22.37	1.01
	大姚公司 100%股权	47,510.00	34.39	1.05
	会泽公司 100%股权	48,710.00	14.67	1.24
	泸西公司 70%股权	26,890.00	12.10	1.13
江南化工	盾安新能源 100%股权	249,900.00	92.56	1.33
上海电力	江苏电力 100%股权	301,083.63	25.95	1.26
川能动力	四川能投 55%股权	148,234.61	25.68	1.18
最小值			12.10	1.01
平均值			24.93	1.28
中位值			25.68	1.21
最大值			39.37	2.07

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市盈率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司最近一个会计年度的归属于全部股东的净利润；

注 3：市净率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司评估基准日的归属于全部股东的净资产；

注 4：由于盾安新能源市盈率显著高于其他可比交易，在以可比交易市盈率评价时予以剔除。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应 2019 年市盈率为 21.15 倍，略低于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，高于可比交易对应指标的平均值、中位数，处于可比交易估值区间内。

③龙源电力发行价格设定已充分参考 A 股可比公司估值水平

鉴于本次龙源电力发行 A 股，选取主要从事风力发电业务的 A 股上市公司如下，作为龙源电力的可比公司，以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，其市盈率、市净率情况如下：

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
601016.SH	节能风电	25.55	1.83
601619.SH	嘉泽新能	28.83	1.98
600163.SH	中闽能源	25.87	2.04
最小值		25.55	1.83
平均值		26.75	1.95

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率（倍）	市净率（倍）
中值		25.87	1.98
最大值		28.83	2.04

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：最近 12 个月市盈率=截至定价基准日前 20 个交易日股票成交均价/最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益；

注 3：最近 12 个月归属于母公司股东的净利润=2019 年第四季度归属于母公司股东的净利润+2020 年前三季度归属于母公司股东的净利润；

注 4：最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益=最近 12 个月归属于母公司股东的净利润/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量；

注 5：市净率=截至定价基准日前 20 个交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 6：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，龙源电力的发行价格为 11.42 元/股，对应最近 12 个月市盈率为 19.36 倍，略低于可比公司估值区间；对应龙源电力 2020 年 6 月 30 日市净率为 1.67 倍，略低于可比公司估值区间。由于目前可比公司均为已经在 A 股市场上市的公司，其股票价格已包含因具备充分流动性而存在的溢价，龙源电力本次为首次发行 A 股股票，其发行价格并未包含流动性溢价，相比可比公司股票二级市场估值比率存在一定折扣具有合理性。

此外，考虑到本次平庄能源换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%；而龙源电力定价基准日前最后交易日 H 股收盘价格为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.83363 元），本次龙源电力原定 A 股发行价格为 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，但较 A 股停牌前一交易日（2020 年 12 月 31 日）收盘价格 7.77 港元/股（汇率采用中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日银行间外汇市场人民币汇率中间价，即 1 港元对人民币 0.84164 元，折合人民币 6.54 元/股）溢价 74.62%。因此为了兼顾交易双方股东利益，在充分参考龙源电力可比公司估值水平的情况下，综合考虑进行定价。

（2）定价方式与可比交易是否存在重大差异

参考以往的 H 股上市公司首次公开发行 A 股股票换股吸收合并 A 股上市的可比交易，如中国外运吸收合并外运发展、中国能源建设吸收合并葛洲坝等，H

股上市公司的发行价格定价方式均以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑 H 股上市公司的 H 股价格、合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素综合确定的。与可比交易相比，龙源电力发行价格定价方式不存在重大差异。

18、平庄能源换股价格的具体定价依据、10%的溢价率的选取原因，以及对相关换股安排是否有利于保障公司股东权益的说明

(1) 平庄能源换股价格的具体定价依据，10%的溢价率的选取原因，溢价率选择的合理性与公允性

本次交易中，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，系充分参照可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，综合考虑股票价格波动的风险以及平庄能源换股股东停牌期间机会成本补偿等因素确定。

1) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比公司估值水平

选取以动力煤为主要产品的 A 股上市公司如下，作为平庄能源的可比公司。由于平庄能源连续三个会计年度亏损，无法计算市盈率指标，因此以截至本次交易首次董事会决议公告日可取得的数据计算，可比公司市净率情况如下：

证券代码	证券简称	市净率（倍）
000552.SZ	靖远煤电	0.91
600188.SH	兖州煤业	0.81
600546.SH	山煤国际	1.88
600971.SH	恒源煤电	0.86
601001.SH	晋控煤业	1.38
601088.SH	中国神华	1.01
601898.SH	中煤能源	0.61
601225.SH	陕西煤业	1.44
002128.SZ	露天煤业	1.19
600403.SH	ST 大有	1.64
600508.SH	上海能源	0.70
601918.SH	新集能源	1.21
600121.SH	郑州煤电	3.81

证券代码	证券简称	市净率（倍）
600758.SH	辽宁能源	0.89
最小值		0.61
平均值		1.31
中值		1.10
最大值		3.81

注 1：数据来源为 Wind 资讯及上市公司公告；

注 2：市净率=截至定价基准日前 20 个交易日成交均价/最近一期末每股净资产，由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日；

注 3：最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量。

本次交易中，平庄能源的换股价格为 3.85 元/股，对应 2020 年 9 月 30 日市净率为 1.08 倍，处于可比公司估值区间内。

2) 平庄能源换股价格设定已充分参考可比交易的换股溢价率水平

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，因此选取 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易进行分析。在该类交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%；其中非 A 股上市公司吸收合并 A 股上市公司的交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%-68.71%。具体情况如下：

单位：元/股

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	上海医药吸并上实医药	19.07	19.07	0.00%
A 吸并 A	上海医药吸并中西药业	11.36	11.36	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并承德钒钛	5.76	5.76	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并邯郸钢铁	4.1	4.1	0.00%
A 吸并 A	盐湖钾肥吸并盐湖集团	25.46	25.46	0.00%
A 吸并 A	友谊股份吸并百联股份	13.53	13.53	0.00%
A 吸并 A	美的集团吸并小天鹅 A	46.28	50.91	10.00%
A 吸并 A	新湖中宝吸并新湖创业	7.11	7.11	0.00%
A 吸并 A	宝钢股份吸并武钢股份	2.86	2.58	-10.00%
A 吸并 A	长城电脑吸并长城信息	36.26	24.09	-33.56%
A 吸并 A	中国医药吸并天方药业	6.39	6.39	0.00%

吸收合并交易类型	交易名称	被合并方定价基准日前 20 个交易日均价	被合并方换股价格	被合并方换股溢价
A 吸并 A	济南钢铁吸并莱钢股份	7.18	8.35	16.27%
A 吸并 A	百视通吸并东方明珠	10.75	10.75	0.00%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并攀渝钛业	14.14	17.08	20.79%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并长城股份	6.5	7.85	20.79%
A+H 吸并 A	大连港吸并营口港	2.16	2.59	20.00%
A+H 吸并 A	东方航空吸并上海航空	5.5	6.88	25.00%
A+H 吸并 A	广州药业吸并白云山	11.55	11.55	0.00%
A+H 吸并 A+H	中国南车吸并中国北车	5.92	6.19	4.56%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	11.81	14.53	23.03%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	16.91	20.63	22.00%
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	4.88	5.8	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	9.26	11.88	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	15.84	20.81	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	26.65	35	31.33%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	12.65	14.55	15.00%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	10.09	10.8	7.04%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	6.04	8.76	45.00%
非上市吸并 A	招商蛇口吸并招商地产 A	28.22	38.1	35.01%
非上市吸并 A	招商公路吸并华北高速	4.73	5.93	25.40%
非上市吸并 A	温氏集团吸并大华农	8.33	13.33	60.00%
非上市吸并 A	申银万国吸并宏源证券	8.3	9.96	20.00%
非上市吸并 A	美的集团吸并美的电器	9.46	15.96	68.71%
最低值				-33.56%
均值				15.30%
中位数				16.27%
最高值				68.71%

注 1：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告；

注 2：考虑到与停牌前 20 个交易日交易均价的可比性，上述被合并方现金选择权价格、换股价格暂未考虑停牌后除权除息因素影响。

由上表可知，可比交易案例中，被合并方换股价格较 20 个交易日均价溢价率平均为 15.30%，中值为 16.27%。本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，处于上述可比交易被合并方换股溢价率区间内，

符合市场惯例。

本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，考虑到平庄能源连续亏损，溢价水平略低于同类型交易的平均换股溢价水平具备合理性。

3) 平庄能源换股价格较历史期间股价均有一定幅度的溢价，能够保护股东权益

平庄能源换股价格与本次交易停牌前一段时间的历史股价的对比情况如下：

单位：元/股

项目	历史股价	换股价格较历史股价溢价
停牌前 1 个交易日收盘价	3.61	6.65%
停牌前 10 个交易日均价	3.60	6.94%
停牌前 20 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 30 个交易日均价	3.50	10.00%
停牌前 60 个交易日均价	3.25	18.46%
停牌前 120 个交易日均价	2.95	30.51%
停牌前 250 个交易日均价	2.75	40.00%

基于上述，平庄能源换股价格与停牌前一段时间的历史股价相比，均有一定幅度的溢价。该等换股价格能够较好地保护平庄能源股东的权益，具有合理性。

4) 平庄能源换股价格充分考虑了停牌期间 A 股市场、可比上市公司的价格变化

自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，A 股大盘、所属行业指数、平庄能源可比上市公司股价均有一定程度的变动，具体如下：

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
可比公司	靖远煤电	000552.SZ	3.21	2.80	-12.77%
	兖州煤业	600188.SH	10.07	10.00	-0.70%
	山煤国际	600546.SH	8.51	6.88	-19.15%
	恒源煤电	600971.SH	6.29	5.65	-10.17%

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
	大同煤业	601001.SH	6.30	5.39	-14.44%
	中国神华	601088.SH	18.01	18.73	4.00%
	中煤能源	601898.SH	4.45	4.71	5.84%
	陕西煤业	601225.SH	9.34	10.72	14.78%
	露天煤业	002128.SZ	10.94	9.98	-8.78%
	大有能源	600403.SH	5.59	4.27	-23.61%
	上海能源	600508.SH	10.14	9.22	-9.07%
	新集能源	601918.SH	3.13	2.77	-11.50%
	郑州煤电	600121.SH	9.32	6.85	-26.50%
	辽宁能源	600758.SH	4.04	2.98	-26.24%
	平均值				-9.88%
	中值				-10.84%
指数	深证综指	399106.SZ	2,329.37	2,366.86	1.61%
	Wind 煤炭指数	886003.WI	4,295.46	4,226.21	-1.61%

注：数据来源于 Wind 资讯、上市公司公告

基于上述，自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，深证综指（399106.SZ）上涨 1.61%，Wind 煤炭指数（886003.WI）下跌 1.61%，A 股煤炭开采行业可比公司股价变动幅度的平均值为-9.88%、中值为-10.84%。本次平庄能源换股溢价率 10% 高于停牌期间指数和可比公司变动幅度，已充分覆盖了平庄能源投资者持有股票的机会成本。

综上，平庄能源的换股价格较定价基准日前 20 个交易日的均价溢价 10%，充分参照了可比公司的估值水平、同类型可比交易的换股溢价率水平，考虑了股票价格波动的风险，并考虑了对平庄能源换股股东停牌期间机会成本的补偿等因素，换股溢价率的设定符合市场操作惯例，具有合理性，换股价格较平庄能源停牌前的历史股价有一定幅度的溢价，溢价率选取结果公允。

（2）本次交易有利于保障公司股东权益

1) 有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势

本次交易完成后，龙源电力作为存续公司将实现 A+H 两地上市，可以同时 在 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道。由于 A 股市场投 融资工具不断创新，投融资活动十分活跃，且 A 股整体估值相较 H 股存在溢价， 可为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持。此外，回归 A 股市场也有利于龙源电力品牌影响力的进一步提升，有利于促进其业务发展和与 资本市场的有效互动，有利于未来的长远发展和维护全体股东的整体利益。

2) 有利于更好地保护合并双方股东的利益，提高中小股东投资回报

按照本次交易方案，平庄能源的所有换股股东可选择将所持有的平庄能源股 份换为龙源电力 A 股股份，成为龙源电力的股东。龙源电力是中国最早开发风 电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在 全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目， 业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家，回归 A 股将会给 参与换股的平庄能源中小股东带来更优且更长远的回报。

3) 有利于实现资源整合，提高上市公司独立性

龙源电力是国家能源集团新能源板块的上市公司平台，本次吸收合并的同时 通过资产出售及现金购买注入国家能源集团新能源资产，有利于减少龙源电力与 国家能源集团之间新能源业务的潜在的业务重合，有利于提高上市公司独立性， 促进上市公司健康良性发展。本次新能源板块重组契合国家能源集团构建八大业 务板块的战略定位，有利于实现国家能源集团新能源业务板块的进一步整合，进 一步做大做强新能源板块，建设国际一流新能源上市公司。

综上，本次交易有利于拓宽融资渠道，增强企业竞争优势，有利于提高中小 股东投资回报，有利于实现资源整合，提高上市公司独立性，有利于保障合并双 方股东的权益。

19、结合龙源电力自披露吸收合并意向性协议至定价基准日前一交易日，其 A 股发行价格相对 H 股收盘价溢价水平与 AH 股整体溢价水平对比情况，对龙 源电力 A 股发行定价的合理性的说明

龙源电力自披露吸收合并意向性协议至定价基准日前一交易日，其 A 股发 行价格相对 H 股收盘价溢价水平与 AH 股整体溢价水平具体如下：

日期	龙源电力 收盘价(港元) (A)	港元兑换 人民币汇 率(B)	龙源电力收盘 价 (人民币) (C=A*B)	龙源电力发行 溢价率 (D=11.42/C-1)	AH 股溢价 水平(E)	溢价率差额 (F=D-E)
2020/12/31	7.77	0.84164	6.54	74.62%	39.76%	34.86%
2021/1/4	8.60	0.84363	7.26	57.30%	40.88%	16.42%
2021/1/5	8.89	0.83527	7.43	53.70%	40.75%	12.95%
2021/1/6	10.04	0.83329	8.37	36.44%	41.54%	-5.10%
2021/1/7	11.50	0.83331	9.58	19.21%	41.09%	-21.88%
2021/1/8	11.58	0.83457	9.66	18.22%	39.84%	-21.62%
2021/1/11	11.16	0.83514	9.32	22.53%	37.71%	-15.18%
2021/1/12	10.88	0.83588	9.09	25.63%	38.35%	-12.72%
2021/1/13	11.60	0.83316	9.66	18.22%	37.63%	-19.41%
2021/1/14	10.70	0.83504	8.93	27.88%	36.96%	-9.08%
2021/1/15	10.32	0.83363	8.60	32.79%	36.00%	-3.21%
均值				35.14%	39.14%	-4.00%

注：港元兑换人民币汇率采用中国人民银行公布的同日银行间外汇市场人民币汇率中间价。

在上表中，将龙源发行溢价率定义为龙源电力权益分派调整前的 A 股发行价格 11.42 元/股相较龙源电力 H 股收盘价的溢价水平；AH 股溢价水平由同日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数计算得出，如 2020 年 12 月 31 日恒生沪深港通 AH 股溢价指数（HSAHP.HI）的收盘点数为 139.76，则同日 AH 股溢价水平为 $139.76/100-1=39.76\%$ ，代表 A 股相对 H 股整体溢价率为 39.76%。

将溢价率差额定义为龙源电力 A 股发行价格相对同日 H 股收盘价溢价水平与 AH 股溢价水平之差，则由上表可见，本次龙源电力原定 A 股发行价格 11.42 元/股，相比定价基准日前一交易日 H 股收盘价格 8.60 元/股溢价 32.79%，与同日市场 AH 股整体溢价水平 36.00% 相比不存在重大偏差。

而在龙源电力自披露吸收合并意向性协议（即 2020 年 12 月 31 日）至定价基准日前一交易日（即 2021 年 1 月 15 日）之间的 11 个交易日中，龙源电力发行溢价率高于同日 AH 股溢价水平的共有 4 个交易日，龙源电力发行溢价率低于同日 AH 股溢价水平的共有 7 个交易日，11 个交易日中龙源电力发行溢价率均值为 35.14%，较同期 AH 股整体溢价水平均值 39.14% 亦不存在重大偏差。

在本次交易龙源电力 A 股发行价格定价过程中，除考虑了龙源电力的 H 股价格外，还综合考虑了合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、A 股行业可比公司及可比交易估值水平等因素后，基于保护双方上市公司股东利益角度出发综合确定。本次交易龙源电力 A 股发行价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，已经平庄能源 2021 年第一次临时股东大会审议通过。因此，本次龙源电力 A 股发行定价公允，已经双方股东（大）会审议通过，未损害上市公司股东利益，具备合理性。

20、结合平庄能源换股价格溢价率低于可比交易特别是可比交易中 H 吸并 A 交易的平均溢价率对其换股价格定价合理性的说明

本次交易的被吸并方平庄能源为 A 股上市公司，在 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为-33.56%至 68.71%，平均值为 15.30%，平庄能源换股价格溢价率 10%略低于 A 股上市公司作为被吸并方的可比交易溢价率均值。在 H 吸并 A 的可比交易中，被吸并方换股价格较定价基准日前 20 个交易日均价的溢价率区间为 7.04%至 45.00%，平均值为 24.66%，平庄能源换股价格溢价率 10%与 H 吸并 A 股公司的可比交易溢价率相比较低。

对于全部的 H 吸并 A 可比交易，在首次披露交易前两年被合并方归属于母公司股东净利润均为正，被合并方具备良好的持续盈利能力。而平庄能源在本次交易首次披露前最近两年归属于母公司股东净利润分别为-2.51 亿元及-0.78 亿元，被合并方连续亏损，较 H 吸并 A 可比交易中被合并方的财务情况存在显著差异，具体如下：

单位：亿元

吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	被合并方交易前一年净利润	被合并方交易前两年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	2006 年 11 月	1.04	1.82	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	2006 年 12 月	1.12	1.08	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	2006 年 12 月	8.7	8.28	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	2007 年 10 月	5.6	4.29	31.33%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	2010 年 12 月	1.21	0.99	23.03%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	2010 年 7 月	0.74	0.35	7.04%

吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	被合并方交易前一年净利润	被合并方交易前两年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	2011 年 3 月	1.55	0.28	15.00%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	2018 年 3 月	9.95	10.10	22.00%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	2020 年 10 月	54.42	46.58	45.00%
最低值					7.04%
均值					24.66%
中位数					23.03%
最高值					45.00%
吸收合并交易类型	交易名称	首次披露交易时间	交易前一年净利润	交易前两年净利润	被合并方换股溢价率
H 吸并 A	龙源电力吸并平庄能源	2020 年 12 月	-0.78	-2.51	10.00%

注：被合并方交易前一年/前两年净利润为截至交易首次披露时被合并方已披露的最近一个/两个会计年度财务报告中的归属于母公司股东净利润。

平庄能源换股价格溢价率低于可比交易特别是可比交易中 H 吸并 A 交易的平均溢价率的原因系平庄能源连续亏损，持续盈利能力存在较大不确定性，上市公司面临一定的退市风险，综合考虑合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等情况，为保护双方上市公司股东利益，平庄能源换股价格溢价率低于可比交易平均溢价率，及低于 H 吸并 A 可比交易的平均溢价率。

本次交易平庄能源换股价格已经龙源电力 2021 年第 3 次临时股东大会、2021 年第 1 次内资股类别股东会及 2021 年第 1 次 H 股类别股东会审议通过，已经平庄能源 2021 年第一次临时股东大会审议通过。因此，本次龙源电力 A 股发行定价公允，已经双方股东（大）会审议通过，未损害上市公司股东利益，具备合理性。

21、平庄能源存在质押、被司法冻结等权利限制的股份数量、受限原因、解除限制的具体安排

根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况具体如下：

序号	持有人名称	股份性质	受限原因	受限股份数量（股）	解除限制日期
1	周**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-05-08
2	赵**	无限售流通股	司法冻结	10,000	2023-04-16

序号	持有人名称	股份性质	受限原因	受限股份数量（股）	解除限制日期
3	庄**	无限售流通股	司法冻结	300	2022-11-26
4	何**	无限售流通股	司法冻结	400	2023-05-26
5	胡**	无限售流通股	司法冻结	27	2024-07-30
6	徐*	无限售流通股	司法冻结	1,100	2021-12-24
7	肖**	无限售流通股	司法冻结	95	2023-11-02
8	王**	无限售流通股	司法冻结	600	2023-09-18
9	张**	无限售流通股	司法冻结	1,600	2023-07-16
10	陈**	无限售流通股	司法冻结	100	2023-11-02
11	李**	无限售流通股	司法冻结	200	2024-07-27
12	北京**	无限售流通股	柜台质押	256,100	9999-01-01
13	北京**	无限售流通股	司法再冻结	256,100	2022-06-13
合计				270,822	/

注：根据中国证券登记结算有限责任公司于 2021 年 9 月 1 日出具的《证券质押及司法冻结明细表》，上表第 13 行被司法再冻结的 256,100 股股票与第 12 行被柜台质押的 256,100 股股票为同一笔股票。

截至 2021 年 8 月 31 日，平庄能源股份上存在的质押、司法冻结等权利受限情况的股份合计 270,822 股，占平庄能源全部已发行股份总数的 0.03%。

22、以权利受限股份换股时是否需要预先取得相关权利人同意并解除限制，如是，取得同意或解除权利限制的具体安排、有无实质法律障碍

根据本次交易方案，如平庄能源股东所持有的平庄能源股票被质押、被冻结、被查封或被设置任何权利限制，则该等股票将在换股时全部转换为龙源电力发行的 A 股股份，原在该等股票上设置的质押、冻结、查封或其他权利限制将在换股后的龙源电力相应 A 股之上维持不变。

根据《中华人民共和国民法典》第四百四十条和第四百四十三条的相关规定，股权可以用来出质，股权出质后非经质权人同意不得转让；根据《最高人民法院、国家工商总局关于加强信息合作规范执行与协助执行的通知》第 12 条的规定，股权、其他投资权益被冻结的，未经人民法院许可，不得转让，不得设定质押或者其他权利负担。而本次换股系为实施龙源电力吸收合并平庄能源，不属于股权转让事项，且实施本次换股吸收合并方案时，存在权利限制的平庄能源股份将继续维持权利限制状态，不会实质性损害该等受限股份涉及的相关权利人的合法权益，该等权利人仍然可以通过执行受限股份转换的龙源电力股份来实现其权益。

对于权利受限的平庄能源股份的换股比例与非权利受限的平庄能源股份的换股比例均相同，不会因平庄能源股份权利受限而减损其价值。而且，本次换股吸收合并方案中关于平庄能源受限股份的处理方案参照了过往已完成的相关上市公司吸收合并案例，系上市公司吸收合并案例的通行处理方式。故存在权利限制的平庄能源股份转换为龙源电力股份无需预先取得权利人同意或解除限制，换股实施不存在实质性法律障碍。

23、国家能源集团对异议股东支付现金规模及履约能力的测算情况

根据龙源电力 2021 年第三次临时股东大会、2021 年第一次内资股类别股东大会及 2021 年第一次 H 股类别股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的龙源电力 H 股股东所代表的股份数量为 11,057,000 股，占龙源电力总股本的比例为 0.1376%。无内资股股东在龙源电力为表决本次交易而召开的股东大会和内资类别股东大会上就关于本次交易方案的相关议案投出有效反对票。

根据本次交易方案，国家能源集团将以公平价格购买龙源电力异议股东持有的龙源电力股份。因异议股东收购请求权价格尚未确定，尚无法对于收购请求权对价进行精确计算。假定龙源电力异议股东收购请求权价格为龙源电力调整后的发行价格，即 11.30 元/股，则结合前述龙源电力股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对龙源电力异议股东支付现金选择权对价约为 1.25 亿元。

根据平庄能源 2021 年第一次临时股东大会决议，就关于本次交易方案的相关议案及逐项表决的各项子议案和就关于本次交易各方签订本次交易相关协议的相关议案表决时均投出有效反对票的股东所代表的股份数量为 2,074,400 股，占平庄能源总股本的比例为 0.2045%。

根据本次交易方案，平庄能源异议股东现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。结合前述平庄能源股东大会中异议股东持股情况，国家能源集团需对平庄能源异议股东支付现金选择权对应的最大值为约 726.04 万元。

国家能源集团最近一年及一期的主要财务数据如下表所示：

项目	2020年度/2020.12.31	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	55,694,289.74	217,068.39
归母净利润（万元）	2,830,444.18	1,545,726.46
货币资金（万元）	14,946,164.89	356,929.13
流动资产（万元）	32,133,067.54	4,359,812.92
资产总计（万元）	178,807,863.12	39,745,385.41
资产负债率（%）	58.83	48.73
项目	2021年1-6月/2021.6.30	
	合并报表	母公司报表
营业总收入（万元）	31,279,108.32	432,034.23
归母净利润（万元）	2,123,092.39	2,247,850.69
货币资金（万元）	19,129,411.51	1,106,931.56
流动资产（万元）	40,953,044.49	8,651,275.94
资产总计（万元）	188,166,014.34	45,188,848.17
资产负债率（%）	58.74	50.18

注：国家能源集团2020年财务数据已经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）审计；2021年上半年财务数据未经审计。

截至2021年6月30日，国家能源集团合并报表的货币资金余额为1,912.94亿元，母公司报表的货币资金余额为110.69亿元；2020年，国家能源集团合并报表的营业总收入及归母净利润分别为5,569.43亿元、283.04亿元，母公司报表的营业总收入和净利润分别为21.71亿元、154.57亿元。

二、本次吸收合并相关协议的主要内容

（一）《换股吸收合并协议》主要内容

1、合同主体、签订时间

龙源电力与平庄能源于2021年1月15日签署附条件生效的《龙源电力集团股份有限公司与内蒙古平庄能源股份有限公司换股吸收合并协议》，该协定对本次合并的合并方和被合并方主体名称、本次合并的主要安排、换股价格、发行价格、换股比例、平庄能源异议股东现金选择权、龙源电力异议股东退出请求权、过渡期间安排、有关资产、负债、权益、业务等的承继与承接、税费及其他费用的承担原则、保密义务、违约责任、适用法律和争议解决、通知、协议的生效及

终止等内容进行了约定。

2、本次合并方案

龙源电力通过向平庄能源全体股东以发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源。本次合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力的原内资股及为本次吸收合并发行的 A 股股份将申请在深交所主板上市流通。

3、生效条件

《换股吸收合并协议》于以下条件均满足时生效：（1）本次交易分别获得出席龙源电力股东大会、H 股类别股东会的独立股东所持表决权三分之二以上通过；（2）本次交易获得出席平庄能源股东大会的全体非关联股东所持表决权三分之二以上通过；（3）本次购买获得国家能源集团其他下属子公司内部有权决策机构审议通过；（4）本次出售获得平煤集团有权决策机构审议通过；（5）拟购买资产和拟出售资产的资产评估报告经国家能源集团备案；（6）本次交易获得国务院国资委的批准；（7）本次交易相关事项获得中国证监会的批准；（8）本次交易通过国家市场监督管理总局反垄断局及/或境外反垄断审查机构经营者集中审查（如需）；（9）联交所对龙源电力发布本次交易相关的股东通函无异议。

（二）《换股吸收合并协议之补充协议》主要内容

1、调整后吸收合并方案

龙源电力和平庄能源同意采取换股吸收合并的方式进行本次合并，即龙源电力通过向平庄能源全体股东以发行 A 股股票换股吸收合并平庄能源。本次合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。龙源电力的原内资股及为本次吸收合并发行的 A 股股份将申请在深交所主板上市流通。

2、债务继承

作为被吸收方，平庄能源的拟出售资产将直接交割至平煤集团；自本次吸收合并的交割日起，平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接。

双方同意，双方将按照中国法律和其各自章程的相关规定向各自的债权人发出有关本次交易事宜的通知和公告，并将依法按照各自债权人的要求（如有）清偿债务或提供充分有效的担保。龙源电力未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力承担；平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

3、员工安置

本次合并完成后，龙源电力员工的劳动关系、社保关系及工资福利等不变，继续由龙源电力承担；平庄能源全部员工的劳动关系，养老、医疗、失业、工伤、生育等社会保险关系，以及其他依法或依平庄能源已有规定应向员工提供的福利，支付欠付的工资等，均由平煤集团继受。因该等员工提前与平庄能源解除劳动合同关系而引起的有关补偿和/或赔偿事宜（如有）及其他员工安置相关费用和成本，均由平煤集团负责支付或承担。

在审议本次合并的相关股东大会召开前，合并双方将分别召开职工代表大会或职工大会，审议本次合并涉及的员工安置方案。

三、换股吸收合并方案合理性分析

从并购交易的实践操作来看，一般可通过市场法和收益法对交易标的进行估值，其中市场法主要包括可比公司法和可比交易法；收益法主要为现金流折现法，现金流主要分为企业自由现金流、股权自由现金流和股利现金流。

可比公司法是根据相关公司的特点，选取与其可比的上市公司的估值倍数（如市盈率倍数、市净率倍数、市销率倍数等）作为参考，其核心思想是利用二级市场的相关指标及估值倍数对交易标的进行估值。

可比交易法是选择与公司同行业、在估值前一段合适时期已完成被投资、并购的公司，基于其融资或并购交易价格作为参考，从中获取有用的财务或非财务数据，据此进行分析，得到交易标的的企业价值或股权价值。

现金流折现法的基本步骤如下：首先，建立并运用合理财务模型，对预期收

益，如现金流等进行预测；其次，针对相关公司的特点及现金流的口径，选取合理的折现率（加权平均资本成本或股权资本成本），以预期收益为基础，对现金流进行折现，通过估算预期收益的现值，得到交易标的企业或股权价值。以上三种方法的优点、缺点以及适用性如下：

可比公司法的优点在于，该方法基于有效市场假设，即假设交易价格反映包括趋势、业务风险、发展速度等全部可以获得的信息，相关参数较为容易获得。其缺点在于，很难对可比公司业务、财务上的差异进行准确调整，较难将行业内并购、监管等因素纳入考虑。可比交易法的优点在于，该方法以可比公司近期已完成的实际交易价格为基础，估值水平比较确定且容易获取。其缺点在于，如何根据相关公司最新经营情况选取适当的参数，从而对历史交易价格进行调整得出相关公司现时价值具有一定的不确定性。

现金流折现法的优点在于从整体角度考察业务，是理论上最为完善的方法；受市场短期变化和非经济因素影响少；可以把合并后的经营战略、协同效应结合到模型中；可以处理大多数复杂的情况。其缺点在于，财务模型中变量较多、假设较多；估值主要基于关于未来假设且较敏感，波动性较大，可能会影响预测的准确性；具体参数取值难以获得非常充分的依据。

本次交易中，合并双方均为上市公司，在合并完成之前，受上市监管及商业保密限制不能提供详细的未来盈利及现金流预测，并且公布未来盈利及现金流预测可能会引起股价异动，增加本次合并的不确定性，因此本次合并未进行盈利及现金流预测。因缺乏相关的预测数据，本次交易无法使用现金流折现法进行估值分析。

此外，本次合并属于公开市场合并，合并双方均为上市公司，在资本市场已有较为成熟的价值评估体系，并且本次交易形式在市场上存在可比案例，故本次交易主要采用可比公司法和可比交易法分析本次交易作价的公允性与合理性。

（一）龙源电力 A 股发行价格合理性分析

龙源电力本次 A 股发行价格为 11.42 元/股。2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P1 = (P0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P0，每股送股或转增股本数为 N，每股增发新股或配股数为 K，增发新股价或配股价为 A，每股派息为 D，调整后发行价格为 P1。鉴于上市公司 2020 年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为：11.42-0.1176=11.3024 元/股，因 A 股交易价格最小变动单位为 0.01 元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为 11.30 元/股。

若龙源电力自权益分派实施完成次日起至换股实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述发行价格将作相应调整。除此之外，发行价格不再进行调整。

1、可比公司法分析

通过对资本市场上与龙源电力处于同一或类似行业的上市公司的经营和财务数据进行分析，计算适当的价值比率，经综合分析后得出估值对象价值。

（1）选取可比公司的标准及范围

本次交易中，选取主要从事风力发电业务的 A 股上市公司如下，作为龙源电力的可比公司，其最近 12 个月（截至本次交易首次董事会决议公告日 2021 年 1 月 18 日，下同）经营业绩、根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益如下表所示：

单位：亿元

证券代码	证券简称	最近 12 个月归属于母公司股东的净利润	根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益
601016.SH	节能风电	6.95	97.24
601619.SH	嘉泽新能	2.51	36.59
600163.SH	中闽能源	2.63	33.33

数据来源：Wind、公司公告；

注：由于可比公司均为 A 股上市公司，根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末均为 2020 年 9 月 30 日。

（2）财务指标计算公式

可比公司法中所涉及的财务指标的计算公式如下所示：

1) 最近 12 个月归属于母公司股东的净利润=2019 年第四季度归属于母公司股东的净利润+2020 年前三季度归属于母公司股东的净利润；

2) 最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益=最近 12 个月归属于母公司股东的净利润/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量；

3) 最近 12 个月市盈率=截至定价基准日前 20 个交易日股票成交均价/最近 12 个月归属于母公司股东的每股收益；

4) 最近一期末每股净资产=根据上市公司公开披露的财务信息可获取的最近财务报告期末归属于母公司股东的权益/截至定价基准日前最后交易日的公司已发行普通股数量；

5) 市净率=截至定价基准日前 20 个交易日成交均价/最近一期末每股净资产。

(3) 可比公司法估值结果

1) 可比公司市盈率法估值结果

证券代码	证券简称	最近 12 个月市盈率 (倍)
601016.SH	节能风电	25.55x
601619.SH	嘉泽新能	28.83x
600163.SH	中闽能源	25.87x
最小值		25.55x
平均值		26.75x
中值		25.87x
最大值		28.83x

数据来源：Wind、公司公告。

根据龙源电力 2019 年度审计报告、龙源电力 2019 年 1-9 月未经审计财务数据以及龙源电力 2020 年 1-9 月未经审计财务数据，龙源电力最近十二个月归属于母公司股东的净利润为 47.13 亿元。

以可比公司最近 12 个月市盈率数据分别计算龙源电力股东全部权益价值如下：

指标	以最大值计算	以最小值计算
可比公司最近 12 个月市盈率 (倍)	28.83x	25.55x
龙源电力股东全部权益价值 (亿元)	1,358.76	1,204.17

若以上述可比公司最近 12 个月市盈率作为参考估值指标时，龙源电力股东全部权益价值范围为 1,204.17 亿元至 1,358.76 亿元。

2) 可比公司市净率法估值结果

证券代码	证券简称	市净率
601016.SH	节能风电	1.83x
601619.SH	嘉泽新能	1.98x
600163.SH	中闽能源	2.04x
最小值		1.83x
平均值		1.95x
中值		1.98x
最大值		2.04x

数据来源：Wind、公司公告。

根据龙源电力 2020 年度中期报告，龙源电力截至 2020 年 6 月 30 日归属于母公司股东净资产为 548.83 亿元。

以可比公司市净率数据分别计算龙源电力股东全部权益价值如下：

指标	以最大值计算	以最小值计算
可比公司市净率（倍）	2.04x	1.83x
龙源电力股东全部权益价值（亿元）	1,119.61	1,004.36

若以上述可比公司市净率作为参考估值指标时，龙源电力股东全部权益价值范围为 1,004.36 亿元至 1,119.61 亿元。

2、可比交易法分析

通过分析 2017 年 1 月 1 日以来披露交易方案，且截至 2020 年 12 月 31 日已完成的，A 股上市公司通过发行股份购买资产或构成重大资产重组的支付现金收购风电资产可比交易，计算其交易市盈率及市净率水平，与本次交易中龙源电力的市盈率及市净率水平进行比较。

(1) 财务指标计算公式

可比交易法中所涉及的财务指标的计算公式如下所示：

1) 市盈率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司最近一个会计年度的归属于全部股东的净利润；

2) 市净率=标的公司全部股东权益市场价值的最终评估结果/公告中标的公司最近一期末的归属于全部股东的净资产。

(2) 可比交易法估值结果

单位：万元

收购方	交易标的	标的金额	市盈率	市净率
中闽能源	中闽风电 100% 股权	253,855.00	39.37x	2.07x
云南能投	马龙公司 100% 股权	27,190.00	22.37x	1.01x
	大姚公司 100% 股权	47,510.00	34.39x	1.05x
	会泽公司 100% 股权	48,710.00	14.67x	1.24x
	泸西公司 70% 股权	26,890.00	12.10x	1.13x
江南化工	盾安新能源 100% 股权	249,900.00	92.56x	1.33x
上海电力	江苏电力 100% 股权	301,083.63	25.95x	1.26x
川能动力	四川能投 55% 股权	148,234.61	25.68x	1.18x
最小值			12.10x	1.01x
平均值			24.93x	1.28x
中值			25.68x	1.21x
最大值			39.37x	2.07x

注 1：数据来源为 Wind 及公司公告；

注 2：由于盾安新能源市盈率显著高于其他可比交易，在以可比交易市盈率评价时排除。

在以可比交易市盈率作为参考估值指标时，龙源电力股东全部权益价值范围为 523.33 亿元至 1,702.75 亿元。

在以可比交易市净率作为参考估值指标时，龙源电力股东全部权益价值范围为 534.52 亿元至 1,095.50 亿元。

3、合理性分析结论

以可比公司市盈率法及市净率法估值区间下限的均值作为可比公司法最终选取的区间下限，以区间上限的均值作为可比公司法最终选取的区间上限，则以可比公司法分析龙源电力全部股东权益价值区间为 1,104.27 亿元至 1,239.19 亿元。

单位：亿元

方法	估值区间下限	估值区间上限
可比公司法-市盈率	1,204.17	1,358.76
可比公司法-市净率	1,004.36	1,119.61

方法	估值区间下限	估值区间上限
可比公司法最终结论	1,104.27	1,239.19

以可比交易市盈率法及市净率法估值区间下限的均值作为可比交易法最终选取的区间下限，以区间上限的均值作为可比交易法最终选取的区间上限，则以可比交易法分析龙源电力全部股东权益价值区间为 528.92 亿元至 1,399.13 亿元。

单位：亿元

方法	估值区间下限	估值区间上限
可比交易法-市盈率	523.33	1,702.75
可比交易法-市净率	534.52	1,095.51
可比交易法最终结论	528.92	1,399.13

根据上述结果，以可比交易法、可比公司法估值区间下限均值作为最终区间下限，以可比交易法、可比公司法估值区间上限均值作为最终区间上限，则本次龙源电力股东全部权益价值估值区间为 816.59 亿元至 1,319.16 亿元。

单位：亿元

方法	估值区间下限	估值区间上限
可比公司法	1,104.27	1,239.19
可比交易法	528.92	1,399.13
最终结论	816.59	1,319.16

根据 2021 年 1 月 15 日平庄能源第十一届董事会第十三次会议审议通过的《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易预案》，本次龙源电力 A 股发行价格为 11.42 元/股。截至 2021 年 1 月 15 日，龙源电力 H 股收盘价为 10.32 港元/股，折合人民币 8.60 元/股（按照中国人民银行公布的 2021 年 1 月 15 日人民币汇率中间价为 1 港元兑 0.8336 元换算）。

截至 2021 年 1 月 15 日，龙源电力总股本 8,036,389,000 股，其中包含 H 股 3,340,029,000 股，内资股 4,696,360,000 股。以龙源电力 A 股发行价格对应龙源电力内资股股东权益价值，H 股股价对应龙源电力 H 股股东权益价值，则龙源电力普通股股东权益价值为 823.67 亿元，位于上述 816.59 亿元至 1,319.16 亿元的估值区间内。

2021 年 5 月 28 日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过 2020 年年度权

益分派方案，向 2021 年 6 月 7 日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利 0.1176 元（含税）。根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，调整后的发行价格为 11.30 元/股。

综上，在本次交易中，龙源电力发行价格的确定以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑行业可比公司、可比交易的估值水平，合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力等因素，估值合理、定价公允。

（二）平庄能源换股价格合理性分析

本次换股吸收合并中，平庄能源 A 股股东的换股价格以定价基准日前 20 个交易日平庄能源 A 股股票交易均价，即 3.50 元/股为基础，并在此基础上给予 10% 的换股溢价率确定，即 3.85 元/股。若平庄能源自定价基准日起至换股日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述换股价格将作相应调整。除此之外，换股价格不再进行调整。

1、换股价格与历史价格比较

本次换股价格较平庄能源停牌前最后 1 个交易日收盘价、前 20 个交易日均价、前 60 个交易日均价、前 120 个交易日均价均有一定幅度溢价，具体情况如下：

价格基准	股票价格（元/股）	换股价格较历史股价溢价
停牌前 1 日收盘价	3.61	6.65%
前 20 个交易日均价	3.50	10.00%
前 60 个交易日均价	3.25	18.46%
前 120 个交易日均价	2.95	30.51%

注 1：数据来源为 Wind；

注 2：交易均价的计算方法为计算期间平庄能源股票成交总金额除以成交总量。

2、近年相同类型换股吸收合并交易的换股溢价水平

本次换股吸收合并中，平庄能源股东的换股价格若以定价基准日前 20 个交易日平庄能源股票交易均价，即 3.50 元/股为基础计算，则换股价格 3.85 元/股在此基础上换股溢价率为 10%。

本次交易的被合并方平庄能源为 A 股上市公司，选取近年来 A 股上市公司作为被合并方的可比交易进行分析。在该类交易中，被合并方换股价格较被合并方首次董事会决议公告日前 20 个交易日被合并方股票交易均价的溢价率情况如

下：

单位：元/股

吸收合并交易类型	交易名称	定价基准日前 20 交易日均价	换股价格	换股价格溢价 比例
A 吸并 A	上海医药吸并上实医药	19.07	19.07	0.00%
A 吸并 A	上海医药吸并中西药业	11.36	11.36	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并承德钒钛	5.76	5.76	0.00%
A 吸并 A	唐钢股份吸并邯郸钢铁	4.10	4.10	0.00%
A 吸并 A	盐湖钾肥吸并盐湖集团	25.46	25.46	0.00%
A 吸并 A	友谊股份吸并百联股份	13.53	13.53	0.00%
A 吸并 A	美的集团吸并小天鹅 A	46.28	50.91	10.00%
A 吸并 A	新湖中宝吸并新湖创业	7.11	7.11	0.00%
A 吸并 A	宝钢股份吸并武钢股份	2.86	2.58	-10.00%
A 吸并 A	长城电脑吸并长城信息	36.26	24.09	-33.56%
A 吸并 A	中国医药吸并天方药业	6.39	6.39	0.00%
A 吸并 A	济南钢铁吸并莱钢股份	7.18	8.35	16.27%
A 吸并 A	百视通吸并东方明珠	10.75	10.75	0.00%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并攀渝钛业	14.14	17.08	20.79%
A 吸并 A	攀钢钢钒吸并长城股份	6.50	7.85	20.79%
A+H 吸并 A	大连港吸并营口港	2.16	2.59	20.00%
A+H 吸并 A	东方航空吸并上海航空	5.50	6.88	25.00%
A+H 吸并 A	广州药业吸并白云山	11.55	11.55	0.00%
A+H 吸并 A+H	中国南车吸并中国北车	5.92	6.19	4.56%
H 吸并 A	中交股份吸并路桥建设	11.81	14.53	23.03%
H 吸并 A	中国外运吸并外运发展	16.91	20.63	22.00%
H 吸并 A	潍柴动力吸并湘火炬	4.88	5.80	18.85%
H 吸并 A	中国铝业吸并兰州铝业	9.26	11.88	28.29%
H 吸并 A	中国铝业吸并山东铝业	15.84	20.81	31.38%
H 吸并 A	上海电气吸并上电股份	26.65	35.00	31.33%
H 吸并 A	广汽集团吸并广汽长丰	12.65	14.55	15.00%
H 吸并 A	金隅股份吸并太行水泥	10.09	10.8	7.04%
H 吸并 A	中国能源建设吸并葛洲坝	6.04	8.76	45.00%
非上市吸并 A	招商蛇口吸并招商地产 A	28.22	38.1	35.01%
非上市吸并 A	招商公路吸并华北高速	4.73	5.93	25.40%

吸收合并交易类型	交易名称	定价基准日前 20 个交易日均价	换股价格	换股价格溢价 比例
非上市吸并 A	温氏集团吸并大华农	8.33	13.33	60.00%
非上市吸并 A	申银万国吸并宏源证券	8.30	9.96	20.00%
非上市吸并 A	美的集团吸并美的电器	9.46	15.96	68.71%
最低值				-33.56%
均值				15.30%
中值				16.27%
最高值				68.71%

注：数据来源为 Wind 及公司公告。

由上表可知，可比交易案例中，被合并方换股价格较 20 个交易日均价溢价率平均为 15.30%，中值为 16.27%。本次平庄能源换股价格为 3.85 元/股，相当于较 20 个交易日均价溢价 10%，考虑到平庄能源连续亏损，溢价水平略低于同类型交易的平均换股溢价水平具备合理性。

3、停牌期间 A 股市场、可比上市公司的价格变化

自 2020 年 12 月 31 日（即停牌前一交易日）至 2021 年 1 月 15 日（即平庄能源首次召开董事会之日）期间，A 股大盘、所属行业指数、平庄能源可比上市公司股价均有一定程度的变动。在此期间，深证综指（399106.SZ）上涨 1.61%，Wind 煤炭指数（886003.WI）下跌 1.61%，A 股煤炭开采行业可比公司股价变动幅度的平均值为-9.88%、中值为-10.84%。本次平庄能源换股溢价率高于停牌期间指数和可比公司变动幅度，已充分覆盖了平庄能源投资者持有股票的机会成本。

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动 幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一 交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
可比 公司	靖远煤电	000552.SZ	3.21	2.80	-12.77%
	兖州煤业	600188.SH	10.07	10.00	-0.70%
	山煤国际	600546.SH	8.51	6.88	-19.15%
	恒源煤电	600971.SH	6.29	5.65	-10.17%
	大同煤业	601001.SH	6.30	5.39	-14.44%
	中国神华	601088.SH	18.01	18.73	4.00%
	中煤能源	601898.SH	4.45	4.71	5.84%

类别	公司名称	证券代码	收盘价（元/股）/收盘指数		期间变动幅度
			停牌前一交易日	定价基准日前一交易日	
			2020/12/31	2021/1/15	
	陕西煤业	601225.SH	9.34	10.72	14.78%
	露天煤业	002128.SZ	10.94	9.98	-8.78%
	大有能源	600403.SH	5.59	4.27	-23.61%
	上海能源	600508.SH	10.14	9.22	-9.07%
	新集能源	601918.SH	3.13	2.77	-11.50%
	*ST 郑煤	600121.SH	9.32	6.85	-26.50%
	红阳能源	600758.SH	4.04	2.98	-26.24%
	平均值				-9.88%
	中值				-10.84%
指数	深证综指	399106.SZ	2,329.37	2,366.86	1.61%
	Wind 煤炭指数	886003.WI	4,295.46	4,226.21	-1.61%

注：数据来源为 Wind 及公司公告。

综上所述，被合并方平庄能源换股价格的确定以停牌前的市场历史价格为基础，充分考虑了历史溢价水平、资本市场环境等多方面因素，符合相关市场惯例，定价公允、合理。

四、本次交易需履行的审批程序

本次交易需履行的审批程序请参见本报告书“重大事项提示”之“八、本次交易已经履行和尚需履行的程序”。

五、本次交易对合并后存续公司的影响

（一）本次交易对合并后存续公司主营业务的影响

本次交易前，龙源电力是中国最早开发风电的专业化公司，目前已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家。平庄能源主营业务为煤炭开采销售，平庄能源煤炭品种为老年褐煤，变质程度低，为优质动力褐煤和区域内较好的取暖用煤，多用于发电、生产、取暖及民用。本次交易拟购买资产的主营业务为风电项目的开发、

投资和运营。

本次交易完成后，平庄能源现有煤炭开采销售业务将由平煤集团承接，龙源电力主营业务未发生变更。龙源电力作为存续公司与拟购买资产将通过资产、人员、管理等各个要素的深度整合，进一步增强核心竞争力和行业影响力。

（二）本次交易对合并后存续公司股权结构的影响

根据本次交易方案，龙源电力将因本次换股吸收合并新增 345,574,165 股 A 股股票。本次交易完成后，不考虑收购请求权、现金选择权行权影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力 4,908,598,141 股股份，占龙源电力总股本的 58.56%，仍为龙源电力的控股股东。国务院国资委持有国家能源集团 100% 股权，仍为龙源电力的实际控制人。

本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
内资股（A 股）合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H 股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H 股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注：1、不考虑收购请求权、现金选择权行权影响；

2、持股比例均指占总股本的比例。

（三）本次交易对合并后存续公司财务状况的影响

根据龙源电力 2020 年和 2021 年 1-6 月合并资产负债表和利润表以及按本次换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买完成后架构编制的 2020 年和 2021 年 1-6 月龙源电力备考合并资产负债表和利润表，龙源电力本次交易前后主要财务指标如下：

项目	2020年度/2020.12.31	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,462,862.30	19,316,299.10
负债合计（万元）	10,775,706.97	12,391,224.57
归属于母公司所有者权益合计（万元）	5,810,358.80	5,994,280.61
营业收入（万元）	2,880,711.91	3,081,278.52
归属于母公司所有者的净利润（万元）	497,737.79	547,656.77
加权平均净资产收益率（%）	9.32	9.99
基本每股收益（元/股）	0.58	0.62
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.56	0.59
资产负债率（%）	61.71	64.15
项目	2021年1-6月/2021.6.30	
	合并前	备考合并后
资产总计（万元）	17,966,226.53	19,840,749.20
负债合计（万元）	10,874,714.13	12,461,738.31
归属于母公司所有者权益合计（万元）	6,146,138.98	6,369,535.21
营业收入（万元）	1,789,642.42	1,916,368.06
归属于母公司所有者的净利润（万元）	453,182.28	504,178.02
加权平均净资产收益率（%）	8.15	8.76
基本每股收益（元/股）	0.55	0.59
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.54	0.58
资产负债率（%）	60.53	62.81

第八章 评估与估值情况

一、拟购买资产评估情况

(一) 拟购买资产评估基本情况

本次交易拟购买资产的评估基准日为 2020 年 12 月 31 日，拟购买资产交易价格最终以具有符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为基础确定。

根据中联评估出具的拟购买资产评估报告，中联评估采用收益法和资产基础法对标的公司的全部权益价值进行评估，除山西洁能下属子公司洁能金科采用资产基础法评估结果外，其余均采用收益法的评估结果作为拟购买资产的最终评估结论。拟购买资产于评估基准日的评估结果如下：

单位：万元

标的公司	100%股权 账面净资产	100%股权 评估结果	增减值	增值率	拟直接收 购比例	标的资产 作价
	A	B	C=B-A	D=C/A	E	F=E×B
云南新能源	52,785.87	75,200.00	22,414.13	42.46%	100.00%	75,200.00
广西新能源	28,368.17	98,600.00	70,231.83	247.57%	100.00%	98,600.00
东北新能源	59,770.07	79,400.00	19,629.93	32.84%	100.00%	79,400.00
甘肃新能源	27,901.07	44,200.00	16,298.93	58.42%	100.00%	44,200.00
定边新能源	40,883.82	81,600.00	40,716.18	99.59%	100.00%	81,600.00
内蒙古新能源	61,390.65	79,100.00	17,709.35	28.85%	100.00%	79,100.00
山西洁能	57,509.52	59,300.00	1,790.48	3.11%	100.00%	59,300.00
天津洁能	57,037.31	60,000.00	2,962.69	5.19%	100.00%	60,000.00
合计	385,646.48	577,400.00	191,753.52	-	-	577,400.00

综上，根据评估情况，本次重组拟购买资产作价合计 577,400.00 万元。

(二) 拟购买资产评估方法

1、评估方法简介

企业价值评估可以采用收益法、市场法、资产基础法三种方法。收益法是企业整体资产预期获利能力的量化与现值化，强调的是企业的整体预期盈利能力。

市场法是以现实市场上的参照物来评价估值对象的现行公平市场价值，它具有估值数据直接取材于市场，估值结果说服力强的特点。资产基础法是指在合理评估企业各项资产价值和负债的基础上确定评估对象价值的思路。

2、拟购买资产评估方法的选取

本次评估目的是为龙源电力拟收购云南新能源 100% 股权、广西新能源 100% 股权、东北新能源 100% 股权、甘肃新能源 100% 股权、定边新能源 100% 股权、内蒙古新能源 100% 股权、山西洁能 100% 股权、天津洁能 100% 股权提供价值参考。

拟购买资产有完备的财务资料和资产管理资料可以利用，资产取得成本的有关数据和信息来源较广，因此本次评估可以采用资产基础法。

收益法是企业整体资产预期获利能力的量化，强调的是企业整体预期的盈利能力。根据拟购买资产经营现状、经营计划及发展规划，以及对其所依托的相关行业、市场的研究分析，拟购买资产在同行业中具有竞争力，在未来时期里具有可预期的持续经营能力和盈利能力，具备采用收益法评估的条件。

拟购买资产属于风力发电行业，在国内证券市场缺乏一定数量规模的相似上市公司，且由于市场交易案例中受条件限制无法获得具有可比性的相关指标，无法通过相关比率乘数的修正测算拟购买资产的价值，不具备采用市场法评估的条件。

综上，本次评估确定采用资产基础法和收益法进行评估。

拟购买资产选取的评估方法、评估结果及最终选取的评估结果对应的评估方法的情况如下表所示：

单位：万元

序号	拟购买资产	资产基础法 评估结果	收益法 评估结果	最终选取的评估结果 对应的评估方法
1	云南新能源 100% 股权	35,436.08	75,200.00	收益法
2	广西新能源 100% 股权	8,101.60	98,600.00	收益法
3	东北新能源 100% 股权	75,197.31	79,400.00	收益法
4	甘肃新能源 100% 股权	21,875.63	44,200.00	收益法
5	定边新能源 100% 股权	28,022.92	81,600.00	收益法

序号	拟购买资产	资产基础法 评估结果	收益法 评估结果	最终选取的评估结果 对应的评估方法
6	内蒙古新能源 100% 股权	59,466.41	79,100.00	收益法
7	山西洁能 100% 股权	52,184.69	59,300.00	收益法
8	天津洁能 100% 股权	46,337.18	60,000.00	收益法

拟购买资产选取最终评估结果的原因参见本章各拟购买资产评估情况的具体分析。

（三）云南新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对云南新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为云南新能源股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100% 股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1474 号），以 2020 年 12 月 31 日为基准日，云南新能源股东全部权益价值为 75,200.00 万元，较账面净资产增值 22,414.13 万元，增值率 42.46%。

2、评估结果差异原因及选择说明

（1）评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的云南新能源股东全部权益价值为 75,200.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 35,436.08 万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

资产基础法和收益法的评估角度、路径不同。资产基础法是从资产的再取得途径考虑，反映企业现有资产的重置价值。收益法是从企业的未来获利能力角度考虑，反映企业各项资产的综合获利能力。

随着近些年国内风电装备制造业的发展和国际风电装备的竞争，风电单瓦投资成本逐年下降，同时，随着国家对新能源补贴的逐年退坡，不同时期建设的风力发电项目享受的补贴存在很大差异。资产基础法从风力发电企业重置角度反映基准日投资成本的变化，但是无法反映政府补贴对企业价值的影响，故资产基础法难以合理反映此类风力发电企业的市场价值。

由于风电电站的发电量及电价可基本确定，未来收入可较好的预测；且风电项目的成本构成简单，各项指标基本可以较好地计量，营业成本可较可靠地估计。当收益法的收入及成本能够较合理的预测，且未来的不确定因素较小或可正常估计时，收益法较资产基础法更能比较客观合理地体现基准日股东全部权益价值。

综上所述，收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为云南新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

云南新能源股东全部权益价值评估较账面值增值 22,414.13 万元，增值率 42.46%。增值原因主要为目前经营的项目雷应山、黑马井、清水海、海洋哨电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时上述电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

1) 交易假设

交易假设是假定所有待评估资产已经处在交易的过程中，评估师根据待评估资产的交易条件等模拟市场进行估价。交易假设是资产评估得以进行的一个最基本的前提假设。

2) 公开市场假设

公开市场假设，是假定在市场上交易的资产，或拟在市场上交易的资产，资产交易双方彼此地位平等，彼此都有获取足够市场信息的机会和时间，以便于对资产的功能、用途及其交易价格等作出理智的判断。公开市场假设以资产在市场上可以公开买卖为基础。

3) 企业持续经营假设

企业持续经营假设是将企业整体资产作为评估对象而作出的评估假定。即企业作为经营主体，在所处的外部环境下，按照经营目标，持续经营下去。企业经营者负责并有能力担当责任；企业合法经营，并能够获取适当利润，以维持持续经营能力。对于企业的各类经营性资产而言，能够按目前的用途和使用的方式、规模、频度、环境等情况继续使用，或者在有所改变的基础上使用。

(2) 特殊假设

1) 国家现行的宏观经济、金融以及产业等政策不发生重大变化。

2) 被评估标的在未来经营期内所处的社会经济环境以及所执行的税赋、税率等政策无重大变化。

3) 被评估标的在未来经营期内的管理层尽职，并继续保持基准日的经营管理模式持续经营。

4) 被评估标的提供的基础资料和财务资料真实、准确、完整。

5) 被评估标的生产、经营场所的取得及利用方式与评估基准日保持一致而不发生变化。

6) 根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)，“自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。”本次评估假设风电项目增值税能够持续享受即征即退50%的政策。

7) 假设评估基准日后被评估标的的现金流入为平均流入，现金流出为平均流出。

8) 以前年度应收可再生能源补贴于2022年全部收回，2022年及以后年度应收可再生能源补贴回收周期为两年。

9) 被评估标的在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续, 而不发生较大变化。

10) 在未来经营期内, 被评估标的的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化, 仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化, 评估时不考虑存款产生的利息收入, 也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

11) 本次评估考虑了云南新能源取得土地使用权证的相关资本性支出, 假设云南新能源预估的土地出让金是合理的。

12) 风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容, 因此对于并网运行后的风电项目, 本次按投入商业运行后 6 年, 享受所得税“三免三减半”优惠政策, 到期后不再享有, 即雷应山电站于 2012 年 1 月并网发电, “三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2017 年 1 月; 即黑马井电站于 2012 年 12 月并网发电, “三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2017 年 12 月; 即清水海电站于 2012 年 3 月并网发电, “三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2017 年 3 月; 即海洋哨电站于 2015 年 6 月并网发电, “三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2020 年 6 月。根据《西部地区鼓励类产业目录(2020 年本)》, 自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税, 因此对于风电运营项目企业所得税率 15% 优惠政策截止至 2030 年 12 月 31 日, 到期后不再延续。

13) 云南省从 2016 年起为了降低一般工商业用电价格, 推进电价市场化, 云南省能源局和云南发展和改革委员会出台《电力市场化交易方案》, 决定发电企业、售电公司、电网企业、电力用户、电力交易机构、电力调度机构等开始实施电力市场化交易, 约定电力直接交易的成交价格由市场主体通过自主协商、集中竞争等市场化方式形成, 第三方不得干预; 合约转让交易成交价格为转让的合约电量原成交价格。云南省省内优先发电计划电量和框架协议内跨省跨区电量随着政府定价的放开采取市场化定价方式。为保证有序竞争和市场稳定, 双边协商交易不进行限价, 考虑供需关系, 对连续挂牌、自主挂牌等集中竞争方式的电力直接交易设置申报最低限价和最高限价, 最低限价为 0.15 元/千瓦时, 最高限价为 0.42 元/千瓦时。电网企业负责市场主体交易周期内实际电量的确认, 按期向

交易中心提供电厂和电力用户交易周期内（月、日）实际电量。电厂以交易周期内的实际上网电量作为计费依据，电力用户或售电公司以交易周期内的实际用电量作为计费依据，电费按日核算，月结月清。

云南新能源作为市场成员从 2017 年加入电价市场化交易行列，每年按照《云南电力市场化交易实施方案》约定方式定价。故从 2017 年起雷应山电站、黑马井电站、清水海电站、海洋哨电站不再实行标杆电价而采取电价市场化，补贴电价为 0.2842 元/kwh（含税）。本次评估假设收益期内电价均为市场定价。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，云南新能源净资产账面价值 52,785.87 万元，评估值 35,436.08 万元，评估减值 17,349.79 万元，减值率 32.87%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	E=D/B ×100%
1	流动资产	40,429.29	40,429.29	-	-
2	非流动资产	100,987.64	83,605.35	-17,382.29	-17.21
3	其中：可供出售金融资产	-	-	-	-
4	长期股权投资	-	-	-	-
5	固定资产	98,408.63	79,855.09	-18,553.54	-18.85
6	在建工程	2,339.87	2,339.87	-	-
7	无形资产	77.15	1,385.77	1,308.62	1,696.20
8	其中：土地使用权	-	1,253.50	1,253.50	-
9	递延所得税资产	24.62	24.62	-	-
10	其他非流动资产	137.37	-	-137.37	-100.00
11	资产总计	141,416.93	124,034.64	-17,382.29	-12.29
12	流动负债	52,149.15	52,149.15	-	-
13	非流动负债	36,481.91	36,449.41	-32.50	-0.09
14	负债总计	88,631.06	88,598.56	-32.50	-0.04
15	净资产（所有者权益）	52,785.87	35,436.08	-17,349.79	-32.87

对云南新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下：

(1) 固定资产

云南新能源固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值 98,408.63 万元，评估值 79,855.09 万元，存在一定评估减值。主要原因在于云南新能源部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

(2) 无形资产

云南新能源纳入评估范围的无形资产主要为土地使用权等，无形资产于评估基准日账面价值 77.15 万元，评估值 1,385.77 万元，评估增值主要原因在于本次评估范围内的土地使用权因项目转商运营，暂估增资时土地资产价值未单独进行预估，仅计入固定资产价值，尚待按竣工决算后方可单列土地，而评估时考虑该土地使用权价值。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

1) 基本模型

本次评估的基本模型为：

$$E = B - D \quad (1)$$

式中：

E：被评估单位股东全部权益价值；

B：被评估单位的企业价值；

D：被评估单位的付息债务价值；

$$B = P + I + C \quad (2)$$

P：被评估单位的经营性资产价值；

$$P = \sum_{i=1}^n [R_i \times (1+r)^{-i}] + p_n \times (1+r)^{-n} \quad (3)$$

式中：

R_i : 被评估单位未来第 i 年的预期收益 (自由现金流量);

P_n : 经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的可回收价值;

r : 折现率;

n : 被评估单位的未来经营期;

C : 被评估单位基准日存在的溢余或非经营性资产 (负债) 的价值;

$$C = C_1 + C_2 \quad (4)$$

C_1 : 被评估单位基准日存在的流动性溢余或非经营性资产 (负债) 价值;

C_2 : 被评估单位基准日存在的非流动性溢余或非经营性资产 (负债) 价值;

I : 被评估单位长期股权投资价值。

2) 收益指标

本次评估, 使用企业的自由现金流量作为被评估单位经营性资产的收益指标, 其基本定义为:

$$R = \text{净利润} + \text{折旧摊销} + \text{扣税后付息债务利息} - \text{追加资本} \quad (5)$$

根据被评估单位的经营历史以及未来市场发展等, 估算其未来经营期内的自由现金流量。将未来经营期内的自由现金流量进行折现并加和, 测算得到企业的经营性资产价值。

3) 折现率

本次评估采用资本资产加权平均成本模型 (WACC) 确定折现率 r :

$$r = r_d \times W_d + r_e \times W_e \quad (6)$$

式中:

W_d : 被评估单位的债务比率;

$$w_d = \frac{D}{(E + D)} \quad (7)$$

W_e : 被评估单位的权益比率;

$$w_e = \frac{E}{(E+D)} \quad (8)$$

r_d : 所得税后的付息债务利率;

r_e : 权益资本成本。本次评估按资本资产定价模型 (CAPM) 确定权益资本成本 r_e ;

$$r_e = r_f + \beta_e \times (r_m - r_f) + \varepsilon \quad (9)$$

式中:

r_f : 无风险报酬率;

r_m : 市场期望报酬率;

ε : 被评估单位的特性风险调整系数;

β_e : 被评估单位权益资本的预期市场风险系数;

$$\beta_e = \beta_u \times (1 + (1-t) \times \frac{D}{E}) \quad (10)$$

β_u : 可比公司的预期无杠杆市场风险系数;

$$\beta_u = \frac{\beta_t}{1 + (1-t) \frac{D_i}{E_i}} \quad (11)$$

β_t : 可比公司股票 (资产) 的预期市场平均风险系数;

$$\beta_t = 34\% K + 66\% \beta_x \quad (12)$$

式中:

K : 未来预期股票市场的平均风险值, 通常假设 $K=1$;

β_x : 可比公司股票 (资产) 的历史市场平均风险系数;

D_i 、 E_i : 分别为可比公司的付息债务与权益资本。

(2) 收益期的确定

云南新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日云南新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故云南新能源收益期为有限年期，雷应山电站于 2012 年 1 月并网发电，收益期为评估基准日至 2031 年 12 月；黑马井电站于 2012 年 12 月并网发电，收益期为评估基准日至 2032 年 11 月；清水海电站于 2012 年 3 月并网发电，收益期为评估基准日至 2032 年 2 月；海洋哨电站于 2015 年 6 月末并网发电，收益期为评估基准日至 2035 年 6 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价

云南新能源运营总装机容量 198MW，其中，雷应山电站，装机容量为 49.5MW；黑马井电站，装机容量为 49.5MW；清水海电站，装机容量为 49.5MW；海洋哨电站，装机容量为 49.5MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定各电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。云南新能源电站预测年度按年售电量确定年补贴电量，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量、外送电量和商业化运营上网电量（电力交易中心竞价电量），本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价：云南地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为 0.3358 元/kwh（含税）。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦市场化电价：根据“特殊假设 13)”，云南新能源作为市场成员从 2017 年加入电价市场化交易行列，每年按照《云南电力市场化交易实施方案》约定方式定价。故从 2017 年起雷应山电站、黑马井电站、清水海电站、海洋哨电站的标杆电价市场化，补贴电价为 0.2842 元/kwh（含税）。

2) 营业成本预测

云南新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、外购电费、修理费、生产运营费、委托运营费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电场进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照云南新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为无形资产形成的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是云南新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016 版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是云南新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016 版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、

专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

云南新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、土地税及其他（印花税等）。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，云南新能源城建税税率为 7%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为 5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及云南新能源现有可抵扣进项税额等。土地使用税及其他依据云南新能源报告期内历史支出水平进行预测。

4) 期间费用预测

①管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

②财务费用

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，云南新能源付息债务账面余额为 74,822.54 万元，其中，短期借款 35,038.63 万元、一年内到期非流动负债 3,345.33 万元、长期借款 28,681.75 万元、长期应付款 7,756.83 万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，考虑在 2021 年借入 3 亿元的中长期贷款，借款期限为 4 年，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

5) 其他收益预测

云南新能源其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

6) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

7) 所得税预测

云南新能源电站自实际经营开始当年享受三免三减半税收优惠政策，电站经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 12.5%，经营期第 7 年至 2030 年所得税税率为 15%，到期后不再延续。

本次评估以云南新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算云南新能源未来各年度所得税发生额。

8) 折旧摊销预测

① 折旧预测

云南新能源的固定资产主要包括房屋、构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

② 摊销预测

云南新能源的无形资产为已取得的软件。本次评估，按照企业执行的摊销政策，以基准日预估的无形资产和经审计的长期待摊费用的账面原值、摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

9) 追加资本预测

追加资本系指企业在不改变当前经营业务条件下，为保持持续经营所需增加的营运资金和超过一年的长期资本性投入。如经营规模扩大所需的资本性投资（购置固定资产或其他非流动资产），以及所需的新增营运资金及持续经营所必须的资产更新等。

追加资本=资本性支出+资产更新+营运资金增加额

①资本性支出预测

资本性支出是指企业为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估根据企业的管理层提供规划，未来预期无需新增投入，故本次评估未考虑资本性支出。

②资产更新投资估算

由于云南新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。资产更新按含税价计入资本性支出中考虑。

③营运资金增加额估算

营运资金增加额系指企业在不改变当前主营业务条件下，为保持企业持续经营能力所需的新增营运资金，如正常经营所需保持的现金、产品存货购置、代客户垫付购货款（应收账款）等所需的基本资金以及应付的款项等。

营运资金增加额=当期营运资金-上期营运资金

其中，营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

10) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的回收价值。其中，对于待抵扣增值税回流的预测，依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额，结合未来收益期经营情况可抵扣的进项税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末账面残值回收，无形资产按照经营期末账面价值

回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

考虑到国家补贴电费确定性高但支付周期较长的特殊性，结合本次对可再生能源补贴回收周期的评估假设，在可再生能源补贴收入发生时点至预计回收时点的期间，采用中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的 1-5 年平均 LPR4.25% 进行折现，对于可再生能源补贴发生时点至评估基准日的期间，采用折现率进行折现，并考虑在此基础上产生的所得税抵减因素影响。

12) 净现金流量的预测结果

下表为云南新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	28,463.21	28,463.21	25,051.21	21,954.95	18,415.33
成本	9,670.92	9,548.21	9,696.47	9,711.43	9,969.64
毛利率	0.66	0.66	0.61	0.56	0.46
营业税金及附加	381.82	431.16	383.43	334.08	273.44
税金/收入	0.01	0.02	0.02	0.02	0.01
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	1,774.06	1,730.68	1,186.86	703.08	387.94
其他收益	1,514.74	1,720.34	1,530.59	1,333.25	1,090.03
营业利润	18,151.15	18,473.49	15,315.04	12,539.61	8,874.35
利润总额	18,151.15	18,473.49	15,315.04	12,539.61	8,874.35
减：所得税	2,296.36	2,771.02	2,297.26	1,880.94	1,331.15
所得税率	12.65%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
净利润	15,854.79	15,702.47	13,017.78	10,658.67	7,543.20
折旧摊销等	7,320.20	7,182.83	7,182.83	7,182.83	7,182.83
折旧	7,294.53	7,157.16	7,157.16	7,157.16	7,157.16
摊销	25.67	25.67	25.67	25.67	25.67
扣税后利息	1,549.62	1,471.08	1,008.83	597.62	329.75
追加资本	-16.38	545.86	-	29.01	29.01

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
资产更新	-	-	-	-	-
营运资金增加额	-16.38	-	-	-	-
资本性支出	-	545.86	-	29.01	29.01
待抵扣增值税回流	451.47	62.80	-	3.34	3.34
固定资产及无形资产回收	-	-	-	-	-
营运资本回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	18,302.10	18,302.10	14,446.54	10,947.77	6,948.00
应收补贴电费折现及所得税调整额	17,059.53	17,059.53	13,465.74	10,204.51	6,476.28
净现金流量	23,949.91	22,630.75	20,228.64	17,670.18	14,558.39

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	14,535.59	12,266.66	12,266.66	12,266.66	12,266.66
成本	10,091.19	10,091.19	10,212.74	10,212.74	10,212.74
毛利率	0.31	0.18	0.17	0.17	0.17
营业税金及附加	208.52	169.40	169.77	169.77	169.77
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	236.64	171.29	114.66	58.03	2.48
其他收益	829.95	673.01	674.57	674.57	674.57
营业利润	4,829.18	2,507.79	2,444.06	2,500.69	2,556.24
利润总额	4,829.18	2,507.79	2,444.06	2,500.69	2,556.24
减：所得税	724.38	376.17	366.61	375.10	383.44
所得税率	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%	15.00%
净利润	4,104.81	2,131.62	2,077.45	2,125.58	2,172.80
折旧摊销等	7,182.83	7,182.83	7,182.83	7,182.83	7,182.83
折旧	7,157.16	7,157.16	7,157.16	7,157.16	7,157.16
摊销	25.67	25.67	25.67	25.67	25.67
扣税后利息	201.14	145.60	97.46	49.33	2.11
追加资本	29.01	193.49	29.01	29.01	29.01
资产更新	-	-	-	-	-

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
营运资金增加额	-	-	-	-	-
资本性支出	29.01	193.49	29.01	29.01	29.01
待抵扣增值税回流	3.34	22.26	3.34	3.34	3.34
固定资产及无形资产回收	-	-	-	-	-
营运资本回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	2,563.89	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税调整额	2,389.82	-	-	-	-
净现金流量	11,289.04	9,288.82	9,332.07	9,332.07	9,332.07

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	12,266.66	6,344.79	3,348.31	3,348.31	1,674.16
成本	9,771.67	8,285.65	4,115.77	4,115.77	2,214.68
毛利率	0.20	-0.31	-0.23	-0.23	-0.32
营业税金及附加	169.77	83.42	46.94	46.94	23.16
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
其他收益	674.57	330.61	186.64	186.64	92.02
营业利润	2,999.78	-1,693.67	-627.76	-627.76	-471.66
利润总额	2,999.78	-1,693.67	-627.76	-627.76	-471.66
减：所得税	749.95	362.82	327.43	327.43	124.27
所得税率	25.00%	-21.42%	-52.16%	-52.16%	-26.35%
净利润	2,249.84	-2,056.48	-955.19	-955.19	-595.93
折旧摊销等	7,182.83	6,859.10	3,331.57	3,331.57	1,665.78
折旧	7,157.16	6,837.43	3,320.40	3,320.40	1,660.20
摊销	25.67	21.67	11.16	11.16	5.58
扣税后利息	-	-	-	-	-
追加资本	29.01	522.00	135.47	12.61	79.47
资产更新	-	-	-	-	-
营运资金增加额	-	242.79	122.85	-	68.64

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
资本性支出	29.01	279.20	12.61	12.61	6.31
待抵扣增值税回流	3.34	32.12	1.45	1.45	0.73
固定资产及无形资产回收	-	3,812.09	-	-	3,321.99
营运资本回收	-	-	-	-	-68.64
应收补贴电费	-	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税调整额	-	-	-	-	-
净现金流量	9,407.00	8,124.83	2,242.36	2,365.21	4,248.99

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率的确定

云南新能源的收益期限至 2035 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 13 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.23\%$ 。

2) 市场风险溢价的确定

市场风险溢价是指投资者对与整体市场平均风险相同的股权投资所要求的预期超额收益，即超过无风险利率的风险补偿。市场风险溢价通常可以利用市场的历史风险溢价数据进行测算。本次评估中以中国 A 股市场指数的长期平均收益率作为市场期望报酬率 r_m ，将市场期望报酬率超过无风险利率的部分作为市场风险溢价。

根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，利用中国的证券市场指数计算市场风险溢价时，通常选择有代表性的指数，例如沪深 300 指数、上海证券综合指数等，计算指数一段历史时间内的超额收益率，时间跨度可以选择 10 年以上、数据频率可以选择周数据或者月数据、计算方法可以采取算术平均或者几何平均。

根据中联资产评估集团研究院对于中国 A 股市场的跟踪研究，并结合上述指引的规定，评估过程中选取有代表性的上证综指作为标的指数，分别以周、月为数据频率进行计算，得出收益率如下表：

市场期望报酬率计算表

评估基准日	上证周	上证月	算术平均数	几何平均数	调和平均数
2020/12/31	9.77%	11.59%	10.68%	10.64%	10.60%

本次评估中，以上证综合指数收益率、分别以周和月为数据频率采用算术平均值进行计算并年化至年收益率，并分别计算其算术平均值、几何平均值、调和平均值，三者数据差异不大，取其中位数确定市场期望报酬率，即 $r_m=10.64\%$ 。

$$\text{市场风险溢价} = r_m - r_f = 10.64\% - 3.23\% = 7.41\%。$$

3) 资本结构的确定

被评估标的属于新能源发电行业，经过多年的发展，行业已经处于成熟期，行业资本结构较为稳定，本次评估选择可比公司平均资本结构对未来年度折现率进行测算，计算资本结构时，股权、债权价值均基于其市场价值进行估算。

4) 贝塔系数的确定

以 WIND 风力发电行业沪深上市公司股票为基础，考虑被评估标的与可比公司在业务类型、企业规模、盈利能力、成长性、行业竞争力、企业发展阶段等阶段的可比性，选择适当的可比公司，以上证综指为标的指数，经查询 WIND 资讯金融终端，以截至评估基准日的市场价格进行测算，计算周期为评估基准日前 5 年，得到可比公司股票的历史市场平均风险系数 $\beta_x=1.0725$ ，按式 (12) 计算得到被评估标的预期市场平均风险系数 $\beta_e=1.0478$ ，并由式 (11) 得到被评估标的预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式 (10) 得到被评估标的权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑云南新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对云南新能源与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon = 0.4\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

债权期望报酬率是企业债务融资的资本成本，本次评估中采用的资本结构是可比公司平均资本结构，遵循债权成本与资本结构匹配的原则，以中国人民银行

授权全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上 LPR 确定债权期望报酬率，具体为 4.65%。所得税率取可比上市公司适用所得税众数 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式（9）得到云南新能源的权益资本成本，由式（6）、（7）和式（8）可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0323
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本 r_e	0.1122
债务成本（税后） r_d	0.0349
折现率（千分位取整）	0.0780

（5）经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到云南新能源的经营性资产价值为 154,426.08 万元。

（6）溢余或非经营性资产价值

溢余或非经营性资产（负债）是指与企业经营性收益无直接关系的、未纳入收益预测范围的资产及相关负债，在计算企业整体价值时应单独估算其价值。

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 4,064.76 万元，在考虑企业最低现金保有量后，其中 3,249.10 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 1,205.55 万元款项与

经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 10,746.64 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 502.05 万元主要为应付质保金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=-6,794.04 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C2

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，企业所拥有的部分在建工程账面值合计 2,339.87 万元，均为前期费，上述资产评估值为 2,339.87 万元。本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，递延所得税资产 24.62 万元，与经营无直接关系。本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，递延收益 10.83 万元，与经营无直接关系，主要为政府补助，评估值为 10.83 万元。鉴于本次评估未考虑其未来年度带来的收益，故将其确认为非流动溢余（或非经营性）负债。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=2,353.65 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到云南新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=-4,440.38 \text{（万元）}$$

（7）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，云南新能源付息债务账面余额为 74,822.54 万元，其中，短期借款 35,038.63 万元、一年内到期非流动负债 3,345.33

万元、长期借款 28,681.75 万元、长期应付款 7,756.83 万元。

即：付息债务的价值 $D=74,822.54$ 万元。

(8) 权益资本价值

1) 截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日云南新能源无长期股权投资，故 $I=0$ ；将得到的经营性资产的价值 $P=154,426.08$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-4,440.38$ 万元代入式 (2)，即得到云南新能源基准日企业价值为 149,985.70 万元。

2) 将云南新能源的企业价值 $B=149,985.70$ 万元，付息债务的价值 $D=74,822.54$ 万元，代入式 (1)，得到云南新能源所有者权益资本价值为 75,200.00 万元（百万元取整）。

7、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

8、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

9、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

评估基准日至重组报告书签署日，云南新能源未发生影响交易定价的重要变化事项。

10、云南新能源 2020 年设备维修投入及成本低于前两年、通用设备及电力专用设备计提折旧比例低于本次交易拟购买其他资产的原因及合理性，并结合以上内容披露业绩承诺期内毛利率选取的合理性

(1) 云南新能源 2020 年设备维修投入及成本低于前两年的原因及合理性

2020 年，云南新能源营业成本较低，主要系：1) 包括委托运营费在内的部分运维费用有所下降；2) 随着新能源行业的技术进步，维修技术及配件质量的提升进一步延长相关设备可使用年限，云南新能源当年计提的固定资产折旧有所

下降，具备合理性。

(2) 云南新能源通用设备及电力专用设备计提折旧比例低于本次交易拟购买其他资产的原因及合理性

报告期内，云南新能源通用设备及电力专用设备计提折旧比例低于本次交易拟购买其他资产，主要系返还部分融资租赁租入的通用设备及电力专用设备，上述设备当年未全年计提折旧，具备合理性。

(3) 结合以上内容披露业绩承诺期内毛利率选取的合理性

云南新能源业绩承诺期内营业收入和营业成本主要参数确定依据参见本报告书本章之“(十四) 内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源报告期内净利润持续下滑的原因及未来盈利稳定性，收益法预测中营业收入、毛利率等主要参数的确定依据，该主要参数与报告期内数据的差异情况及合理性，并结合上述公司最新业绩实现情况等补充披露业绩承诺可实现性”之“2、收益法预测中营业收入、毛利率等主要参数的确定依据”，其中营业成本中的运维费用和折旧费用均为综合考虑历史期情况和未来业务发展趋势所确定，具备合理性。

报告期内，云南新能源毛利率分别为 52.42%、56.64%、67.47%；根据营业收入和营业成本的预测结果计算，业绩承诺期内，云南新能源毛利率分别为，66.02%、66.45%、61.29%、55.77%，与报告期内毛利率水平相当，具备合理性。

11、云南新能源业绩承诺期预测净利润持续下滑的原因，本次交易购买其股权的必要性，是否符合《上市公司重大资产重组管理办法》第四十三条第一款第一项规定

(1) 云南新能源业绩承诺期预测净利润持续下滑的原因

2021 年至 2022 年，云南新能源预测净利润有所下降，主要系四期寻甸海洋哨电站三免三减半税收优惠政策于 2021 年到期；2022 年至 2024 年，云南新能源预测净利润有所下降，主要系三期寻甸清水海电站和一期元谋雷应山电站将分别于 2023 年和 2024 年达到规定总补贴小时，不再享受补贴。

(2) 本次交易购买其股权的必要性，是否符合《上市公司重大资产重组管理办法》第四十三条第一款第一项规定

报告期内，云南新能源弃风率均为 0，设备利用小时数分别为 2,993.06 小时、3,275.07 小时和 3,400.65 小时，处于较高水平；下属电站运行效率和盈利能力良好，整体净资产收益率（摊薄）分别为 17.63%、20.75%和 25.30%，高于龙源电力净资产收益率（摊薄）8.49%、8.48%和 8.57%；而导致云南新能源预测期净利润下滑的原因为税收优惠政策到期和补贴总小时达到标准不再享受补贴所致，符合行业发展特征，并非云南新能源自身经营所致。此外，云南新能源正在积极开展鸡冠山项目、龙海古项目等新能源发电项目的前期开发工作，未来发展前景良好。综上，本次交易购买云南新能源股权有利于提高龙源电力资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力，具备必要性，符合《上市公司重大资产重组管理办法》第四十三条第一款第一项规定。

(四) 广西新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对广西新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为广西新能源股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1472 号），以 2020 年 12 月 31 日为基准日，广西新能源股东全部权益价值为 98,600.00 万元，较账面净资产增值 70,231.83 万元，增值率 247.57%。

2、评估结果差异原因及选择说明

(1) 评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的广西新能源股东全部权益价值为 98,600.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 8,101.60 万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变

化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“（2）评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为广西新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

广西新能源股东全部权益价值评估较账面值增值 70,231.83 万元，增值率 247.57%。增值原因主要为目前经营的项目贵港白花山电站未来预计的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“（1）一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“（2）特殊假设”第 1) 项至第 7) 项。

此外，假设：

1) 广西新能源在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等基本按照企业的可研预测和管理层预测，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，广西新能源的各项期间费用不会与可行性研究预测以及管理层预测产生较大偏差。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定

性损益。

3) 参照广西新能源子公司历史年度的可再生能源补贴回收情况，假设广西新能源 2021 年及以后年度应收可再生能源补贴回收周期为两年。

4) 根据《中华人民共和国企业所得税法》(2018 年 12 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议通过)，“第二十七条企业的下列所得，可以免征、减征企业所得税：(二)从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得；”《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10 号)，“企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的公共基础设施项目投资经营的所得，以及从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的环境保护、节能节水项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，按新税法规定计算的企业所得税‘三免三减半’优惠期间内，自 2008 年 1 月 1 日起享受其剩余年限的减免企业所得税优惠”。

风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有，即白花山风电站于 2021 年 2 月全部并网，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2026 年。根据《西部地区鼓励类产业目录(2020 年本)》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，因此对于风电运营项目企业所得税率 15% 优惠政策截止至 2030 年 12 月 31 日，到期后不再延续。

5) 根据 2020 年 8 月广西电网有限责任公司与广西国能能源发展有限公司贵港分公司就白花山风电场项目(装机容量为 80MW)签订的购售电合同，合同中约定：风电场机组的上网电价，按政府价格主管部门核定的电价及有关政策、文件规定执行。根据国家发改委发布《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》(发改价格〔2016〕2729 号)、《广西壮族自治区物价局关于合理调整电价结构有关事项的通知》(桂价格〔2017〕34 号)：白花山风电场上网电价为 0.57 元/千瓦时(含税)，其中，从 2017 年 7 月 1 日起，标杆上网电价调整为 0.4207 元/千瓦时(含税)，可再生能源补贴为 0.1493 元/千瓦时(含税)。购售电合同期

限自 2020 年 8 月 5 日至 2020 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，广西新能源净资产账面价值 28,368.17 万元，评估值 8,101.60 万元，评估减值 20,266.58 万元，减值率 71.44%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	30,552.74	30,552.74	-	-
2	非流动资产	115,489.01	95,222.43	-20,266.58	-17.55
3	其中：可供出售金融资产	-	-	-	-
4	长期股权投资	62,461.17	42,037.15	-20,424.02	-32.70
5	固定资产	62.46	92.80	30.34	48.57
6	在建工程	52,876.20	52,987.47	111.26	0.21
7	无形资产	89.18	105.02	15.84	17.76
8	其中：土地使用权	-	-	-	-
9	递延所得税资产	-	-	-	-
10	其他非流动资产	-	-	-	-
11	资产总计	146,041.75	125,775.17	-20,266.58	-13.88
12	流动负债	15,642.38	15,642.38	-	-
13	非流动负债	102,031.20	102,031.20	-	-
14	负债总计	117,673.58	117,673.58	-	-
15	净资产（所有者权益）	28,368.17	8,101.60	-20,266.58	-71.44

对广西新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下：

（1）长期股权投资

纳入本次评估范围的长期股权投资账面值 62,461.17 万元，未计提减值准备，账面净值 62,461.17 万元。长期股权投资共计 4 项，全部为实际控制的子公司。具体情况如下：

单位：万元

序号	被投资单位名称	投资日期	持股比例	账面价值	评估价值
1	国电北投灌阳风电有限公司	2014-5-27	51%	10,358.10	7,316.87
2	国电优能恭城风电有限公司	2012-11-5	97%	18,619.73	4,046.62
3	国电优能全州风电有限公司	2012-11-9	97%	30,843.33	26,840.98
4	国电优能玉林风电有限公司	2011-8-11	60%	2,640.00	3,832.67
合计		-	-	62,461.17	42,037.15

本次对国电优能玉林风电有限公司等 4 家子公司采用资产基础法和收益法进行评估，鉴于本次广西新能源负担部分子公司的管理成本，母子公司之间存在协调效应，子公司收益法估值实质为考虑合并收益法中一部分，因此，本次对于长期股权投资估值取值结果采用体系法，故对于资产基础法中长期股权投资取值以子公司资产基础法结果汇入。

广西新能源长期股权投资账面值合计 62,461.17 万元，评估值 42,037.15 万元，评估减值 20,424.02 万元，减值率 32.70%，除国电优能玉林风电有限公司规模较小之外，其他三家子公司评估减值原因主要系其房屋建筑物账面价值系暂估结转，未与设备类资产分摊，评估对房屋建筑物只考虑其自身前期费，导致房屋建筑物评估减值；尽管评估将前述部分前期费在机器设备中评估，但机器设备类资产因重置成本法下价格下降导致评估结果较低，从而使得该项长期股权投资有一定评估减值。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

广西新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日广西新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故广西新能源收益期为有限年期，广西国能能源发展有限公司贵港分公司的白花山风电场于 2021 年 2 月 1 日转商运行，因此收益期

确定为评估基准日至 2041 年 1 月 31 日。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

纳入预测的广西新能源单体运营总装机容量 80MW，为白花山风电场项目。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑可行性研究报告，以及市场需求趋势，确定电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。白花山电站预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据子公司历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：白花山电站上网电量全部为基数上网电量。

⑤标杆电价：广西地区从 2017 年 7 月 1 日起，燃煤机组标杆上网电价调整为 0.4207 元/千瓦时（含税）。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系国家能源局南方监管局按《关于印发<南方区域并网发电厂>辅助服务管理实施细则（修订稿）及<南方区域风电场并网运行管理实施细则（修订稿）>的通知》（南方监能市场〔2015〕118 号）对运营电站的考核费用，本次评估中白花山电站预测期内无超发情况，综合考虑确定预测年度考核电费为零。

2) 营业成本预测

广西新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、

外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据在建工程转固日期企业各类固定资产账面原值，按照广西新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为广西新能源土地使用权、其他无形资产如软件的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是广西新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是广西新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

广西新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加以及印花税。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，广西新能源城建税税率为7%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及广西新能源现有可抵扣进项税额等。印花税依据广西新能源报告期内历史支出水平进行预测。

4) 期间费用预测

①管理费用预测

管理费用主要为零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

②财务费用预测

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，广西国能能源发展有限公司贵港分公司付息债务账面余额为 40,531.20 万元，全部为长期借款。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

5) 其他收益预测

广西新能源其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

6) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

7) 所得税预测

广西新能源的本部和贵港分公司分开单独纳税，本次评估本部适用一般企业的所得税税率 25%。贵港分公司自实际经营开始当年享受“三免三减半”税收优惠政策，同时 2021-2030 年享受设在西部地区的鼓励类产业的税收优惠政策，即白花山项目 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年按 7.5% 征收，2027-2030 年按 15% 征收，2031 年及以后按 25% 征收。

本次评估以广西新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算广西新能源未来各年度所得税发生额。

8) 折旧摊销预测

①折旧预测

广西新能源的固定资产主要包括机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

②摊销预测

广西新能源的无形资产在本次评估中，按照企业执行的摊销政策，以基准日经审计的无形资产账面原值、摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

9) 追加资本预测

①资本性支出预测

资本性支出是指企业为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估资本性支出根据贵港白花山项目的执行概算以及基准日时白花山项目的已投入支出进行预计。

②资产更新投资估算

由于广西新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金追加额系指企业在不改变当前主营业务条件下，为保持企业持续经营能力所需的新增营运资金，如正常经营所需保持的现金、产品存货购置、代客户垫付购货款（应收账款）等所需的基本资金以及应付的款项等。

营运资金增加额=当期营运资金-上期营运资金

其中，营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

10) 资产回收预测

本次评估于经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的回收价值，对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末残值回收，无形资产按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（3）净现金流量预测”之“11）应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

12) 净现金流量的预测结果

下表为广西新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	10,097.80	11,015.78	11,015.78	11,015.78	11,015.78
成本	6,058.15	6,250.41	6,278.72	6,430.32	6,459.20
毛利率	0.40	0.43	0.43	0.42	0.41
税金及附加	3.03	3.30	3.30	3.30	3.30
税金/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	1,960.91	2,367.88	2,118.66	1,828.05	1,536.71
其他收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
营业利润	2,075.70	2,394.19	2,615.09	2,754.10	3,016.56
利润总额	2,075.70	2,394.19	2,615.09	2,754.10	3,016.56
所得税率	0.00	0.00	0.00	0.08	0.08
减：所得税	0.00	0.00	0.00	387.18	408.64
净利润	2,075.70	2,394.19	2,615.09	2,366.92	2,607.92
折旧摊销等	3,058.47	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87
固定资产折旧	2,907.20	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07
摊销	151.27	163.80	163.80	163.80	163.80
扣税后利息	1,960.91	2,367.88	2,118.66	1,690.95	1,421.46
追加资本	17,981.04	208.28	50.67	23.88	4.55
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	549.47	59.09	4.46	23.88	4.55
资本性支出	17,431.57	149.19	46.21	0.00	0.00
资产回收	1,255.86	1,355.31	1,366.68	1,355.52	1,355.02
待抵扣增值税回收	1,255.86	1,355.31	1,366.68	1,355.52	1,355.02
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	2,988.75	3,260.46	3,260.46	3,260.46	3,260.46
应收补贴电费折现及所得税影响	2,750.03	3,000.04	3,000.04	3,019.57	3,019.57
净现金流量	-9,868.81	8,980.55	9,121.20	8,480.48	8,470.82

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	11,015.78	11,015.78	11,015.78	11,015.78	11,015.78
成本	6,459.20	6,459.20	6,459.20	6,620.20	6,620.20
毛利率	0.41	0.41	0.41	0.40	0.40
税金及附加	110.81	165.70	165.70	162.55	163.19
税金/收入	0.01	0.02	0.02	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	1,270.56	1,084.45	955.88	818.01	672.49
其他收益	447.93	676.64	676.64	663.51	666.17

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
营业利润	3,623.14	3,983.07	4,111.64	4,078.53	4,226.07
利润总额	3,623.14	3,983.07	4,111.64	4,078.53	4,226.07
所得税率	0.08	0.15	0.15	0.15	0.15
减：所得税	454.14	962.26	981.55	976.58	998.71
净利润	3,169.00	3,020.80	3,130.09	3,101.95	3,227.36
折旧摊销等	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87
固定资产折旧	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07
摊销	163.80	163.80	163.80	163.80	163.80
扣税后利息	1,175.27	921.78	812.50	695.31	571.62
追加资本	149.19	15.20	15.20	86.78	15.20
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	25.37	0.00
资本性支出	149.19	15.20	15.20	61.41	15.20
资产回收	459.17	1.75	1.75	7.06	1.75
待抵扣增值税回收	459.17	1.75	1.75	7.06	1.75
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	3,260.46	3,260.46	3,260.46	3,260.46	3,260.46
应收补贴电费折现及所得税影响	3,019.57	3,039.10	3,039.10	3,039.10	3,039.10
净现金流量	7,745.22	7,039.64	7,039.64	6,828.05	6,896.03

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	11,015.78	11,015.78	11,015.78	8,277.82	8,130.42
成本	6,620.20	6,620.20	6,620.20	6,886.20	6,886.20
毛利率	0.40	0.40	0.40	0.17	0.15
税金及附加	161.13	163.19	163.19	115.50	110.46
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	526.98	381.87	235.95	86.10	0.44
其他收益	657.59	666.17	666.17	470.92	450.09

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
营业利润	4,365.06	4,516.69	4,662.61	1,660.93	1,583.41
利润总额	4,365.06	4,516.69	4,662.61	1,660.93	1,583.41
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	1,699.27	1,737.18	1,773.66	1,023.24	1,003.86
净利润	2,665.79	2,779.51	2,888.95	637.70	579.55
折旧摊销等	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87
固定资产折旧	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07
摊销	163.80	163.80	163.80	163.80	163.80
扣税后利息	395.24	286.40	176.96	64.58	0.33
追加资本	164.39	15.20	15.20	57.11	210.60
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	41.91	0.00
资本性支出	164.39	15.20	15.20	15.20	210.60
资产回收	18.91	1.75	1.75	1.75	24.23
待抵扣增值税回收	18.91	1.75	1.75	1.75	24.23
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	3,260.46	3,260.46	3,260.46	166.57	0.00
应收补贴电费折现及所得税影响	3,065.14	3,065.14	3,065.14	156.59	0.00
净现金流量	6,052.10	6,189.02	6,189.02	3,968.80	3,725.37

净现金流量预测表（四）

单位：万元

项目名称	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
收入	8,130.42	8,130.42	8,130.42	8,130.42	8,130.42	677.78
成本	6,886.20	6,886.20	6,886.20	6,886.20	6,886.20	440.36
毛利率	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.35
税金及附加	113.16	113.16	113.16	111.10	113.16	9.43
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他收益	461.33	461.33	461.33	452.75	461.33	38.46

项目名称	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
营业利润	1,592.39	1,592.39	1,592.39	1,585.87	1,592.39	266.45
利润总额	1,592.39	1,592.39	1,592.39	1,585.87	1,592.39	266.45
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	1,006.10	1,006.10	1,006.10	1,004.47	1,006.10	86.16
净利润	586.29	586.29	586.29	581.40	586.29	180.29
折旧摊销等	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87	3,331.87	305.38
固定资产折旧	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07	3,168.07	291.73
摊销	163.80	163.80	163.80	163.80	163.80	13.65
扣税后利息	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
追加资本	15.20	15.20	15.20	164.39	15.20	-1,331.03
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,332.29
资本性支出	15.20	15.20	15.20	164.39	15.20	1.27
资产回收	1.75	1.75	1.75	18.91	1.75	7,756.28
待抵扣增值税回收	1.75	1.75	1.75	18.91	1.75	0.15
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,657.95
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.18
应收补贴电费	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费折现及所得税影响	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净现金流量	3,904.70	3,904.70	3,904.70	3,767.78	3,904.70	9,572.97

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

广西新能源的收益期限至 2041 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 20 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.44\%$ 。

2) 市场风险溢价的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(2)市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.44\%=7.20\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(3)资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(4)贝塔系数的确定”。得到广西新能源预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到广西新能源权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑广西新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对广西新能源与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon =0.55\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(6)债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式(9)得到广西新能源的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0344
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0055
权益成本 r_e	0.1137
债务成本（税后） r_d	0.0349
折现率（千分位取整）	0.0788

（5）经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到广西新能源的经营性资产价值为 56,601.27 万元。

（6）溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 $C1$

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 2,949.56 万元，在考虑企业最低现金保有量后，2,543.13 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应收股利中 10,893.77 万元主要为应收各子公司 2019 年度股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 8,010.19 万元款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 1,815.33 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑤截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付利息 144.38 万元与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑥截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 4,542.62 万元主要为应付质量保证金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑦截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，一年内到期的非流动负债 9,000.00 万元为本部的借款，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=5,944.76 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C2

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，在建工程中含 483.66 万元广西新能源本部为其它风电项目发生的前期费，本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产；

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，长期借款中 61,500.00 万元为本部的长期借款，本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=-61,016.34 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到广西新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=-55,071.58 \text{（万元）}$$

（7）长期股权投资价值

广西新能源基准日的长期股权投资账面价值为 62,461.17 万元，鉴于本次广西新能源负担部分子公司的管理成本，母子公司之间存在协调效应，子公司收益法估值实质为考虑合并收益法中一部分，因此，本次对于长期股权投资估值取值结果采用体系法，故对于收益法中长期股权投资取值以子公司收益法结果汇入，评估值合计为 137,651.00 万元。

(8) 付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，广西国能能源发展有限公司贵港分公司的付息债务账面余额为 40,531.20 万元，均为长期借款。

即：付息债务的价值 $D=40,531.20$ 万元。

(9) 权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=56,601.27$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-55,071.58$ 万元，长期股权投资 $I=137,651.00$ 万元代入式 (2)，即得到广西新能源基准日企业价值为 139,180.69 万元。

2) 将广西新能源的企业价值 $B=139,180.69$ 万元，付息债务的价值 $D=40,531.20$ 万元，代入式 (1)，得到广西新能源所有者权益资本价值为 98,600.00 万元（百万元取整）。

7、重要下属公司评估情况

根据最近一期经审计的财务数据，国电北投灌阳风电有限公司、国电优能全州风电有限公司、国电优能恭城风电有限公司的资产总额、营业收入、净资产额或净利润占广西新能源合并财务报表相应数据的比例超过 20%，并对广西新能源的生产经营有重大影响，为广西新能源的重要子公司。

(1) 国电北投灌阳风电有限公司收益法评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 62,600.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 14,346.80 万元。

本次广西新能源采用收益法评估结果作为最终评估结果，其中，广西新能源长期股权投资单位采用收益法评估结果作为最终评估结果，收益法结果下，国电北投灌阳风电有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 62,600.00 万元，相较评估基准日净资产账面价值 35,383.03 万元增值 27,216.97 万元，增值率 76.92%。

评估增值原因为目前经营的项目马头、正江岭电站自并网发电以来，经营较为稳定，企业的整体盈利能力较好。

2) 国电北投灌阳风电有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	16,297.98	16,297.98	16,297.98	16,297.98	16,297.98
成本	5,757.60	5,766.80	5,776.09	5,918.92	5,928.39
毛利率	0.65	0.65	0.65	0.64	0.64
税金及附加	94.12	210.66	210.62	208.83	208.79
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	2,836.52	2,570.60	2,313.05	2,055.51	1,798.55
其他收益	438.27	1,020.96	1,020.73	1,011.81	1,011.57
营业利润	8,048.00	8,770.88	9,018.95	9,126.53	9,373.82
利润总额	8,048.00	8,770.88	9,018.95	9,126.53	9,373.82
所得税率	0.08	0.11	0.11	0.15	0.15
减：所得税	603.60	966.24	993.91	1,368.98	1,406.07
净利润	7,444.40	7,804.64	8,025.04	7,757.55	7,967.75
折旧摊销等	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24
固定资产折旧	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00
摊销	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
扣税后利息	2,623.78	2,287.41	2,058.15	1,747.18	1,528.77
追加资本	-48.53	0.00	0.00	0.00	0.00
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	-48.53	0.00	0.00	0.00	0.00
资本性支出	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
资产回收	2,486.87	0.00	0.00	0.00	0.00
待抵扣增值税回收	2,486.87	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	5,773.96	5,773.96	5,773.96	5,773.96	5,773.96

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
应收补贴电费折现及所得税影响	5,347.36	5,363.50	5,363.50	5,381.95	5,381.95
净现金流量	16,787.22	14,291.83	14,282.97	13,722.97	13,714.75

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	16,297.98	16,297.98	14,772.83	13,914.02	13,914.02
成本	6,061.84	6,061.84	6,061.84	6,183.39	6,183.39
毛利率	0.63	0.63	0.59	0.56	0.56
税金及附加	207.05	206.51	186.62	172.75	173.54
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	1,540.52	1,281.92	1,021.21	757.24	494.16
其他收益	1,002.90	1,000.20	903.76	836.09	840.04
营业利润	9,491.46	9,747.91	8,406.92	7,636.73	7,902.97
利润总额	9,491.46	9,747.91	8,406.92	7,636.73	7,902.97
所得税率	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
减：所得税	1,423.72	1,462.19	1,261.04	1,145.51	1,185.45
净利润	8,067.74	8,285.72	7,145.88	6,491.22	6,717.52
折旧摊销等	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24
固定资产折旧	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00
摊销	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
扣税后利息	1,309.44	1,089.63	868.03	643.65	420.04
追加资本	0.00	46.83	0.00	68.67	0.00
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
资本性支出	0.00	46.83	0.00	68.67	0.00
资产回收	0.00	5.39	0.00	7.90	0.00
待抵扣增值税回收	0.00	5.39	0.00	7.90	0.00
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	5,773.96	5,773.96	4,050.54	3,080.09	3,080.09

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
应收补贴电费折现及所得税影响	5,381.95	5,381.95	3,775.54	2,870.98	2,870.98
净现金流量	13,595.42	13,552.15	12,349.15	11,475.23	11,538.69

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	13,914.02	11,544.28	11,188.28	11,188.28	11,188.28
成本	6,304.94	6,304.94	6,304.94	6,304.94	6,304.94
毛利率	0.55	0.45	0.44	0.44	0.44
税金及附加	171.96	140.12	135.35	135.35	135.35
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	359.86	228.76	96.08	0.00	0.00
其他收益	832.14	677.57	654.43	654.43	654.43
营业利润	7,909.40	5,548.03	5,306.34	5,402.42	5,402.42
利润总额	7,909.40	5,548.03	5,306.34	5,402.42	5,402.42
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	1,977.35	1,387.01	1,326.58	1,350.60	1,350.60
净利润	5,932.05	4,161.02	3,979.75	4,051.81	4,051.81
折旧摊销等	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24	4,610.24
固定资产折旧	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00	4,590.00
摊销	20.24	20.24	20.24	20.24	20.24
扣税后利息	269.89	171.57	72.06	0.00	0.00
追加资本	0.00	-102.14	-7.36	9.39	9.39
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	-111.53	-16.76	0.00	0.00
资本性支出	0.00	9.39	9.39	9.39	9.39
资产回收	0.00	1.08	1.08	1.08	1.08
待抵扣增值税回收	0.00	1.08	1.08	1.08	1.08
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	3,080.09	402.28	0.00	0.00	0.00

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
应收补贴电费折现及所得税影响	2,895.58	378.18	0.00	0.00	0.00
净现金流量	10,627.67	9,021.95	8,670.50	8,653.74	8,653.74

净现金流量预测表（四）

单位：万元

项目名称	2036年	2037年	2038年
收入	7,441.39	5,968.37	5,559.58
成本	4,210.02	3,437.95	2,545.58
毛利率	0.43	0.42	0.54
税金及附加	88.81	70.99	65.90
税金/收入	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00
财务费用	0.00	0.00	0.00
其他收益	429.10	342.86	318.22
营业利润	3,571.65	2,802.29	3,266.32
利润总额	3,571.65	2,802.29	3,266.32
所得税率	0.25	0.25	0.25
减：所得税	892.91	700.57	816.66
净利润	2,678.74	2,101.72	2,449.66
折旧摊销等	2,956.60	2,309.80	1,452.90
固定资产折旧	2,944.74	2,297.94	1,442.02
摊销	11.86	11.86	10.87
扣税后利息	0.00	0.00	0.00
追加资本	-120.13	-59.93	-9.85
资产更新	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	-176.35	-69.33	-19.24
资本性支出	56.22	9.39	9.39
资产回收	6.47	1.08	3,555.78
待抵扣增值税回收	6.47	1.08	1.08
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	3,293.03
营运资本回收	0.00	0.00	261.66
应收补贴电费	0.00	0.00	0.00

项目名称	2036年	2037年	2038年
应收补贴电费折现及所得税影响	0.00	0.00	0.00
净现金流量	5,761.94	4,472.54	7,468.18

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

国电北投灌阳风电有限公司的收益期限至 2038 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 18 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.38\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.38\%=7.26\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系数的确定”。得到国电北投灌阳风电有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到国电北投灌阳风电有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑国电北投灌阳风电有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=0.4\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“6）债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

G、折现率 WACC 的计算

本次评估根据式（9）得到国电北投灌阳风电有限公司的权益资本成本，由式（6）、（7）和式（8）可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0338
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本 r_e	0.1122
债务成本（税后） r_d	0.0349
折现率（千分位取整）	0.0779

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到国电北投灌阳风电有限公司的经营性资产价值为 134,931.38 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 9,976.04 万元，在考虑企业最低现金保有量后，9,137.55 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 10,799.80 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，短期借款中含应付利息 89.66 万元，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 3,537.62 万元主要为应付质量保证金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=-5,289.53 \text{（万元）}$$

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电北投灌阳风电有限公司无非流动类溢余或非经营性资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到国电北投灌阳风电有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=-5,289.53 \text{（万元）}$$

⑤长期股权投资价值

国电北投灌阳风电有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 I =0.00 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电北投灌阳风电有限公司付息债务账面余额为 67,035.17 万元，其中，短期借款 1,000 万元、一年内到期的非流动负债 6,014 万元、长期借款 60,021.17 万元。

即：付息债务的价值 $D=67,035.17$ 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 $P=134,931.38$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-5,289.53$ 万元代入式（2），即得到国电北投灌阳风电有限公司基准日企业价值为 129,641.85 万元。

B、将国电北投灌阳风电有限公司的企业价值 $B=129,641.85$ 万元，付息债务的价值 $D=67,035.17$ 万元，代入式（1），得到国电北投灌阳风电有限公司所有者权益资本价值为 62,600.00 万元（百万元取整）。

（2）国电优能全州风电有限公司收益法评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 70,900.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 27,671.12 万元。

本次广西新能源采用收益法评估结果作为最终评估结果，其中，广西新能源长期股权投资单位采用收益法评估结果作为最终评估结果，收益法结果下，国电优能全州风电有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 70,900.00 万元，相较评估基准日净资产账面价值 40,674.57 万元增值 30,225.43 万元，增值率 74.31%。

评估增值原因为天湖、昌盛坪风电场经营效益较好，企业的整体盈利能力较好。

2) 国电优能全州风电有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	17,801.50	22,792.50	22,792.50	22,792.50	22,792.50
成本	5,941.77	7,953.63	7,965.33	8,043.45	8,322.28
毛利率	0.67	0.65	0.65	0.65	0.63
税金及附加	7.42	99.76	353.38	352.28	348.04
税金/收入	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	2,943.05	3,238.70	2,940.89	2,612.77	2,264.08
其他收益	0.00	376.46	1,433.19	1,428.60	1,410.97
营业利润	8,909.27	11,876.86	12,966.09	13,212.60	13,269.06
利润总额	8,909.27	11,876.86	12,966.09	13,212.60	13,269.06
所得税率	0.07	0.05	0.11	0.13	0.13
减：所得税	593.93	649.21	1,411.41	1,713.13	1,714.09
净利润	8,315.34	11,227.65	11,554.68	11,499.48	11,554.97
折旧摊销等	4,725.30	6,471.84	6,471.84	6,471.84	6,471.84
固定资产折旧	4,665.69	6,314.58	6,314.58	6,314.58	6,314.58
摊销	59.61	157.26	157.26	157.26	157.26
扣税后利息	2,746.85	3,061.67	2,620.76	2,274.00	1,971.61
追加资本	16,894.47	-78.82	-206.94	4.98	4.98
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	952.05	-78.82	-206.94	0.00	0.00
资本性支出	15,942.42	0.00	0.00	4.98	4.98
资产回收	2,235.71	2,114.02	0.00	0.57	0.57
待抵扣增值税回收	2,235.71	2,114.02	0.00	0.57	0.57
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	6,314.13	8,084.42	8,084.42	8,084.42	8,084.42
应收补贴电费折现及所得税影响	5,842.32	7,471.22	7,503.74	7,519.64	7,519.64
净现金流量	656.93	22,340.79	20,273.54	19,676.14	19,429.23

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	22,792.50	22,792.50	22,792.50	19,903.94	17,988.09
成本	8,322.28	8,322.28	8,322.28	8,455.73	8,698.83
毛利率	0.63	0.63	0.63	0.58	0.52
税金及附加	348.04	348.04	348.04	299.75	265.30
税金/收入	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	1,909.25	1,571.70	1,272.80	985.31	707.98
其他收益	1,410.97	1,410.97	1,410.97	1,214.54	1,074.20
营业利润	13,623.89	13,961.44	14,260.34	11,377.69	9,390.18
利润总额	13,623.89	13,961.44	14,260.34	11,377.69	9,390.18
所得税率	0.13	0.15	0.15	0.15	0.15
减：所得税	1,759.14	2,094.22	2,139.05	1,706.65	1,408.53
净利润	11,864.75	11,867.22	12,121.29	9,671.03	7,981.65
折旧摊销等	6,471.84	6,471.84	6,471.84	6,471.84	6,471.84
固定资产折旧	6,314.58	6,314.58	6,314.58	6,314.58	6,314.58
摊销	157.26	157.26	157.26	157.26	157.26
扣税后利息	1,662.73	1,335.95	1,081.88	837.51	601.78
追加资本	304.60	4.98	4.98	-376.59	133.47
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	-381.56	128.49
资本性支出	304.60	4.98	4.98	4.98	4.98
资产回收	35.04	0.57	0.57	0.57	0.57
待抵扣增值税回收	35.04	0.57	0.57	0.57	0.57
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	8,084.42	8,084.42	8,084.42	4,820.34	2,655.43
应收补贴电费折现及所得税影响	7,519.64	7,535.55	7,535.55	4,493.08	2,475.15
净现金流量	19,164.99	19,121.74	19,121.74	17,030.28	14,742.10

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	17,988.09	17,988.09	17,988.09	17,988.09	17,988.09
成本	8,698.83	8,698.83	8,698.83	8,820.38	8,820.38
毛利率	0.52	0.52	0.52	0.51	0.51
税金及附加	265.30	265.30	265.30	263.40	263.40
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	473.51	290.35	179.97	71.54	3.51
其他收益	1,074.20	1,074.20	1,074.20	1,066.30	1,066.30
营业利润	9,624.65	9,807.81	9,918.19	9,899.07	9,967.10
利润总额	9,624.65	9,807.81	9,918.19	9,899.07	9,967.10
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	2,406.16	2,451.95	2,479.55	2,474.77	2,491.77
净利润	7,218.49	7,355.86	7,438.64	7,424.30	7,475.32
折旧摊销等	6,471.84	6,471.84	6,471.84	6,471.84	6,471.84
固定资产折旧	6,314.58	6,314.58	6,314.58	6,314.58	6,314.58
摊销	157.26	157.26	157.26	157.26	157.26
扣税后利息	355.13	217.76	134.98	53.65	2.63
追加资本	258.05	4.98	261.56	48.01	4.98
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	253.07	0.00	0.00	0.00	0.00
资本性支出	4.98	4.98	261.56	48.01	4.98
资产回收	0.57	0.57	30.09	5.52	0.57
待抵扣增值税回收	0.57	0.57	30.09	5.52	0.57
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	2,655.43	2,655.43	2,655.43	2,655.43	2,655.43
应收补贴电费折现及所得税影响	2,496.36	2,496.36	2,496.36	2,496.36	2,496.36
净现金流量	13,628.91	13,881.98	13,654.91	13,748.23	13,786.32

净现金流量预测表（四）

单位：万元

项目名称	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
收入	17,454.75	5,136.56	5,136.56	5,136.56	5,136.56	3,424.37
成本	8,820.38	3,542.71	3,542.71	3,542.71	1,583.61	1,047.31
毛利率	0.49	0.31	0.31	0.31	0.69	0.69
税金及附加	254.87	74.08	74.08	74.08	74.08	49.49
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他收益	1,031.64	298.85	298.85	298.85	298.85	199.23
营业利润	9,411.13	1,818.63	1,818.63	1,818.63	3,777.73	2,526.81
利润总额	9,411.13	1,818.63	1,818.63	1,818.63	3,777.73	2,526.81
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	2,352.78	454.66	454.66	454.66	944.43	631.70
净利润	7,058.35	1,363.97	1,363.97	1,363.97	2,833.29	1,895.11
折旧摊销等	6,471.84	2,660.55	2,660.55	2,660.55	701.45	469.10
固定资产折旧	6,314.58	2,513.25	2,513.25	2,513.25	554.15	369.43
摊销	157.26	147.30	147.30	147.30	147.30	99.67
扣税后利息	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
追加资本	-65.48	-1,551.74	244.94	261.56	4.98	-221.19
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	-70.45	-1,556.71	239.96	0.00	0.00	-226.17
资本性支出	4.98	4.98	4.98	261.56	4.98	4.98
资产回收	4,035.11	0.57	0.57	30.09	0.57	7,400.98
待抵扣增值税回收	0.57	0.57	0.57	30.09	0.57	0.57
固定资产及无形资产等回收	4,034.54	0.00	0.00	0.00	0.00	6,948.07
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	452.34
应收补贴电费	2,052.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费折现及所得税影响	1,929.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净现金流量	17,507.80	5,576.83	3,780.15	3,793.05	3,530.34	9,986.39

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

国电优能全州风电有限公司的收益期限至 2041 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 20 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.44\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.44\%=7.20\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系数的确定”。得到国电优能全州风电有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到国电优能全州风电有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑国电优能全州风电有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=1.0\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“(6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

G、折现率 WACC 的计算

本次评估根据式 (9) 得到国电优能全州风电有限公司的权益资本成本，由式 (6)、(7) 和式 (8) 可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0344
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0100
权益成本 r_e	0.1182
债务成本 (税后) r_d	0.0349
折现率 (千分位取整)	0.0813

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式 (3)，得到国电优能全州风电有限公司的经营性资产价值为 169,247.44 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产 (负债) 的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 5,438.17 万元，在考虑企业最低现金保有量后，4,871.58 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余 (或非经营性) 资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，预付账款中 26.38 万元，为预付诉讼费，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 1.29 万元，主要为代垫工程款项和押金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他流动资产中 2.06 万元，为可抵扣的企业所得税，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

e、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，短期借款中含应付利息 80.59 万元，该部分利息对应于天湖、昌盛坪项目的借款，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

f、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付票据中 1,619.36 万元主要为应付青山口项目设备采购款等，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

g、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 9,123.14 万元主要为应付工程及设备款等，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

h、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付股利 6,441.01 万元，为应付股东广西新能源、北京优能恒达新能源科技有限公司于 2020 年度的股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

i、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 3,124.39 万元主要为应付质量保证金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

C1=-15,491.68（万元）

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电优能全州风电有限公司无非流动类溢余（或非经营性）资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$C2=0.00$ （万元）

将上述各项代入式（4）得到国电优能全州风电有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$C=C1+C2=-15,491.68$ （万元）

⑤长期股权投资价值

国电优能全州风电有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电优能全州风电有限公司付息债务账面余额为 82,843.44 万元，其中，短期借款为 1,000 万元，一年内到期的非流动负债为 6,616 万元，长期借款为 75,227.44 万元。

即：付息债务的价值 $D=82,843.44$ 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 $P=169,247.44$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-15,491.68$ 万元代入式（2），即得到国电优能全州风电有限公司基准日企业价值为 153,755.76 万元。

B、将国电优能全州风电有限公司的企业价值 $B=153,755.76$ 万元，付息债务的价值 $D=82,843.44$ 万元，代入式（1），得到国电优能全州风电有限公司所有者权益资本价值为 70,900.00 万元（百万元取整）。

（3）国电优能恭城风电有限公司收益法评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 31,600.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 4,171.78 万元。

本次广西新能源采用收益法评估结果作为最终评估结果，其中，广西新能源长期股权投资单位采用收益法评估结果作为最终评估结果，收益法结果下，国电优能恭城风电有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 31,600.00 万元，相

较评估基准日净资产账面价值 25,827.17 万元增值 5,772.83 万元，增值率 22.35%。

评估增值原因为目前经营的项目燕子山、圆石山电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时燕子山、圆石山电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

2) 国电优能恭城风电有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	12,900.30	12,169.16	12,169.16	12,169.16	12,169.16
成本	5,180.53	5,191.57	5,199.37	5,466.29	5,474.26
毛利率	0.60	0.57	0.57	0.55	0.55
税金及附加	181.93	181.96	183.74	179.65	179.59
税金/收入	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	2,342.37	2,085.93	1,813.51	1,549.20	1,265.28
其他收益	738.17	739.40	746.80	729.77	729.55
营业利润	5,933.64	5,449.11	5,719.35	5,703.79	5,979.58
利润总额	5,933.64	5,449.11	5,719.35	5,703.79	5,979.58
所得税率	0.08	0.15	0.15	0.15	0.15
减：所得税	445.02	817.37	857.90	855.57	896.94
净利润	5,488.62	4,631.74	4,861.44	4,848.22	5,082.65
折旧摊销等	4,077.42	4,082.21	4,082.21	4,082.21	4,082.21
固定资产折旧	4,060.90	4,060.90	4,060.90	4,060.90	4,060.90
摊销	16.52	21.31	21.31	21.31	21.31
扣税后利息	2,166.69	1,773.04	1,541.48	1,316.82	1,075.49
追加资本	368.25	133.32	24.37	24.08	24.08
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	-9.33	-23.42	0.00	0.00	0.00
资本性支出	377.58	156.75	24.37	24.08	24.08
资产回收	1,222.25	18.03	2.80	2.77	2.77

项目名称	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
待抵扣增值税回收	115.64	18.03	2.80	2.77	2.77
固定资产及无形资产等回收	1,106.60	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	4,572.07	4,313.27	4,313.27	4,313.27	4,313.27
应收补贴电费折现及所得税影响	4,234.27	4,020.43	4,020.43	4,020.43	4,020.43
净现金流量	12,248.93	10,078.87	10,170.75	9,933.11	9,926.20

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	12,169.16	12,169.16	12,169.16	11,660.84	10,016.89
成本	5,474.26	5,474.26	5,474.26	5,902.23	5,902.23
毛利率	0.55	0.55	0.55	0.49	0.41
税金及附加	179.59	179.59	179.59	164.80	136.38
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	967.55	670.83	362.06	166.82	102.41
其他收益	729.55	729.55	729.55	668.69	552.82
营业利润	6,277.31	6,574.03	6,882.80	6,095.68	4,428.69
利润总额	6,277.31	6,574.03	6,882.80	6,095.68	4,428.69
所得税率	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
减：所得税	941.60	986.10	1,032.42	914.35	664.30
净利润	5,335.72	5,587.93	5,850.38	5,181.33	3,764.39
折旧摊销等	4,082.21	4,082.21	4,082.21	4,082.21	4,082.21
固定资产折旧	4,060.90	4,060.90	4,060.90	4,060.90	4,060.90
摊销	21.31	21.31	21.31	21.31	21.31
扣税后利息	822.42	570.21	307.75	141.80	87.05
追加资本	24.08	24.08	24.08	24.08	180.83
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
资本性支出	24.08	24.08	24.08	24.08	180.83
资产回收	2.77	2.77	2.77	2.77	20.80

项目名称	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
待抵扣增值税回收	2.77	2.77	2.77	2.77	20.80
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	4,313.27	4,313.27	4,313.27	3,738.86	1,881.20
应收补贴电费折现及所得税影响	4,020.43	4,020.43	4,020.43	3,485.02	1,753.48
净现金流量	9,926.20	9,926.20	9,926.20	9,130.19	7,645.90

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
收入	9,116.65	8,352.11	8,352.11	8,352.11	8,068.25	608.77
成本	5,902.23	5,902.23	5,902.23	5,902.23	5,698.58	452.26
毛利率	0.35	0.29	0.29	0.29	0.29	0.26
税金及附加	124.17	111.62	111.96	111.96	108.12	8.07
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
管理费用/收入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
财务费用	24.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他收益	503.32	452.22	453.62	453.62	438.05	32.68
营业利润	3,569.20	2,790.48	2,791.55	2,791.55	2,699.61	181.12
利润总额	3,569.20	2,790.48	2,791.55	2,791.55	2,699.61	181.12
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
减：所得税	892.30	697.62	697.89	697.89	674.90	45.28
净利润	2,676.90	2,092.86	2,093.66	2,093.66	2,024.71	135.84
折旧摊销等	4,082.21	4,082.21	4,082.21	4,082.21	3,935.00	314.09
固定资产折旧	4,060.90	4,060.90	4,060.90	4,060.90	3,914.19	312.53
摊销	21.31	21.31	21.31	21.31	20.81	1.57
扣税后利息	18.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
追加资本	24.08	48.45	24.08	24.08	10.25	-346.90
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营运资本增加额	0.00	0.00	0.00	0.00	-13.27	-348.67
资本性支出	24.08	48.45	24.08	24.08	23.51	1.77
资产回收	2.77	5.57	2.77	2.77	2,383.79	2,674.40

项目名称	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
待抵扣增值税回收	2.77	5.57	2.77	2.77	2.71	0.20
固定资产及无形资产等回收	0.00	0.00	0.00	0.00	2,381.08	2,645.74
营运资本回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28.46
应收补贴电费	863.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费折现及所得税影响	812.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
净现金流量	6,704.32	6,132.20	6,154.56	6,154.56	8,333.25	3,471.23

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

国电优能恭城风电有限公司的收益期限至 2036 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 16 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.32\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 = $r_m - r_f = 10.64\% - 3.32\% = 7.32\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系

数的确定”。得到国电优能恭城风电有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到国电优能恭城风电有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑国电优能恭城风电有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=0.4\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“6）债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

G、折现率 WACC 的计算

本次评估根据式（9）得到国电优能恭城风电有限公司的权益资本成本，由式（6）、（7）和式（8）可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0332
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本 r_e	0.1122
债务成本（税后） r_d	0.0349
折现率（千分位取整）	0.0779

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式(3)，得到国电优能恭城风电有限公司的经营性资产价值为 90,553.78 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 1,633.28 万元，在考虑企业最低现金保有量后，828.58 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 536.54 万元，主要为植被恢复押金，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 496.49 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，短期借款中应付利息 74.43 万元，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

e、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付股利 3,437.37 万元，为应付股东广西新能源、北京优能博昌新能源科技有限公司于 2020 年度的股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

f、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 1,456.26 万元主要为应付质量保证金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

C1=-4,099.44（万元）

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他非流动负债 383.33 万元，为与固定资产相关的政府补助，本次评估按评估值将其确认为非流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=-383.33 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到国电优能恭城风电有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=-4,482.77 \text{（万元）}$$

⑤长期股权投资价值

国电优能恭城风电有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电优能恭城风电有限公司付息债务账面余额为 54,455 万元，其中，短期借款 1,000 万元、一年内到期的非流动负债 5,133.00 万元、长期借款 48,322.00 万元。

即：付息债务的价值 $D=54,455$ 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 $P=90,553.78$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-4,482.77$ 万元代入式（2），即得到国电优能恭城风电有限公司基准日企业价值为 86,071.02 万元。

B、将国电优能恭城风电有限公司的企业价值 $B=86,071.02$ 万元，付息债务的价值 $D=54,455.00$ 万元，代入式（1），得到国电优能恭城风电有限公司所有者权益资本价值为 31,600.00 万元（百万元取整）。

8、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

9、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

10、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

2021年2月9日，江永县自然资源局向广西新能源的下属子公司国电优能恭城风电有限公司下达了《行政处罚决定书》（江永自然资罚字[2021]005号），认为其未经批准在江永县源口瑶族乡三源村燕子山段占用土地修建风电机位，具体情况参见本报告书“第五章 拟购买资产基本情况”之“二、广西新能源”之“（七）行政处罚及诉讼仲裁情况”。

本次评估考虑了该事项对评估结论的影响，主要包括影响项目的装机容量及发电量。

（五）东北新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对东北新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为东北新能源股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团东北电力有限公司所持有国电东北新能源发展有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1470号），以2020年12月31日为基准日，东北新能源股东全部权益价值为79,400.00万元，较账面净资产增值19,629.93万元，增值率32.84%。

2、评估结果差异原因及选择说明

（1）评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的东北新能源股东全部权益价值为79,400.00万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为75,197.31万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变

化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“(2) 评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为东北新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

东北新能源在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 59,770.07 万元，评估值 79,400.00 万元，评估增值 19,629.93 万元，增值 32.84%。增值原因主要为目前经营的项目北四家电站、陶家沟电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时北四家电站、陶家沟电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(1) 一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(2) 特殊假设”第 1) 项至第 7) 项。

此外，假设：

1) 假设东北新能源以前年度应收可再生能源补贴于 2022 年之前全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。

2) 东北新能源在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策

略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

3) 在未来经营期内，东北新能源的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

4) 根据《中华人民共和国企业所得税法》(2018年12月29日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议通过)，“第二十七条企业的下列所得，可以免征、减征企业所得税：(二)从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得；”《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10号)，“企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定、于2007年12月31日前已经批准的公共基础设施项目投资经营的所得，以及从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定、于2007年12月31日前已经批准的环境保护、节能节水项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，按新税法规定计算的企业所得税‘三免三减半’优惠期间内，自2008年1月1日起享受其剩余年限的减免企业所得税优惠”。

风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，东北新能源的北四家电站和陶家沟电站均已享受所得税三免三减半优惠政策，到期后都不再享有。

5) 根据2020年6月国网辽宁省电力有限公司与东北新能源就装机容量为49.5兆瓦的北四家电站项目以及装机容量为48兆瓦的陶家沟电站项目签订的风电发电场购售电合同，合同中约定：经政府价格主管部门批准或按照政府价格主管部门的规定，北四家、陶家沟风电上网电价为0.62元/千瓦时(含税)。其中，售电人东北新能源结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组标杆上网电价加省内补贴，为：北四家、陶家沟0.62元/千瓦时(含税)。可再生能源补贴为北四家、陶家沟0.2451元/千瓦时(含税)。合同期限自2020年1月1日至2020年12月31日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日,东北新能源净资产账面价值 59,770.07 万元,评估值 75,197.31 万元,评估增值 15,427.24 万元,增值率 25.81%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位: 万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	E=D/B×100%
1	流动资产	43,849.12	43,849.12	-	-
2	非流动资产	81,353.49	96,780.73	15,427.24	18.96
3	其中: 可供出售金融资产	-	-	-	-
4	长期股权投资	38,118.14	58,245.36	20,127.22	52.80
5	固定资产	43,210.49	36,319.39	-6,891.11	-15.95
6	在建工程	-	-	-	-
7	无形资产	24.85	2,215.98	2,191.13	8,816.93
8	其中: 土地使用权	-	2,164.91	2,164.91	-
9	递延所得税资产	-	-	-	-
10	其他非流动资产	-	-	-	-
11	资产总计	125,202.61	140,629.85	15,427.24	12.32
12	流动负债	45,312.54	45,312.54	-	-
13	非流动负债	20,120.00	20,120.00	-	-
14	负债总计	65,432.54	65,432.54	-	-
15	净资产(所有者权益)	59,770.07	75,197.31	15,427.24	25.81

对东北新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下:

(1) 长期股权投资

纳入本次评估范围的长期股权投资账面值 40,968.14 万元, 计提减值准备 2,850.00 万元, 账面净值 38,118.14 万元。长期股权投资共计 4 项, 全部为控股子公司, 其中集安长川水力发电有限公司已停业且全额计提减值准备。具体情况如下:

单位: 万元

序号	被投资单位名称	持股比例	账面余额	评估价值
1	集安长川水力发电有限公司	95%	2,850.00	0.00

序号	被投资单位名称	持股比例	账面余额	评估价值
2	国电双辽新能源有限公司	51%	4,284.00	11,340.36
3	阜新巨龙湖风力发电有限公司	60%	21,641.91	34,920.00
4	阜新华顺风力发电有限公司	51%	12,192.23	11,985.00
合计		-	40,968.14	58,245.36
减：长期股权投资减值准备		-	2,850.00	-
净额		-	38,118.14	58,245.36

本次对上述国电双辽新能源有限公司、阜新巨龙湖风力发电有限公司、阜新华顺风力发电有限公司等3家子公司采用资产基础法和收益法进行评估，并最终选择收益法评估结果作为3家子公司的股东全部权益价值的最终结果。本次采用资产基础法对集安长川水力发电有限公司进行整体评估。由于该公司基准日评估值为负数，根据有限责任公司每个股东以其所认缴的出资额为限对公司承担有限责任，本次将长投单位集安长川水力发电有限公司评估为0.00万元。东北新能源长期股权投资评估值为58,245.36万元，增值20,127.22万元，具体评估情况参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（五）东北新能源评估情况”之“7、重要下属公司评估情况”。

（2）固定资产

东北新能源固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值43,210.49万元，评估值36,319.39万元，存在一定评估减值。主要原因在于部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

（3）无形资产

东北新能源纳入本次评估范围的无形资产主要为土地使用权等，无形资产于评估基准日账面价值为24.85万元，评估值为2,215.98万元，评估增值主要原因为纳入评估范围的土地暂未入账。

6、收益法评估具体情况

（1）收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评

估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1)收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

东北新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日东北新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故东北新能源收益期为有限年期，北四家电站于 2011 年 3 月并网发电，收益期为评估基准日至 2031 年 3 月；陶家沟电站于 2012 年 9 月并网发电，收益期为评估基准日至 2032 年 9 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

东北新能源运营总装机容量 97.5MW，其中，北四家电站装机容量为 49.5MW；陶家沟电站装机容量为 48MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定各电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。东北新能源预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量、外送电量和商业化运营上网电量（电力交易中心竞价电量），本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价

A、基数上网电量标杆电价

目前东北地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为 0.3749 元/kwh（含税）。

B、外送电量标杆电价

根据东北新能源开具的《电量电费结算单》及所在区域未来电力市场情况，确定北四家电站、陶家沟电站未来收益期内外送电量平均标杆电价。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系国家能源局东北监管局按《东北区域发电厂并网运行管理实施细则》、《东北区域并网发电厂辅助服务管理实施细则》对运营电站的考核费用，本次评估综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

2) 营业成本预测

东北新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照东北新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为东北新能源应用类无形资产如软件的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是东北新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016 版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是东北新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016 版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量

比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

东北新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、土地税及其他（印花税等）。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，东北新能源城建税税率为 7%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为 5%。其中销项税根据售电收入、增值税率计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及东北新能源现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据东北新能源报告期内历史支出水平进行预测。

4) 期间费用预测

① 管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

② 财务费用

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，东北新能源付息债务账面余额为 41,096.00 万元，其中，短期借款 16,676.00 万元、长期借款 20,120.00 万元、一年内到期的非流动负债 4,300.00 万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

5) 其他收益预测

东北新能源其他收益核算内容,主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性,且具有不确定性,本次评估不予考虑;对于增值税即征即退收入以税法规定,按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

6) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等,业务发生的内容及金额不稳定,本次预测不予以估算。

7) 所得税预测

东北新能源的北四家电站和陶家沟电站均已享受所得税三免三减半优惠政策,到期后都不再享有。

本次评估以东北新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础,结合相关纳税调增调减事项,确定其未来各年度应纳税所得额,并结合相应企业所得税税率估算东北新能源未来各年度所得税发生额。

8) 折旧摊销预测

① 折旧预测

东北新能源的固定资产主要包括房屋、构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中,按照企业执行的固定资产折旧政策,以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

② 摊销预测

东北新能源的无形资产为其他无形资产软件等。本次评估,按照企业执行的摊销政策,以基准日预估的无形资产、摊销期限等为基础,来预测其未来各年的摊销费用。

9) 追加资本预测

① 资本性支出预测

资本性支出是指企业为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估根据企业的管理层提供规划，未来预期无需新增投入，故本次评估未考虑资本性支出。

②资产更新投资估算

由于东北新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

10) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产、无形资产等相关资产的回收价值。其中，对于待抵扣增值税回流的预测，依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额，结合未来收益期经营情况可抵扣的进项税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末账面残值回收，无形资产按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(3) 净现金流量预测”之“(11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

12) 净现金流量的预测结果

下表为东北新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年
收入	10,528.29	10,528.29	10,528.29	10,528.29	10,528.29	10,528.29
成本	6,525.76	6,549.23	6,572.93	6,718.42	6,864.14	6,864.14
毛利率	0.3802	0.3779	0.3757	0.3619	0.3480	0.3480
营业税金及附加	155.83	149.24	155.48	153.54	151.59	151.59
税金/收入	0.0148	0.0142	0.0148	0.0146	0.0144	0.0144
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,510.22	1,399.87	1,135.94	872.00	603.55	404.67
营业利润	2,965.98	3,032.00	3,291.98	3,404.27	3,520.83	3,719.71
利润总额	2,965.98	3,032.00	3,291.98	3,404.27	3,520.83	3,719.71
减：所得税	741.50	758.00	822.99	851.07	880.21	929.93
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	2,224.49	2,274.00	2,468.98	2,553.20	2,640.62	2,789.78
折旧摊销等	3,593.87	3,593.87	3,593.87	3,593.87	3,593.87	3,593.87
折旧	3,576.91	3,576.91	3,576.91	3,576.91	3,576.91	3,576.91
摊销	16.96	16.96	16.96	16.96	16.96	16.96
扣税后利息	1,132.67	1,049.90	851.96	654.00	452.66	303.50
追加资本	47.83	473.88	18.66	18.66	18.66	18.66
营运资金增加额	47.83	-	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	-	54.52	2.15	2.15	2.15	2.15
资本性支出	-	473.88	18.66	18.66	18.66	18.66
资产更新	-	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-	-
应收补贴电费	5,275.17	5,275.17	5,275.17	5,275.17	5,275.17	5,275.17
应收补贴电费折现及所得税影响	4,959.17	4,959.17	4,959.17	4,959.17	4,959.17	4,959.17
净现金流量	6,587.18	6,182.40	6,582.29	6,468.55	6,354.63	6,354.63

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
收入	10,528.29	8,832.29	7,743.34	5,860.00	3,617.95	2,152.95
成本	6,864.14	6,864.14	6,864.14	6,843.34	4,232.27	3,047.13

项目	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
毛利率	0.3480	0.2228	0.1135	-0.1678	-0.1698	-0.4153
营业税金及附加	147.89	125.13	108.14	78.76	46.47	25.55
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	174.85	85.25	21.31	-	-	-
营业利润	3,937.83	2,259.33	1,180.52	-753.75	-479.41	-820.60
利润总额	3,937.83	2,259.33	1,180.52	-753.75	-479.41	-820.60
减：所得税	984.46	564.83	295.13	-	-	-
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	2,953.37	1,694.50	885.39	-753.75	-479.41	-820.60
折旧摊销等	3,593.87	3,593.87	3,593.87	3,573.06	1,955.09	1,532.73
折旧	3,576.91	3,576.91	3,576.91	3,556.11	1,944.49	1,526.37
摊销	16.96	16.96	16.96	16.96	10.60	6.36
扣税后利息	131.14	63.94	15.98	-	-	-
追加资本	286.40	19.09	19.09	19.09	-345.70	-226.53
营运资金增加额	-	-	-	-	-357.64	-233.69
待抵扣增值税回流	32.95	2.20	2.20	2.20	1.37	0.82
资本性支出	286.40	19.09	19.09	19.09	11.93	7.16
资产更新	-	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-	2,277.24
应收补贴电费	5,275.17	3,358.70	2,128.17	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	4,959.17	3,157.49	2,000.69	-	-	-
净现金流量	6,108.92	5,134.20	4,350.85	2,802.42	1,822.75	3,560.16

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

东北新能源的收益期限至 2032 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 16 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.32\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“2) 市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.32\%=7.32\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“3) 资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“4) 贝塔系数的确定”。得到东北新能源预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到东北新能源权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑东北新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon =0.4\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式(9)得到东北新能源的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比	0.5568
债务比	0.4432
贷款加权利率	0.0465
国债利率	0.0332
可比公司收益率	0.1064
适用税率	0.2500
历史 β	1.0725
调整 β	1.0478
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本	0.1122
债务成本（税后）	0.0349
WACC	0.0779
折现率	0.0779

（5）经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到东北新能源的经营性资产价值为 54,536.89 万元。

（6）溢余或非经营性资产价值

1）基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应收股利 4,127.67 万元，为应收阜新巨龙湖风力发电有限公司 2019 年分配的股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 27,284.74 万元款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 585.43 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付股利 4,688.56 万元，为应付股

东辽宁电力于 2019 年的股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑤截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付利息 80.93 万元，主要为应付银行的借款利息，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑥截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 18,322.50 万元主要为股权收购质保金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=7,734.99 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，企业申报评估范围内无非流动类溢余或非经营性资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到东北新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=7,734.99 \text{（万元）}$$

（7）长期股权投资价值

纳入本次评估范围的长期股权投资账面价值 38,118.14 万元，其评估值为 58,245.36 万元，增值 20,127.22 万元，具体评估情况参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（五）东北新能源评估情况”之“5、资产基础法评估具体情况”之“（1）长期股权投资”。

（8）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，东北新能源付息债务账面余额为 41,096.00 万元，其中，短期借款 16,676.00 万元、长期借款 20,120.00 万元、一

年内到期的非流动负债 4,300.00 万元。

即：付息债务的价值 $D=41,096.00$ 万元。

(9) 权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=54,536.89$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=7,734.99$ 万元，长期股权投资 $I=58,245.36$ 万元代入式 (2)，即得到东北新能源基准日企业价值为 120,517.23 万元。

2) 将东北新能源的企业价值 $B=120,517.23$ 万元，付息债务的价值 $D=41,096.00$ 万元，代入式 (1)，得到东北新能源所有者权益资本价值为 79,400.00 万元（百万元取整）。

7、重要下属公司评估情况

根据最近一期经审计的财务数据，阜新巨龙湖风力发电有限公司、国电双辽新能源有限公司、阜新华顺风力发电有限公司的资产总额、营业收入、净资产额或净利润占东北新能源合并财务报表相应数据的比例超过 20%，并对东北新能源的生产经营有重大影响，为东北新能源的重要子公司。

(1) 阜新巨龙湖风力发电有限公司评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 58,200.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 26,579.38 万元。

由于风电电站的发电量及电价可基本确定，因此，未来的收入可较好的预测，因风电项目的成本构成简单，各项指标基本可以较好的计量，营业成本可较可靠的估计。以收益法评估结果作为本次评估的最终结论，由此得到阜新巨龙湖风力发电有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 58,200.00 万元，相较评估基准日净资产账面价值 49,882.45 万元增值 8,317.55 万元，增值率 16.67%。

评估增值原因为目前经营的项目巨龙湖电站、千佛山电站、东方红电站、平安地电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时前述电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

2) 阜新巨龙湖风力发电有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	20,824.22	20,824.22	20,824.22	20,824.22	20,824.22
成本	10,457.45	10,900.68	11,058.06	11,072.58	11,087.24
毛利率	0.4978	0.4765	0.4690	0.4683	0.4676
营业税金及附加	387.08	385.11	382.80	382.51	377.43
税金/收入	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	2,426.73	2,123.39	1,857.97	1,625.72	1,422.50
营业利润	8,770.07	8,623.94	8,724.65	8,941.49	9,113.96
利润总额	8,770.07	8,623.94	8,724.65	8,941.49	9,113.96
减：所得税	2,192.52	2,155.99	2,181.16	2,235.37	2,278.49
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	6,577.55	6,467.96	6,543.49	6,706.12	6,835.47
折旧摊销等	7,732.53	7,732.53	7,732.53	7,732.53	7,732.53
折旧	7,717.46	7,717.46	7,717.46	7,717.46	7,717.46
摊销	15.07	15.07	15.07	15.07	15.07
扣税后利息	1,820.05	1,592.54	1,393.48	1,219.29	1,066.88
追加资本	420.72	-	-	14.03	375.75
营运资金增加额	72.21	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	40.09	-	-	1.61	43.23
资本性支出	348.51	-	-	14.03	375.75
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	10,634.69	10,634.69	10,634.69	10,634.69	10,634.69
应收补贴电费折现及所得税影响	9,997.62	9,997.62	9,997.62	9,997.62	9,997.62
净现金流量	15,112.43	15,155.96	15,032.43	15,008.45	14,665.28

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	20,824.22	15,604.79	11,412.99	11,412.99	1,929.38
成本	11,087.24	11,087.24	11,087.24	11,048.69	5,807.19
毛利率	0.4676	0.2895	0.0285	0.0319	-2.0099
营业税金及附加	382.43	301.00	235.61	235.61	111.07
税金/收入	0.02	0.02	0.02	0.02	0.06
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	1,244.69	1,089.11	508.25	-	-
营业利润	9,307.58	3,985.89	167.87	714.67	-3,889.58
利润总额	9,307.58	3,985.89	167.87	714.67	-3,889.58
减：所得税	2,326.89	996.47	41.97	178.67	-
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0
净利润	6,980.68	2,989.41	125.90	536.01	-3,889.58
折旧摊销等	7,732.53	7,732.53	7,732.53	7,693.98	5,129.32
折旧	7,717.46	7,717.46	7,717.46	7,678.91	5,119.27
摊销	15.07	15.07	15.07	15.07	10.05
扣税后利息	933.52	816.83	381.19	-	-
追加资本	14.03	-282.26	-396.60	14.03	-948.84
营运资金增加额	-	-296.29	-410.63	-	-948.84
待抵扣增值税回流	1.61	1.61	1.61	1.61	-
资本性支出	14.03	14.03	14.03	14.03	-
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	7,955.38
应收补贴电费	10,634.69	4,736.73	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	9,997.62	4,452.98	-	-	-
净现金流量	14,997.25	11,538.90	8,637.84	8,217.57	10,336.99

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

阜新巨龙湖风力发电有限公司的收益期限至 2030 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）

的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 10 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.14\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.14\%=7.50\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系数的确定”。得到阜新巨龙湖风力发电有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到阜新巨龙湖风力发电有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑阜新巨龙湖风力发电有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\varepsilon =0.4\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“6）债权期

望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

G、折现率 WACC 的计算

本次评估根据式（9）得到阜新巨龙湖风力发电有限公司的权益资本成本，由式（6）、（7）和式（8）可得折现率 WACC。

权益比	0.5568
债务比	0.4432
贷款加权利率	0.0465
国债利率	0.0314
可比公司收益率	0.1064
适用税率	0.2500
历史 β	1.0725
调整 β	1.0478
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本	0.1123
债务成本（税后）	0.0349
WACC	0.0780
折现率	0.0780

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到阜新巨龙湖风力发电有限公司的经营性资产价值为 116,659.41 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 13,119.68 万元，主要为应收保险理赔以及工程维修进度款等，其中考虑最低现金保有量 901.10 万元后，剩余 12,218.58 万元款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 3,969.96 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付股利 6,879.45 万元，为应付股东东北新能源以及辽宁辽能风力发电有限公司于 2019 年的股利，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付利息 199.28 万元，主要为应付银行的借款利息，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

e、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 261.54 万元主要为质量保证金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=908.36 \text{（万元）}$$

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，阜新巨龙湖风力发电有限公司申报评估范围内无非流动类溢余或非经营性资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到阜新巨龙湖风力发电有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=908.36 \text{（万元）}$$

⑤长期股权投资价值

阜新巨龙湖风力发电有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，阜新巨龙湖风力发电有限公司付息债务账面余额为 59,369.54 万元，其中，短期借款 832.04 万元、长期借款 58,537.50 万元。

即：付息债务的价值 $D=59,369.54$ 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 $P=116,659.41$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=908.36$ 万元代入式（2），即得到阜新巨龙湖风力发电有限公司基准日企业价值为 117,567.78 万元。

B、将阜新巨龙湖风力发电有限公司的企业价值 $B=117,567.78$ 万元，付息债务的价值 $D=59,369.54$ 万元，代入式（1），得到阜新巨龙湖风力发电有限公司所有者权益资本价值为 58,200.00 万元（百万元取整）。

（2）国电双辽新能源有限公司评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 19,600.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 11,264.38 万元。

由于风电电站的发电量及电价可基本确定，因此，未来的收入可较好的预测，因风电项目的成本构成简单，各项指标基本可以较好的计量，营业成本可较可靠的估计。以收益法评估结果作为本次评估的最终结论，由此得到国电双辽新能源有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 19,600.00 万元，相较评估基准日净资产账面价值 15,356.79 万元增值 4,243.21 万元，增值率 27.63%。

评估增值原因为目前经营的项目井岗电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时井岗电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

2) 国电双辽新能源有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	6,868.57	6,868.57	6,868.57	6,868.57	6,868.57
成本	2,659.90	2,664.33	2,668.80	2,810.17	2,814.73
毛利率	0.6127	0.6121	0.6114	0.5909	0.5902
税金及附加	107.43	107.23	107.84	105.71	105.71
税金/收入	0.0156	0.0156	0.0157	0.0154	0.0154
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	1,211.39	1,167.16	990.25	813.34	636.43
营业利润	3,320.97	3,360.14	3,534.53	3,563.30	3,735.64
利润总额	3,320.97	3,360.14	3,534.53	3,563.30	3,735.64
减：所得税	415.12	840.04	883.63	890.83	933.91
所得税率	0.125	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	2,905.84	2,520.11	2,650.90	2,672.48	2,801.73
折旧摊销等	1,978.46	1,978.46	1,978.46	1,978.46	1,978.46
折旧	1,978.20	1,978.20	1,978.20	1,978.20	1,978.20
摊销	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
扣税后利息	1,059.97	875.37	742.69	610.01	477.32
追加资本	-6.84	44.69	-	-	-
营运资金增加额	-6.84	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	3.52	5.14	-	-	-
资本性支出	-	44.69	-	-	-
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	3,566.60	3,566.60	3,566.60	3,566.60	3,566.60
应收补贴电费折现及所得税影响	3,317.33	3,352.94	3,352.94	3,352.94	3,352.94
净现金流量	5,705.36	5,120.73	5,158.39	5,047.29	5,043.86

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
收入	6,868.57	6,868.57	5,833.49	3,712.29	3,712.29	3,712.29
成本	2,814.73	2,814.73	2,814.73	3,040.83	3,040.83	3,040.83

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年
毛利率	0.5902	0.5902	0.5175	0.1809	0.1809	0.1809
营业税金及附加	102.32	105.71	89.56	52.94	52.32	52.94
税金/收入	0.0149	0.0154	0.0154	0.0143	0.0141	0.0143
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	459.52	282.61	105.70	8.62	-	-
营业利润	3,901.83	4,089.46	3,180.16	813.98	820.65	822.60
利润总额	3,901.83	4,089.46	3,180.16	813.98	820.65	822.60
减：所得税	975.46	1,022.37	795.04	203.50	205.16	205.65
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	2,926.38	3,067.10	2,385.12	610.49	615.49	616.95
折旧摊销等	1,978.46	1,978.46	1,978.46	1,978.46	1,978.46	1,978.46
折旧	1,978.20	1,978.20	1,978.20	1,978.20	1,978.20	1,978.20
摊销	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
扣税后利息	344.64	211.96	79.28	6.47	-	-
追加资本	245.21	-	-	-	44.69	-
营运资金增加额	-	-	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	28.21	-	-	-	5.14	-
资本性支出	245.21	-	-	-	44.69	-
资产更新	-	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-	-
应收补贴电费	3,566.60	3,566.60	2,396.96	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	3,352.94	3,352.94	2,253.37	-	-	-
净现金流量	4,818.82	5,043.86	4,299.27	2,595.41	2,554.40	2,595.41

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
收入	3,712.29	3,712.29	3,712.29	3,712.29	1,856.14
成本	3,040.83	3,040.83	3,022.57	3,012.36	1,506.18
毛利率	0.1809	0.1809	0.1858	0.1885	0.1885
营业税金及附加	52.94	52.94	52.94	52.94	26.47
税金/收入	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143	0.0143

项目	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-
营业利润	822.60	822.60	840.87	851.08	425.54
利润总额	822.60	822.60	840.87	851.08	425.54
减：所得税	205.65	205.65	210.22	212.77	106.38
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	616.95	616.95	630.65	638.31	319.15
折旧摊销等	1,978.46	1,978.46	1,960.20	1,949.99	974.99
折旧	1,978.20	1,978.20	1,959.99	1,949.94	974.97
摊销	0.26	0.26	0.21	0.05	0.02
扣税后利息	-	-	-	-	-
追加资本	-	-	-	-	-408.21
营运资金增加额	-	-	-	-	-408.21
待抵扣增值税回流	-	-	-	-	-
资本性支出	-	-	-	-	-
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	2,034.61
应收补贴电费	-	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	-	-	-	-	-
净现金流量	2,595.41	2,595.41	2,590.85	2,588.30	4,145.18

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

国电双辽新能源有限公司的收益期限至 2036 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 16 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.32\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(2)市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.32\%=7.32\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(3)资本结构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(4)贝塔系数的确定”。得到国电双辽新能源有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到国电双辽新能源有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑国电双辽新能源有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=0.3\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(6)债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

G、折现率 WACC 的计算

本次评估根据式(9)得到国电双辽新能源有限公司的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率 WACC。

权益比	0.5568
债务比	0.4432
贷款加权利率	0.0465
国债利率	0.0332
可比公司收益率	0.1064
适用税率	0.2500
历史 β	1.0725
调整 β	1.0478
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0030
权益成本	0.1112
债务成本（税后）	0.0349
WACC	0.0774
折现率	0.0774

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到国电双辽新能源有限公司的经营性资产价值为 51,848.34 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 4,408.06 万元，主要为应收财产保险赔款等，其中考虑最低现金保有量 405.16 万元后，还剩 4,002.89 万元款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 519.70 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付利息 141.17 万元，主要为应付银行等的借款利息等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 157.59 万元主要为质保金，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=3,184.44 \text{（万元）}$$

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电双辽新能源有限公司申报评估范围内无非流动类溢余或非经营性资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到国电双辽新能源有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=3,184.44 \text{（万元）}$$

⑤长期股权投资价值

国电双辽新能源有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 I=0.00 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，国电双辽新能源有限公司付息债务账面余额为 35,390.00 万元，其中，短期借款 3,000 万元、长期借款 32,390.00 万元。

即：付息债务的价值 D=35,390.00 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 P=51,848.34 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 C=3,184.44 万元代入式（2），即得到国电双辽新能源有限公司基准日企业价值为 55,032.78 万元。

B、将国电双辽新能源有限公司的企业价值 B=55,032.78 万元，付息债务的价值 D=35,390.00 万元，代入式（1），得到国电双辽新能源有限公司所有者权益

资本价值为 19,600.00 万元（百万元取整）。

（3）阜新华顺风力发电有限公司评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 23,500.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 14,205.03 万元。

由于风电电站的发电量及电价可基本确定，因此，未来的收入可较好的预测，因风电项目的成本构成简单，各项指标基本可以较好的计量，营业成本可较可靠的估计。以收益法评估结果作为本次评估的最终结论，由此得到阜新华顺风力发电有限公司股东全部权益在基准日时点的价值为 23,500.00 万元，相较评估基准日净资产账面价值 20,105.62 万元增值 3,394.38 万元，增值率 16.88%。

评估增值原因为目前经营的项目西大营子电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时西大营子电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

2) 阜新华顺风力发电有限公司收益法评估具体情况

①净现金流量预测

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	6,364.26	6,365.61	6,366.96	5,075.88	3,544.04
成本	2,460.58	2,585.34	2,588.59	2,591.88	2,595.19
毛利率	0.6134	0.5939	0.5934	0.4894	0.2677
税金及附加	107.24	105.82	105.65	89.01	68.93
税金/收入	0.0169	0.0166	0.0166	0.0175	0.0194
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	330.75	286.65	242.55	198.45	154.35
营业利润	3,855.62	3,770.61	3,812.11	2,495.29	923.91
利润总额	3,855.62	3,770.61	3,812.11	2,495.29	923.91
减：所得税	963.91	942.65	953.03	623.82	230.98

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	2,891.72	2,827.96	2,859.08	1,871.47	692.93
折旧摊销等	1,865.62	1,865.62	1,865.62	1,865.62	1,865.62
折旧	1,863.07	1,863.07	1,863.07	1,863.07	1,863.07
摊销	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55
扣税后利息	248.06	214.99	181.91	148.84	115.76
追加资本	28.11	0.07	15.90	2.20	15.60
营运资金增加额	14.71	0.07	0.07	0.07	0.07
待抵扣增值税回流	1.54	-	1.82	0.25	1.79
资本性支出	13.40	-	15.83	2.13	15.53
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	3,193.01	3,193.01	3,193.01	1,732.55	-
应收补贴电费折现及所得税影响	3,001.74	3,001.74	3,001.74	1,628.76	-
净现金流量	4,787.56	4,717.23	4,701.27	3,780.19	2,660.50

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年
收入	3,545.44	3,546.85	3,548.27	1,847.56
成本	2,595.19	2,595.19	2,595.19	2,308.74
毛利率	0.2680	0.2683	0.2686	-0.2496
营业税金及附加	69.10	69.12	69.13	48.28
税金/收入	0.0195	0.0195	0.0195	0.0261
管理费用	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-
财务费用	110.25	66.15	22.05	-
营业利润	970.09	1,015.68	1,061.28	-408.34
利润总额	970.09	1,015.68	1,061.28	-408.34
减：所得税	242.52	253.92	265.32	-
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25
净利润	727.57	761.76	795.96	-408.34
折旧摊销等	1,865.62	1,865.62	1,865.62	1,864.10

项目	2026年	2027年	2028年	2029年
折旧	1,863.07	1,863.07	1,863.07	1,861.54
摊销	2.55	2.55	2.55	2.55
扣税后利息	82.69	49.61	16.54	-
追加资本	2.20	2.20	2.20	-81.95
营运资金增加额	0.07	0.07	0.07	-84.08
待抵扣增值税回流	0.25	0.25	0.25	0.25
资本性支出	2.13	2.13	2.13	2.13
资产更新	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	1,980.70
应收补贴电费	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	-	-	-	-
净现金流量	2,673.93	2,675.04	2,676.16	3,609.99

②折现率的确定

A、无风险利率 r_f 的确定

阜新华顺风力发电有限公司的收益期限至 2029 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 9 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.14\%$ 。

B、市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.14\%=7.50\%$ 。

C、资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结

构的确定”。

D、贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“(4) 贝塔系数的确定”。得到阜新华顺风力发电有限公司预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到阜新华顺风力发电有限公司权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

E、特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑阜新华顺风力发电有限公司与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=0.4\%$ 。

F、债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“(6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为4.65%，所得税率为25%。

G、折现率WACC的计算

本次评估根据式(9)得到阜新华顺风力发电有限公司的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率WACC。

WACC 预测表

权益比	0.5568
债务比	0.4432
贷款加权利率	0.0465
国债利率	0.0314
可比公司收益率	0.1064
适用税率	0.25
历史 β	1.0725

调整 β	1.0478
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.004
权益成本	0.1123
债务成本（税后）	0.0349
WACC	0.0780
折现率	0.0780

③经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到阜新华顺风力发电有限公司的经营性资产价值为 30,847.46 万元。

④溢余或非经营性资产价值

A、基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

a、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 1,643.38 万元，在考虑企业最低现金保有量后，1,392.13 万元为溢余资金，鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

b、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 588.14 万元，主要为应收保险赔款，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

c、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 1,278.70 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

d、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付利息 10.79 万元，主要为应付银行的借款利息，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

e、截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 79.28 万元主要为质量保证金，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=611.50 \text{（万元）}$$

B、基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，阜新华顺风力发电有限公司申报评估范围内无非流动类溢余或非经营性资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到阜新华顺风力发电有限公司基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=611.50 \text{（万元）}$$

⑤长期股权投资价值

阜新华顺风力发电有限公司基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

⑥付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，阜新华顺风力发电有限公司付息债务账面余额为 8,000.00 万元，均为长期借款。

即：付息债务的价值 $D=8,000.00$ 万元。

⑦权益资本价值

A、将得到的经营性资产的价值 $P=30,847.46$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=611.50$ 万元代入式（2），即得到阜新华顺风力发电有限公司基准日企业价值为 31,458.97 万元。

B、将阜新华顺风力发电有限公司的企业价值 $B=31,458.97$ 万元，付息债务的价值 $D=8,000.00$ 万元，代入式（1），得到阜新华顺风力发电有限公司所有者权益资本价值为 23,500.00 万元（百万元取整）。

8、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

9、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

10、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

截至 2020 年 12 月 31 日，东北新能源对长投单位国电双辽新能源有限公司持股比例为 74.32%。

由于国电双辽新能源有限公司股东双辽电力实业有限责任公司于基准日后 2021 年 1 月 25 日补缴资本金 2,636 万元，导致东北新能源持有国电双辽新能源有限公司股权比例由 74.32% 变为 51%。

本次评估中，东北新能源对国电双辽新能源有限公司长期股权投资评估值=（国电双辽新能源有限公司整体评估后所有者权益价值+补缴资本金）×持股比例=（19,600.00+2,636.00）×51%=11,340.36 万元，即该项长期股权投资评估值为 11,340.36 万元。

（六）甘肃新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对甘肃新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为甘肃新能源股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100% 股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1471 号），以 2020 年 12 月 31 日为基准日，甘肃新能源股东全部权益价值为 44,200.00 万元，较账面净资产增值 16,298.93 万元，增值率 58.42%。

2、评估结果差异原因及选择说明

(1) 评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的甘肃新能源股东全部权益价值为 44,200.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 21,875.63 万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“（2）评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为甘肃新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

甘肃新能源在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 27,901.07 万元，评估值为 44,200.00 万元，评估增值 16,298.93 万元，增值率为 58.42%。增值原因主要为目前经营的项目安北瓜州 B 区电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时安北瓜州 B 区电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“（1）一般假设”。

（2）特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“（2）特殊假设”第1）项至第7）项。

此外，假设：

1) 甘肃新能源在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，甘肃新能源的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

3) 假设以前年度应收可再生能源补贴于 2022 年之前全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。

4) 风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后的风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有，即安北瓜州电站于 2015 年 2 月转商运行，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2020 年 12 月。根据《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，因此对于风电运营项目企业所得税率 15% 优惠政策截止至 2030 年 12 月 31 日，到期后不再延续。

5) 根据 2016 年 7 月 20 日国网甘肃省电力公司与甘肃新能源就 200MW 风电发电项目的风电发电场购售电合同，合同中约定：经政府价格主管部门批准或按照政府价格主管部门的规定，风电上网电价为 540 元/（MW·h）（含税）。其中，结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组标杆上网电价补贴，为：297.8 元/（MW·h）（含税）。可再生能源补贴为 242.2 元/（MW·h）（含税）。合同期限自 2016 年 7 月 21 日至 2021 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

6) 根据国家发改委、国家能源局 2018 年 10 月 30 日发布的关于印发《清洁

能源消纳行动计划（2018-2020年）》的通知，具体目标中：2020年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在5%左右），并结合历史年度的发电情况与被评估标的生产运营部的了解，假设存在弃风限电各电站未来年度的弃电率在2020年的弃电率的基础上逐年下降，在综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势等因素下，其电站发电利用小时数于2026年达到可研利用小时数。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，甘肃新能源净资产账面价值27,901.07万元，评估值21,875.63万元，评估减值6,025.44万元，减值率21.60%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	29,166.69	29,166.69	-	-
2	非流动资产	82,940.24	76,914.80	-6,025.44	-7.26
3	其中：长期股权投资	-	-	-	-
4	投资性房地产	-	-	-	-
5	固定资产	81,491.54	75,216.27	-6,275.27	-7.70
6	在建工程	-	-	-	-
7	无形资产	1,204.05	1,453.88	249.83	20.75
8	其中：土地使用权	970.49	1,209.58	239.09	24.64
9	长期待摊费用	244.65	244.65	-	-
10	资产总计	112,106.93	106,081.49	-6,025.44	-5.37
11	流动负债	5,681.63	5,681.63	-	-
12	非流动负债	78,524.23	78,524.23	-	-
13	负债总计	84,205.86	84,205.86	-	-
14	净资产（所有者权益）	27,901.07	21,875.63	-6,025.44	-21.60

对甘肃新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下：

（1）固定资产

甘肃新能源固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值81,491.54万元，评估值75,216.27万元，存在一定评估减值。主要原因

在于部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

(2) 无形资产

甘肃新能源无形资产主要为土地使用权、软件等，无形资产于评估基准日账面价值为 1,204.05 万元，评估值为 1,453.88 万元，评估增值主要原因为随着近年社会与经济的不断发展，投资环境的不断优化、基础设施的不断改善等带动了区域内土地使用权价值的上升。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

甘肃新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日甘肃新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故甘肃新能源收益期为有限年期，安北第四风电场 B 区电站于 2014 年 12 月 6 日并网发电，收益期为评估基准日至 2034 年 11 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

甘肃新能源运营安北第四风电场 B 区，总装机容量为 201MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、

三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。甘肃新能源预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量和电力多边交易电量，本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价

A、基数上网电量标杆电价：目前甘肃地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为 0.3078 元/kw*h（含税）。

B、电力多边交易电价：根据甘肃电力交易中心有限公司开具的《电量、电费结算单》及甘肃新能源所在区域未来电力市场情况，确定未来收益期内电力多边交易电量平均标杆电价，同时考虑到预测年度宏观经济倾向实体，以及甘肃省内清洁能源消纳水平的逐步提高，在疫情后期，电力多边交易电价会逐渐脱离恶性竞价环境，电价逐步回升至历史期水平。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系国家能源局西北监管局按新版“两个细则”（《西北区域发电厂并网运行管理实施细则》及《西北区域并网发电厂辅助服务管理实施细则》）对运营电站的考核费用，本次评估综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

2) 营业成本预测

甘肃新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照甘肃新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为甘肃新能源办公室装修形成的长期待摊费用的摊销及无形资产形成的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是甘肃新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是甘肃新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 其他业务预测

甘肃新能源的其他业务收入为委托运营收入，主要为国电电力瓜州风力发电有限公司将其拥有的330KV安北四变电站3号主变间隔变电设备相关生产运行、检修维护以固定价格承包方式委托甘肃新能源运营。本次评估依据企业的历史支出水平进行预测。

4) 税金及附加预测

甘肃新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、房产税、土地使用税、车船使用税及印花税等。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，甘肃新能源城建税税率为5%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及甘肃新能源现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据甘肃新能源报告期内历史支出水平进行预测。

5) 期间费用预测

①管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

②财务费用

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，甘肃新能源付息债务账面余额为 81,589.22 万元，其中，一年内到期的非流动负债 3,065.00 万元、长期借款 78,524.22 万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

6) 其他收益预测

甘肃新能源其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

7) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

8) 所得税预测

甘肃新能源自实际经营开始当年享受三免三减半税收优惠政策，按照本次评估假设，安北第四风电场 B 区经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 7.5%，经营期第 7 年到 2030 年所得税税率为 15%，2031 年到经营期末所得税税率为 25%。

本次评估以甘肃新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳

税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算甘肃新能源未来各年度所得税发生额。

9) 折旧摊销预测

①折旧预测

甘肃新能源的固定资产主要包括房屋构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

②摊销预测

甘肃新能源的无形资产为土地使用权和软件，长期待摊费用为办公地点装修和设计费。本次评估，按照企业执行的摊销政策，以基准日预估的无形资产和经审计的长期待摊费用的账面原值、摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

10) 追加资本预测

①资本性支出预测

资本性支出是指企业为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估根据企业的管理层提供规划，未来预期无需新增投入，故本次评估未考虑资本性支出。

②资产更新投资估算

由于甘肃新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由

于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

11) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的回收价值。其中，对于待抵扣增值税回流的预测，依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额，结合未来收益期经营情况可抵扣的进项税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末账面残值回收，无形资产按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

12) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（3）净现金流量预测”之“11）应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

13) 净现金流量的预测结果

下表为甘肃新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	14,664.18	15,050.23	15,381.61	15,685.58	16,321.02
成本	7,917.69	7,932.66	8,074.68	8,089.20	8,044.29
毛利率	0.4601	0.4729	0.4750	0.4843	0.5071
营业税金及附加	66.01	66.18	229.13	251.73	258.84
税金/收入	0.0045	0.0044	0.0149	0.0160	0.0159
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	3,827.59	3,627.76	3,234.86	2,690.37	2,147.23
营业利润	2,852.90	3,423.63	4,656.95	5,580.65	6,831.19
利润总额	2,852.90	3,423.63	4,656.95	5,580.65	6,831.19
减：所得税	427.93	513.54	698.54	837.10	1,024.68

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
所得税率	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500
净利润	2,424.96	2,910.08	3,958.41	4,743.56	5,806.51
折旧摊销等	5,570.62	5,570.62	5,570.62	5,570.62	5,511.21
折旧	5,460.89	5,460.89	5,460.89	5,460.89	5,460.89
摊销	109.73	109.73	109.73	109.73	50.32
扣税后利息	3,253.45	3,083.59	2,749.63	2,286.82	1,825.15
追加资本	29.67	9.47	9.12	9.09	142.45
营运资金增加额	29.67	9.47	9.12	9.09	21.06
待抵扣增值税回流	1,737.56	1,787.38	185.53	-	13.97
资本性支出	0.00	0.00	0.00	0.00	121.39
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
经营期末资产回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	10,345.16	10,470.69	10,546.00	10,591.19	10,618.31
应收补贴电费折现及所得税调整额	9,642.81	9,759.81	9,830.02	9,872.14	9,897.41
净现金流量	12,254.56	12,631.33	11,739.08	11,872.84	12,293.49

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	16,382.91	16,382.91	16,382.91	16,382.91	16,382.91
成本	8,043.25	8,043.25	8,529.45	8,529.45	8,529.45
毛利率	0.5090	0.5090	0.4794	0.4794	0.4794
营业税金及附加	261.06	261.06	241.59	254.39	254.39
税金/收入	0.0159	0.0159	0.0147	0.0155	0.0155
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	1,604.15	1,070.80	587.03	208.86	26.97
营业利润	7,445.97	7,979.31	7,899.01	8,328.37	8,510.26
利润总额	7,445.97	7,979.31	7,899.01	8,328.37	8,510.26
减：所得税	1,116.90	1,196.90	1,184.85	1,249.26	1,276.54
所得税率	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500
净利润	6,329.08	6,782.42	6,714.16	7,079.12	7,233.72
折旧摊销等	5,509.80	5,509.80	5,509.80	5,509.80	5,509.80

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
折旧	5,460.89	5,460.89	5,460.89	5,460.89	5,460.89
摊销	48.92	48.92	48.92	48.92	48.92
扣税后利息	1,363.52	910.18	498.98	177.53	22.93
追加资本	0.89	-	1,142.95	30.59	30.59
营运资金增加额	0.89	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	-	-	131.49	3.52	3.52
资本性支出	0.00	0.00	1,142.95	30.59	30.59
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
经营期末资产回收	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收补贴电费	10,658.98	10,658.98	10,658.98	10,658.98	10,658.98
应收补贴电费折现及所得税调整额	9,935.32	9,935.32	9,935.32	9,935.32	9,935.32
净现金流量	12,477.85	12,478.75	10,987.82	12,015.72	12,015.72

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2031年	2032年	2033年	2034年
收入	16,382.91	16,382.91	16,382.91	15,017.67
成本	8,529.45	8,528.93	8,514.91	7,928.30
毛利率	0.4794	0.4794	0.4803	0.4721
营业税金及附加	254.39	254.39	254.39	231.59
税金/收入	0.0155	0.0155	0.0155	0.0154
管理费用	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-
营业利润	8,537.23	8,537.75	8,551.77	7,709.76
利润总额	8,537.23	8,537.75	8,551.77	7,709.76
减：所得税	2,134.31	2,134.44	2,137.94	1,927.44
所得税率	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	6,402.92	6,403.31	6,413.83	5,782.32
折旧摊销等	5,509.80	5,509.28	5,495.26	5,037.33
折旧	5,460.89	5,460.36	5,446.35	4,992.49
摊销	48.92	48.92	48.92	44.84
扣税后利息	-	-	-	-

项目	2031年	2032年	2033年	2034年
追加资本	30.59	30.59	30.59	8.09
营运资金增加额	-	-	-	-19.95
待抵扣增值税回流	3.52	3.52	3.52	3.23
资本性支出	30.59	30.59	30.59	28.04
资产更新	0.00	0.00	0.00	0.00
经营期末资产回收	0.00	0.00	0.00	6,555.09
应收补贴电费	10,658.98	10,658.98	10,658.98	9,770.73
应收补贴电费折现及所得税调整额	10,020.46	10,020.46	10,020.46	9,185.42
净现金流量	11,247.13	11,247.00	11,243.50	16,784.56

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

甘肃新能源的收益期限至 2034 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 14 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.26\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 = $r_m - r_f = 10.64\% - 3.26\% = 7.38\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评

估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(4)贝塔系数的确定”。得到甘肃新能源预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到甘肃新能源权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑甘肃新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对甘肃新能源与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon =0.4\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三)云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4)折现率的确定”之“(6)债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式(9)得到甘肃新能源的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0326
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6142
权益 β	1.0758
特性风险系数	0.0040
权益成本 r_e	0.1122
债务成本(税后) r_d	0.0349
折现率(千分位取整)	0.0779

（5）经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到甘肃新能源的经营性资产价值为124,465.82万元。

（6）溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

①截至评估基准日2020年12月31日，货币资金账面余额为3,137.07万元，在考虑企业最低现金保有量后2,264.81万元为溢余资金，鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日2020年12月31日，其他应收款中0.42万元，为靖远项目前期费，与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日2020年12月31日，应付账款中743.89万元主要为应付工程及物资款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

④截至评估基准日2020年12月31日，其他应付款中-6万元主要为误付款，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑤截至评估基准日2020年12月31日，短期借款中的应付利息208.97万元，主要为应付银行的借款利息，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=1,318.38 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

经核查，截至评估基准日2020年12月31日，企业账面无非流动类溢余或非经营性资产的价值。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$C2=0.00$ （万元）

将上述各项代入式（4）得到甘肃新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$C=C1+C2=1,318.38$ （万元）

（7）长期股权投资价值

甘肃新能源在评估基准日无长期股权投资。

即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

（8）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，甘肃新能源付息债务账面余额为 81,589.22 万元，其中，一年内到期的非流动负债 3,065.00 万元、长期借款 78,524.22 万元。

即：付息债务的价值 $D=81,589.22$ 万元。

（9）权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=124,465.82$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=1,318.38$ 万元代入式（2），即得到甘肃新能源基准日企业价值为 125,784.19 万元。

2) 将甘肃新能源的企业价值 $B=125,784.19$ 万元，付息债务的价值 $D=81,589.22$ 万元，代入式（1），得到甘肃新能源所有者权益资本价值为 44,200.00 万元（百万元取整）。

7、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

8、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

9、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

评估基准日至重组报告书签署日，甘肃新能源未发生影响交易定价的重要变化事项。

（七）定边新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对定边新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为定边新能源股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1469号），以2020年12月31日为基准日，定边新能源股东全部权益价值为81,600.00万元，较账面净资产增值40,716.18万元，增值率99.59%。

2、评估结果差异原因及选择说明

（1）评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的定边新能源股东全部权益价值为81,600.00万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为28,022.92万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

（2）评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“（2）评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为定边新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

定边新能源在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 40,883.82 万元，评估值 81,600.00 万元，评估增值 40,716.18 万元，增值率为 99.59%。增值原因主要为目前经营的项目黄湾电站、盛梁电站、新庄电站自并网发电以来，经营较为稳定，同时黄湾电站、盛梁电站、新庄电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(1) 一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(2) 特殊假设”第 1) 项至第 7) 项。

此外，假设：

1) 定边新能源在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，定边新能源的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

3) 假设以前年度应收可再生能源补贴于 2022 年之前全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。

4) 风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后的风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有，即黄湾和盛梁电站于 2017 年 4 月

转商运行，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2022 年 12 月；新庄电站于 2020 年 3 月转商运行，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2025 年 12 月；陈梁电站预计于 2021 年 4 月并网，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2026 年 12 月。根据《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，因此对于风电运营项目企业所得税率 15% 优惠政策截止至 2030 年 12 月 31 日，到期后不再延续。

5) 根据 2016 年 12 月国网陕西省电力公司与定边新能源就黄湾风场 50MW 和盛梁风场 50MW 签订的购售电合同和 2019 年 12 月国网陕西省电力公司与定边新能源就新庄风电场项目签订的购售电合同，合同中约定：风电场机组的上网电价，按政府价格主管部门核定的电价及有关政策、文件规定执行。根据《陕西省物价局关于省内上网电价管理有关问题的通知》（陕价商发〔2017〕67 号）和《国家发展改革委员会关于完善风力发电上网电价政策的通知》（发改价格〔2009〕1906 号）：新庄、黄湾、盛梁风电场上网电价为 0.61 元/千瓦时（含税），其中，从 2018 年 7 月 1 日起，标杆上网电价调整为 0.3345 元/千瓦时（含税），可再生能源补贴为 0.2755 元/千瓦时（含税）。本次评估假设合同到期之后继续续签。

6) 陈梁风电场项目已于 2019 年 1 月核准备案，预计全部并网时间为 2021 年 4 月 1 日，根据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882 号），2019 年 1 月 1 日至 2020 年底前核准的陆上风电项目，2021 年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。本次评估假设陈梁项目能如期于 2021 年 4 月 1 号全部并网发电，并网后电价参照一、二期风电场标杆上网电价 0.3345 元/千瓦时（含税），按照 0.2655 元/千瓦时（含税）享受可再生能源补贴。

7) 根据国家发改委、国家能源局 2018 年 10 月 30 日发布的关于印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》的通知，具体目标中：2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95% 左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5% 左右），并结合历史年度的发电情况与被评估标的生产运营部的了解，假设存在弃风限电各电站未来年度的弃电率在 2020 年的弃电率的基础上逐年下降，在综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势等因素下，

各电站发电利用小时数于 2026 年达到可研利用小时数。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日,定边新能源净资产账面价值 40,883.82 万元,评估值 28,022.92 万元,评估减值 12,860.90 万元,减值率 31.46%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位: 万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	E=D/B×100%
1	流动资产	54,314.08	54,314.08	-	-
2	非流动资产	160,623.95	147,763.05	-12,860.90	-8.01
3	其中: 长期股权投资	-	-	-	-
4	固定资产	115,502.79	111,649.44	-3,853.35	-3.34
5	在建工程	41,909.20	33,861.95	-8,047.25	-19.20
6	无形资产	3,204.99	2,244.68	-960.31	-29.96
7	其中: 土地使用权	3,090.41	2,044.98	-1,045.43	-33.83
8	开发支出	6.98	6.98	-	-
9	资产总计	214,938.03	202,077.13	-12,860.90	-5.98
10	流动负债	46,477.03	46,477.03	-	-
11	非流动负债	127,577.18	127,577.18	-	-
12	负债总计	174,054.21	174,054.21	-	-
13	净资产(所有者权益)	40,883.82	28,022.92	-12,860.90	-31.46

对定边新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下:

(1) 固定资产

定边新能源固定资产主要为构筑物和机器设备等,固定资产于评估基准日账面价值 115,502.79 万元,评估值 111,649.44 万元,存在一定评估减值。主要原因在于部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

(2) 在建工程

定边新能源评估基准日在建工程账面价值 41,909.20 万元, 主要为新庄 100MW 风电工程、陈梁项目等。

本次在建工程评估值为 33,861.95 万元，存在一定评估减值。减值主要原因为新庄风电场工程预转固后尾工工程在固定资产中评估，导致在建工程评估减值。

(3) 无形资产

定边新能源无形资产主要为土地使用权等，无形资产于评估基准日账面价值为 3,204.99 万元，评估值为 2,244.68 万元，评估减值系土地账面值中包含临时征地费用，故而导致评估值相对账面价值减值。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

定边新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日定边新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故定边新能源收益期为有限年期，黄湾风电场和盛梁风电场于 2016 年 12 月 24 日并网发电，收益期为评估基准日至 2036 年 12 月；新庄风电场于 2019 年 12 月 20 日并网发电，收益期为评估基准日至 2039 年 12 月；陈梁风电场预计于 2021 年 4 月 1 日并网发电，收益期为评估基准日至 2041 年 3 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

定边新能源运营总装机容量为 249.6MW。其中，黄湾电站装机容量为 50MW；盛梁电站装机容量为 50MW；新庄电站装机容量为 100MW；预计于 2021 年 4 月并网发电的陈梁电站装机容量为 49.6MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定各电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为48,000小时、44,000小时、40,000小时和36,000小时。定边新能源预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量和外送电量，本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价

A、基数上网电量标杆电价

目前陕西地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为0.3345元/kwh（含税）。

B、外送电量标杆电价

根据陕西电力交易中心有限公司开具的《电量、电费结算单》及定边新能源所在区域未来电力市场情况，确定未来收益期内外送电量平均标杆电价。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系国家能源局西北监管局按新版“两个细则”（《西北区域发电厂并网运行管理实施细则》及《西北区域并网发电厂辅助服务管理实施细则》）对运营电站的考核费用，本次评估综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

2) 营业成本预测

定边新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照定边新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为定边新能源土地使用权和软件等无形资产的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是定边新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是定边新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

定边新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、房产税、土地使用税、车船使用税及印花税等。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，定边新能源城建税税率为5%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及定边新能源现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据定边新能源报告期内历史支出水平进行预测。

4) 期间费用预测

①管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

②财务费用

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，定边新能源付息债务账面余额为 152,855.69 万元，其中，短期借款本金 25,278.51 万元、长期借款 127,577.18 万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

5) 其他收益预测

定边新能源其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

6) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

7) 所得税预测

定边新能源各风场分别按照经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 7.5%，经营期第 7 年到 2030 年所得税税率为 15%，2031 年到经营期末所得税税率为 25%。

本次评估以定边新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率

估算定边新能源未来各年度所得税发生额。

8) 折旧摊销预测

①折旧预测

定边新能源的固定资产主要包括房屋构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

②摊销预测

定边新能源的无形资产为土地使用权和软件。本次评估，按照企业执行的摊销政策，以基准日无形资产账面原值、摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

9) 追加资本预测

①资本性支出预测

资本性支出是指定边新能源为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估中，按照定边新能源陈梁一期风电工程的可研概算总投入及目前已投入的金额，确定该项目在建的资本性支出。

②资产更新投资估算

由于定边新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

10) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(3) 净现金流量预测”之“(11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

11) 净现金流量的预测结果

下表为定边新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	26,867.56	28,548.72	28,619.47	28,661.92	28,687.39
成本	12,269.35	12,344.09	12,541.50	12,652.92	12,948.98
毛利率	0.5433	0.5676	0.5618	0.5585	0.5486
营业税金及附加	88.96	89.53	89.55	246.21	443.00
税金/收入	0.0033	0.0031	0.0031	0.0086	0.0154
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	5,891.00	4,888.85	4,345.96	3,792.40	3,188.89
营业利润	8,618.26	11,226.26	11,642.46	12,753.62	13,873.64
利润总额	8,618.26	11,226.26	11,642.46	12,753.62	13,873.64
减：所得税	264.49	311.92	999.97	1,324.08	1,429.13
所得税率	0.0307	0.0278	0.0859	0.1038	0.1030
净利润	8,353.77	10,914.34	10,642.48	11,429.55	12,444.51
折旧摊销等	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55
折旧	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46
摊销	198.09	198.09	198.09	198.09	198.09
扣税后利息	5,710.21	4,753.01	3,972.69	3,398.68	2,860.40
追加资本	2,364.57	122.93	5.20	3.12	31.75
营运资金增加额	338.84	122.93	5.20	3.12	1.87
待抵扣增值税回流	3,375.04	3,590.29	3,576.51	2,003.72	3.44
资本性支出	2,025.73	-	-	-	29.88
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
应收补贴电费	14,449.88	15,347.63	15,385.20	15,407.73	15,421.25
应收补贴电费折现及所得税影响	13,330.61	14,157.03	14,263.97	14,304.99	14,317.59
净现金流量	23,423.72	27,412.65	26,533.80	25,194.62	23,641.48

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	28,725.60	28,725.60	28,725.60	28,725.60	28,725.60
成本	12,950.14	12,950.14	13,220.44	13,355.59	13,703.24
毛利率	0.5492	0.5492	0.5398	0.5351	0.5230
营业税金及附加	431.83	443.50	439.99	438.23	433.71
税金/收入	0.0150	0.0154	0.0153	0.0153	0.0151
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	2,581.55	2,040.93	1,608.69	1,208.75	732.85
营业利润	14,473.28	15,060.59	15,208.47	15,466.23	15,576.40
利润总额	14,473.28	15,060.59	15,208.47	15,466.23	15,576.40
减：所得税	1,922.15	2,259.09	2,281.27	2,319.94	2,336.46
所得税率	0.1328	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500
净利润	12,551.13	12,801.50	12,927.20	13,146.30	13,239.94
折旧摊销等	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55
折旧	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46
摊销	198.09	198.09	198.09	198.09	198.09
扣税后利息	2,238.71	1,734.79	1,367.39	1,027.44	622.93
追加资本	1,047.24	29.88	29.88	29.88	29.88
营运资金增加额	2.81	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	120.16	3.44	3.44	3.44	3.44
资本性支出	1,044.43	29.88	29.88	29.88	29.88
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	15,441.54	15,441.54	15,441.54	15,441.54	15,441.54
应收补贴电费折现及所得税影响	14,373.17	14,393.18	14,393.18	14,393.18	14,393.18
净现金流量	22,262.93	22,930.04	22,688.34	22,567.49	22,256.62

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	28,725.60	28,661.59	25,983.60	25,083.08	22,159.71
成本	13,703.24	13,703.24	14,050.89	14,224.72	14,224.72
毛利率	0.5230	0.5219	0.4592	0.4329	0.3581
营业税金及附加	433.71	432.86	392.61	376.61	339.34
税金/收入	0.0151	0.0151	0.0151	0.0150	0.0153
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	386.38	264.06	180.50	93.60	24.24
营业利润	15,922.88	15,977.89	12,879.39	11,829.47	8,831.35
利润总额	15,922.88	15,977.89	12,879.39	11,829.47	8,831.35
减：所得税	3,980.72	3,994.47	3,219.85	2,957.37	2,207.84
所得税率	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	11,942.16	11,983.42	9,659.54	8,872.10	6,623.51
折旧摊销等	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55	9,468.55
折旧	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46	9,270.46
摊销	198.09	198.09	198.09	198.09	198.09
扣税后利息	289.78	198.04	135.37	70.20	18.18
追加资本	29.88	29.88	29.88	180.21	29.88
营运资金增加额	-	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	3.44	3.44	3.44	20.73	3.44
资本性支出	29.88	29.88	29.88	180.21	29.88
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	15,441.54	15,369.21	12,343.08	11,325.50	8,022.08
应收补贴电费折现及所得税影响	14,516.52	14,448.52	11,603.68	10,647.05	7,541.53
净现金流量	20,749.03	20,702.88	18,497.61	17,572.91	15,603.23

净现金流量预测表（四）

单位：万元

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
收入	16,071.99	9,206.26	9,206.26	9,206.26	3,296.69	824.17
成本	14,127.55	8,838.02	8,536.02	4,600.28	1,496.05	529.64

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年	2041年
毛利率	0.1210	0.0400	0.0728	0.5003	0.5462	0.3574
营业税金及附加	258.06	116.47	116.47	116.47	51.06	11.83
税金/收入	0.0161	0.0127	0.0127	0.0127	0.0155	0.0144
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
营业利润	2,550.24	740.93	1,042.94	4,978.68	1,921.76	321.08
利润总额	2,550.24	740.93	1,042.94	4,978.68	1,921.76	321.08
减：所得税	637.56	185.23	260.73	1,244.67	480.44	80.27
所得税率	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	1,912.68	555.70	782.20	3,734.01	1,441.32	240.81
折旧摊销等	9,371.38	5,822.27	5,520.27	1,584.53	42.59	10.65
折旧	9,173.29	5,795.83	5,493.82	1,558.09	16.15	4.04
摊销	198.09	26.44	26.44	26.44	26.44	6.61
扣税后利息	-	-	-	-	-	-
追加资本	36.30	-781.78	29.88	29.88	-789.45	-335.33
营运资金增加额	-	-811.66	-	-	-819.32	-342.80
待抵扣增值税回流	4.18	3.44	3.44	3.44	3.44	0.86
资本性支出	36.30	29.88	29.88	29.88	29.88	7.47
资产更新	-	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	3,481.81	-	-	3,501.93	-	2,188.20
应收补贴电费	1,142.96	-	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	1,074.49	-	-	-	-	-
净现金流量	14,665.28	7,163.19	6,276.03	8,794.02	2,276.79	2,775.84

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

定边新能源的收益期限至 2041 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 20 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.44\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“2) 市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.44\%=7.20\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“3) 资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“4) 贝塔系数的确定”。得到定边新能源预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式(10)得到定边新能源权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑定边新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对定边新能源与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon =0.6\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式(9)得到定边新能源的权益资本成本，由式(6)、(7)和式(8)可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0344
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0060
权益成本 r_e	0.1142
债务成本（税后） r_d	0.0349
折现率（千分位取整）	0.0790

（5）经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式（3），得到定边新能源的经营性资产价值为 238,213.87 万元。

（6）溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 $C1$

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 4,809.02 万元，在考虑企业最低现金保有量后 3,824.04 万元为溢余资金，鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，预付账款中 122.69 万元与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应收款中 10,010.05 万元与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，存货 210.42 万元为企业新庄风场新建时，工程方欲赠送于企业的部分物资，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

⑤截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 15,533.77 万元主要为应

付工程设备、材料等物资款和服务费，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑥截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，短期借款中应付利息 232.48 万元，主要为应付企业所有的长短期借款的利息，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑦截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 2,222.87 万元主要为工程款和保险理赔款及与工程相关的质保金，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=-3,821.92 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，在建工程中陈梁二期前期项目与主营业务无直接关系。上述资产评估值为 59.43 万元。鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，开发支出中远光软件股份有限公司财务集中管控平台共享核心应用系统升级改造和财务集中管控平台共享核心应用系统建设项目实施服务与主营无直接关系。上述资产评估值为 6.98 万元。鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=66.42 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到定边新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=-3,755.51 \text{（万元）}$$

（7）长期股权投资价值

定边新能源在评估基准日无长期股权投资。

即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

(8) 付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，定边新能源付息债务账面余额为 152,855.69 万元，其中，短期借款本金 25,278.51 万元、长期借款 127,577.18 万元。

即：付息债务的价值 $D=152,855.69$ 万元。

(9) 权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=238,213.87$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-3,755.51$ 万元代入式 (2)，即得到定边新能源基准日企业价值为 234,458.37 万元。

2) 将定边新能源的企业价值 $B=234,458.37$ 万元，付息债务的价值 $D=152,855.69$ 万元，代入式(1)，得到定边新能源所有者权益资本价值为 81,600.00 万元（百万元取整）。

7、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

8、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

9、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

2020 年 4 月，新庄风场的土地已取得划拨决定书，但截至评估基准日尚未取得土地使用权证。截至评估报告日，新庄风场已经取得了土地使用权证。

(八) 内蒙古新能源评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对内蒙古新能源股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为内蒙古新能源股东全部权益价值的

最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司 100% 股权项目资产评估报告》(中联评报字[2021]第 1473 号),以 2020 年 12 月 31 日为基准日,内蒙古新能源股东全部权益价值为 79,100.00 万元,较账面净资产增值 17,709.35 万元,增值率 28.85%。

2、评估结果差异原因及选择说明

(1) 评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的内蒙古新能源股东全部权益价值为 79,100.00 万元,资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 59,466.41 万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是:

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准,反映的是资产投入(购建成本)所耗费的社会必要劳动,这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化;

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准,反映的是资产的经营能力(获利能力)的大小,这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“(2) 评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值,因此以收益法评估结果作为内蒙古新能源本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

内蒙古新能源在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 61,390.65 万元,评估值 79,100.00 万元,评估增值 17,709.35 万元,增值率 28.85%。增值原因主要为目前经营的项目国电武川红山风场二期、三期电站自并网发电以来,经营较为稳定,同时国电武川红山风场二期、三期电站已进入可再生能源补贴目录,应收账款回款较为及时,企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(1) 一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(2) 特殊假设”第1)项至第7)项。

此外，假设：

1) 内蒙古新能源在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，内蒙古新能源的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

3) 假设内蒙古新能源以前年度应收可再生能源补贴于 2022 年之前全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。

4) 根据《中华人民共和国企业所得税法》(2018 年 12 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议通过)，“第二十七条企业的下列所得，可以免征、减征企业所得税：(二) 从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得；”《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10 号)，“企业从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的公共基础设施项目投资经营的所得，以及从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的环境保护、节能节水项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，按新税法规定计算的企业所得税‘三免三减半’优惠期间内，自 2008 年 1 月 1 日起享受其剩余年限的减免企业所得税优惠”。

风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有，红山三期电站优惠期间自 2016 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日；红山四期电站预计于 2021 年 7 月并网发电，优惠期间自 2021 年 7 月 1 日至 2027 年 7 月 31 日。根据《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，因此对于风电运营项目企业所得税率 15% 优惠政策截止至 2030 年 12 月 31 日，到期后不再延续。

5) 根据 2020 年 11 月内蒙古电力（集团）有限责任公司与内蒙古新能源就总装机容量 99 兆瓦（MW）国电红山风电场二、三期风电发电项目签订的风电发电场购售电合同，合同中约定：经政府价格主管部门批准或按照政府价格主管部门的规定，风电场的上网电价为：0.51 元/千瓦时（含税）。其中，售电人内蒙古新能源结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组标杆上网电价加省内补贴，为：二期、三期 0.51 元/千瓦时（含税）。可再生能源补贴为二期、三期：0.2271 元/千瓦时（含税）。合同期限自 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

6) 根据国家发改委、国家能源局 2018 年 10 月 30 日发布的关于印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》的通知，具体目标中：2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95% 左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5% 左右），并结合历史年度的发电情况与被评估标的生产运营部的了解，假设存在弃风限电各电站未来年度的弃电率在 2020 年的弃电率的基础上逐年下降，在综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势等因素下，各电站发电利用小时数于 2026 年达到可研利用小时数。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，内蒙古新能源净资产账面价值 61,390.65 万元，评估值 59,466.41 万元，评估减值 1,924.24 万元，减值率 3.13%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	13,129.77	13,129.77	-	-
2	非流动资产	79,169.74	77,245.50	-1,924.24	-2.43
3	其中：其他权益工具投资	1,933.57	2,182.52	248.95	12.88
4	长期股权投资	-	-	-	-
5	固定资产	42,297.07	40,297.32	-1,999.75	-4.73
6	在建工程	33,813.91	34,005.12	191.21	0.57
7	无形资产	826.25	461.61	-364.64	-44.13
8	其中：土地使用权	811.46	428.28	-383.18	-47.22
9	递延所得税资产	298.94	298.94	-	-
10	其他非流动资产	-	-	-	-
11	资产总计	92,299.51	90,375.27	-1,924.24	-2.08
12	流动负债	9,631.10	9,631.10	-	-
13	非流动负债	21,277.76	21,277.76	-	-
14	负债总计	30,908.86	30,908.86	-	-
15	净资产（所有者权益）	61,390.65	59,466.41	-1,924.24	-3.13

对内蒙古新能源资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下：

（1）固定资产

内蒙古新能源固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值为 42,297.07 万元，评估值为 40,297.32 万元，存在一定评估减值。主要原因在于部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

（2）无形资产

内蒙古新能源无形资产主要为土地使用权，无形资产于评估基准日账面价值为 826.25 万元，评估值为 461.61 万元，评估减值主要原因在于内蒙古新能源红山风电场项目土地账面值中包含征地补偿费用，该等费用在评估中未予考虑，从而导致评估值相对账面价值减值。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

内蒙古新能源主要经营业务为风力发电。评估基准日内蒙古新能源经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故内蒙古新能源收益期为有限年期，国电红山风电场二期电站于 2011 年 6 月并网发电，收益期为评估基准日至 2031 年 6 月；国电红山风电场三期电站于 2015 年 12 月并网发电，收益期为评估基准日至 2035 年 12 月；截止评估基准日国电红山风电场四期项目还处于在建状态，预计于 2021 年 7 月全部并网发电，收益期为评估基准日至 2040 年 7 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

内蒙古新能源运营总装机容量 99.00MW，其中，红山风电场二期电站，装机容量为 49.5MW；红山风电场三期电站，装机容量为 49.5MW。

在建红山风电场四期电站，装机容量为 50MW，预计于 2021 年 7 月并网发电。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定各电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。内蒙古新能源电站预测年度按年售电量确定

年补贴电量，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量、外送电量和商业化运营上网电量（电力交易中心竞价电量），本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价

A、基数上网电量标杆电价

目前内蒙地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为 0.2829 元/kwh（含税）。

B、外送电量标杆电价

根据内蒙古新能源开具的《电量电费结算单》及内蒙古新能源所在区域未来电力市场情况，确定未来收益期内外送电量平均标杆电价。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系国家能源局华北监管局按《内蒙古电网风电场并网运行管理实施细则》对运营电站的考核费用，本次评估综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

2) 营业成本预测

内蒙古新能源营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照内蒙古新能源现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为土地无形资产及其他无形资产形成的摊销，本次评估按照内蒙古新能源的无形资产的摊销政策预测其未来各年的摊销费用。

修理费：主要是内蒙古新能源为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内修理费进行估算。

生产运行费：主要是内蒙古新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内生产运行费进行估算。

委托运营费：主要是内蒙古新能源为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出与总装机容量占比，对预测期内委托运营费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 其他业务收入成本预测

内蒙古新能源其他业务收入为线路租赁收入和供热收入。根据本次评估假设，内蒙古新能源在未来经营期内将继续保持基准日现有的经营管理模式持续经营，按供热毛利率进行有关测算。

4) 税金及附加预测

内蒙古新能源的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、土地税及其他（印花税等）。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，内蒙古新能源城建税税率为5%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及内蒙古新能源现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据内蒙古新能源报告期内历史支出水平进行预测。

5) 期间费用预测

①管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑

②财务费用

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，内蒙古新能源付息债务账面余额为 25,235.83 万元，其中，一年内到期非流动负债 3,000 万元、长期应付款 22,235.83 万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

6) 其他收益预测

内蒙古新能源其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

7) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

8) 所得税预测

风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，同时根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，据此红山风场二期、三期电站继续享有 15% 所得税优惠政策；红山风电场四期电站并网发电后经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 12.5%，经营期第 7 年开始

延用 15% 所得税优惠政策。

本次评估以内蒙古新能源未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算内蒙古新能源未来各年度所得税发生额。

9) 折旧摊销预测

① 折旧预测

内蒙古新能源的固定资产主要包括房屋、构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

② 摊销预测

内蒙古新能源的无形资产为预计取得的土地使用权、其他无形资产软件等。本次评估，按照企业执行的摊销政策，以基准日预估的无形资产和摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

10) 追加资本预测

① 资本性支出预测

资本性支出是指内蒙古新能源为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。由于处于在建状态的红山风场四期电站，按内蒙古新能源管理层预计于 2021 年并网投入商业化运行，因此本次评估考虑内蒙古新能源按剩余待投入成本来预测未来期间的资本性支出。

② 资产更新投资估算

由于内蒙古新能源收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③ 营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

11) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产、无形资产等相关资产的回收价值。其中，对于待抵扣增值税回流的预测，依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额，结合未来收益期经营情况可抵扣的进项税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末账面残值回收，无形资产按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

12) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（3）净现金流量预测”之“11）应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

13) 净现金流量的预测结果

下表为内蒙古新能源未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	11,612.40	14,602.54	14,945.27	15,129.57	15,335.94
成本	6,111.52	7,011.47	7,128.95	7,410.31	7,425.93
毛利率	0.4737	0.5198	0.5230	0.5102	0.5158
营业税金及附加	17.60	18.62	65.10	188.38	190.26
税金/收入	0.0015	0.0013	0.0044	0.0125	0.0124
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	0	0	0	0	0
财务费用	337.51	973.70	973.70	976.37	973.70
营业利润	5,145.76	6,598.75	7,009.34	7,402.42	7,603.03

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
利润总额	5,145.76	6,598.75	7,009.34	7,402.42	7,603.03
减：所得税	435.18	544.00	573.16	857.91	880.93
所得税率	0.0846	0.0824	0.0818	0.1159	0.1159
净利润	4,710.58	6,054.75	6,436.18	6,544.51	6,722.10
折旧摊销等	3,799.25	4,566.76	4,566.76	4,566.76	4,566.76
折旧	3,774.83	4,542.34	4,542.34	4,542.34	4,542.34
摊销	24.42	24.42	24.42	24.42	24.42
扣税后利息	308.97	893.43	894.08	863.21	860.88
追加资本	5,614.61	534.73	265.15	37.48	117.85
营运资金增加额	432.36	527.81	56.57	30.56	34.21
待抵扣增值税回流	1,449.67	1,836.20	1,410.80	186.37	194.85
资本性支出	5,182.25	6.92	208.58	6.92	83.64
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	6,275.49	7,793.19	7,981.01	8,081.49	8,194.07
应收补贴电费折现及所得税影响	5,818.95	7,230.98	7,405.25	7,515.65	7,620.35
净现金流量	4,197.31	12,254.20	12,466.91	11,557.54	11,653.03

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	16,098.37	16,098.37	16,098.37	16,098.37	16,098.37
成本	7,425.93	7,425.93	7,568.93	7,670.93	7,670.93
毛利率	0.5387	0.5387	0.5298	0.5235	0.5235
营业税金及附加	203.22	205.75	207.40	208.46	212.43
税金/收入	0.0126	0.0128	0.0129	0.0129	0.0132
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	0	0	0	0	0
财务费用	827.52	632.77	439.37	243.29	0.34
营业利润	8,562.16	8,767.03	8,824.06	8,922.36	9,181.17
利润总额	8,562.16	8,767.03	8,824.06	8,922.36	9,181.17
减：所得税	993.00	1,315.05	1,323.61	1,338.35	1,377.18
所得税率	0.1160	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
净利润	7,569.15	7,451.98	7,500.45	7,584.00	7,804.00
折旧摊销等	4,566.76	4,566.76	4,566.76	4,566.76	4,566.76
折旧	4,542.34	4,542.34	4,542.34	4,542.34	4,542.34
摊销	24.42	24.42	24.42	24.42	24.42
扣税后利息	731.55	537.85	373.46	206.80	0.29
追加资本	131.40	6.92	6.92	83.64	6.92
营运资金增加额	124.48	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	167.02	141.70	116.56	99.90	60.23
资本性支出	6.92	6.92	6.92	83.64	6.92
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	8,616.67	8,616.67	8,616.67	8,616.67	8,616.67
应收补贴电费折现及所得税影响	8,013.36	8,031.67	8,031.67	8,031.67	8,031.67
净现金流量	12,299.78	12,106.38	11,965.32	11,788.82	11,839.36

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
收入	13,336.01	11,362.90	11,262.89	11,262.89	10,851.27
成本	6,347.07	5,442.11	5,442.11	5,585.11	4,377.03
毛利率	0.5241	0.5211	0.5168	0.5041	0.5966
营业税金及附加	176.51	152.74	150.52	150.55	147.68
税金/收入	0.0132	0.0134	0.0134	0.0134	0.0136
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	0	0	0	0	0
财务费用	-	-	-	-	-
营业利润	7,604.03	6,444.16	6,335.45	6,192.55	6,978.24
利润总额	7,604.03	6,444.16	6,335.45	6,192.55	6,978.24
减：所得税	1,901.01	1,613.47	1,586.29	1,550.56	1,746.99
所得税率	0.2500	0.2504	0.2504	0.2504	0.2503
净利润	5,703.03	4,830.69	4,749.16	4,641.98	5,231.26
折旧摊销等	3,847.26	3,127.75	3,127.75	3,127.75	2,361.75
折旧	3,822.84	3,103.34	3,103.34	3,103.34	2,337.33

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年
摊销	24.42	24.42	24.42	24.42	24.42
扣税后利息	-	-	-	-	-
追加资本	-221.69	-300.42	51.59	6.92	-58.56
营运资金增加额	-430.27	-307.34	-32.05	-	-65.48
待抵扣增值税回流	76.98	53.78	62.61	53.78	53.78
资本性支出	208.58	6.92	83.64	6.92	6.92
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	1,466.59	-	-	-	1,593.30
应收补贴电费	7,012.42	5,866.54	5,866.54	5,866.54	5,632.28
应收补贴电费折现及所得税影响	6,592.35	5,515.10	5,515.10	5,515.10	5,294.88
净现金流量	10,895.46	7,961.21	7,536.50	7,465.17	8,961.24

净现金流量预测表（四）

单位：万元

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
收入	3,746.59	3,298.36	3,298.36	3,298.36	1,649.18
成本	2,928.87	2,928.87	2,928.87	2,906.56	1,617.35
毛利率	0.2183	0.1120	0.1120	0.1188	0.0193
营业税金及附加	57.22	37.02	37.90	37.90	17.73
税金/收入	0.0153	0.0112	0.0115	0.0115	0.0107
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	0	0	0	0	0
财务费用	-	-	-	-	-
营业利润	971.92	510.34	513.87	536.18	98.28
利润总额	971.92	510.34	513.87	536.18	98.28
减：所得税	459.67	132.16	133.04	138.62	26.86
所得税率	0.4730	0.2590	0.2589	0.2585	0.2733
净利润	512.25	378.18	380.83	397.56	71.43
折旧摊销等	1,595.75	1,595.75	1,595.75	1,573.44	786.72
折旧	1,571.33	1,571.33	1,571.33	1,549.02	774.51
摊销	24.42	24.42	24.42	24.42	12.21
扣税后利息	-	-	-	-	-
追加资本	-816.21	83.64	6.92	6.92	-521.58

项目	2036年	2037年	2038年	2039年	2040年
营运资金增加额	-823.13	-	-	-	-528.49
待抵扣增值税回流	14.45	23.27	14.45	14.45	14.45
资本性支出	6.92	83.64	6.92	6.92	6.92
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	2,149.43
应收补贴电费	506.50	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税影响	476.16	-	-	-	-
净现金流量	2,908.31	1,913.56	1,984.10	1,978.52	4,072.10

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

内蒙古新能源的收益期限至 2040 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 20 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.44\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 = $r_m - r_f = 10.64\% - 3.44\% = 7.20\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系

数的确定”。得到内蒙古新能源预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到内蒙古新能源权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑内蒙古新能源与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对内蒙古新能源与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon=0.6\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“6）债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式（9）得到内蒙古新能源的权益资本成本，由式（6）、（7）和式（8）可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比	0.5568
债务比	0.4432
贷款加权利率	0.0465
国债利率	0.0344
可比公司收益率	0.1064
适用税率	0.2500
历史 β	1.0725
调整 β	1.0478
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0060
权益成本	0.1142
债务成本（税后）	0.0349

WACC	0.0790
折现率	0.0790

(5) 经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式(3)，得到内蒙古新能源的经营性资产价值为 104,168.67 万元。

(6) 溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值 C1

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，货币资金账面余额为 3,033.94 万元，在考虑企业最低现金保有量后，2,050.89 万元为溢余资金，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付票据中 125.81 万元，主要为应付材料费和修理费等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 3,837.48 万元主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，调整至一年内到期的非流动负债的应付利息 8.88 万元，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑤截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 620.00 万元主要为质保金等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1 = -2,541.28 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，企业在建工程中达拉特旗光伏项目前期费、三项技改工程评估值合计 268.18 万元。鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他权益工具投资 1,933.57 万元，为 2009 年对内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司的股权投资，评估值为 2,182.52 万元，上述款项与经营无直接关系。鉴于本次评估未考虑该项资产未来年度带来的收益，故将其确认为非流动溢余（或非经营性）资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，递延所得税资产 298.94 万元，与经营无直接关系。本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，企业账面长期应付款里的账面融资租赁利息与未确认融资费用由于计息和付息的时间周期不一致导致出现 66.82 万元的差额。本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=2,682.81 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到内蒙古新能源基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=141.53 \text{（万元）}$$

（7）长期股权投资价值

内蒙古新能源基准日无长期股权投资，即长期股权投资价值 $I=0.00$ 万元。

（8）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，内蒙古新能源付息债务账面余额为 25,169.00 万元，其中一年内到期非流动负债 3,958.07 万元、长期应付款 21,210.94 万元。

即：付息债务的价值 $D=25,169.00$ 万元。

（9）权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=104,168.67$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=141.53$ 万元代入式（2），即得到内蒙古新能源基准日企业价值为 104,310.19 万元。

2) 将内蒙古新能源的企业价值 $B=104,310.19$ 万元，付息债务的价值

D=25,169.00 万元，代入式（1），得到内蒙古新能源所有者权益资本价值为 79,100.00 万元（百万元取整）。

7、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

8、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

9、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

评估基准日至重组报告书签署日，内蒙古新能源未发生影响交易定价的重要变化事项。

（九）山西洁能评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对山西洁能股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为山西洁能股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电山西洁能有限公司 100% 股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第 1475 号），以 2020 年 12 月 31 日为基准日，山西洁能股东全部权益价值为 59,300.00 万元。

2、评估结果差异原因及选择说明

（1）评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的山西洁能股东全部权益价值为 59,300.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 52,184.69 万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

(2) 评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“(2) 评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为山西洁能本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

山西洁能在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 57,509.52 万元，评估值 59,300.00 万元，评估增值 1,790.48 万元，增值率 3.11%。增值原因主要为目前经营的项目平鲁北山二期、右玉三期自并网发电以来，经营较为稳定，同时上述电站已进入可再生能源补贴目录，应收账款回款较为及时，企业的整体盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(1) 一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(2) 特殊假设”第 1) 项至第 7) 项。

此外，假设：

1) 山西洁能在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，山西洁能的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存

款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

3) 平鲁二期风场和右玉三期风场均已纳入可再生能源电价补助目录，由此预计被评估标的以前年度的电价补贴将于 2022 年全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。

4) 风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后的风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有，即平鲁二期电站于 2016 年转商运行，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2021 年 12 月；右玉三期电站于 2011 年 6 月转商运行，“三免三减半”优惠政策所得税优惠截止期至 2016 年 12 月。

5) 根据山西省物价局文件《山西省物价局关于国电山西洁能有限公司右玉曹家山等五个风力发电项目上网电价的通知》（晋价商字[2013]125 号），山西洁能右玉曹家山二期（右玉三期，49.5MW），风力发电机组上网电价为每千瓦时 0.61 元（含税）。根据 2020 年 6 月 24 日国网山西省电力公司与山西洁能就右玉三期 49.5MW 风电发电项目的风电发电场购售电合同，合同中约定：按照政府价格主管部门批复的上网电价结算。其中，购电人结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组基准上网电价为 332 元/（MW·h）（含税）；可再生能源补贴为政府批复上网电价与购电人结算电价的差额。合同期限自 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

根据山西省物价局文件《山西省物价局关于大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司等 3 家企业风电机组上网电价的通知》（晋价商字[2015]21 号），山西洁能平鲁北山风电场二期 49.5MW 风电机组上网电价为每千瓦时 0.61 元（含税）。根据 2020 年 6 月 24 日国网山西省电力公司与山西洁能就平鲁北山二期 49.5MW 风电发电项目的风电发电场购售电合同，合同中约定：按照政府价格主管部门批复的上网电价结算。其中，购电人结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组基准上网电价为 332 元/（MW·h）（含税）；可再生能源补贴为政府批复上网电价与购电人结算电价的差额。合同期限自 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

6) 根据国家发改委、国家能源局 2018 年 10 月 30 日发布的关于印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》的通知，具体目标中：2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95%左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5%左右），并结合历史年度的发电情况与被评估标的生产运营部的了解，假设存在弃风限电各电站未来年度的弃电率在 2020 年的弃电率的基础上逐年下降，在综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势等因素下，各电站发电利用小时数于 2026 年达到可研利用小时数。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，山西洁能净资产账面价值 57,509.52 万元，评估值 52,184.69 万元，评估减值 5,324.83 万元，减值率为 9.26%。资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	73,663.69	73,663.69	-	-
2	非流动资产	56,025.55	50,700.72	-5,324.83	-9.50
3	其中：长期股权投资	2,959.58	2,959.58	-	-
4	投资性房地产	-	-	-	-
5	固定资产	48,261.54	42,848.14	-5,413.40	-11.22
6	在建工程	-	-	-	-
7	无形资产	94.33	182.90	88.57	93.89
8	其中：土地使用权	69.03	135.62	66.59	96.47
9	其他非流动资产	4,710.10	4,710.10	-	-
10	资产总计	129,689.24	124,364.41	-5,324.83	-4.11
11	流动负债	72,179.72	72,179.72	-	-
12	非流动负债	-	-	-	-
13	负债总计	72,179.72	72,179.72	-	-
14	净资产（所有者权益）	57,509.52	52,184.69	-5,324.83	-9.26

对山西洁能资产评估增减值有较大影响的科目主要为固定资产，山西洁能固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值为 48,261.54 万元，评估值为 42,848.14 万元，存在一定评估减值。减值原因主要为

部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

山西洁能主要经营业务为风力发电。评估基准日山西洁能经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故山西洁能收益期为有限年期，右玉三期电站于 2011 年 7 月并网发电，收益期为评估基准日至 2031 年 7 月；平鲁北山二期电站于 2016 年 8 月并网发电，收益期为评估基准日至 2036 年 8 月。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

山西洁能运营总装机容量 99MW，其中，右玉三期电站，装机容量为 49.5MW；平鲁北山二期电站，装机容量为 49.5MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。山西洁能预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量分为基数上网电量、外送电量，本次评估根据历史年度占上网电量的比例进行预测。

⑤标杆电价

A、基数上网电量标杆电价

目前山西地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为 0.332 元/kwh（含税）。

B、外送电量标杆电价

根据山西电力交易中心有限公司开具的《电量、电费结算单》及山西洁能所在区域未来电力市场情况，确定未来收益期内外送电量平均标杆电价。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

⑦考核电费：考核电费系华北能源监管局按《华北区域风电场并网运行管理实施细则》和《华北电力调峰辅助服务市场运营规则（试运行版）》的通知对运营电站的考核费用，本次评估综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

2) 营业成本预测

山西洁能营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照山西洁能现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为山西洁能无形资产形成的摊销，本次评估依据其原始发生额及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是山西洁能为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费

用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版），对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是山西洁能为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准》（2016版）综合考虑，按费用支出与运营电站装机容量比例，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

山西洁能的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、车船税及其他（印花税等）。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，山西洁能右玉三期城建税税率为1%，平鲁北山二期城建税税率为7%，右玉三期和平鲁北山二期教育费附加（含地方教育费附加）费率都为5%。其中销项税根据售电收入、增值税率计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及山西洁能现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据山西洁能报告期内历史支出水平进行预测。

4) 期间费用预测

①管理费用

管理费用主要零星发生费用，本次评估中考虑相关费用已在主营业务成本其他费用中考虑，因此预测年度不在此处进行考虑。

②财务费用

截至评估基准日2020年12月31日，山西洁能付息债务账面余额为68,640.00万元，其中，短期借款46,150.00万元、一年内到期非流动负债22,490.00万元。

本次评估，在预测期内考虑企业的付息债务结合企业自身现金流情况及还款

计划，并在此基础上考虑实际贷款利率确定财务费用。

鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化或变化较大，本次财务费用不考虑其存款产生的利息收入，也不考虑付息债务之外的其他不确定性收支损益。

5) 其他收益预测

山西洁能其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

6) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

7) 所得税预测

山西洁能自实际经营开始当年享受三免三减半税收优惠政策，按照本次评估假设，右玉三期、平鲁北山二期经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 12.5%，经营期第 7 年至经营期末所得税税率为 25%。

本次评估以山西洁能未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算山西洁能未来各年度所得税发生额。

8) 折旧摊销预测

① 折旧预测

山西洁能的固定资产主要包括构筑物、机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中，按照企业执行的固定资产折旧政策，以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

② 摊销预测

山西洁能的无形资产为已经取得的土地使用权和软件。本次评估，按照企业执行的摊销政策，以基准日预估的无形资产的账面原值、摊销期限等为基础，来预测其未来各年的摊销费用。

9) 追加资本预测

①资本性支出预测

资本性支出是指山西洁能为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估根据企业的管理层提供规划，未来预期无需新增投入，故本次评估未考虑资本性支出。

②资产更新投资估算

由于山西洁能收益期为有限年，为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑，因此资产更新中不再重复考虑上述支出。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项，由于其均为企业的经营性资产，且与收入关联性较大，本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

10) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的回收价值。其中，对于待抵扣增值税回流的预测，依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额，结合未来收益期经营情况可抵扣的进项税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，固定资产按照经营期末账面残值回收，无形资产按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(3) 净现金流量预测”之“(11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

12) 净现金流量的预测结果

下表为山西洁能未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
收入	10,406.36	10,497.10	10,551.55	10,584.22	10,603.82
成本	5,370.53	5,386.44	5,402.51	5,673.74	5,690.13
毛利率	0.4839	0.4869	0.4880	0.4639	0.4634
营业税金及附加	12.85	12.91	12.96	12.98	12.99
税金/收入	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	1,154.91	1,961.08	1,706.67	1,462.38	1,218.09
营业利润	3,868.08	3,136.68	3,429.42	3,435.12	3,682.61
利润总额	3,868.08	3,136.68	3,429.42	3,435.12	3,682.61
减：所得税	626.99	784.17	857.35	858.78	920.65
所得税率	0.1621	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	3,241.08	2,352.51	2,572.06	2,576.34	2,761.96
折旧摊销等	3,413.50	3,413.50	3,413.50	3,413.50	3,413.50
折旧	3,387.23	3,387.23	3,387.23	3,387.23	3,387.23
摊销	26.27	26.27	26.27	26.27	26.27
扣税后利息	967.70	1,470.81	1,280.01	1,096.79	913.57
追加资本	923.08	32.49	29.27	595.48	26.17
营运资金增加额	347.59	8.06	4.84	2.90	1.74
待抵扣增值税回流	1,172.61	1,183.13	1,189.14	1,159.27	1,160.92
资本性支出	575.49	24.43	24.43	592.58	24.43
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	5,937.81	5,988.05	6,018.20	6,036.29	6,047.14

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年
应收补贴电费折现及所得税调整额	5,545.75	5,629.34	5,657.68	5,674.68	5,684.89
净现金流量	7,479.74	8,028.75	8,064.92	7,288.82	7,861.53

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2026年	2027年	2028年	2029年	2030年
收入	10,633.23	10,633.23	10,633.23	10,633.23	8,722.11
成本	5,690.13	5,690.13	5,690.13	5,811.68	5,811.68
毛利率	0.4649	0.4649	0.4649	0.4534	0.3337
营业税金及附加	98.86	152.43	152.43	147.89	111.88
税金/收入	0.0093	0.0143	0.0143	0.0139	0.0128
管理费用	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-
财务费用	967.06	729.51	503.75	281.36	85.92
营业利润	4,234.85	4,642.04	4,867.80	4,954.28	3,128.70
利润总额	4,234.85	4,642.04	4,867.80	4,954.28	3,128.70
减：所得税	1,058.71	1,160.51	1,216.95	1,238.57	782.17
所得税率	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	3,176.13	3,481.53	3,650.85	3,715.71	2,346.52
折旧摊销等	3,413.50	3,413.50	3,413.50	3,413.50	3,413.50
折旧	3,387.23	3,387.23	3,387.23	3,387.23	3,387.23
摊销	26.27	26.27	26.27	26.27	26.27
扣税后利息	725.29	547.13	377.81	211.02	64.44
追加资本	27.04	24.43	24.43	215.69	592.58
营运资金增加额	2.61	-	-	-	-
待抵扣增值税回流	449.25	2.81	2.81	24.81	68.17
资本性支出	24.43	24.43	24.43	215.69	592.58
资产更新	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	-	-	-	-	-
应收补贴电费	6,063.41	6,063.41	6,063.41	6,063.41	3,903.85
应收补贴电费折现及所得税调整额	5,700.19	5,700.19	5,700.19	5,700.19	3,669.99
净现金流量	7,373.91	7,057.32	7,057.32	6,786.13	5,066.20

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2031年	2032年	2033年	2034年	2035年	2036年
收入	5,587.78	3,036.73	3,036.73	3,036.73	3,036.73	2,026.26
成本	4,026.67	3,116.77	3,116.77	3,116.77	3,116.77	2,077.99
毛利率	0.2794	-0.0264	-0.0264	-0.0264	-0.0264	-0.0255
营业税金及附加	74.80	41.12	41.12	41.12	41.12	27.44
税金/收入	0.0134	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135	0.0135
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-
营业利润	1,756.55	16.94	16.94	16.94	16.94	12.89
利润总额	1,756.55	16.94	16.94	16.94	16.94	12.89
减：所得税	439.14	4.24	4.24	4.24	4.24	3.22
所得税率	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
净利润	1,317.42	12.71	12.71	12.71	12.71	9.67
折旧摊销等	2,027.68	1,676.65	1,676.65	1,676.65	1,676.65	1,117.76
折旧	2,020.66	1,671.76	1,671.76	1,671.76	1,671.76	1,114.51
摊销	7.02	4.89	4.89	4.89	4.89	3.26
扣税后利息	-	-	-	-	-	-
追加资本	-158.45	-224.52	2.15	2.15	2.15	-174.59
营运资金增加额	-161.91	-226.68	-	-	-	-176.03
待抵扣增值税回流	0.40	0.25	0.25	0.25	0.25	0.17
资本性支出	3.46	2.15	2.15	2.15	2.15	1.43
资产更新	-	-	-	-	-	-
经营期末资产回收	1,835.34	-	-	-	-	2,088.29
应收补贴电费	1,412.32	-	-	-	-	-
应收补贴电费折现及所得税调整额	1,327.72	-	-	-	-	-
净现金流量	5,254.68	1,914.13	1,687.45	1,687.45	1,687.45	3,390.48

（4）折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

山西洁能的收益期限至 2036 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率

通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 16 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.32\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.32\%=7.32\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系数的确定”。得到山西洁能预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到山西洁能权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑山西洁能与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对企业与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon =0.4\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“6）债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式 (9) 得到山西洁能的权益资本成本, 由式 (6)、(7) 和式 (8) 可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	0.0332
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6417
权益 β	1.0249
特性风险系数	0.0040
权益成本 r_e	0.1122
债务成本 (税后) r_d	0.0349
折现率 (千分位取整)	0.0779

(5) 经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式 (3), 得到山西洁能的经营性资产价值为 69,013.62 万元。

(6) 溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产 (负债) 的价值 C1

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日, 预付账款中 13.91 万元, 主要为预付工程款, 与经营无直接关系。经评估人员核实无误, 确认该类预付款项存在, 鉴于在现金流估算中未考虑该等因素, 本次评估将其确认为流动类溢余 (或非经营性) 资产。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日, 其他应收款中 58,151.45 万元款项与经营无直接关系。经评估人员核实无误, 确认该类应收款项存在, 鉴于在现金流估算中未考虑该等因素, 本次评估将其确认为流动类溢余 (或非经营性) 资产。

③截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日, 短期借款中 59.14 万元与经营无直

接关系。经评估人员核实无误，确认该类应付款项存在，鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

④截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 1,532.47 万元，主要为应付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。经评估人员核实无误，确认该类应付款项存在，鉴于在现金流估算中未考虑该等因素，本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

⑤截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 603.83 万元，主要为应付工程款，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=55,969.92 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日，山西洁能没有非流动类溢余或非经营性资产，即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=0.00 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到山西洁能基准日溢余或非经营性资产的价值为：

$$C=C1+C2=55,969.92 \text{（万元）}$$

（7）长期股权投资价值

纳入本次评估范围的长期股权投资账面值 2,959.58 万元。长期股权投资共计 1 项，为洁能金科。

本次对洁能金科采用资产基础法和收益法进行评估，并最终选择资产基础法结果作为其股东全部权益价值的最终评估结果，得到洁能金科股东全部权益在基准日时点的价值为 5,691.51 万元。山西洁能持有洁能金科 52% 股权，故该项长期股权投资评估值为 2,959.58 万元，评估无增减值。

（8）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，山西洁能付息债务账面余额为 68,640.00

万元，其中，短期借款 46,150.00 万元、一年内到期非流动负债 22,490.00 万元。

即：付息债务的价值 $D=68,640.00$ 万元。

(9) 权益资本价值

1) 将得到的经营性资产的价值 $P=69,013.62$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=55,969.92$ 万元及长期股权投资价值 2,959.58 万元代入式 (2)，即得到山西洁能基准日企业价值为 127,943.12 万元。

2) 将山西洁能的企业价值 $B=127,943.12$ 万元，付息债务的价值 $D=68,640.00$ 万元，代入式 (1)，得到山西洁能所有者权益资本价值为 59,300.00 万元（百万元取整）。

7、重要下属公司评估情况

根据最近一期经审计的财务数据，洁能金科资产总额、营业收入、净资产额或净利润占山西洁能合并财务报表相应数据的比例超过 20%，并对山西洁能的生产经营有重大影响，为山西洁能的重要子公司。

(1) 洁能金科评估情况

1) 评估基本情况

本次评估采用收益法得出的股东全部权益价值为 823.00 万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为 5,691.51 万元。

因风速、政策等因素，洁能金科发电利用小时未达到设计水平，所以收益法估值无法反映出企业客观价值，而资产基础法从资产构建角度客观地反映了企业所有者权益的市场价值，因此选取资产基础法结果作为本次评估的最终结论，由此得到洁能金科股东全部权益在基准日时点的价值为 5,691.51 万元，相较评估基准日净资产账面价值 964.08 万元增值 4,727.43 万元，增值率 490.36%。

评估增值原因为平鲁一期和宁武一期的土地征用费及风机基础纳入构筑物中评估，且审计对固定资产中风机设备计提了减值准备。

2) 洁能金科资产基础法评估具体情况

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	11,158.78	11,158.78	-	-
2	非流动资产	50,158.30	54,885.73	4,727.43	9.43
3	其中：长期股权投资	-	-	-	-
4	投资性房地产	-	-	-	-
5	固定资产	49,077.43	53,851.41	4,773.98	9.73
6	在建工程	-	-	-	-
7	无形资产	1,080.88	1,034.32	-46.56	-4.31
8	其中：土地使用权	1,072.33	994.69	-77.64	-7.24
9	其他非流动资产	-	-	-	-
10	资产总计	61,317.08	66,044.51	4,727.43	7.71
11	流动负债	60,353.00	60,353.00	-	-
12	非流动负债	-	-	-	-
13	负债总计	60,353.00	60,353.00	-	-
14	净资产（所有者权益）	964.08	5,691.51	4,727.43	490.36

对洁能金科资产评估增减值有较大影响的科目主要为固定资产，主要包括构筑物 and 机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值 49,077.43 万元，评估值 53,851.41 万元，存在一定评估增值。主要原因在于平鲁一期和宁武一期的土地征用费及风机基础纳入构筑物中评估，且审计对固定资产中风机设备计提了减值准备。

8、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

9、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

10、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

评估基准日至重组报告书签署日，山西洁能未发生影响交易定价的重要变化

事项。

（十）天津洁能评估情况

1、评估概况

中联评估采用了收益法和资产基础法两种方法对天津洁能股东全部权益价值进行评估，并选择收益法评估结果作为天津洁能股东全部权益价值的最终评估结论。根据中联评估出具、并经国家能源集团备案的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有天津国电洁能电力有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1476号），以2020年12月31日为基准日，天津洁能股东全部权益价值为60,000.00万元，较账面净资产增值2,962.69万元，增值率5.19%。

2、评估结果差异原因及选择说明

（1）评估结果的差异分析

本次评估采用收益法得出的天津洁能股东全部权益价值为60,000.00万元，资产基础法测算得出的股东全部权益价值为46,337.18万元。两种评估方法导致结果差异的原因主要是：

1) 资产基础法评估是以资产的成本重置为价值标准，反映的是资产投入（购建成本）所耗费的社会必要劳动，这种购建成本通常将随着国民经济的变化而变化；

2) 收益法评估是以资产的预期收益为价值标准，反映的是资产的经营能力（获利能力）的大小，这种获利能力通常将受到宏观经济、政府控制以及资产的有效使用等多种条件的影响。

（2）评估结果的选取

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“2、评估结果差异原因及选择说明”之“（2）评估结果的选取”。

收益法评估结果更能反映被评估标的股东全部权益价值，因此以收益法评估结果作为天津洁能本次评估的最终结论。

3、评估增值原因

天津洁能在评估基准日 2020 年 12 月 31 日的所有者权益账面值为 57,037.31 万元，评估值 60,000.00 万元，评估增值 2,962.69 万元，增值率 5.19%。增值原因主要为目前经营的沙井子一至四期电站盈利能力较好。

4、评估假设

(1) 一般假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(1) 一般假设”。

(2) 特殊假设

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“4、评估假设”之“(2) 特殊假设”第 1) 项至第 7) 项。

此外，假设：

1) 天津洁能在未来经营期内的主营业务、收入与成本的构成以及销售策略和成本控制等仍保持其最近几年的状态持续，而不发生较大变化。

2) 在未来经营期内，天津洁能的各项期间费用不会在现有基础上发生大幅的变化，仍将保持其最近几年的变化趋势持续。鉴于企业的货币资金或其银行存款等在生产经营过程中频繁变化，评估时不考虑存款产生的利息收入，也不考虑汇兑损益等不确定性损益。

3) 假设以前年度应收可再生能源补贴于 2022 年之前全部收回，2022 年后的可再生能源补贴，递延 2 年收回。本次评估对营运资金预测时以此估计的电价补贴回收期考虑了对营运资金的影响。如电价补贴款未能按此估计如期回收，则会影响评估结论。

4) 根据《中华人民共和国企业所得税法》(2018 年 12 月 29 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议通过)，“第二十七条企业的下列所得，可以免征、减征企业所得税：(二) 从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得；”《财政部、国家税务总局关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税[2012]10 号)，“企业从事符合《公

共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的公共基础设施项目投资经营的所得，以及从事符合《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录》规定、于 2007 年 12 月 31 日前已经批准的环境保护、节能节水项目的所得，可在该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，按新税法规定计算的企业所得税‘三免三减半’优惠期间内，自 2008 年 1 月 1 日起享受其剩余年限的减免企业所得税优惠”。

风力发电新建项目属于《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的内容，因此对于并网运行后风电项目，本次按投入商业运行后 6 年，享受所得税“三免三减半”优惠政策，到期后不再享有。即沙井子四期电站于 2019 年 9 月并网，所得税优惠截止期至 2025 年 9 月。

5) 本次评估考虑了天津洁能取得土地使用权证的相关资本性支出，假设天津洁能预估的土地出让金是合理的。

6) 根据 2020 年 7 月 6 日国网天津市电力公司与天津洁能就 190.5MW 风电发电项目的风电发电场购售电合同，合同中约定：经政府价格主管部门批准或按照政府价格主管部门的规定，风电上网电价为 610.00 元/（MW·h）（含税）。具体电价标准依据《关于天津大港沙井子、大港马棚口风电项目上网电价的通知》津发改价管〔2011〕110 号、《关于天津大港沙井子、大港马棚口（二期）中新生态城风电项目上网电价的通知》津发改价管〔2011〕1504 号、《市发展改革委关于核定大港沙井子风电三期上网电价的通知》津发改价管〔2014〕97 号、《市发展改革委关于核定沙井子风电场四期项目上网电价的通知》津发改价管〔2017〕1016 号等文件执行。其中，结算电价即经政府价格主管部门批准或确认的当地燃煤机组标杆上网电价补贴，为：365.50 元/（MW·h）（含税）。可再生能源补贴为 244.50 元/（MW·h）（含税）。合同期限自 2020 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日止，本次评估假设合同到期之后继续续签。

5、资产基础法评估具体情况

于评估基准日，天津洁能净资产账面价值 57,037.31 万元，评估值 46,337.18 万元，评估减值 10,700.13 万元，减值率 18.76%，资产基础法具体评估结果详见下表。

单位：万元

项目		账面价值	评估价值	增减值	增值率%
		B	C	D=C-B	$E=D/B \times 100\%$
1	流动资产	16,526.68	16,526.68	-	-
2	非流动资产	95,415.70	84,715.57	-10,700.13	-11.21
3	其中：长期股权投资	-	-	-	-
4	投资性房地产	-	-	-	-
5	固定资产	93,711.47	82,503.88	-11,207.59	-11.96
6	在建工程	1,101.64	1,112.37	10.73	0.97
7	无形资产	602.59	1,099.32	496.73	82.43
8	其中：土地使用权	582.25	1,061.56	479.31	82.32
9	其他非流动资产	-	-	-	-
10	资产总计	111,942.38	101,242.25	-10,700.13	-9.56
11	流动负债	45,880.27	45,880.27	-	-
12	非流动负债	9,024.80	9,024.80	-	-
13	负债总计	54,905.07	54,905.07	-	-
14	净资产（所有者权益）	57,037.31	46,337.18	-10,700.13	-18.76

对天津洁能资产评估增减值有较大影响的科目评估情况如下：

（1）固定资产

天津洁能固定资产主要包括构筑物和机器设备等，固定资产于评估基准日账面价值为 93,711.47 万元，评估值为 82,503.88 万元，存在一定评估减值。主要原因在于部分风力发电机组等主设备购置价格降低导致机器设备在重置成本法下存在一定评估减值。

（2）无形资产

天津洁能无形资产主要为土地使用权等，无形资产于评估基准日账面价值为 602.59 万元，评估值为 1,099.32 万元，评估增值主要因为随着近年社会与经济的不断发展，投资环境的不断优化、基础设施的不断改善等带动了区域内土地使用权价值的上升。

6、收益法评估具体情况

(1) 收益法评估模型

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(1) 收益法评估模型”。

(2) 收益期的确定

天津洁能主要经营业务为风力发电。评估基准日天津洁能经营正常，风电发电机组主要设备的经济寿命一般为 20 年，本次评估综合考虑风电发电机组资产的经济寿命年限及并网日期，以评估基准日至风电发电机组寿命年限的综合剩余年限来确定其收益期。故天津洁能收益期为有限年期，沙井子一期电站于 2011 年 2 月 15 日并网发电，收益期为评估基准日至 2031 年 2 月 15 日；沙井子二期电站于 2013 年 5 月 3 日并网发电，收益期为评估基准日至 2033 年 5 月 3 日；沙井子三期电站于 2014 年 3 月 14 日并网发电，收益期为评估基准日至 2034 年 3 月 14 日；沙井子四期电站于 2019 年 9 月 16 日并网发电，收益期为评估基准日至 2039 年 9 月 16 日。

(3) 净现金流量预测

1) 营业收入预测

年发电销售收入=年上网电量×上网电价+考核支出（不含增值税）

天津洁能主要运营总装机容量为 190.5MW 的风电电站项目，其中，沙井子一期电站，装机容量为 49.5MW；沙井子二期电站，装机容量为 49.5MW。沙井子三期电站，装机容量为 49.5MW；沙井子四期电站，装机容量为 42MW。

上述发电销售收入的预测中，与下列主要因素有关：

①理论发电利用小时：综合考虑报告期各年发电小时数，以及市场需求趋势，确定各电站发电利用小时数。

②补贴发电利用小时：根据《关于<关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见>有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426 号），风电一类、二类、三类、四类资源区项目全生命周期合理利用小时数分别为 48,000 小时、44,000 小时、40,000 小时和 36,000 小时。天津洁能预测年度按年理论发电利用小时确

定年补贴小时，直至电站运营寿命内不再享受补贴。

③综合电损率：根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

④上网电量：上网电量为基数上网电量，本次评估根据历史年度进行预测。

⑤标杆电价：华北地区的燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）为0.3655元/kwh（含税）。

⑥补贴电价：可再生能源补贴为批复电价减去燃煤机组标杆上网电价。

2) 营业成本预测

天津洁能营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他等。预测情况如下：

职工薪酬：风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

折旧费：本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照天津洁能现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

摊销：摊销主要为天津洁能办公室装修形成的长期待摊费用的摊销及未来取得无形资产形成的摊销，本次评估依据其原始发生额、天津洁能预估办理土地证需要支付的土地出让金及摊销年限在收益期内进行预测。

修理费：主要是天津洁能为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出与发电量占比，对预测期内修理费进行估算。

运维费：主要是天津洁能为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出与发电量占比，对预测期内运维费进行估算。

外购电费：主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

其他费用：主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3) 税金及附加预测

天津洁能的税金及附加包括城建税、教育费附加、地方教育费附加、土地税及其他（印花税等）。

根据《中华人民共和国城市维护建设税暂行条例》与《国务院关于修改〈征收教育费附加的暂行规定〉的决定》，天津洁能城建税税率为 5%/7%，教育费附加（含地方教育费附加）费率为 5%。其中销项税根据售电收入、增值税率及待转销项税计算，可抵扣进项税为成本费用中的进项税可抵扣额以及天津洁能现有可抵扣进项税额等。土地税及其他依据天津洁能报告期内历史支出水平进行预测。

4) 其他收益预测

天津洁能其他收益核算内容，主要为个税返还和售电销售增值税即征即退收入及其他支出等。

个税返还和其他支出不具有连续性，且具有不确定性，本次评估不予考虑；对于增值税即征即退收入以税法规定，按售电当年增值税 50% 计算其他收益。

5) 营业外收支预测

营业外收支主要是企业收到政府补助等，业务发生的内容及金额不稳定，本次预测不予以估算。

6) 所得税预测

天津洁能自实际经营开始当年享受三免三减半税收优惠政策，按照本次评估假设，天津洁能沙井子电站一期至四期经营期前 3 年免所得税，经营期第 4-6 年所得税税率为 12.5%，经营期第 7 年至经营期末所得税税率为 25%。

本次评估以天津洁能未来各年度利润总额的预测数据为基础，结合相关纳税调增调减事项，确定其未来各年度应纳税所得额，并结合相应企业所得税税率估算天津洁能未来各年度所得税发生额。

7) 折旧摊销预测

① 折旧预测

天津洁能的固定资产主要包括机器设备、运输设备、电子办公设备等。固定资产按取得时的实际成本计价。本次估值中,按照企业执行的固定资产折旧政策,以基准日经审计的固定资产账面原值、新增资本性支出、企业现行会计政策等估算未来收益期的折旧额。

②摊销预测

天津洁能的无形资产为预计取得的土地使用权和软件类无形资产。本次评估,按照企业执行的摊销政策,以基准日预估的无形资产账面原值、摊销期限等为基础,来预测其未来各年的摊销费用。

8) 追加资本预测

①资本性支出预测

资本性支出是指天津洁能为扩大经营规模而购置的长期资产所花费的支出。本次评估根据企业的管理层提供规划,未来预期无需新增投入,故本次评估未考虑资本性支出。

②资产更新投资估算

由于天津节能收益期为有限年,为维持主要发电设备正常运行的运维费用已在营业成本中考虑。本次资产更新仅考虑与车辆及办公设备相关的辅助资产的更新支出。

③营运资金增加额估算

营运资金=最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项

对于最低现金保有量+扣除可再生能源补贴的应收款项+存货-应付款项,由于其均为企业的经营性资产,且与收入关联性较大,本次参照报告期上述金额占营业收入的比例对未来收益期进行预测。

9) 资产回收预测

本次评估考虑待抵扣增值税回流及于经营期末考虑营运资金、固定资产和无形资产等相关资产的回收价值。其中,对于待抵扣增值税回流的预测,依据评估基准日企业账面待抵扣增值税实际金额,结合未来收益期经营情况可抵扣的进项

税金额进行预测；对于营运资金，按照经营期最后一年营运资金占用全部回收；对于固定资产或无形资产等长期资产，考虑预测期资本性支出、资产更新及折旧摊销后，按照经营期末账面价值回收，同时考虑折现期的影响，于经营期末回收。

10) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(3) 净现金流量预测”之“(11) 应收国家补贴电费在现金流折现中的特殊处理”。

11) 净现金流量的预测结果

下表为天津洁能未来经营期内的净现金流量的预测结果。

净现金流量预测表（一）

单位：万元

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年
收入	18,586.63	18,586.63	18,586.63	18,586.63	18,586.63	18,586.63
成本	10,335.56	10,806.64	10,823.50	11,266.12	11,283.31	11,708.91
毛利率	0.44	0.42	0.42	0.39	0.39	0.37
营业税金及附加	288.57	241.20	273.32	262.98	266.44	204.92
税金/收入	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
营业费用	-	-	-	-	-	-
营业费用/收入	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	2,040.59	2,239.14	2,109.37	1,979.59	1,742.95	1,399.43
资产减值损失	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-
其他收益	1,090.90	893.52	1,027.37	984.29	998.67	742.35
营业利润	7,012.82	6,193.17	6,407.81	6,062.23	6,292.61	6,015.73
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
利润总额	7,012.82	6,193.17	6,407.81	6,062.23	6,292.61	6,015.73
所得税率	0.16	0.17	0.20	0.20	0.21	0.25
减：所得税	1,090.88	1,035.89	1,301.04	1,211.61	1,338.67	1,503.93

项目	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年
净利润	5,921.94	5,157.28	5,106.77	4,850.62	4,953.94	4,511.79
净利润增长率	0.28	-0.13	-0.01	-0.05	0.02	-0.09
销售净利率	0.32	0.28	0.27	0.26	0.27	0.24
折旧摊销等	7,073.51	7,073.51	7,073.51	7,073.51	7,073.51	7,073.51
固定资产折旧	7,039.75	7,039.75	7,039.75	7,039.75	7,039.75	7,039.75
摊销	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76
扣税后利息	1,723.17	1,864.61	1,681.08	1,583.94	1,372.16	1,049.57
追加资本	1,304.29	11.40	11.40	270.42	11.40	3,986.50
资产更新	-	-	-	-	-	-
营运资本增加额	1,304.29	-	-	-	-	-
资本性支出	-	11.40	11.40	270.42	11.40	3,986.50
资产回收	268.71	1.31	1.31	31.11	1.31	458.62
待抵扣增值税回收	268.71	1.31	1.31	31.11	1.31	458.62
固定资产及无形资产等回收	-	-	-	-	-	-
营运资本回收	-	-	-	-	-	-
应收补贴电费	8,418.36	8,418.36	8,418.36	8,418.36	8,418.36	8,418.36
应收补贴电费折现	7,863.34	7,863.34	7,888.70	7,888.70	7,888.70	7,914.07
净现金流量	13,128.01	13,530.29	13,321.61	12,739.10	12,859.86	8,602.70

净现金流量预测表（二）

单位：万元

项目	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
收入	18,586.63	18,586.63	18,586.63	18,586.63	15,063.16	14,260.49
成本	12,392.11	12,392.11	12,392.11	12,392.11	11,076.92	11,086.70
毛利率	0.33	0.33	0.33	0.33	0.26	0.22
营业税金及附加	249.14	249.14	249.14	249.14	192.47	114.47
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
营业费用	-	-	-	-	-	-
营业费用/收入	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,055.92	712.40	368.89	117.65	19.08	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-

项目	2027年	2028年	2029年	2030年	2031年	2032年
投资收益	-	-	-	-	-	-
其他收益	926.60	926.60	926.60	926.60	697.58	374.18
营业利润	5,816.06	6,159.58	6,503.09	6,754.33	4,472.27	3,433.51
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-
利润总额	5,816.06	6,159.58	6,503.09	6,754.33	4,472.27	3,433.51
所得税率	0.25	0.25	0.25	0.25	0.29	0.32
减：所得税	1,454.02	1,539.90	1,625.77	1,688.58	1,275.92	1,104.78
净利润	4,362.05	4,619.69	4,877.32	5,065.75	3,196.35	2,328.73
净利润增长率	-0.03	0.06	0.06	0.04	-0.37	-0.27
销售净利率	0.23	0.25	0.26	0.27	0.21	0.16
折旧摊销等	7,073.51	7,073.51	7,073.51	7,073.51	5,769.78	5,509.04
固定资产折旧	7,039.75	7,039.75	7,039.75	7,039.75	5,736.02	5,475.28
摊销	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76
扣税后利息	791.94	534.30	276.67	88.24	13.64	-
追加资本	11.40	11.40	11.40	11.40	-404.49	4,109.14
资产更新	-	-	-	-	-	-
营运资本增加额	-	-	-	-	-415.90	-136.38
资本性支出	11.40	11.40	11.40	11.40	11.40	4,245.52
资产回收	1.31	1.31	1.31	1.31	1,653.67	488.42
待抵扣增值税回收	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	488.42
固定资产及无形资产等回收	-	-	-	-	1,652.36	-
营运资本回收	-	-	-	-	-	-
应收补贴电费	8,418.36	8,418.36	8,418.36	8,418.36	6,642.63	6,458.94
应收补贴电费折现	7,914.07	7,914.07	7,914.07	7,914.07	6,244.71	6,072.02
净现金流量	11,713.11	11,713.11	11,713.11	11,713.11	10,640.00	3,830.13

净现金流量预测表（三）

单位：万元

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年 1-9月
收入	11,376.22	8,693.35	3,360.34	3,360.34	3,360.34	3,360.34	2,496.07
成本	9,103.04	6,366.11	4,862.26	4,862.26	4,862.26	4,542.13	3,482.65
毛利率	0.20	0.27	-0.45	-0.45	-0.45	-0.35	-0.40

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年 1-9月
营业税金及附加	141.91	114.13	43.74	43.74	43.74	43.74	29.77
税金/收入	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
营业费用	-	-	-	-	-	-	-
营业费用/收入	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-
管理费用/收入	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	-	-	-	-	-	-	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-	-
投资收益	-	-	-	-	-	-	-
其他收益	494.33	384.00	101.42	101.42	101.42	101.42	44.95
营业利润	2,625.60	2,597.11	-1,444.24	-1,444.24	-1,444.24	-1,124.11	-971.39
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-	-
利润总额	2,625.60	2,597.11	-1,444.24	-1,444.24	-1,444.24	-1,124.11	-971.39
所得税率	0.28	0.26	-	-	-	-	-
减：所得税	742.04	670.68	-	-	-	-	-
净利润	1,883.56	1,926.43	-1,444.24	-1,444.24	-1,444.24	-1,124.11	-971.39
净利润增长率	-0.19	0.02	-1.75	-	-	-0.22	-0.14
销售净利率	0.17	0.22	-0.43	-0.43	-0.43	-0.33	-0.39
折旧摊销等	4,521.13	2,937.66	2,574.49	2,574.49	2,574.49	2,254.36	1,195.06
固定资产折旧	4,487.37	2,903.90	2,540.73	2,540.73	2,540.73	2,220.60	1,169.74
摊销	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76	33.76	25.32
扣税后利息	-	-	-	-	-	-	-
追加资本	-356.81	-172.67	-540.88	11.40	11.40	11.40	-175.59
资产更新	-	-	-	-	-	-	-
营运资本增加额	-368.21	-184.07	-552.28	-	-	-	-184.14
资本性支出	11.40	11.40	11.40	11.40	11.40	11.40	8.55
资产回收	1,566.42	1,535.60	1.31	1.31	1.31	1.31	2,913.72
待抵扣增值税回收	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	1.31	0.98
固定资产及无形资产等回收	1,565.11	1,534.29	-	-	-	-	2,380.93
营运资本回收	-	-	-	-	-	-	531.81
应收补贴电费	5,152.58	3,097.19	-	-	-	-	-

项目	2033年	2034年	2035年	2036年	2037年	2038年	2039年 1-9月
应收补贴电费折现	4,843.92	2,911.65	-	-	-	-	-
净现金流量	8,019.25	6,386.82	1,672.44	1,120.16	1,120.16	1,120.16	3,312.97

(4) 折现率的确定

1) 无风险利率 r_f 的确定

天津洁能的收益期限至 2039 年，根据《资产评估专家指引第 12 号——收益法评估企业价值中折现率的测算》（中评协〔2020〕38 号）的要求，无风险利率通常可以用国债的到期收益率表示，选择国债时应当考虑其剩余到期年限与企业现金流时间期限的匹配性，则本次评估选择 10 年期国债收益率与 30 年期国债收益率，按线性函数变化，取 19 年（取整）作为无风险利率，即 $r_f=3.41\%$ 。

2) 市场风险溢价

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“2）市场风险溢价的确定”。即 $r_m=10.64\%$ 。

市场风险溢价 $=r_m-r_f=10.64\%-3.41\%=7.23\%$ 。

3) 资本结构的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“3）资本结构的确定”。

4) 贝塔系数的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“（三）云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“（4）折现率的确定”之“4）贝塔系数的确定”。得到天津洁能预期无财务杠杆风险系数的估计值 $\beta_u=0.6417$ ，最后由式（10）得到天津洁能权益资本预期风险系数的估计值 β_e 。

5) 特性风险系数的确定

在确定折现率时需考虑天津洁能与上市公司在公司规模、公司治理、盈利能力、抗风险能力等方面的差异，确定特定风险系数，在评估过程中，评估人员对

天津洁能与可比上市公司进行了比较分析，得出特性风险系数 $\epsilon = 0.6\%$ 。

6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定

请参见本报告书本章“一、拟购买资产评估情况”之“(三) 云南新能源评估情况”之“6、收益法评估具体情况”之“(4) 折现率的确定”之“(6) 债权期望报酬率 r_d 及所得税率的确定”。

债权期望报酬率为 4.65%，所得税率为 25%。

7) 折现率 WACC 的计算

本次评估根据式 (9) 得到天津洁能的权益资本成本，由式 (6)、(7) 和式 (8) 可得折现率 WACC。

WACC 预测表

权益比 W_e	0.5568
债务比 W_d	0.4432
债权期望报酬率 r_d	0.0465
无风险利率 r_f	3.41%
市场期望报酬率 r_m	0.1064
适用税率	0.2500
无杠杆 β	0.6142
权益 β	1.0758
特性风险系数	0.6%
权益成本 r_e	1.0249
债务成本 (税后) r_d	0.0349
折现率 (千分位取整)	0.0779

(5) 经营性资产价值

将得到的预期净现金流量代入式 (3)，得到天津洁能的经营性资产价值为 113,607.04 万元。

(6) 溢余或非经营性资产价值

1) 基准日流动类溢余或非经营性资产 (负债) 的价值 C1

①截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，应付账款中 4,084.77 万元主要为应

付工程及设备款等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

②截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，其他应付款中 3,357.07 万元主要为应付工程质保金，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为流动类溢余（或非经营性）负债。

即基准日流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C1=-7,441.84 \text{（万元）}$$

2) 基准日非流动类溢余或非经营性资产的价值 C2

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，在建工程中 438.94 万元主要为加装风机消防自动灭火及一二期 SVG 改造等，上述款项与经营无直接关系。本次评估将其确认为非流动类溢余（或非经营性）资产。

即基准日非流动类溢余或非经营性资产（负债）的价值为：

$$C2=438.94 \text{（万元）}$$

将上述各项代入式（4）得到天津洁能基准日溢余或非经营性资产的价值为 -7,002.90 万元。

（7）付息债务的价值

截至评估基准日 2020 年 12 月 31 日，天津洁能付息债务账面余额为 46,560.80 万元，其中，短期借款 37,535.99 万元、长期借款 9,024.80 万元。

即：付息债务的价值 $D=46,560.80$ 万元。

（8）权益资本价值

1) 天津洁能账面无长期股权投资金额，即 $I=0$ 万元，将得到的经营性资产的价值 $P=113,607.04$ 万元，基准日的非经营性或溢余性资产的价值 $C=-7,002.90$ 万元，代入式（2），即得到天津洁能基准日企业价值为 106,604.14 万元。

2) 将天津洁能的企业价值 $B=106,604.14$ 万元，付息债务的价值 $D=46,560.80$ 万元，代入式（1），得到天津洁能所有者权益资本价值为 60,000.00 万元（百万元取整）。

7、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

本次评估未引用其他估值机构报告内容、特殊类别资产相关第三方专业鉴定等估值资料。

8、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

9、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

天津洁能于 2021 年 3 月 5 日变更了营业执照，注册资本变更为 321,208,000 元人民币。

（十一）结合广西新能源、定边新能源并网电站规模变化等，补充披露收益法评估时营业收入的选取依据及与并网电站规模的匹配性

1、并网电站规模变化

（1）广西新能源

截至 2020 年 12 月 31 日，广西新能源装机容量 334.5MW，可预见的新投电站并网情况和在运电站拆除情况如下：

1) 2021 年 2 月，广西新能源建设运营的白花山电站并网，新增装机容量 80MW；

2) 2021 年 7 月，广西新能源下属子公司全州风电建设运营的青山口电站并网，新增装机容量 60MW；

3) 2021 年 10 月，广西新能源下属子公司恭城风电拆除 3 台风机，减少装机容量 5.5MW。

（2）定边新能源

截至 2020 年 12 月 31 日，定边新能源装机容量 200MW，可预见的新投电站并网情况如下：

2021 年 4 月，定边新能源建设运营的陈梁电站并网，新增装机容量 49.6MW。

2、收益法评估时营业收入的选取依据

收益法评估时，各电站收入计算公式如下：

年发电收入=年装机总容量×理论发电利用小时×（1-综合电损率）×基数上网标杆电价+年装机总容量×补贴发电利用小时×补贴电价+考核电费

其中各指标选取依据如下：

（1）年装机总容量

根据电站装机容量确定。

（2）理论发电利用小时

根据可行性研究报告、报告期各年发电小时数以及市场需求趋势确定。

（3）补贴发电利用小时

根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426号），确定电站所处资源区类型和全生命周期合理利用小时数；根据截至2020年12月31日小时数计算剩余补贴小时数；预测年度按年理论发电利用小时确定年补贴小时，直至电站运营寿命内累计达到剩余补贴小时数不再享受补贴。

（4）综合电损率

根据电站运营部门提供的历史年度电量统计表，计算发电量与结算电量之间的综合厂用电及损耗率，根据历史年度综合厂用电及损耗率作为未来年度发电量与结算电量间的综合厂用电及损耗率。

（5）基数上网标杆电价

根据当地燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）确定基数上网标杆电价。

（6）补贴电价

以批复电价和基数上网标杆电价差额确定补贴电价。

(7) 考核电费

综合考虑历史年度考核电费与年发电量占比，确定预测年度考核电费。

3、收益法评估时营业收入与并网电站规模的匹配性

(1) 广西新能源

预测期内，广西新能源营业收入与并网电站规模情况如下：

预测年度	营业收入（万元）	装机容量（MW）	营业收入/装机容量（万元/MW）
2021年	61,493.80	469.00	131.12
2022年	66,672.63	469.00	142.16
2023年	66,672.63	469.00	142.16
2024年	66,672.63	469.00	142.16
2025年	65,784.51	469.00	140.27
2026年	65,295.16	469.00	139.22
2027年	65,295.16	469.00	139.22
2028年	63,770.02	469.00	135.97
2029年	59,514.33	469.00	126.90
2030年	55,954.53	469.00	119.31
2031年	55,054.29	469.00	117.39
2032年	51,920.01	469.00	110.70
2033年	49,503.96	469.00	105.55
2034年	45,806.31	443.50	103.28
2035年	45,375.04	443.50	102.31
2036年	33,635.32	394.00	85.37
2037年	19,235.35	200.00	96.18
2038年	18,826.55	200.00	94.13
2039年	13,266.97	140.00	94.76
2040年	13,266.97	140.00	94.76
2041年	4,102.15	140.00	29.30

2022年，广西新能源营业收入/装机容量有所提高，主要系白花山电站和青山口电站分别于2021年2月和7月并网，2021年末全年运行，2022年起全年运行。

2024年至2026年，广西新能源营业收入/装机容量持续下降，主要系大容山

电站 2025 年起不再享受补贴。

2027 年至 2036 年，广西新能源营业收入/装机容量持续下降，主要系马头电站、天湖电站、昌盛坪电站、燕子山电站、圆石山电站、正江岭电站、白花山电站、青山口电站 2028 年起陆续不再享受补贴。

2037 年，广西新能源营业收入/装机容量有所提高，主要系马头电站、天湖电站、昌盛坪电站、圆石山电站于 2036 年达到运营寿命，2036 年未全年运行。

2041 年，广西新能源营业收入/装机容量较小，主要系白花山电站和青山口电站于 2041 年达到运营寿命，2041 年未全年运行。

(2) 定边新能源

预测期内，定边新能源营业收入与并网电站规模情况如下：

预测年度	营业收入（万元）	装机容量（MW）	营业收入/装机容量（万元/MW）
2021 年	26,867.56	249.60	107.64
2022 年	28,548.72	249.60	114.38
2023 年	28,619.47	249.60	114.66
2024 年	28,661.92	249.60	114.83
2025 年	28,687.39	249.60	114.93
2026 年	28,725.60	249.60	115.09
2027 年	28,725.60	249.60	115.09
2028 年	28,725.60	249.60	115.09
2029 年	28,725.60	249.60	115.09
2030 年	28,725.60	249.60	115.09
2031 年	28,725.60	249.60	115.09
2032 年	28,661.59	249.60	114.83
2033 年	25,983.60	249.60	104.10
2034 年	25,083.08	249.60	100.49
2035 年	22,159.71	249.60	88.78
2036 年	16,071.99	249.60	64.39
2037 年	9,206.26	149.60	61.54
2038 年	9,206.26	149.60	61.54
2039 年	9,206.26	149.60	61.54
2040 年	3,296.69	49.60	66.47

预测年度	营业收入（万元）	装机容量（MW）	营业收入/装机容量（万元/MW）
2041年	824.17	49.60	16.62

2022年，定边新能源营业收入/装机容量有所提高，主要系陈梁电站于2021年4月并网，2021年未全年运行，2022年起全年运行。

2032年至2037年，定边新能源营业收入/装机容量持续下降，主要系黄湾电站、盛梁电站、陈梁电站、新庄电站2032年起陆续不再享受补贴。

2040年，定边新能源营业收入/装机容量有所提高，主要系新庄电站于2039年达到运营寿命，2039年未全年运行。

2041年，定边新能源营业收入/装机容量较小，主要系陈梁电站于2041年达到运营寿命，2041年未全年运行。

综上，广西新能源、定边新能源收益法评估时营业收入与并网电站规模具备匹配性。

（十二）结合广西新能源、定边新能源新投电站建设并网进展、最新业绩实现情况，补充披露其业绩预测可实现性

1、广西新能源

（1）新投电站建设并网进展

1) 广西新能源建设运营的白花山电站预计于2021年2月并网，已于2021年2月并网。

2) 广西新能源下属子公司全州风电建设运营的青山口电站预计于2021年7月并网，受台风西行等气候因素影响并网进度有所延后，目前预计于2021年10月并网。

（2）最新业绩实现情况

广西新能源2021年承诺净利润为20,357.29万元，2021年1-6月，广西新能源归母净利润为9,559.27万元，在承诺净利润中占比为46.96%，主要系受台风西行等气候因素影响，发电利用小时数低于预期。

(3) 业绩预测可实现性

广西新能源新投白花山电站已如期并网，青山口电站目前预计并网时间略晚于预期，预计不会对全年业绩实现产生重大不利影响；2021年1-6月业绩略低于预期，主要系气候等偶发性因素所致，不会持续影响全年业绩实现。综上，广西新能源业绩预测具备可实现性。

2、定边新能源

(1) 新投电站建设并网进展

定边新能源建设运营的陈梁电站预计于2021年4月并网，已于2021年4月并网。

(2) 最新业绩实现情况

定边新能源2021年承诺净利润为8,353.77万元，2021年1-6月，定边新能源归母净利润为6,482.91万元，在承诺净利润中占比为77.60%，高于预期。

(3) 业绩预测可实现性

定边新能源新投陈梁电站已如期并网，2021年1-6月业绩高于预期，业绩预测具备可实现性。

(十三) 广西新能源、定边新能源评估增值率高于内蒙古新能源等公司的原因及合理性

广西新能源、定边新能源、内蒙古新能源新投电站装机容量、报告期内平均上网电价和设备利用小时数情况如下：

项目		广西新能源	定边新能源	内蒙古新能源
截至2020年12月31日装机容量(MW)		334.5	200	99
新投电站装机容量(MW)		134.5 ¹	49.6	49.5
装机容量增幅 ²		40.21%	24.80%	50.00%
平均上网电价(元/千瓦时, 不含税)	2020年度	0.5383	0.5367	0.3968
	2019年度	0.5289	0.4987	0.3876
	2018年度	0.5225	0.4328	0.3937
设备利用小时数(小时)	2020年度	2,867	2,087	2,088
	2019年度	2,719	2,372	2,218

项目	广西新能源	定边新能源	内蒙古新能源
2018 年度	2,738	2,110	2,484

注 1：广西新能源新投电站装机容量=新投白花山电站装机容量+新投青山口电站装机容量-恭城风电拆除装机容量。

注 2：装机容量增幅=新投电站装机容量/截至 2020 年 12 月 31 日装机容量。

广西新能源、定边新能源装机容量增幅低于内蒙古新能源，但广西新能源平均上网电价和设备利用小时数较高，定边新能源平均上网电价较高，新投项目和在运项目盈利能力更好；此外，广西新能源和定边新能源在运电站投运时间较晚，剩余运营寿命较长。综上，广西新能源、定边新能源评估增值率高于内蒙古新能源等公司具备合理性。

（十四）内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源报告期内净利润持续下滑的原因及未来盈利稳定性，收益法预测中营业收入、毛利率等主要参数的确定依据，该主要参数与报告期内数据的差异情况及合理性，并结合上述公司最新业绩实现情况等补充披露业绩承诺可实现性

1、报告期内净利润持续下滑的原因及未来盈利稳定性

（1）内蒙古新能源

2019 年，内蒙古新能源净利润有所下降，主要系：1) 受自然资源条件影响，在运营项目发电量和上网电量有所下降；2) 市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降。2020 年，内蒙古新能源净利润有所下降，主要系对部分存在争议的应收补贴电费计提坏账准备，剔除该偶发性因素后，盈利水平较 2019 年有所回升。

（2）山西洁能

2019 年，山西洁能净利润有所下降，主要系受自然资源条件影响，在运项目发电量和上网电量有所下降。2020 年，山西洁能净利润有所下降，主要系：1) 对部分风机设备计提减值准备；2) 市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降，剔除固定资产减值准备计提的偶发性因素后，盈利水平较 2019 年有所回升。

(3) 甘肃新能源

2019 年，甘肃新能源净利润有所下降，主要系受自然资源条件影响，在运营项目发电量和上网电量有所下降。2020 年，甘肃新能源净利润有所下降，主要系市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降。

(4) 东北新能源

2019 年，东北新能源净利润有所下降，主要系市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降。2020 年，东北新能源净利润有所下降，主要系：1) 对计提控股子公司阜新华顺风力发电有限公司相关商誉减值准备；2) 受自然资源条件影响，在运营项目发电量和上网电量有所下降。

上述因素中，内蒙古新能源应收账款坏账准备计提、山西洁能固定资产减值准备计提、东北新能源商誉减值准备计提均为偶发性因素，预计不会在预测期对标的公司产生重大不利影响；上述 4 家标的公司项目选址均建立在完善的可行性研究基础之上，当地风资源条件能够支持项目长期稳定运行，预测期选取的发电利用小时数来源于历史期平均数据，充分考虑自然资源条件变化影响；报告期内，内蒙古新能源、甘肃新能源弃风率较高，在“碳达峰、碳中和”的政策背景下，未来新能源发电消纳能力将持续提升，弃风问题将得到有效缓解；同时，随着相关技术进步，近年来风电项目建设和运维成本持续下降，将有效缓解市场化交易对电价的影响；此外，内蒙古新能源红山风电场四期电站预计于 2021 年并网，新能源装机容量、业务规模和盈利水平将进一步提升。综上，上述 4 家标的公司未来盈利具备稳定性。

2、收益法预测中营业收入、毛利率等主要参数的确定依据

(1) 收益法预测中营业收入的确定依据

收益法预测中营业收入的确定依据参见本报告书本章之“(十一) 结合广西新能源、定边新能源并网电站规模变化等，补充披露收益法评估时营业收入的选取依据及与并网电站规模的匹配性”之“2、收益法评估时营业收入的选取依据”。

(2) 收益法预测中毛利率的确定依据

风电企业收益法预测中，不直接确定毛利率，而是分别确定营业收入和营业

成本后，计算得出毛利率。电站运营部门营业成本主要包括职工薪酬、折旧费、摊销、修理费、运维费、外购电费及其他费用等，具体确定依据如下：

1) 职工薪酬

风力电厂进入稳定期后，该费用较为固定，按运营电站人员配比，结合历史期人员薪酬水平进行预测。

2) 折旧费

本次评估根据评估基准日企业各类固定资产账面原值，按照电站运营部门现行会计政策，在收益期内应计提的折旧金额对营业成本中的折旧进行预测。

3) 摊销

摊销主要为土地无形资产及其他无形资产形成的摊销，本次评估按照电站运营部门的无形资产的摊销政策预测其未来各年的摊销费用。

4) 修理费

主要是电站运营部门为保持风机可持续良好安全的运行所发生的修理费用，本次评估结合历史期修理费用支出以及《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准（2016版）》，对预测期内修理费进行估算。

5) 生产运行费

主要是电站运营部门为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合《中国国电集团公司风电机组分等级类型成本费用定额标准（2016版）》，对预测期内生产运行费进行估算。

6) 委托运营费

主要是电站运营部门为保持电站可持续良好安全的运行所发生的运维费用，本次评估结合历史期运维费支出与总装机容量占比，对预测期内委托运营费进行估算。

7) 外购电费

主要为电站运行用电需支付的电费，本次评估主要依据报告期内该项费用支出情况并结合管理费经营规划进行预测。

8) 其他费用

主要是电站运营中需要发生的零星支出，如电站保险、备品备件、专业检测等，本次评估依据报告期内其他费用的支出水平进行预测。

3、该主要参数与报告期内数据的差异情况及合理性

内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源营业收入和营业成本主要参数与报告期内数据差异情况如下：

项目		报告期	预测期
内蒙古新能源	加权平均发电利用小时（小时）	2,266.14	2,717.41
	加权上网均价（元/千瓦时，不含税）	0.39	0.36
	平均维修费（万元，不含税）	543.82	708.4
山西洁能	加权平均发电利用小时（小时）	2,228.87	2,281.50
	加权上网均价（元/千瓦时，不含税）	0.51	0.42
	平均维修费（万元，不含税）	226.36	496.64
甘肃新能源	加权平均发电利用小时（小时）	2,163.20	2,314.73
	加权上网均价（元/千瓦时，不含税）	0.33	0.35
	平均维修费（万元，不含税）	667.97	1,214.31
东北新能源	加权平均发电利用小时（小时）	2,475.28	2,533.72
	加权上网均价（元/千瓦时，不含税）	0.47	0.39
	平均维修费（万元，不含税）	548.57	707.17

上述差异产生的具体原因如下：

(1) 加权平均发电利用小时

内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源预测期加权平均发电利用小时高于报告期，主要系本次评估根据国家发改委、国家能源局 2018 年 10 月 30 日发布的关于印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》的通知提出的具体目标：2020 年，确保全国平均风电利用率达到国际先进水平（力争达到 95% 左右），弃风率控制在合理水平（力争控制在 5% 左右），并结合与上述四家标的公司生产运营部沟通，预计未来年度弃风率将在 2020 年基础上逐年下降，至 2026 年基本无弃风现象，发电利用小时达到可研设计水平。

(2) 加权上网均价

内蒙古新能源、山西洁能、东北新能源预测期加权上网均价低于报告期，主要系根据《关于〈关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见〉有关事项的补充通知》（财建〔2020〕426号），预测期内，下属电站陆续达到规定总补贴小时数后不再享受补贴。

甘肃新能源预测期加权上网均价高于报告期，主要系：1) 受甘肃省内电力多边交易市场低价竞争影响，报告期内，甘肃新能源平均上网电价处于较低水平；未来政策环境将进一步支持实体经济发展，电力市场需求有所增长，同时，甘肃省内清洁能源消纳水平逐步提高，电力多边交易市场良性发展，电价将逐步回升；2) 甘肃新能源历史年度弃风率较高，下属电站发电利用小时较低，运营寿命周期到期时仍未达到规定总补贴小时，整个运营寿命周期均可享受补贴。

(3) 平均维修费

内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源预测期平均维修费高于报告期，主要系下属电站运营寿命中后期维修费高于前中期。

4、结合上述公司最新业绩实现情况等补充披露业绩承诺可实现性

内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源最新业绩实现情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月归母净利润	2021年承诺净利润	2021年1-6月归母净利润/2021年承诺净利润
内蒙古新能源	3,907.63	4,710.58	82.95%
山西洁能	4,812.01	3,241.08	148.47%
甘肃新能源	2,952.04	2,424.96	121.74%
东北新能源	8,360.26	9,127.77	91.59%

内蒙古新能源、山西洁能、甘肃新能源、东北新能源 2021 年 1-6 月归母净利润在 2021 年承诺净利润中的占比均超过 50%，高于预期，业绩承诺具备可实现性。

二、龙源电力董事会对拟购买资产评估合理性以及定价公允性的分析

（一）董事会对本次拟购买资产评估事项的意见

根据《重组管理办法》等有关规定，龙源电力董事会在认真审阅了本次交易相关评估资料后，就评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性发表明确意见如下：

“1. 评估机构的独立性

公司聘请的中联资产评估集团有限公司（以下简称“中联评估”）为符合证券法规定的资产评估机构。除正常的业务往来关系外，中联评估与公司及本次交易的其他交易主体不存在现存及预期的利益关系或冲突，亦不存在其他关联关系，具有充分的独立性。

2. 评估假设前提的合理性

中联评估为本次交易出具的相关资产评估报告的评估假设前提按照国家有关法律法规执行，遵循了市场通行惯例和准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

3. 评估方法与评估目的的相关性

本次评估的目的是确定拟购买资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次评估运用资产基础法和收益法对拟购买资产进行了评估，符合市场惯例且符合本次交易实际情况。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估方法与评估目的的相关性一致。

4. 评估定价的公允性

本次交易中，拟购买资产的交易价格以符合证券法规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为依据，由交易各方协商确定。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，评估过程中实施了相应的评估程序，遵

循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，参照数据、资料可靠，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估定价合理、公允，本次交易的评估定价具备公允性，不会损害公司及其股东，特别是中小股东的利益。”

综上所述，龙源电力本次交易所选聘的拟购买资产评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的的相关性一致，出具的资产评估报告的评估结论合理，评估定价公允。

（二）报告期及未来财务预测相关情况

本次评估对拟购买资产采用收益法和资产基础法进行评估，除山西洁能下属子公司洁能金科采用资产基础法评估结果外，其余均采用收益法评估结果。各标的公司未来各项财务数据的预测均以历史财务数据为基础，结合其所处行业地位、所处行业的现状与发展趋势、行业竞争情况、业务发展情况等因素进行综合分析得出测算结果。标的公司未来财务预测具有合理性。

（三）拟购买资产后续经营过程中政策、宏观环境、技术、行业、税收优惠等方面的变化趋势及应对措施及其对评估的影响

标的公司在经营中所涉及的国家 and 地方的现行法律法规、产业政策、行业管理体系、技术、税收优惠等预计不会发生重大不利变化。龙源电力在本次交易完成后，将与标的公司在企业文化、治理结构、管理制度、业务经营、人员安排等方面实施多项整合计划，以保证标的公司持续稳定健康发展。同时，龙源电力将利用自身的资本平台优势、品牌优势以及在公司治理、规范运作方面的优势，加强标的公司的规范经营和业务发展，不断提升标的公司综合竞争力和抗风险能力。

本次评估是基于现有的国家法律、法规、税收政策等相关政策并基于现有市场情况对未来的合理预测，未考虑今后市场发生目前不可预测的重大变化和波动。未来宏观环境及行业、技术的正常发展变化，不会影响本次拟购买资产评估值的准确性。

（四）敏感性分析

结合标的公司的经营特点及本次评估方法，选取电价、折现率两个指标对标的资产本次评估值进行敏感性分析如下：

1、电价对标的资产评估值的敏感性分析

单位：万元

项目	电价变动	+0.01 元/kwh	-0.01 元/kwh
云南新能源 100%股权	评估值	79,800.00	70,600.00
	较基准评估值变化率	6.12%	-6.12%
广西新能源 100%股权	评估值	108,800.00	88,500.00
	较基准评估值变化率	10.34%	-10.24%
东北新能源 100%股权	评估值	83,000.00	75,900.00
	较基准评估值变化率	4.53%	-4.41%
甘肃新能源 100%股权	评估值	47,600.00	40,800.00
	较基准评估值变化率	7.69%	-7.69%
定边新能源 100%股权	评估值	87,400.00	75,800.00
	较基准评估值变化率	7.11%	-7.11%
内蒙古新能源 100%股权	评估值	82,700.00	75,600.00
	较基准评估值变化率	4.55%	-4.42%
山西洁能 100%股权	评估值	61,200.00	57,400.00
	较基准评估值变化率	3.20%	-3.20%
天津洁能 100%股权	评估值	63,100.00	56,900.00
	较基准评估值变化率	5.17%	-5.17%
标的资产合计	评估值	613,600.00	541,500.00
	较基准评估值变化率	6.27%	-6.22%

由上表可知，电价与评估值存在正相关变动关系，假设除电价变动以外，其他条件不变，则电价增加 0.01 元/kwh，标的资产评估值将增加 6.27%；电价减少 0.01 元/kwh，标的资产评估值将减少 6.22%。

2、折现率对标的资产评估值的敏感性分析

单位：万元

项目	折现率变动	-0.5%	+0.5%
云南新能源 100%股权	评估值	77,600.00	72,800.00
	较基准评估值变化率	3.19%	-3.19%

项目	折现率变动	-0.5%	+0.5%
广西新能源 100%股权	评估值	110,100.00	88,000.00
	较基准评估值变化率	11.66%	-10.75%
东北新能源 100%股权	评估值	82,100.00	76,900.00
	较基准评估值变化率	3.40%	-3.15%
甘肃新能源 100%股权	评估值	47,100.00	41,400.00
	较基准评估值变化率	6.56%	-6.33%
定边新能源 100%股权	评估值	88,100.00	75,500.00
	较基准评估值变化率	7.97%	-7.48%
内蒙古新能源 100%股权	评估值	82,100.00	76,300.00
	较基准评估值变化率	3.79%	-3.54%
山西洁能 100%股权	评估值	60,700.00	58,000.00
	较基准评估值变化率	2.36%	-2.19%
天津洁能 100%股权	评估值	62,600.00	57,600.00
	较基准评估值变化率	4.33%	-4.00%
标的资产合计	评估值	610,400.00	546,500.00
	较基准评估值变化率	5.72%	-5.35%

由上表可知，折现率与评估值存在负相关变动关系，假设除折现率变动以外，其他条件不变，则折现率增加 0.5%，标的资产评估值将减少 5.35%；折现率减少 0.5%，标的资产评估值将增加 5.72%。

（五）协同效应分析

龙源电力和标的公司在风电项目开发运营等方面具有较强协同效应，同时可以在执行效率、公司管理、采购销售等方面发挥协同效应，有利于提升龙源电力未来业绩。但上述协同效应对业务发展的影响难以量化分析。出于谨慎性考虑，本次交易拟购买资产评估定价中未考虑上述协同效应。

（六）拟购买资产定价公允性分析

根据拟购买资产评估值和经审计数，本次拟购买资产市盈率、市净率如下表所示：

单位：万元

项目	评估值	2020年12月31日合并归母所有者权益	2020年合并归母净利润	市盈率	市净率
云南新能源 100%股权	75,200.00	52,785.87	13,354.94	5.63	1.42
广西新能源 100%股权	98,600.00	53,121.19	13,170.05	7.49	1.86
东北新能源 100%股权	79,400.00	73,408.43	5,909.29	13.44	1.08
甘肃新能源 100%股权	44,200.00	27,901.07	1,101.70	40.12	1.58
定边新能源 100%股权	81,600.00	40,883.82	8,835.37	9.24	2.00
内蒙古新能源 100%股权	79,100.00	61,390.65	2,682.67	29.49	1.29
山西洁能 100%股权	59,300.00	55,051.26	137.81	430.30	1.08
天津洁能 100%股权	60,000.00	57,037.31	4,617.63	12.99	1.05
合计	577,400.00	421,579.60	49,809.46	11.59	1.37

注1：市盈率=2020年12月31日评估值/2020年归属于母公司股东的净利润；市净率=2020年12月31日评估值/2020年12月31日归属于母公司所有者权益。

1、同行业可比上市公司估值水平

本次标的公司主要从事风力发电业务。本次交易拟购买资产定价与国内同行业主要 A 股可比上市公司市盈率及市净率指标比较如下：

证券代码	证券简称	市盈率	市净率
600163.SH	中闽能源	14.39	1.93
601016.SH	节能风电	27.68	1.74
601619.SH	嘉泽新能	35.61	1.92
可比公司中值		27.68	1.92
可比公司均值		25.89	1.86
	云南新能源	5.63	1.42
	广西新能源	7.49	1.86
	东北新能源	13.44	1.08
	甘肃新能源	40.12	1.58
	定边新能源	9.24	2.00
	内蒙古新能源	29.49	1.29
	山西洁能	430.30	1.08
	天津洁能	12.99	1.05
拟购买资产中值		12.99	1.36
拟购买资产均值		16.91	1.42

证券代码	证券简称	市盈率	市净率
拟购买资产合计		11.59	1.37

资料来源：Wind 资讯

注 1：可比公司统计口径选择国内主营业务为风力发电业务的公司。

注 2：可比上市公司市盈率=2020 年 12 月 31 日收盘市值/2020 年归属母公司所有者的净利润；可比上市公司市净率=2020 年 12 月 31 日收盘市值/2020 年 12 月 31 日归属母公司所有者权益。

注 3：鉴于山西洁能 2020 年计提大额固定资产减值，导致净利润较低，进而导致市盈率较高，拟购买资产市盈率中值及均值未考虑山西洁能。

根据上表，A 股可比公司对应市盈率中值与均值分别为 27.68 和 25.89，市净率中值与均值分别为 1.92 和 1.86。本次交易 8 家标的公司的市盈率、市净率中值和均值及拟购买资产整体市盈率、市净率均低于可比公司的中值和均值。本次交易拟购买资产评估值合理，符合龙源电力及其中小股东的利益。

2、同行业可比交易估值水平

本次交易的标的公司主要从事风电业务，经查询近年的交易案例，A 股市场中风力发电行业可比交易估值水平如下表所示：

序号	股票代码	上市公司	交易标的	评估基准日	市盈率	市净率
1	600163.SH	中闽能源	福建中闽海上风电有限公司 100%股权	2019 年 3 月 31 日	39.37	2.07
2	002053.SZ	云南能投	马龙云能投新能源开发有限公司 100%股权	2018 年 5 月 31 日	22.37	1.01
			大姚云能投新能源开发有限公司 100%股权		34.39	1.05
			会泽云能投新能源开发有限公司 100%股权		14.67	1.24
			泸西县云能投风电开发有限公司 70%股权		12.10	1.13
3	002226.SZ	江南化工	浙江盾安新能源股份有限公司 100%股权	2016 年 12 月 31 日	92.56	1.33
4	600021.SH	上海电力	国家电投集团江苏电力有限公司 100%股权	2016 年 8 月 31 日	25.95	1.26
5	000155.SZ	川能动力	四川省能投风电开发有限公司 55%股权	2017 年 3 月 31 日	25.68	1.18
可比交易均值					24.93	1.28
可比交易中值					25.68	1.21
拟购买资产均值					16.91	1.42
拟购买资产中值					12.99	1.36
拟购买资产合计					11.59	1.37

注 1：可比交易的标的市盈率=评估值/最近一年经审计归母净利润，市净率=评估值/最近一期经审计归母净资产。

注 2：鉴于山西洁能 2020 年计提大额固定资产减值，导致净利润较低，进而导致市盈率较高，拟购买资产市盈率中值及均值未考虑山西洁能。

注 3：江南化工所购买资产市盈率显著高于其他可比交易，计算可比交易市盈率均值及中值时未考虑该案例。

本次拟购买资产市盈率均值及中值、拟购买资产整体市盈率均低于可比交易市盈率均值及中值；拟购买资产市净率均值及中值、拟购买资产整体市净率略高于可比交易市净率均值及中值，但处于可比交易市净率区间内。本次交易拟购买资产评估值合理，符合龙源电力及其中小股东的利益。

三、龙源电力独立董事对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性及交易定价的公允性的意见

龙源电力独立董事认为：

“本次交易中所选聘的评估机构、估值机构具有独立性，评估和估值假设前提合理，评估、估值方法与评估、估值目的的相关性一致，出具的评估报告和估值报告结论合理，评估、估值定价公允，相关事项符合适用法律法规和《公司章程》的规定，不存在损害公司或股东利益的情形。”

四、拟出售资产评估情况

（一）拟出售资产评估基本情况

本次交易拟出售资产的评估基准日为 2020 年 12 月 31 日，拟出售资产交易价格最终以具有符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为基础确定。

根据中铭国际出具的《拟出售资产评估报告》，中铭国际采用资产基础法对拟出售资产的市场价值进行评估，并作为拟出售资产的最终评估结论。拟出售资产于评估基准日的评估结果如下：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减额	增值率（%）
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
流动资产	282,552.14	282,468.10	-84.04	-0.03
非流动资产	127,273.31	190,553.32	63,280.01	49.72
其中：固定资产	60,458.94	113,199.55	52,740.61	87.23

项目	账面价值	评估价值	增减额	增值率(%)
	A	B	C=B-A	D=C/A×100%
在建工程	513.46	581.71	68.25	13.29
无形资产	37,559.62	48,030.77	10,471.15	27.88
开发支出	273.62	273.62	-	
长期待摊费用	28,467.67	28,467.67	-	
资产总计	409,825.45	473,021.42	63,195.97	15.42
流动负债	97,744.65	123,189.77	25,445.12	26.03
非流动负债	12,325.75	6,159.09	-6,166.66	-50.03
负债合计	110,070.40	129,348.86	19,278.46	17.51
净资产	299,755.05	343,672.56	43,917.51	14.65

截至评估基准日，拟出售资产总资产账面价值为 409,825.45 万元，评估价值 473,021.42 万元，评估价值较账面价值增值 63,195.97 万元，增值率为 15.42%；总负债账面价值为 110,070.40 万元，评估价值 129,348.86 万元，评估价值较账面价值增值 19,278.46 万元，增值率为 17.51%；净资产账面价值为 299,755.05 万元，评估价值 343,672.56 万元，评估价值较账面价值增值 43,917.51 万元，增值率为 14.65%。

综上，根据评估情况，本次重组拟出售资产评估价值为 343,672.56 万元。

（二）拟出售资产评估方法

1、评估方法简介

企业价值评估可以采用收益法、市场法、资产基础法三种方法。收益法是企业整体资产预期获利能力的量化与现值化，强调的是企业的整体预期盈利能力。市场法是以现实市场上的参照物来评价估值对象的现行公平市场价值，它具有估值数据直接取材于市场，估值结果说服力强的特点。资产基础法是指在合理评估企业各项资产价值和负债的基础上确定评估对象价值的思路。

2、拟出售资产评估方法的选取

收益法的基础是经济学的预期效用理论，即对投资者来讲，企业的价值在于预期企业未来所能够产生的收益。收益法虽然没有直接利用现实市场上的参照物来说明评估对象的现行公平市场价值，但它是从决定资产现行公平市场价值的基

本依据一资产的预期获利能力、在用价值的角度评价资产，能完整体现企业的整体价值，其评估结论具有较好的可靠性和说服力。从收益法适用条件来看，平庄能源一直从事煤炭生产、洗选加工和销售，近几年由于古山煤矿和西露天煤矿的停产，人员出现极大的冗余以及风水沟煤矿和六家煤矿实际产能低于设计产能等原因，导致近几年来一直处于亏损状态，且经营活动产生的现金流量净额近年来一直为负，且没有明显迹象表明未来经营情况有所好转。由于根据企业历史经营数据、内外部经营环境无法合理预计企业未来的盈利水平和发展趋势，并且未来收益、风险无法合理量化，因此本次评估收益法不适用。

市场法是以现实市场上的参照物来评价评估对象的现行公平市场价值，它具有评估角度和评估途径直接、评估过程直观、评估数据直接取材于市场、评估结果说服力强的特点。由于我国目前缺乏一个充分发展、活跃的资本市场，可比上市公司或交易案例与评估对象的相似程度较难准确量化和修正，因此市场法评估结果的准确性较难准确考量。此外，由于平庄能源主营业务为煤炭生产、洗选加工和销售，其特殊的地质条件、煤质以及其他自身的特点，导致在资本市场和产权交易市场均难以找到足够的与评估对象相同或相似的可比企业交易案例。因此本次评估市场法不适用。

资产基础法是以资产负债表为基础，合理评估企业表内及表外各项资产、负债价值并确定评估对象价值的评估方法。平庄能源评估基准日资产负债表内及表外各项资产、负债可以被识别，可以收集到足够资料，因此本次评估适用资产基础法。

（三）拟出售资产评估情况

1、评估假设

（1）一般假设

1) 交易假设

交易假设是假定所有待评估资产已经处在交易的过程中，根据待评估资产的交易条件等模拟市场进行估价。交易假设是资产评估得以进行的一个最基本的前提假设。

2) 公开市场假设

公开市场假设是假定在市场上交易的资产，或拟在市场上交易的资产，资产交易双方彼此地位平等，彼此都有获取足够市场信息的机会和时间，以便于对资产的功能、用途及其交易价格等作出理智的判断。公开市场假设以资产在市场上可以公开买卖为基础。

3) 企业持续经营假设

企业持续经营假设是假定被评估单位的经营业务合法，并不会出现不可预见的因素导致其无法持续经营。

(2) 特殊假设

1) 本次对拟出售资产的基本假设前提为，评估目的在于确定平庄能源相关资产及负债于评估基准日的市场价值并为平庄能源拟置出资产提供价值参考意见；

2) 假定国家现行的有关法律法规、国家宏观经济形势无重大变化，利率、汇率、赋税基准及税率、政策性征收费用等外部经济环境不会发生不可预见的重大变化；

3) 假定无其他人力不可抗拒因素及不可预见因素对被评估单位的待估资产、负债造成重大不利影响；

4) 假定被评估单位在现有的管理方式和管理水平的基础上，经营范围、方式与目前方向保持一致，不考虑未来可能由于管理层、经营策略调整等情况导致的经营能力变化；

5) 假定被评估单位未来将采取的会计政策和现有所采用的会计政策在重要方面基本一致；

6) 假定被评估单位为增值税一般纳税人，购置设备时可取得合规合法的增值税发票，且被评估单位所在地税务机关允许其购置设备的进项税可抵扣；

7) 评估范围未考虑平庄能源可能存在的或有资产及或有负债；

8) 假设机器设备不存在影响其持续使用的重大技术故障，且该等资产所在地无危险物及其他有害环境条件对该等资产价值产生不利影响；

9) 假设相关基础资料和财务资料真实、准确、完整；

10) 假设被评估资产无权属瑕疵事项, 或存在的权属瑕疵事项已全部揭示;

11) 假设被评估资产不存在抵押担保事项、涉诉事项、或存在抵押担保事项、涉诉事项已全部揭示。

2、评估过程

(1) 流动资产

本次拟出售资产的流动资产包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、预付款项、其他应收款、存货, 具体如下:

单位: 万元

科目名称	账面价值	评估值	增值额	增值率 (%)
货币资金	170,146.84	170,146.84	-	-
应收票据	15,061.81	15,061.81	-	-
应收账款	36,619.36	36,619.36	-	-
应收款项融资	47,839.57	47,839.57	-	-
预付款项	3,130.84	3,130.84	-	-
其他应收款	5,516.03	5,516.03	-	-
存货	4,237.68	4,153.64	-84.05	-1.98
流动资产合计	282,552.14	282,468.09	-84.05	-0.03

拟出售资产的流动资产中, 评估减值的为存货, 主要包括原材料、库存商品, 账面价值为 4,237.68 万元, 评估值 4,153.64 万元, 评估减值 84.05 万元, 减值率 1.98%。存货减值的主要原因为: 存货中的原材料大部分资产处于报废状态, 按市场报废价格评估, 导致原材料评估值减值; 由于产成品煤炭销售单价较低及考虑销售费用率、销售税金率后产成品的评估值低于账面值, 导致产成品有所减值。

(2) 非流动资产

本次拟出售资产的非流动资产包括固定资产、在建工程、无形资产、开发支出及长期待摊费用, 具体如下:

单位: 万元

科目名称	账面价值	评估值	增值额	增值率 (%)
固定资产	60,458.94	113,199.55	52,740.61	87.23
在建工程	513.46	581.71	68.25	13.29
无形资产	37,559.61	48,030.77	10,471.15	27.88

科目名称	账面价值	评估值	增值额	增值率 (%)
开发支出	273.62	273.62	-	-
长期待摊费用	28,467.67	28,467.67	-	-
非流动资产合计	127,273.31	190,553.32	63,280.01	49.72

1) 固定资产

①房屋建筑物

房屋建构筑物账面净值 52,008.53 万元，评估净值 73,601.25 万元，增值额 21,592.72 万元，增值率 41.52%，具体如下：

单位：万元

科目名称	账面净值	评估净值	增值额	增值率 (%)
房屋建筑物	9,543.03	21,961.63	12,418.60	130.13
构筑物	11,740.46	15,786.49	4,046.03	34.46
井巷工程	30,725.03	35,853.13	5,128.10	16.69
合计	52,008.53	73,601.25	21,592.72	41.52

房屋建筑物、构筑物增值原因主要为部分房屋建筑物、构筑物建造时间较早，部分房屋建筑物、构筑物以历史资产评估净值入账，导致原值较低，近几年人工费、材料费等价格有所上涨，因此以重置成本法进行评估产生增值。

井巷工程增值原因为大部分巷道建造时间较早，在本次评估采用的矿山井巷工程预算定额下，随着近年来物价上涨，产生大幅评估增值。

②机器设备

机器设备类资产账面净值 8,450.41 万元，评估净值 39,598.30 万元，增值额 31,147.89 万元，增值率 368.60%，具体如下：

单位：万元

科目名称	账面净值	评估净值	增值额	增值率 (%)
机器设备	7,315.92	36,050.83	28,734.91	392.77
运输设备	704.75	1,896.82	1,192.07	169.15
电子设备	429.74	1,650.66	1,220.91	284.10
合计	8,450.41	39,598.30	31,147.89	368.60

机器设备评估净值增值原因主要为部分设备形成时按照成本冲减专项储备，并一次性计全额提折旧导致账面净值为零，以及部分设备评估采用的经济寿命年

限长于企业折旧年限导致。

运输设备及电子设备评估净值增值原因主要为评估采用的经济寿命年限长于企业折旧年限。

2) 在建工程

本次评估在建工程评估值为 581.71 万元，评估值较账面值增值 68.25 元，增值率 13.29%。由于上市公司对风水沟在建工程进行资产减值测试后，账面值减值为零，导致本次评估增值。

3) 无形资产

A、土地使用权

本次土地使用权账面价值为 1,645.45 万元，评估价值为 4,233.59 万元，增值额为 2,588.14 万元，增值率为 157.29%，评估增值原因为上市公司取得土地使用权的时间很早，且取得土地使用权至评估基准日期间，在开发建设时对土地进行了整体平整，随着市政的不断完善，土地周边现状已经完成通水、通路、通电、通讯通畅及土地平整，现场地内房屋建筑物已经建设完毕达到使用要求，处于正常使用状态，周边区域各项基础设施和公共服务设施也在不断完善；另外近几年随着社会经济的发展，房地产市场经历了一个较快的发展时期，推动工业用地整体价格水平有较大幅度的提高。

B、采矿权

根据中联评估出具的中联评矿报字[2021]第 1480 号《内蒙古平庄能源股份有限公司风水沟煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1478 号《内蒙古平庄能源股份有限公司六家煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1477 号《内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1479 号《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿采矿权评估报告》：

a、风水沟煤矿采矿权在评估基准日净现金流量现值为人民币-52,996.62 万元，评估值为 0.00 元；

b、老公营子煤矿采矿权在评估基准日的价值为人民币 39,453.41 万元；

c、六家煤矿采矿权在评估基准日的价值为 3,746.44 万元；

d、西露天煤矿采矿权在评估基准日净现金流量现值为人民币-466.13 万元，评估值为 0.00 元。

其中，老公营子矿业权价值是基于基准日全部保有资源储量得出，没有考虑基准日后有偿处置的资源储量需要缴纳的矿业权出让收益。根据《内蒙古自治区采矿权出让合同》显示，上市公司尚需缴纳的矿业权出让收益为 29,797.55 万元，分 13 期缴纳，其中首期 5,959.51 万元已经于 2021 年 1 月 21 日缴纳完毕，剩余 23,838.04 万元将在未来 12 年于每年的 1 月 20 日分期缴纳。上市公司以 25,445.12 万元确认该部分矿业权账面价值，本次评估过程中，在其他应付款科目中扣除该部分范围差异。

C、其他无形资产

本次评估其他无形资产评估值为 597.33 元，评估增值 291.23 元，增值率 95.14%。主要是由于办公协同软件在原始入账价值基础上进行了摊销，目前市场价值相较摊销后较高；专利前期发生的费用已费用化导致账面值较低，进而产生评估增值。

(3) 负债

本次拟出售资产范围的负债包括应付票据、应付账款、预收款项、合同负债、应付职工薪酬、其他应付款、其他流动负债、长期应付职工薪酬、长期应付款、预计负债。

本次评估对评估范围内的负债逐笔进行核实，根据评估目的实现后的平庄能源实际需要承担的负债项目及金额确定评估值。对于负债中并非实际需要承担的负债项目，按零值计算。负债评估结果如下：

单元：万元

科目	账面价值	评估价值	增值额	增值率（%）
应付票据	7,161.56	7,161.56	-	-
应付账款	21,474.01	21,474.01	-	-
预收账款	2,320.00	2,320.00	-	-
合同负债	9,209.64	9,209.64	-	-
应付职工薪酬	10,373.04	10,373.04	-	-
其他应付款	46,009.15	71,454.27	25,445.12	55.30

科目	账面价值	评估价值	增值额	增值率(%)
其他流动负债	1,197.25	1,197.25	-	-
流动负债合计	97,744.65	123,189.77	25,445.12	26.03
长期应付职工薪酬	5,208.19	5,208.19	-	-
长期应付款	950.90	950.90	-	-
预计负债	6,166.66	-	-6,166.66	-100.00
流动负债合计	12,325.75	6,159.09	-6,166.66	-50.03

1) 其他应付款

由于老公营子采矿权评估结果是基于基准日全部保有资源储量得出，没有考虑基准日后有偿处置的资源储量需要缴纳的采矿权出让收益。根据《内蒙古自治区采矿权出让合同》显示，平庄能源已于基准日后 2021 年 1 月 21 日缴纳完毕首期款项，剩余款项将在未来 12 年于每年的 1 月 20 日分期缴纳。因此按照被评估单位在基准日后确认的账面价值在其他应付款科目中列示，列示金额为 25,445.12 万元，导致其他应付款评估值增值。

2) 预计负债

预计负债审计后账面值为 6166.66 万元。主要核算内容为老公营子煤矿、西露天煤矿、六家煤矿及风水沟煤矿的弃置费用。老公营子煤矿、西露天煤矿、六家煤矿及风水沟煤矿的弃置费用由于在矿业权评估中已经考虑未来地质环境恢复治理费用的现金流支出，因此评估价值为零。

3、是否引用其他评估机构或估值机构内容情况

中铭国际对本次拟置出资产出具了中铭评报字[2021]第 16116 号《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》，其中对于拟置出资产中的采矿权评估引用了中联评估出具的中联评矿报字[2021]第 1480 号《内蒙古平庄能源股份有限公司风水沟煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1478 号《内蒙古平庄能源股份有限公司六家煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1477 号《内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿采矿权评估报告》、中联评矿报字[2021]第 1479 号《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿采矿权评估报告》。

4、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项

本次评估不存在评估特殊处理或对评估结论有重大影响的事项。

5、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估或估值结果的影响

(1) 根据国土资源部 2003 年 10 月下发的《国土资源部采矿权评估结果确认书》国土资采矿评认(2003)第 296 号,老公营子矿 2003 年处置的拟动用可采储量为 3,600.00 万吨。根据 2021 年 1 月 15 日上市公司与内蒙古自治区自然资源厅签订的《内蒙古自治区采矿权出让合同(出让收益缴纳)》,获得新增资源量 8,812.57 万吨。老公营子矿需缴纳的采矿权出让收益为 29,797.55 万元,分 13 期缴纳,其中首期 5,959.51 万元已经于 2021 年 1 月 21 日缴纳完毕,剩余 23,838.04 万元将在未来 12 年于每年的 1 月 20 日分期缴纳,上市公司以 25,445.12 万元确认该部分采矿权账面价值。

(2) 纳入评估范围的专利均为实用新型专利,其中有两项权利人为赵辉,根据上市公司提供的《手续合格通知书》,于 2021 年 3 月 16 日,该两项个人专利的专利权人已由赵辉变更为六家煤矿,具体明细如下:

序号	专利号	名称	申请日期	专利类型	备注
1	ZL201820196653.5	矿井主通风机停机报警装置	2018.02	实用新型	账外资产
2	ZL201820192897.6	主提升机超温故障预警监测装置	2018.02	实用新型	账外资产

除上述事项外,自评估基准日至本报告书签署日,不存在其他影响评估前提和评估结论而需要对评估结论进行调整的重大事项。

6、平庄能源煤矿采矿权的账面价值,评估值及主要参数,评估值与账面值存在差异的原因

(1) 平庄能源煤矿采矿权账面价值和评估值如下表所示:

单位:元

序号	矿权名称	账面值	评估值
1	老公营子煤矿采矿权	164,894,482.68	394,534,100.00
2	西露天煤矿采矿权	37,620,205.40	0
3	六家煤矿采矿权	153,565,990.60	37,464,400.00
4	风水沟煤矿采矿权	0	0

(2) 各煤矿的主要参数分别描述如下:

1) 老公营子煤矿

老公营子煤矿为生产矿山，各项评估参数均按照实际生产数据确定。

A 储量及服务年限

根据《内蒙古自治区赤峰市元宝山煤田老公营子煤矿煤炭资源储量核实报告》《内蒙古自治区赤峰市元宝山区（内蒙古平庄能源股份有限公司）老公营子煤矿矿产资源储量 2020 年度检测报告》《内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司老公营子煤矿矿产资源开发利用方案》，确定利用的可采储量为 8,338.16 万吨，年产能为 180 万吨，采矿备用系数为 1.4，预测生产期为 33.09 年。

B 销售单价、收入

销售价格按照老公营子煤矿历史期 3 年均价取 340 元/吨，年收入为 61,200.00 万元。

C 固定资产、无形资产、其他投资

矿权评估利用的固定资产、土地、其他投资数据引用自中铭国际出具的同一基准日、同一评估目的的拟出售资产评估报告（中铭评报字[2021]第 16116 号）。其中固定资产投资原值 66,433.78 万元、净值为 41,114.62 万元。无形资产投资一共为 4,247.61 万元。其他投资主要为历史期发生的待摊销塌陷补偿 4,564.48 万元。

D 生产成本

预测期生产成本参照历史期实际生产成本确定，其中总成本为 249.76 元/吨，经营成本为 225.89 元/吨。

E 税金及附加

主要税率为：增值税率 13%，城市维护建设税率 7%，教育及附加税率 5%，资源税率 9%，所得税 25%。

F 折现率

矿权评估折现率选取为 8%。

2) 六家煤矿

六家煤矿为生产矿山，各项评估参数均按照实际生产数据确定。

A 储量及服务年限

根据《内蒙古自治区平庄煤田六家煤矿煤炭资源储量核实报告》《内蒙古自治区赤峰市元宝山区（内蒙古平庄能源股份有限公司）六家煤矿矿产资源储量 2020 年度检测报告》《内蒙古自治区平庄煤田六家煤矿开发利用方案》《国土资源部采矿权评估结果确认书》（国土资采矿评认[2005]265 号），确定利用的可采储量为 1,660.20 万吨，年产能为 160 万吨，采矿备用系数为 1.4，预测生产期为 7.41 年。

B 销售单价、收入

销售价格按照六家煤矿历史期 3 年均价取 350 元/吨，年收入为 56,000.00 万元。

C 固定资产、无形资产、其他投资

矿权评估利用的固定资产、土地、其他投资数据引用自中铭国际出具的同一基准日、同一评估目的的拟出售资产评估报告（中铭评报字[2021]第 16116 号）。其中固定资产投资原值为 62,182.65 万元、净值为 18,554.89 万元。无形资产投资一共为 4,547.80 万元。其他投资主要为历史期发生的待摊销塌陷补偿 23,903.19 万元。

D 生产成本

预测期生产成本参照历史期实际生产成本确定，其中总成本为 268.09 元/吨，经营成本为 237.22 元/吨。

E 税金及附加

主要税率为：增值税率 13%，城市维护建设税率 7%，教育及附加税率 5%，资源税率 9%，所得税 25%。

F 折现率

矿权评估折现率选取为 8%。

3) 风水沟煤矿

风水沟煤矿为生产矿山，各项评估参数均按照实际生产数据确定。

A 储量及服务年限

根据《内蒙古自治区平庄煤田风水沟煤矿煤炭资源储量核实报告》《内蒙古自治区赤峰市元宝山区（内蒙古平庄能源股份有限公司）风水沟煤矿矿产资源储量 2020 年度检测报告》《内蒙古自治区平庄煤田风水沟煤矿矿产资源开发利用方案》《国土资源部采矿权评估结果确认书》（国土资采矿评认[2005]263 号），确定利用的可采储量为 3,511.98 万吨，年产能为 185 万吨，采矿备用系数为 1.4，预测生产期为 13.56 年。

B 销售单价、收入

销售价格按照风水沟煤矿历史期 3 年均价取 290 元/吨，年收入为 53,650.00 万元。

C 固定资产、无形资产

矿权评估利用的固定资产、土地、其他投资数据引用自中铭国际出具的同一基准日、同一评估目的的拟出售资产评估报告（中铭评报字[2021]第 16116 号）。其中固定资产投资原值为 63,664.72 万元、净值为 22,440.23 万元。无形资产投资一共为 9,437.98 万元。

D 生产成本

预测期生产成本参照历史期实际生产成本确定，其中总成本为 277.74 元/吨，经营成本为 251.24 元/吨。

E 税金及附加

主要税率为：增值税率 13%，城市维护建设税率 7%，教育及附加税率 5%，资源税率 9%，所得税 25%。

F 折现率

矿权评估折现率选取为 8%。

4) 西露天煤矿

西露天煤矿为改扩建矿山，各项评估参数均按照改扩建设计确定。

A 储量及服务年限

根据《内蒙古自治区平庄煤田西露天煤矿深部（302~266m 标高）煤炭资源储量核实报告》《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿（深部资源）矿产资源开发利用方案》，确定利用的可采储量为 2,316.52 万吨，年产能为 120 万吨，采矿备用系数为 1.35，预测生产期为 14.30 年。

B 销售单价、收入

销售价格按照历史期 3 年均价取 280 元/吨，年收入为 33,600 万元。

C 固定资产、无形资产

矿权评估利用的固定资产、土地、其他投资数据引用自中铭国际出具的同一基准日、同一评估目的的拟出售资产评估报告（中铭评报字[2021]第 16116 号），同时参考《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿（深部资源）矿产资源开发利用方案》中的投资数据。其中固定资产投资原值合计为 55,768.93 万元、净值为 31,666.17 万元。无形资产投资一共为 2,626.11 万元。

D 生产成本

预测期生产成本参照《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿（深部资源）矿产资源开发利用方案》确定，其中总成本为 228.85 元/吨，经营成本为 199.33 元/吨。

E 税金及附加

主要税率为：增值税率 13%，城市维护建设税率 7%，教育及附加税率 5%，资源税率 9%，所得税 25%。

F 折现率

矿权评估折现率选取为 8%。

（3）评估值与账面值存在差异的原因

1) 本次矿权评估值和账面值的差异如下表所示：

单位：元

序号	矿权名称	账面值	评估值	评估增值
1	老公营子煤矿采矿权	164,894,482.68	394,534,100.00	229,639,617.32

序号	矿权名称	账面值	评估值	评估增值
2	西露天煤矿采矿权	37,620,205.40	0	-37,620,205.40
3	六家煤矿采矿权	153,565,990.60	37,464,400.00	-116,101,590.60
4	风水沟煤矿采矿权	0	0	-

2) 矿权账面价值和评估价值之间相关性不强

首先，本次评估涉及的 4 个矿权的账面价值是历史期上述矿权发生的实际投入资本的摊余价值，其中风水沟煤矿、六家煤矿、西露天煤矿的矿权均为 2007 年取得，老公营子煤矿矿权为 2015 年取得，该等矿权的入账金额均参照了当年的矿权评估结果。另外西露天煤矿矿权 2020 年新增账面值是按当年新增资源量出让收益确认。具体见下表：

单位：元

煤矿名称	入账日期	原始入账金额	总摊销	减值	基准日净值
风水沟煤矿	2007 年	524,396,610.00	378,002,557.24	146,394,052.76	-
老公营子煤矿	2015 年	465,102,183.00	300,207,700.32	-	164,894,482.68
六家煤矿	2007 年	474,618,690.00	321,052,699.40	-	153,565,990.60
西露天煤矿	2007 年	70,251,004.16.00	54,798,398.76	-	37,620,205.40
	2020 年	22,167,600.00			

注：风水沟煤矿矿权减值的原因受地质条件影响，风水沟煤矿煤质下降，销量减少，经营业绩不佳，因此上市公司对风水沟煤矿矿权所在的资产组计提了减值。

由此可见，账面值代表的内涵是各家煤矿历史期的投入情况。

其次，评估值是采用折现现金流量法计算的未来现金流现值，是综合考虑各个矿权资源储量禀赋，预测未来的收入、成本，求取预测期现金流，折现后求取净现金流现值，进而计算出评估值。评估值反映的是未来预测期的净现金流在基准日的现值，内涵是所赋存的煤矿资源在评估基准日的市场价值。

从账面值和评估值的内涵看，账面值代表历史期投入情况，评估值代表未来预测期的净现金流入情况，反映了所赋存煤矿资源在基准日时点的价值，两者代表的是不同的内涵，因此评估值和账面值存在差异是合理的。

3) 矿权评估值和账面值差异原因分析

首先，由于六家煤矿、西露天煤矿、风水沟煤矿的账面原始入账数据是 2007 年的采矿权评估值，入账评估基准日距本次评估基准日已经超过 13 年，老公营

子账面原始入账数据是 2015 年的采矿权评估值，入账评估基准日距本次评估基准日已经超过 5 年。前后两次评估时间跨度大，期间煤炭产能重新核定，年产能、固定资产投资、生产成本、煤炭价格、税收政策等均发生了变化，虽然前后两次都是采用折现现金流量法进行评估，但是主要参数已经不具备可比性，因此评估结果存在差异。前后两次评估时间跨度大，主要评估参数发生变化是导致账面值和评估值存在差异的主要原因。

其次，除了上述原因，各矿权评估值和账面值差异还存在如下客观原因：

A、老公营子煤矿

根据披露的期后事项，2021 年 1 月 15 日平庄能源与内蒙古自治区自然资源厅签订的《内蒙古自治区采矿权出让合同（出让收益缴纳）》（合同编号：1500022021C008），平庄能源通过出让方式共获得老公营子煤矿煤炭可采资源量 12,412.57 万吨，其中 2003 年出让获得资源量 3,600 万吨，2021 年出让获得新增资源量 8,812.57 万吨。本次老公营子煤矿的评估结论是基于利用了基准日全部保有资源储量得出，而账面值尚未包含基准日后有偿处置的资源储量需要缴纳的矿业权出让收益。

B、西露天煤矿、六家煤矿、老公营子煤矿

本次矿业权评估采用的评估方法是折现现金流量法，需要在期初扣除基准日已有固定资产、除矿权外的无形资产评估值后，形成无形资产-矿业权价值。本次中联评估对矿权的评估利用的已有固定资产投资金额来自中铭国际对拟出售资产出具的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》（中铭评报字[2021]第 16116 号）评估结果，因该报告中与矿权资产组相关的固定资产评估增值较大，从数值上也加大了各家煤矿评估值和账面值之间的差异。

7、老公营子采矿权基准日后有偿处置的资源储量，确认的账面价值等于需缴纳采矿权出让收益的原因及合理性

（1）基准日后新增可开采资源量

截至本次评估基准日 2020 年 12 月 31 日，老公营子煤矿已通过出让方式取得煤炭资源量 3,600 万吨。

2021年1月15日，平庄能源与内蒙古自治区自然资源厅签订《内蒙古自治区采矿权出让合同（出让收益缴纳）》（合同编号：1500022021C008），老公营子煤矿获得新增资源量8,812.57万吨，需缴纳的采矿权出让收益为29,797.55万元，分13期缴纳，其中首期5,959.51万元，剩余23,838.04万元将在未来12年于每年的1月20日分期缴纳。

上述合同签署后，老公营子煤矿取得全部保有资源储量的采矿权，合计12,412.57万吨。

（2）新增采矿权出让收益确认的账面价值等于需缴纳采矿权出让收益的原因及合理性

根据《企业会计准则第6号——无形资产（2006）》（财会[2006]3号）第十二条，“购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照《企业会计准则第17号——借款费用》应予资本化的以外，应当在信用期间内计入当期损益。”

根据上述准则规定，上市公司以购买新增采矿权价款的现值25,445.12万元确认其出让收益的账面价值。

（3）拟置出资产评估时增加其他应付款25,445.12万元的原因

根据中联评估针对矿权出具的《内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿采矿权评估报告》（中联评矿报字〔2021〕第1477号），老公营子煤矿采矿权在评估基准日的价值为人民币39,454.12万元，该矿权评估结果是基于老公营子煤矿全部保有资源储量得出，包括基准日尚未实际拥有的8,812.57万吨采矿权，该部分采矿权需要由老公营子煤矿于基准日后缴纳采矿权出让收益后方可获得。

为反映基准日拟置出资产实际拥有的采矿权的价值，本次交易中，中铭国际针对拟置出资产出具的《内蒙古平庄能源股份有限公司拟进行资产置出事宜涉及的该公司的相关资产及负债资产评估报告》（中铭评报字[2021]第16116号）中，引用中联评估矿权评估结论时，对上述基准日后需要缴纳采矿权收益方可获得的8,812.57万吨采矿权对应的价值，作为上市公司应付而尚未付出的代价，按照其出让收益现值25,445.12万元记入其他应付款科目，以上调整符合老公营子煤矿

取得采矿权的实际情况，相关处理具备合理性。

五、平庄能源董事会对拟出售资产评估合理性以及定价公允性的分析

（一）董事会对本次拟出售资产评估事项的意见

上市公司董事会在充分了解本次交易的前提下，对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性 etc 进行了认真审核，说明如下：

“一、评估机构的独立性

公司聘请的中铭国际资产评估（北京）有限公司（以下简称“中铭国际”）、中联资产评估集团有限公司（以下简称“中联资产”）为符合证券法规定的资产评估机构。除正常的业务往来关系外，中铭国际、中联资产与公司及本次交易的其他交易主体不存在现存及预期的利益关系或冲突，亦不存在其他关联关系，具有充分的独立性。

二、评估假设前提的合理性

中铭国际、中联资产为本次交易出具的相关资产评估报告的评估假设前提按照国家有关法律法规执行，遵循了市场通行惯例和准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

三、评估方法与评估目的的相关性

本次评估的目的是确定拟出售资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次评估方法符合市场惯例且符合本次交易实际情况。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估方法与评估目的的相关性一致。

四、评估定价的公允性

本次交易中，拟出售资产的交易价格以符合证券法规定的资产评估机构出具

的并经国家能源集团备案的评估结果为依据，由交易各方协商确定。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，评估过程中实施了相应的评估程序，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，参照数据、资料可靠，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估定价合理、公允，本次交易的评估定价具备公允性，不会损害公司及其股东，特别是中小股东的利益。”

综上所述，上市公司本次交易所选聘的拟出售资产评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的的相关性一致，出具的资产评估报告的评估结论合理，评估定价公允。

（二）拟出售资产后续经营过程中政策、宏观环境、技术、行业、税收优惠等方面的变化趋势及应对措施及其对评估的影响

本次评估是基于现有的国家法律、法规、税收政策、金融政策并基于现有市场情况对未来的合理预测，未考虑今后市场发生目前不可预测的重大变化和波动。本次评估已充分考虑未来政策、宏观环境、技术、行业、税收优惠等方面的发展，未来宏观环境及行业、技术的正常发展变化，不会影响本次标的资产估值的准确性。

（三）协同效应分析

本次交易为上市公司出售截至 2020 年 12 月 31 日的除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产及负债，故本次评估结果未考虑拟出售资产与上市公司的协同效应。

（四）拟出售资产定价公允性分析

1、拟置出资产的市净率

根据信永中和出具的《拟置出资产审计报告》，本次交易拟置出资产于评估基准日 2020 年 12 月 31 日的净资产 299,755.05 万元。本次交易置出资产作价 343,672.56 万元，对应市净率 1.15 倍。

2、与同行业上市公司的对比分析

上市公司主营业务为煤炭生产、洗选加工与销售。同行业可比 A 股上市公司 2020 年 12 月 31 日的市净率如下：

证券简称	证券代码	市净率（倍）
靖远煤电	000552.SZ	0.86
兖州煤业	600188.SH	0.92
山煤国际	600546.SH	1.91
恒源煤电	600971.SH	0.83
大同煤业	601001.SH	1.40
中国神华	601088.SH	1.01
中煤能源	601898.SH	0.60
陕西煤业	601225.SH	1.38
露天煤业	002128.SZ	1.19
大有能源	600403.SH	1.95
上海能源	600508.SH	0.71
中值		1.01
均值		1.16
拟置出资产		1.15

注：同行业可比上市公司市净率=2020 年 12 月 31 前 20 交易日股票交易均价/2020 年 12 月 31 日归属于母公司股东权益，数据来源于 Wind。

由于上市公司 2020 年度净利润为负，无法通过市盈率指标分析其定价公允性。根据上表数据，拟置出资产市净率处于行业正常水平，本次交易定价公允。

六、平庄能源独立董事对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性及交易定价的公允性的意见

上市公司独立董事在充分了解本次交易的前提下，出具说明如下：

“一、评估机构的独立性

公司聘请的中铭国际资产评估（北京）有限公司（以下简称“中铭国际”）、中联资产评估集团有限公司（以下简称“中联资产”）为符合证券法规定的资产评估机构。除正常的业务往来关系外，中铭国际、中联资产与公司及本次交易的其他交易主体不存在现存及预期的利益关系或冲突，亦不存在其他关联关系，具

有充分的独立性。

二、评估假设前提的合理性

中铭国际、中联资产为本次交易出具的相关资产评估报告的评估假设前提按照国家有关法律法规执行，遵循了市场通行惯例和准则，符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

三、评估方法与评估目的的相关性

本次评估的目的是确定拟出售资产于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据，评估机构实际评估的资产范围与委托评估的资产范围一致。本次评估方法符合市场惯例且符合本次交易实际情况。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估方法与评估目的的相关性一致。

四、评估定价的公允性

本次交易中，拟出售资产的交易价格以符合证券法规定的资产评估机构出具的并经国家能源集团备案的评估结果为依据，由交易各方协商确定。本次评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，评估过程中实施了相应的评估程序，遵循独立、客观、公正、科学的原则，所选用的评估方法合理，参照数据、资料可靠，评估结果客观、公正地反映了评估基准日评估对象的实际状况，评估定价合理、公允，本次交易的评估定价具备公允性，不会损害公司及其股东，特别是中小股东的利益。”

第九章 业务与技术

一、龙源电力主营业务、主要产品及其变化情况

（一）主营业务情况

龙源电力主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营。同时，还经营火电、太阳能、潮汐、生物质、地热等其他发电项目；向风电场提供咨询、维修、保养、培训及其他专业服务。

龙源电力成立于 1993 年，当时隶属国家能源部，后历经电力部、国家电力公司、国电集团，现隶属于国家能源集团，是中国最早开发风电的专业化公司。公司于 2009 年在香港主板成功上市，被誉为“中国新能源第一股”。经过多年发展，龙源电力已成为一家以新能源业务为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家。

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力各类电源控股装机容量达到 2,490.70 万千瓦，其中风电控股装机容量 2,242.91 万千瓦，占比 90.05%；火电装机容量 187.50 万千瓦，占比 7.53%；其他可再生能源控股装机容量 60.28 万千瓦，占比 2.42%。公司新能源业务持续稳步发展，保持全球最大风电运营商地位的同时，不断扩大国家能源集团在新能源领域的优势。

（二）主要产品

龙源电力的主要产品是电力。

（三）主营业务及主要产品的变化情况

龙源电力设立以来，主营业务及主要产品没有发生重大变化。

二、龙源电力所处行业基本情况

根据中国证监会《上市公司行业分类指引（2012 年修订）》，公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）。根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），公司所属行业为电力、热力生产和供应业中的风力发电（D4415）行业。

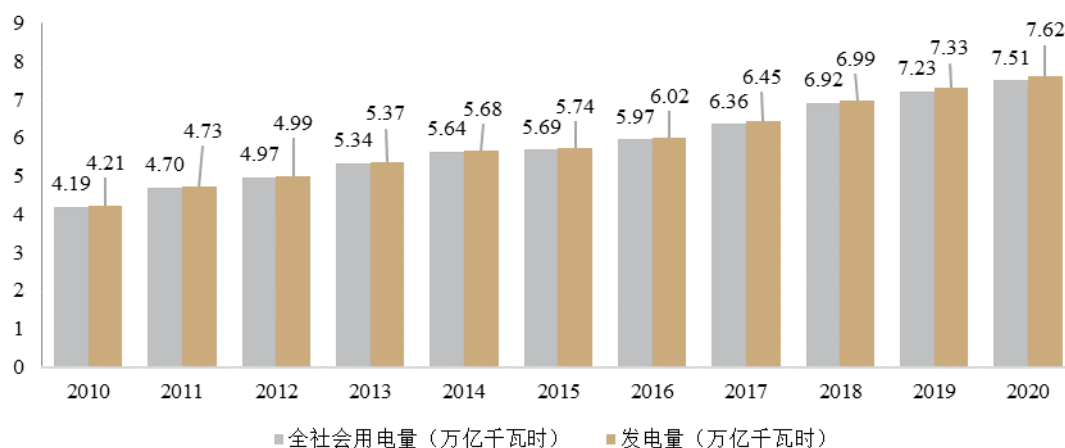
（一）行业发展概况

1、电力行业发展现状

电力是现代经济发展的动力，为国民经济的发展提供能源供给和动力支持。电力行业是我国国民经济的重要支柱产业，也是我国经济发展战略优先发展的重点领域。

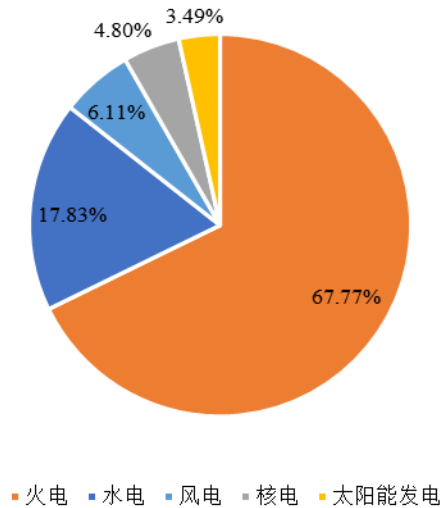
近年来，国内经济的快速发展，带动电力行业发展迅速，装机容量、发电量及用电量呈现良好的增长态势：根据国家统计局和国家能源局公布的数据，2010年末至2021年6月末，国内发电总装机容量由9.62亿千瓦增至22.60亿千瓦；2010年至2020年，国内发电量由4.21万亿千瓦时增至7.62万亿千瓦时；全社会用电量由4.19万亿千瓦时增加至7.51万亿千瓦时。2021年1-6月国内规模以上电厂发电量为3.87万亿千瓦时，全社会用电量为3.93万亿千瓦时。

2010年至2020年我国发电量及全社会用电量如下所示：



数据来源：中电联、国家能源局

目前，我国电力生产依然以火电为主。随着全社会对环保要求的提高及清洁能源技术进步，水电、风电、太阳能发电、核电等清洁能源占比将逐步提高，我国能源结构将逐渐改善。2020年，全国发电量中火电占比67.77%，水电占比17.83%，风电占比6.11%，核电占比4.80%，太阳能发电占比3.49%。



数据来源：中电联

2、风力发电行业发展现状

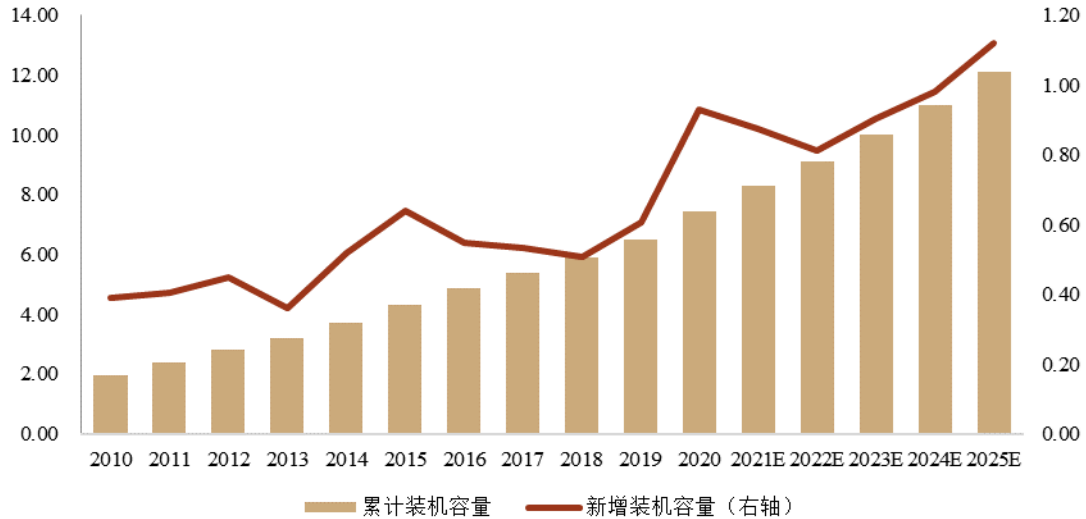
风力发电指把风的动能转为电能，相比传统火力发电污染更小，已成为近年来发展最快的可再生能源之一。

(1) 全球风电行业发展概况

风电作为一类清洁、绿色、安全的可再生能源，随着全球各国对于环境污染、气候变化等问题的日益重视，加快发展风电已成为各国推动能源转型发展、应对气候和环境问题的重要解决方案之一。

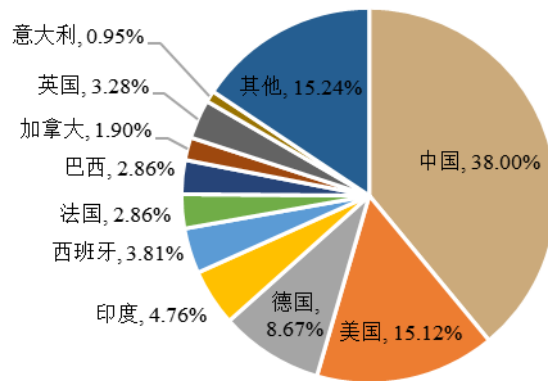
全球风能理事会（GWEC）的报告显示，2020 年全球风电累计装机容量达到 7.43 亿千瓦，新增装机容量达到 0.93 亿千瓦，其中陆上风电装机 0.87 亿千瓦，海上风电装机 0.06 亿千瓦。

2010 年后，全球风电行业进入平稳成长阶段，受益于风电技术的成熟度进一步提升，风力发电成本不断降低，风电装机规模不断提高，其中新兴市场增长显著。根据 GWEC 对 2021-2025 年风电市场的预测，到 2025 年，全球风电累计装机容量将达到 12.12 亿千瓦，风电市场保持稳定发展势头。2010-2025 年全球风电装机容量变化情况如下图所示：



数据来源：全球风能理事会（GWEC），单位：亿千瓦

近年来，以中国为代表的新兴市场风电装机容量快速增长，在全球风电市场中扮演更为重要的角色。截至 2020 年末，中国风电累计装机容量在全球排名首位，占全球累积装机容量的 38%。截至 2020 年末，各国累计风电装机容量占全球总装机量比例如下图所示：



数据来源：全球风能理事会（GWEC）

（2）我国风电行业发展概况

1) 风能资源储备丰富，供需重心存在地域差异

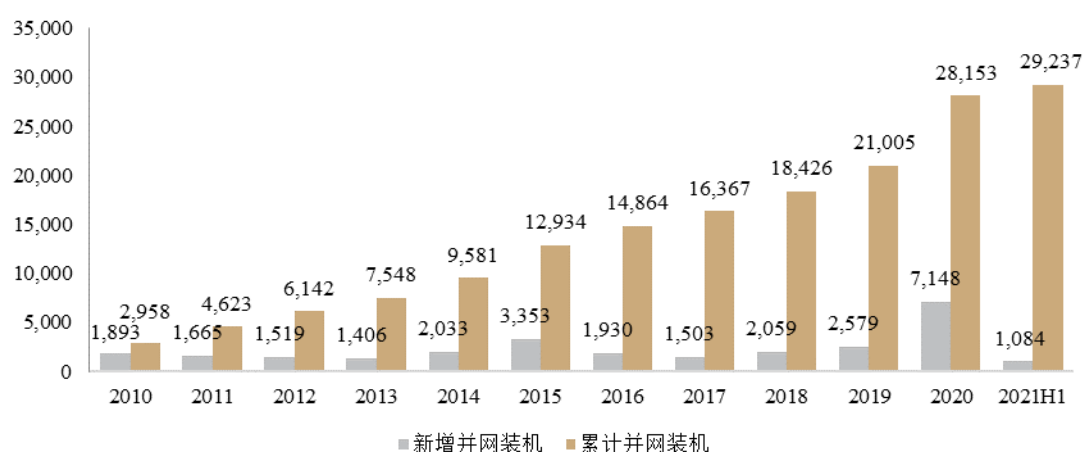
我国拥有丰富的风能资源储量，风能资源开发利用潜力巨大。根据国家气候中心评估数据，我国陆地 80 米高度以上的风能资源技术可开发总量为 51 亿千瓦；近海水深 5 米至 50 米海域内 100 米高度风能资源技术可开发总量为 4 亿千瓦，资源可开发总量较大。

同时，我国风能资源分布存在地域差异：优质风区主要集中在“三北”、青藏高原和云贵高原山脊地区，年平均风功率密度超过 300W/m²，但电力负荷相对较小；电力负荷较大地区为中东南部丘陵及平原地带，但该地风能资源相对较弱，有效风能利用小时数和平均风功率密度均不如前述地区。这种分布特点造成了我国风能资源供给中心与电力需求负荷中心不匹配，导致我国风电电能调配压力较大，对电网建设、电力输送提出了较高的要求。

我国不同地区的风电开发侧重点各不相同：“三北”陆上风电发展需要提升当地电力系统灵活性，确保外送通道中新能源电量占比要求，探索以新能源电量为主的跨省区外送方式；中东南部陆上风电发展重点解决土地利用、生态环保等资源开发问题，推进低风速技术进步，提升风电在当地能源供应中的比重；海上风电要开发适应海上特殊环境的大容量风电机组，提升工程施工建造水平，通过集中连片开发推动海上风电成本下降。

2) 装机总量持续增长，综合成本逐渐降低

随着国民经济发展水平提高、风力发电技术改进和能源战略转变，我国政府对清洁能源的开发力度逐渐增大。风能作为典型的无污染、可再生的清洁能源，已经成为我国能源发展规划中的重要一环。2010 年至 2021 年 6 月末，我国风电装机量持续增长，新增并网装机容量及累计并网装机容量如下图所示：



数据来源：中电联、国家能源局，单位：万千瓦

风电装机规模逐渐扩大的同时，技术发展、供应链水平提高以及零部件环节优化共同推动风电整体成本下降。国际可再生能源署（IRENA）发布《可再生能源发电成本 2020》显示：2020 年，中国新建陆上风电项目的加权平均 LCOE（平

准化度电成本) 约为 0.033 美元/千瓦时, 低于煤炭发电的 LCOE (约为 0.055 美元/千瓦时); 海上风电加权平均 LCOE 下降至 0.084 美元/千瓦时, 较 2010 年降幅约 53%。2020 年, 中国陆上风电加权平均装机成本约为 1,264 美元/千瓦, 相较 2010 年下降了约 16%; 海上风电加权平均装机成本约为 2,968 美元/千瓦, 较 2010 年降幅约 34%。目前我国风电成本控制已处于世界一流水平。

3) 平价上网成为主流定价方式

我国《可再生能源法》规定: 可再生能源发电项目的上网电价, 由国务院价格主管部门根据不同类型可再生能源发电的特点和不同地区的情况, 按照有利于促进可再生能源开发利用和经济合理的原则确定, 并根据可再生能源开发利用技术的发展适时调整; 实行招标的可再生能源发电项目的上网电价, 按照中标确定的价格执行, 但不得高于依照上述规定确定的同类可再生能源发电项目的上网电价水平。

根据《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》, 中华人民共和国境内的可再生能源发电项目, 2006 年及以后获得政府主管部门批准或核准建设的, 实行政府定价和政府指导价两种形式, 其中政府指导价即通过招标确定的中标价格。可再生能源发电项目上网电价高于当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分, 通过向电力用户征收电价附加的方式解决。

近年来, 随着风力发电业务的不断深化, 政府引导下的定价机制也在发生转变, 政策整体呈现出支持风电发展、逐步向下引导电价的趋势:

根据《关于完善风力发电上网电价政策的通知》(发改价格[2009]1906 号), 全国按风能资源状况和工程建设条件分为四类风能资源区, 相应制定风电标杆上网电价。I-IV 类资源区风电标杆上网电价水平分别为 0.51 元/千瓦时、0.54 元/千瓦时、0.58 元/千瓦时和 0.61 元/千瓦时, 2009 年 8 月 1 日起新核准的陆上风电项目, 统一执行所在风能资源区的标杆上网电价。

根据《国家发展改革委员会关于海上风电上网电价政策的通知》(发改价格[2014]1216 号), 2017 年以前 (不含 2017 年) 投运的非招标的近海风电项目上网电价为 0.85 元/千瓦时, 潮间带风电项目上网电价为 0.75 元/千瓦时, 通过特许权招标的海上风电项目上网电价按中标价格执行, 但不得高于同类项目的上网电

价水平。

根据《关于适当调整陆上风电标杆上网电价的通知》（发改价格[2014]3008号），I类、II类和III类资源区风电标杆上网电价降低0.02元/千瓦时，调整后的I-IV类资源区风电标杆上网电价分别为0.49元/千瓦时、0.52元/千瓦时、0.56元/千瓦时和0.61元/千瓦时，新的电价政策适用于2015年1月1日后核准的陆上风电项目及2015年1月1日前核准但于2016年1月1日后投运的陆上风电项目。

根据《关于完善陆上风电光伏发电上网标杆电价政策的通知》（发改价格〔2015〕3044号），实行陆上风电、光伏发电上网标杆电价随发展规模逐步降低的价格政策。为使投资预期明确，陆上风电一并确定2016年和2018年标杆电价；光伏发电先确定2016年标杆电价，2017年以后的价格另行制定。陆上风电、光伏发电上网电价在当地燃煤机组标杆上网电价（含脱硫、脱硝、除尘）以内的部分，由当地省级电网结算；高出部分通过国家可再生能源发展基金予以补贴。鼓励各地通过招标等市场竞争方式确定陆上风电、光伏发电等新能源项目业主和上网电价，但通过市场竞争方式形成的上网电价不得高于国家规定的同类陆上风电、光伏发电项目当地上网标杆电价水平。

根据《关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》（发改价格〔2016〕2729号），降低2017年1月1日之后新建光伏发电和2018年1月1日之后新核准建设的陆上风电标杆上网电价。I-IV类资源区2018年新建陆上风电标杆上网电价分别为0.40元/千瓦时、0.45元/千瓦时、0.49元/千瓦时、0.57元/千瓦时。

根据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号），为落实风电2020年与煤电平价上网要求，对陆上风电项目，2018年底之前核准但2020年底前未完成并网的，以及2019年、2020年核准但2021年底前未完成并网的，国家不再补贴，自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴；对海上风电项目，2018年底前核准且在2021年底前全部机组并网的，则执行核准时上网电价，2022年及以后全部机组并网的，执行并网年份的指导价；从2019年开始对新核准的集中式陆上和海上风电项目全部实施竞争方式确定上网电价。

根据《国家能源局关于2019年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》

(国能发新能〔2019〕49号),一是对2019年度已没有需国家补贴竞争配置项目总量规模的地区,在确保具备消纳条件的前提下,可开展建设与消纳能力相匹配的平价上网风电项目;二是在各地区消纳能力配置方面,在不影响已并网和核准有效项目的电力消纳基础上,测算确认的消纳能力优先向新建平价上网项目配置;三是对已核准在有效期的在建项目,如果消纳能力有限,优先落实自愿转为平价上网的项目的电力送出和消纳。

我国风电补贴呈现出逐步退坡的趋势,目前竞价上网、平价上网两种形式并存。自2021年起,新核准的陆上风电项目全面实行平价上网,国家不再补贴,反映出风电在我国已具备市场化发展的条件,平价上网成为主流定价模式。

历年陆上风电标杆电价(含税)如下图所示:

日期	I类资源区	II类资源区	III类资源区	IV类资源区
2009年8月-2014年	0.51	0.54	0.58	0.61
2015年	0.49	0.52	0.56	0.61
2016年	0.47	0.50	0.54	0.60
2017年	0.47	0.50	0.54	0.60
2018年-2019年6月	0.40	0.45	0.49	0.57
2019年7月-12月	0.34	0.39	0.43	0.52
2020年	0.29	0.34	0.38	0.47

注:2019年7月以后陆上风电标杆上网电价改为指导价,新核准的集中式陆上风电项目上网电价全部通过竞争方式确定,不得高于项目所在资源区指导价。指导价低于当地燃煤机组标杆上网电价(含脱硫、脱硝、除尘电价,下同)的地区,以燃煤机组标杆上网电价作为指导价。单位:元/千瓦时

历年海上风电标杆电价(含税)如下图所示:

日期	近海风电	潮间带风电
2014年6月-2018年	0.85	0.75
2019年7月-12月	0.80	参考陆上风电指导价
2020年	0.75	参考陆上风电指导价

注:2019年7月以后海上风电标杆上网电价改为指导价,新核准海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价。单位:元/千瓦时

4) 大型电站凸显竞争优势

从目前的定价模式、政策导向而言,三北地区等大型风电基地在示范意义、经济效益、管理运营等方面具备优势,未来发展空间巨大。跨区输电、调峰削谷

等电力调配手段更加成熟，风电资源优势地区电力消纳问题逐步得到解决。同时，随着我国大容量智能化风机研发能力发展、相关标准及人才队伍建设完善、项目规模化效应和经济性提升，大型风电基地开发空间将进一步扩展。

（二）行业监管情况

1、行业监管部门

（1）国家发改委

国家发改委负责制定我国电力行业发展的整体规划，拟订并组织实施电价政策，起草电价管理的相关法律法规或规章、电价调整政策、制定电价调整的国家计划或确定全国性重大电力项目的电价，并按国务院规定权限履行电力项目及电价的审批、核准职责。

同时，国家发改委负责拟订清洁能源发展规划，推动清洁能源等高新技术产业发展，实施技术进步和产业现代化的宏观指导。

（2）国家能源局

国家能源局由国家发展改革委管理，主要职责包括：

1) 负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规送审稿和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策，推进能源体制改革，拟订有关改革方案，协调能源发展和改革中的重大问题。

2) 组织制定煤炭、石油、天然气、电力、新能源和可再生能源等能源，以及炼油、煤制燃料和燃料乙醇的产业政策及相关标准。按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项目。指导协调农村能源发展工作。

3) 组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，指导能源科技进步、成套设备的引进消化创新，组织协调相关重大示范工程和推广应用新产品、新技术、新设备。

4) 负责核电管理，拟订核电发展规划、准入条件、技术标准并组织实施，提出核电布局和重大项目审核意见，组织协调和指导核电科研工作，组织核电厂的核事故应急管理工作。

5) 负责能源行业节能和资源综合利用, 参与研究能源消费总量控制目标建议, 指导、监督能源消费总量控制有关工作, 衔接能源生产建设和供需平衡。

6) 监管电力市场运行, 规范电力市场秩序, 监督检查有关电价, 拟订各项电力辅助服务价格, 研究提出电力普遍服务政策的建议并监督实施, 负责电力行政执法。监管油气管网设施的公平开放。

7) 负责电力安全生产监督管理、可靠性管理和电力应急工作, 制定除核安全外的电力运行安全、电力建设工程施工安全、工程质量安全监督管理办法并组织监督实施, 组织实施依法设定的行政许可。依法组织或参与电力生产安全事故调查处理。

8) 组织推进能源国际合作, 按分工同外国能源主管部门和国际能源组织谈判并签订协议, 协调境外能源开发利用工作。按规定权限核准或审核能源(煤炭、石油、天然气、电力等)境外重大投资项目。

9) 参与制定与能源相关的资源、财税、环保及应对气候变化等政策, 提出能源价格调整和进出口总量建议。

10) 承担国家能源委员会具体工作。负责国家能源发展战略决策的综合协调和服务保障, 推动建立健全协调联动机制。

11) 承办国务院、国家能源委员会以及国家发改委交办的其他事项。

(3) 其他组织

除上述政府部门外, 行业内还有包括中电联、中国循环经济协会可再生能源专业委员会、中国可再生能源学会等自律组织。

2、行业主要法律、法规和相关政策

目前, 行业相关的主要法律法规如下表所列:

类别	名称	发布单位	实施日期
法律	《中华人民共和国土地管理法》	全国人大常委会	1987年1月1日(2019年8月26日修订)
	《中华人民共和国环境保护法》	全国人大常委会	1989年12月26日(2014年4月24日修订)
	《中华人民共和国电力法》	全国人大常委会	1996年4月1日(2018年12月29日修订)

类别	名称	发布单位	实施日期
	《中华人民共和国安全生产法》	全国人大常委会	2002年11月1日(2014年8月31日修订)
	《中华人民共和国可再生能源法》	全国人大常委会	2006年1月1日(2009年12月26日修订)
行政法规	《电力供应与使用条例》	国务院	1996年9月1日(2019年3月2日修订)
	《电力监管条例》	国务院	2005年5月1日
	《促进产业结构调整暂行规定》	国务院	2005年12月2日

行业内主要的产业政策如下：

类别	法律法规	发布单位	发布时间
部门规章及规范性文件	《风电场工程建设用地和环境保护管理暂行办法》	国家发改委、国土资源部、环境保护部	2005年
	《建设项目用地预审管理办法》	国土资源部	2008年
	《电力业务许可证管理规定》	电监会	2005年
	《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》	国家发改委	2006年
	《可再生能源发电有关管理规定》	国家发改委	2006年
	《可再生能源电价附加收入调配暂行办法》	国家发改委	2007年
	《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》	财政部、国家发改委、国家能源局	2012年
	《可再生能源中长期发展规划》	国家发改委	2007年
	《可再生能源产业发展指导目录》	国家发改委	2005年
	《促进风电产业发展实施意见》	国家发改委、财政部	2006年
	《关于建立可再生能源开发利用目标引导制度的指导意见》	国家能源局	2016年
	《风电发展“十三五”规划》	国家能源局	2016年
	《可再生能源发展“十三五”规划》	国家发改委	2016年
	《能源发展“十三五”规划》	国家发改委、国家能源局	2016年
	《能源发展战略行动计划(2014-2020年)》	国务院	2014年
	《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》	国家发改委	2016年
	《关于做好风电、光伏发电全额保障性收购管理工作的通知》	国家发改委、国家能源局	2016年
	《海上风力发电建设管理办法》	国家能源局、国家海洋局	2016年
	《解决弃水弃风弃光问题实施方案》	国家发改委、国家能源局	2017年
	《分散式风电项目开发建设暂行管理办法》	国家能源局	2018年
《可再生能源电力配额及考核办法(征求意见稿)》	国家能源局	2018年	
《关于2019年风电、光伏发电建设管理有关	国家能源局	2019年	

类别	法律法规	发布单位	发布时间
	要求的通知（征求意见稿）》		
	《关于报送 2019 年度风电、光伏发电平价上网项目名单的通知》	国家能源局	2019 年
	《2019 年风电项目建设工作方案》	国家能源局	2019 年
	《关于完善风电上网电价政策的通知》	国家发改委	2019 年
	《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》	财政部、国家发改委、国家能源局	2020 年
	《关于 2020 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》	国家能源局	2020 年
	《关于做好可再生能源发展“十四五”规划编制工作有关事项的通知》	国家能源局	2020 年
	《光伏发电系统效能标准》	国家能源局	2020 年
	《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》	国务院	2021 年
	《2021 年能源工作指导意见》	国家能源局	2021 年
	《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》	国家能源局	2021 年
	《关于 2021 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》	国家发改委、国家能源局	2021 年
	《2021 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知》	财政部	2021 年

（三）行业格局

1、行业竞争格局

在现行的法律及监管环境下，当地电网公司需要对新能源项目提供并网接入以及按照约定价格采购其覆盖范围内新能源项目的所有发电量，国内新能源发电项目在运营阶段并不存在竞争。但受自然资源、行业性质和监管环境的影响，新能源发电项目的发展实质上有约束条件，国内新能源发电企业致力于在资源更丰富、经济效益更好（上网电价有竞争力）的地区开发项目，对有限优质资源的竞争构成了行业竞争的主要内容。

目前风力发电行业呈现出市场份额较为集中的特征，风电开发商主要为国有大型发电企业。

2、行业内主要企业及份额

（1）五大电力集团旗下风电业务板块

新能源发电属于资本密集型行业，壁垒相对较高，大型央企及国企竞争优势

相对明显。目前，以“五大发电”为代表的大型发电集团是新能源发电行业的主力，包括：国家能源集团、中国大唐集团有限公司、中国华能集团有限公司、中国华电集团有限公司和国家电力投资集团有限公司。我国风电市场中，上述企业占有约 50% 的市场份额。

1) 国家能源集团

国家能源集团由国电集团及神华集团有限责任公司两家企业合并重组而成，拥有煤炭、火电、新能源、水电、运输、化工、科技环保、金融等 8 个产业板块，是全球最大的火力发电公司和风力发电公司。截至 2020 年 12 月 31 日，国家能源集团总装机容量 25,713.10 万千瓦。国家能源集团下属龙源电力（0916.HK）在香港联交所上市，截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力控股装机容量为 2,490.70 万千瓦，其中风电控股装机容量为 2,242.91 万千瓦。

2) 中国华能集团有限公司

中国华能集团有限公司是中国五大发电集团之一，中国华能集团有限公司坚持以电力业务为核心，以煤炭业务为基础，围绕做强做优电力核心产业，优化煤炭项目、资源开发建设，拓展金融业务领域、深化产融结合，加快科技产业发展，产业协同作用不断增强。中国华能集团有限公司子公司华能新能源股份有限公司主要从事新能源项目的投资、建设与经营，以风电开发与运营为核心，太阳能等其他可再生能源协同发展。截至 2021 年 6 月 30 日，中国华能集团有限公司总装机容量为 19,961.67 万千瓦，其中风电装机容量为 2,635 万千瓦。

3) 国家电力投资集团有限公司

国家电力投资集团有限公司是中国五大发电集团之一，是一个以电为核心、一体化发展的综合性能源集团公司，拥有核电、火电、水电、风电、光伏发电等全部发电类型。截至 2021 年 3 月 31 日，国家电力投资集团有限公司可控装机容量为 17,951.59 万千瓦，其中风电控股装机容量为 3,140.25 万千瓦。

4) 中国大唐集团有限公司

中国大唐集团有限公司是中国五大发电集团之一，中国大唐集团有限公司以电力为主，涵盖电力、煤炭、金融、煤化工、能源服务等领域。截至 2020 年 12 月 31 日，中国大唐集团有限公司控股装机容量为 14,870.59 万千瓦，其中风电装

机容量为 1,908.01 万千瓦。中国大唐集团有限公司子公司中国大唐集团新能源股份有限公司（1798.HK）在香港联交所上市，主要从事风电等新能源的开发、投资、建设与管理；低碳技术的研发、应用与推广；新能源相关设备的研制、销售、检测与维修；电力生产；境内外电力工程设计、施工安装、检修与维护；新能源设备与技术的进出口服务；对外投资；与新能源业务相关的咨询服务；房屋租赁等。截至 2021 年 6 月 30 日，中国大唐集团新能源股份有限公司控股装机容量为 1,221 万千瓦，其中风电控股装机容量为 1,114 万千瓦。

5) 中国华电集团有限公司

中国华电集团有限公司是中国五大发电集团之一，中国华电集团有限公司坚持以发电为主业，协同推进煤炭、金融、科工产品，审慎拓展 LNG、页岩气等新兴产业，积极发展国际化业务。中国华电集团有限公司子公司华电福新能源股份有限公司拥有包括风电、太阳能、水电、煤电、分布式（天然气）、核电和生物智能等多种发电类型。截至 2021 年 3 月 31 日，中国华电集团有限公司可控装机容量为 17,003.75 万千瓦，其中风电机组装机容量 1,927.06 万千瓦。

(2) 其他国有综合性能源企业旗下风电业务板块

其他大型国有综合性能源企业旗下风电业务板块代表企业包含：中国长江三峡集团有限公司、中国广核集团有限公司、华润（集团）有限公司。随着近年来政策支持力度提升和行业竞争变化，该类企业在中国风电市场占据市场份额有提升趋势。

1) 中国广核集团有限公司

中国广核集团有限公司是国际一流的清洁能源集团，全球领先的清洁能源提供商与服务商。截至 2021 年 3 月末，中国广核集团有限公司在运总装机容量为 6,331 万千瓦，其中风电控股装机容量 1,698 万千瓦。中国广核集团有限公司子公司中国广核新能源控股有限公司（1811.HK）在香港联交所上市，拥有风力、太阳能、燃气、燃煤、燃油、水力、热电联产及燃料电池发电项目以及一个蒸汽项目。截至 2021 年 6 月 30 日，中国广核新能源控股有限公司权益装机容量为 772.30 万千瓦，其中风电权益装机容量 313.50 万千瓦。

2) 华润（集团）有限公司

华润（集团）有限公司业务格局和经营规模涵盖大消费、大健康、城市建设与运营、能源服务、科技与金融五大业务领域。华润（集团）有限公司子公司华润电力控股有限公司（0836.HK）在香港联交所上市，主要从事燃煤发电厂、风电场、光伏发电厂、水力发电厂及其他清洁及可再生能源项目的投资、开发、运营和管理。截至 2021 年 6 月 30 日，华润电力控股有限公司可控装机容量为 5,919 万千瓦，其中风电运营权益装机容量为 1,385 万千瓦。

3) 中国长江三峡集团有限公司

中国长江三峡集团有限公司的前身为中国长江三峡工程开发总公司，成立于 1993 年 9 月 18 日，是全球最大的水电开发企业和中国最大的清洁能源集团。中国三峡新能源（集团）股份有限公司为中国长江三峡集团有限公司子公司，拥有风能、太阳能、中小水电等业务。截至 2021 年 3 月 31 日，中国长江三峡集团有限公司可控装机容量为 8,880.91 万千瓦，其中风电装机容量为 999.48 万千瓦。

4) 北京能源集团有限责任公司

北京能源集团有限责任公司是以“电力生产和供应，热力生产和供应，煤炭生产和销售，房地产开发经营、物业管理”为主营业务的综合性能源服务集团。北京能源集团有限责任公司子公司北京京能清洁能源电力股份有限公司（0579.HK）在香港联交所上市，拥有燃气发电及供热、风力发电、光伏发电、中小型水电及其他清洁能源业务。截至 2021 年 6 月 30 日，北京京能清洁能源电力股份有限公司控股装机容量为 1,121.5 万千瓦，其中风电总装机容量为 314.6 万千瓦。

(3) 其他风电运营企业

主要包括部分民营企业和外资企业。

3、行业壁垒

(1) 政策壁垒

风电场开发建设需要经过相当严格的审批程序，包括经当地政府主管部门以及各职能主管单位对土地、环保、军事、文物等方面进行审查并相应获得前期支持性批复文件，在此基础之上，需取得发改委核准，在开工前，需要完成土地使

用权证办理程序以及办理后续项目开工建设权证等。因此，风电行业存在较高的政策壁垒。

(2) 技术壁垒

风电项目开发、建设及运营全过程对技术要求都非常高。例如在项目开发阶段，风场选址需要对包括风能资源及其他气候条件、施工难度、运输条件、风机分布、并网条件等众多影响因素进行深入研究与分析。且目前对高海拔、低风速区域风力资源的开发加大了对技术条件的要求。总之，风电项目开发运营需要企业具备丰富的实践经验及较高的技术能力，缺乏技术积累的新企业进入风电行业存在技术壁垒。

(3) 资金壁垒

受项目复杂性及风机成本等的影响，风力发电行业投资规模较大，需要企业具备一定的资金实力。具体来说，单个陆上风电项目通常需数亿元的投资规模，海上风电项目投资规模则更大。根据《国务院关于调整固定资产投资项目资本金比例的通知》第一条的规定，风电开发项目的最低资本金比例要求为 20%，因此，风电运营企业需要大量资金作为项目开发资本金。而在风电项目开发、建设期，项目回报率通常较低，且风电行业普遍存在回款期较长的问题，因此风电运营企业面临较大的资金压力，行业存在资金壁垒。

(4) 人才壁垒

受新能源发电行业整体起步较晚的影响，我国风力发电行业涵盖设计、制造、安装、调试及运营管理等各产业环节的人才培养体系仍在逐步建立完善。随着风电行业的发展，行业内具备系统发电理论背景及丰富项目实操经验的专业人员紧缺，风电企业的工程师及管理团队人才需求越来越大，掌握优质人才的企业优势明显，行业存在人才壁垒。

4、市场供求状况及变动原因

(1) 电力供应情况

截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22.01 亿千瓦、同比增长 9.5%。其中火电 12.45 亿千瓦、水电 3.70 亿千瓦、并网风电 2.82 亿千瓦、并网太阳能

发电 2.53 亿千瓦、核电 4,989 万千瓦。

1) 清洁能源发展迅速

2020 年，全国新增发电装机容量 18,992 万千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 13,514 万千瓦，占新增发电装机总容量的 71.16%；全国新增并网风电和太阳能发电装机容量分别为 7,148 万千瓦和 4,875 万千瓦。2020 年，全国非化石能源发电量 2.58 万亿千瓦时，同比增长 7.9%，占全国发电量的比重为 33.9%，比上年提高 1.2 个百分点，其中，水电、核电、并网风电和并网太阳能分别比上年增长 4.1%、5.0%、15.1% 和 16.6%。

2) 跨区跨省送电量较快增长

2020 年，全国完成跨区送电量 6,130 亿千瓦时，同比增长 13.4%，各季度增速分别为 6.8%、11.7%、17.0%、15.3%。全国跨省送电量 15,362 亿千瓦时，同比增长 6.4%，各季度增速分别为-5.2%、5.9%、9.9%、12.3%。

(2) 电力需求情况

2020 年，全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%，“十三五”时期全社会用电量年均增长 5.7%。2020 年，各季度全社会用电量增速分别为-6.5%、3.9%、5.8%、8.1%，经济运行稳步复苏是用电量增速回升的最主要原因。全社会用电量季度增速变化趋势，反映出随着疫情得到有效控制以及国家逆周期调控政策逐步落地，复工复产、复商复市持续取得明显成效，国民经济持续稳定恢复。

1) 第一产业用电量保持快速增长

2020 年，第一产业用电量 859 亿千瓦时，同比增长 10.2%，各季度增速分别为 4.0%、11.9%、11.6% 和 12.0%。第一产业用电量的快速增长主要是近年来国家加大农网改造升级力度，村村通动力电，乡村用电条件持续改善，电力逐步代替人力和畜力，电动机代替柴油机，以及持续深入推进脱贫攻坚战，带动乡村发展，促进第一产业用电潜力释放。

2) 第二产业及其制造业用电量平稳增长

2020 年，第二产业用电量 5.12 万亿千瓦时，同比增长 2.5%，各季度增速分别为-8.8%、3.3%、5.8%、7.6%。2020 年，制造业用电量增长 2.9%，其中，高

技术及装备制造业、四大高载能行业、其他制造业行业、消费品制造业用电量增速分别为 4.0%、3.6%、3.3%、-1.8%。三、四季度，高技术及装备制造业用电量增速分别为 10.8%、11.9%。

3) 第三产业用电量保持中低速增长

2020 年，第三产业用电量 1.21 万亿千瓦时，同比增长 1.9%，各季度增速分别为-8.3%、0.5%、5.9%、8.4%，随着复商复市的持续推进，第三产业用电量增速逐季上升。2020 年，信息传输/软件和信息技术服务业用电量同比增长 23.9%，得益于大数据、云计算、物联网等新技术快速推广应用，并促进在线办公、生活服务平台、文化娱乐、在线教育等线上产业的高速增长。

4) 城乡居民生活用电量中速增长

2020 年，城乡居民生活用电量 1.09 万亿千瓦时，同比增长 6.9%，各季度增速分别为 3.5%、10.6%、5.0%、10.0%，四季度居民生活用电量再次实现快速增长，主要是 12 月份低温天气因素拉动采暖负荷及电量快速增长。

5) 西部地区用电增速领先

2020 年，东、中、西部和东北地区全社会用电量增速分别为 2.1%、2.4%、5.6%、1.6%。全国共有 27 个省份用电量为正增长，其中，云南、四川、甘肃、内蒙古、西藏、广西、江西、安徽等 8 个省份增速超过 5%。

5、行业利润水平的变动趋势及变动原因

风电发电行业利润水平主要受到上游设备及建造成本，下游上网电价及用电量的影响。

(1) 上游设备及建造价格对行业利润影响

新能源发电行业的营业成本主要为风电发电站的固定资产折旧费用。其中，风机设备的采购成本占电站全部投资比重最大，约为 40%至 60%，故风机的价格变动将直接影响风电企业未来的营业成本。近年，随着国家发改委和国家能源局积极出台一系列配套政策促进风电行业持续降本提效，风机组件价格趋于持续下降趋势。在过去近 20 年，风电机组单位价格下降幅度约为 70%；风电场造价降幅达到 50%。风机组件价格下降有利于风电企业降低新建项目的建设成本。目

前，在风能资源条件优越、消纳市场有保障、投资环境好的地区，风力发电已基本具备与燃煤标杆上网电价平价的条件，风机组件价格也趋于平稳。受《关于完善风电上网电价政策的通知》的影响，风机价格有所上升，如未来风机组件价格大幅度上升，则行业新建项目将面临投资成本增加的挑战。

(2) 关于完善风电上网电价政策的通知

根据国家发改委《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）文件规定，2019年 I-IV 类风资源区陆上风电指导价分别为每千瓦时 0.34 元、0.39 元、0.43 元、0.52 元，2020 年指导价分别为每千瓦时 0.29 元、0.34 元、0.38 元、0.47 元，海上风电 2019 年指导价为每千瓦时 0.8 元，2020 年为 0.75 元；此外，某些项目的上网电价原则上通过市场竞争方式确定，不得超过所在资源区指导价。如果国家发改委或其他政府机构未来调低风电的上网电价，在发电量稳定前提下，会一定程度降低行业未来新建项目的收入。

(3) 用电量对行业利润影响

电力是国民经济的重要基础产业，“十三五”以来，伴随着新常态经济结构调整效益逐步显现，改革红利、发展动力不断释放，电力需求增长达到规划预期上限。展望“十四五”，预计“十四五”期间全社会用电量年增长率为 4%-5%。全社会用电量需求增加有利于增加行业收入和利润。

(四) 影响行业发展因素

1、行业发展的有利因素

(1) 电力供给结构转型，清洁能源成为增长重点

根据国务院新闻办公室 2020 年 12 月发布的《新时代的中国能源发展》白皮书，我国将非化石能源放在能源发展优先位置，大力推进低碳能源替代高碳能源、可再生能源替代化石能源，能源消费结构向清洁低碳加快转变。能源需求的增加及能源结构的转型将持续推动风电行业的发展。

2020 年 9 月，习主席在第七十五届联合国大会一般性辩论中宣布：“中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”。同月，习主席在出席二十国集

团领导人利雅得峰会上的致辞中指出：“中国将推动能源清洁低碳安全高效利用，加快新能源、绿色环保等产业发展，促进经济社会发展全面绿色转型”。12月，在气候雄心峰会上，习主席发表重要讲话中强调：“到2030年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放量将比2005年下降65%以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到25%左右……风电、太阳能发电总装机容量将达到12亿千瓦以上。”

风电相较其他清洁能源具有储量巨大、分布广泛、技术更为成熟、成本更低、对环境破坏较小等优势。未来我国将加快能源清洁化、低碳化转型速度，增加新能源的供给和消费将成为主要途径，预期“十四五”期间将会有更多利好政策出台，我国新能源产业将会在中长期保持快速发展态势。

(2) 技术水平逐步提高，成本优势逐渐显现

在风电场工程成本构成中，风电机组占比较高，且其可靠性和经济性是影响风电场发电量和前期建设、后期运维成本的核心基础。近年来随着风电市场规模不断扩大，风机制造技术逐步提高，大型化和国产化进程加快，有效提高了风场发电效率，并降低了设备成本。此外，低风速风机的不断发展也有效推动了我国低风速地区风能的开发利用。

同时，风电产业上游设备供应商、中游整机厂商、下游风电运营商一体化整合趋势明显，上下游协同合作有助于产业加快技术升级和成本降低。

(3) 全社会用电量保持较快增长，有效推动电力下游需求

近年来，我国经济持续健康发展，三大产业及居民用电量保持上涨，这一趋势预计会长期维持。2021年1-6月，全国全社会用电量3.93万亿千瓦时，同比增长16.2%；2020年，全国全社会用电量7.51万亿千瓦时，同比增长3.1%，“十三五”时期全社会用电量年均增长5.7%。主要特点有：一是农网改造升级推动第一产业用电潜力迅速释放。二是第二产业及其制造业用电量平稳增长，高技术及装备制造业用电领涨。三是第三产业用电量保持中低速增长，信息传输/软件和信息服务业用电量持续高速增长。四是城乡居民生活用电量快速增长。五是电力消费结构持续优化。六是西部地区用电增速领先。未来随着产业结构转型加速，生活水平提高带来的生活用电量的继续上升，将进一步带动风电行业的发展。

(4) 政策技术双管齐下，弃风问题明显缓解

弃风问题在近年持续得到改善。在各级政府和电力企业等多方共同协调，加快政策引导和技术攻关，多措并举推进清洁能源消纳。根据国家能源局统计，2016年全国平均弃风率 17%，2017 年为 12%，2018 年为 7%，2019 年为 4%，2020 年为 3%，呈持续下降之势；2021 年 1-6 月弃风率为 3.6%，同比下降 0.3 个百分点；弃风率的显著下降将有效提升平均利用小时数，有效提升风电企业的盈利能力。

(5) 政策大力支持，风力发电享受多项优惠

根据《清洁能源发展专项资金管理暂行办法》，我国通过中央一般公共预算安排，设置专项资金用于支持可再生能源、清洁化石能源以及化石能源清洁化利用等能源清洁开发利用。此外，我国在所得税、增值税等方面对风电开发、运营实施税收优惠，“三免三减半”“即征即退 50%”等优惠政策对新能源行业发展起到直接激励作用。

2、行业发展的不利因素

(1) 风能资源地理分布与电力负荷错配

我国风能资源地理分布与现有电力负荷不匹配。东南沿海地区经济发达，电力负荷大，但是可用于风电开发的陆地面积小，“三北”地区风能资源丰富，电力负荷却相对较小，这一错配问题给风电的经济开发带来困难。此外，大多数风能资源丰富区远离电力负荷中心，电网建设相对薄弱，导致了“弃风限电”现象的发生，风力资源大规模开发对电网建设及传输效率提出较高要求。

(2) 资金占用规模大，融资渠道有限

风力发电行业前期项目开发、建设需要投入大量资金，属于资金密集型行业，且项目整体回收期较长，导致风电运营企业资金压力较大。目前业内风电运营企业主要采取自有资金加银行贷款的方式筹集项目投资资金，融资渠道较为有限，少数上市风电运营企业得以通过股权融资等形式进一步拓宽融资渠道。融资问题一定程度上限制了业内企业的发展。

(3) 补贴退坡后，风电企业面临平价上网挑战

2019年5月21日，国家发改委发布了《国家发改委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号），将陆上、海上风电标杆上网电价均改为指导价，规定新核准的集中式陆上风电项目及海上风电项目全部通过竞争方式确定上网电价，不得高于项目所在资源区指导价。自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。

目前我国风电上网电价已进入竞争电价与平价电价上网阶段，国家补贴对风电行业前期发展起到了推动作用，随着风电补贴退坡，风电企业在成本控制、盈利能力等方面将面临较大的压力。

(4) 可再生能源补贴滞后

在补贴模式下，风力发电上网电价包括脱硫燃煤机组标杆上网电价和可再生能源电价补贴两部分，即发电项目实现并网发电后，脱硫燃煤机组标杆上网电价部分由电网公司直接支付；可再生能源电价补贴部分则需要上报国家财政部，由国家财政部根据国家能源局发布的补贴企业目录，从可再生能源基金中拨付。

近年来，国内可再生能源发电项目发展迅速，因所有可再生能源的补贴都来自可再生能源基金，而基金来源则是工商业用户支付的每度电里包含的可再生能源附加费。鉴于可再生能源电价补贴以国家信用为基础，该项收入无法收回的风险极低。但目前新投产的新能源发电项目从投产至进入补贴企业名录间隔时间较长，从而导致国家财政部发放可再生能源电价补贴时间有所滞后。若该应收账款收回时间较长，将对企业现金流造成不利影响，进而对实际的投资效益产生不利影响。

(五) 公司所处行业特征

1、行业技术水平和技术特点

我国已基本掌握风机制造技术并具备一定自主研发能力。我国的风机制造技术经历了技术引进、联合开发和自主研发三个阶段。随着我国大型风电机组开发技术不断提升，我国已具备充足的1.5MW至4MW风电机组供应能力，并在适应低风速条件和恶劣环境的风电机组开发方面取得了突破性进展，处于全球领先地位。

近年来，风电机组单机容量不断扩容已成为风电技术的发展趋势。此外，海上风电是风电市场重点关注的发展方向之一，其较陆上风电在基础设施建设、机组抗腐蚀能力、电网接入等方面有更高的要求，海上风电机组技术研发和产能属于目前风电行业重点技术突破口之一。

随着风电行业迅速发展，大规模风电并网给风电行业带来了巨大的挑战，对风电并网技术提出了较高要求，运行稳定性问题亟需解决。

2、行业周期性、区域性及季节性

周期性：从需求角度看，风电行业总需求与国民经济发展水平具有正向关联关系；从供给角度看，影响风电供给的主要因素包括风资源量、电网条件等，这类因素周期性不明显。总体上，风力发电行业的周期与宏观经济的周期趋同。

区域性：我国风资源具有明显的区域分布特点，“三北”地区风力资源丰富，东南沿海及附近岛屿地区也有一定的风能丰富带。由此，我国风电场项目主要集中在内蒙古、新疆、甘肃、宁夏、吉林、山东、江苏、广东等地。

季节性：我国幅员辽阔，各地区的季节性存在一定差异。我国风能资源总体呈现春、秋和冬季丰富，夏季相对贫乏的季节性特征。

（六）产业链及上下游情况

风电产业链的上游行业主要是风电设备制造行业，主要包括风电机组整机制造企业以及风电机组零部件供应商。2017 年以来，国内风机招标价格整体呈现波动下行趋势，核心部件成为发展瓶颈，是未来整机制造领域竞争的关键。随着核心部件的发展和零配件成本的进一步下降，整机制造业竞争将更加激烈。目前国内风电整机制造市场较为集中，前十大整机供应商占据大部分市场份额。未来，伴随着风电上网价格的进一步下调，大型整机制造商在技术储备，成本控制及资金实力等多方面均具备优势，未来行业集中度预计将进一步提升。

风力发电公司的下游为电网公司，电网公司进而向终端用户居民及企业销售电力。在我国，工业用电量在全社会用电量中所占的比例最高，一直保持在 60% 以上，其中尤以重工业为最大的电力消耗产业。目前，我国电网尚不能完全消纳现存的风力发电量，但随着物联网、大数据的发展，电网调控智能化深度加深，运营水平不断提升，风电产能的消纳问题将逐步改善。

三、龙源电力在行业中的竞争地位

（一）龙源电力在行业中的竞争地位

截至 2021 年 6 月末，龙源电力各类电源控股装机容量达到 2,490.70 万千瓦，其中风电控股装机容量 2,242.91 万千瓦，继续在全国风电运营商中保持领先地位、在全球也位居行业前列。

2018 年至 2021 年 6 月，公司在风力发电行业的市场份额情况如下表：

年份	期末累计装机容量		发电量	
	(万千瓦)	市场份额	(亿千瓦时)	市场份额
2021 年 1-6 月	2,242.91	7.67%	274.07	7.96%
2020 年	2,230.26	7.92%	436.83	9.36%
2019 年	2,003.20	9.54%	407.32	10.04%
2018 年	1,891.90	10.27%	395.42	10.80%

资料来源：中电联、国家统计局、国家能源局、公司定期报告

基于公司良好的经营表现，龙源电力先后荣获“全国文明单位”、2013 - 2014 年度中国大陆企业香港股市排行榜“环保新能源企业大奖”、中国证券金紫荆“最佳公司治理上市公司”、“‘十三五’最具投资价值上市公司”、“最具品牌价值上市公司”和“最佳上市公司”等大奖，连续八年被评为“全球新能源 500 强”企业，并摘得中华全国总工会授予企事业单位的最高荣誉“全国五一劳动奖状”。

（二）龙源电力的竞争优势

1、规模优势突出

2019 年 12 月，公司成为全球首家风电装机规模超 2,000 万千瓦的新能源企业，继续保持全球装机规模最大上市风电运营商地位。公司清洁化发展全球领先优势持续扩大，综合实力稳步提升，在 2020 全球新能源企业 500 强榜单中位列第 31 名。根据公司公告及国家统计局数据，公司 2021 年 6 月末风电控股装机容量占同期全国风电总装机容量的 7.67%，规模优势突出。

2、区域分布广泛，业务布局合理

公司业务遍布国内外市场，在全国 32 个省区和加拿大、南非、乌克兰等国开展业务，较国内其他新能源公司分布广泛、布局合理。在中国境内，公司装机

主要分布在内蒙古、江苏、黑龙江、新疆、河北、甘肃、福建、辽宁等资源优势地区和负荷中心地带，形成“海陆统筹、风光并举、多能互补、上下联动、重点突破”的发展格局。

3、资源获取能力强，项目储备丰富

公司积极利用自身品牌佳、负债率低、项目布局广、技术管理领先、专业人员充足等优势，借助国家能源集团规模大、板块多、在能源系统影响力大的优势，为资源获取提供有力支撑，逐步形成明确的全局发展战略，布局两个千万千瓦级能源基地，加快建设一批百万千瓦级新能源基地，稳步推进企业间战略合作，创新合作模式。2020年，公司新增签订风电及光伏开发协议 5,159 万千瓦，其中风电 1,899 万千瓦、光伏 3,260 万千瓦；2021 年 1-6 月，公司新增签订风电及光伏开发协议 23 吉瓦。

4、全过程管理经验丰富，业务体系健全

公司是中国风电行业运营历史最悠久的企业，始终坚持以风电等可再生能源为主业，在行业发展中具备先发优势，且保持了近二十年的快速发展，在行业竞争中居于领先地位。公司拥有经验丰富及稳定的管理团队，对风力发电行业，包括行业发展历史、行业政策、产业生态、技术特征及未来走势具有深刻理解，在市场开拓、项目储备、规划设计、工程建设、物资采购、运营维护等关键环节积累了丰富的业务经验，营销网络辐射全国绝大部分区域，拥有 29 家省级公司营销管理部门及碳资产公司、售电公司等营销机构，涵盖能源销售、售电增值服务、绿证、辅助服务、储能、碳排查、碳交易、碳咨询、营销软件研发等重点业务领域。公司组织结构完善、业务体系健全，初步建成内控、风险、合规“三位一体”的风险管控体系。

5、项目开发超前，建设水平领先

公司在风电领域充分发挥技术引领作用，开创低风速风电先河，在安徽来安建成国内首个大型低风速示范风电场；引领高海拔风电开发，在云南、贵州、西藏等地克服高寒缺氧等不利施工条件，建成一批平均海拔 3,000 米以上高海拔风电场；率先布局海上风电，建成亚洲最大海上风电场；首创大直径嵌岩单桩等全球领先核心技术，显著提高海上施工效率。公司持续打造风电精品工程，上海崇

明北堡一期等 21 个项目获评中国电力优质工程奖，山西继阳山等 7 个项目获评国家优质工程奖，江苏如东风电特许权二期项目入选新中国成立 60 周年百项经典暨精品工程。

6、革新运维管理模式，提高设备发电水平

公司聚焦生产数字化转型，推动生产组织模式变革。构建数字化共享平台，完成设备数据全量采集，部署上线监控系统、管控系统，构建起前台监控值班、后台数据分析的新型管理方式。公司实施生产运营管理层和执行层分离，着力推动作业标准化；优化区域运检模式，扎实推进运检专业化，积极打造世界一流的安全生产管控体系。紧抓设备治理，机组可靠性和发电效率稳步提升，风电平均利用小时数持续高于全国平均水平。

7、资金管理成熟，资金成本优势领先

公司资产负债率相对同行业处于较低水平，授信额度较高，且坚持资金精益化管理，保持资金领先优势，多渠道多途径开展融资工作，在做深做熟传统融资渠道，开展银行信用贷款、商业票据、超短融资券、公司债券、ABS、供应链金融等融资工作的同时，积极探索创新融资产品，保证资金成本处于行业领先地位，确保公司资金安全。公司具有良好的信用评级，获得境内多家评级机构 AAA 评级，获得标普 A-评级、穆迪 A3 评级。

8、科研体系完善，科技水平行业领先

公司已建立了较为完善的科技创新体系，拥有国家能源局授牌的国家能源集团风电运营研发（实验）中心，累计获得国家科技进步奖 1 项、省部级科技成果奖 19 项、各类专利 431 项，主导或参与制定国家和行业标准共 77 项。信息化建设方面，公司已形成以国家能源集团 ERP 为核心、生产管控、项目管理等为补充的信息化体系，实现业务财务的一体化管控。通过“本部、区域、场站”三级部署，实现发电场站的远程集中监控和智能化运营。拥有集中统一的广域网运维和网络安全防护手段，确保信息系统安全稳定。

9、人才储备充足，优势显著

作为中国最早规模化开发风电的新能源发电企业，公司培养并储备了一批理论功底扎实、专业技能精湛、专业技术一流的人才，建设有涵盖新能源主业有关

18 个技术、技能专业方向的 300 余人的首席师队伍。通过加拿大、南非、乌克兰等海外项目开发，公司锻炼了一支拥有国际视野、熟悉国际商业规则、勇于开拓创新、擅长跨文化沟通的开拓型国际化人才队伍。

四、龙源电力主营业务的具体情况

（一）主要产品及用途

龙源电力主要产品为电力，电力是当前世界重要能源之一，将自然界的一次能源通过机械能装置转化成电力，再经输电、变电和配电将电力供应到各用户。

报告期内，龙源电力控股装机容量、售电量情况如下：

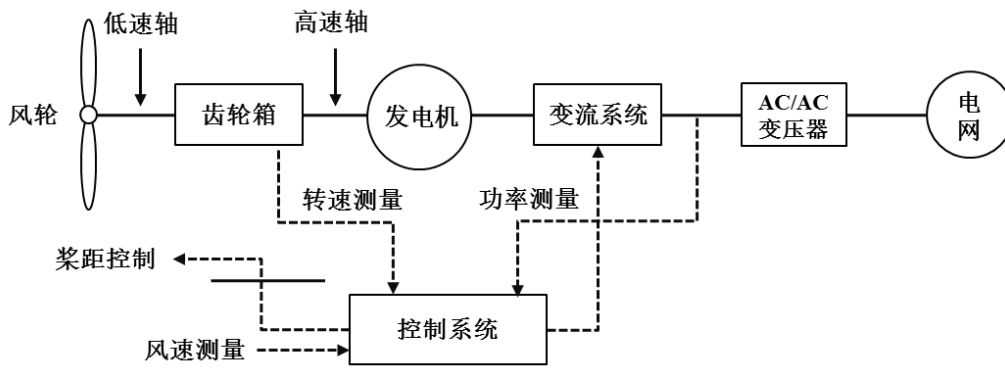
	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	控股装机容量 (万千瓦)	售电量 (亿千瓦时)	控股装机容量 (万千瓦)	售电量 (亿千瓦时)	控股装机容量 (万千瓦)	售电量 (亿千瓦时)	控股装机容量 (万千瓦)	售电量 (亿千瓦时)
风电	2,242.91	261.33	2,230.26	418.19	2,003.20	392.92	1,891.90	381.88
火电	187.50	48.36	187.50	83.82	187.50	88.55	187.50	92.25
其他可再生能源	60.28	2.86	50.30	3.76	25.00	4.52	25.00	5.14
合计	2,490.70	312.55	2,468.06	505.77	2,215.70	485.77	2,104.40	479.27

“十四五”期间，国家能源集团计划新增新能源装机 70-80GW，作为国家能源集团风力发电业务整合平台，龙源电力将继续提升自身新能源装机水平，规模化发展新能源业务，立足风电业务优势地位，光伏业务跨越式发展，项目收购与自主开发同步推进，推进风光储一体化。

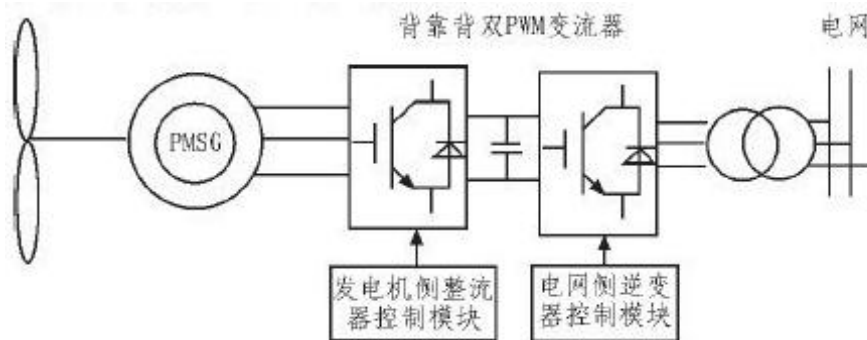
（二）主要产品的工艺流程图

1、风力发电工艺流程图

风力发电主要有两种形式，都是通过转子叶片将风能转化为机械动能，再通过发电机将机械动能转化为电能的过程。发电机产生的电能通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。一种是带有齿轮箱式的双馈风力发电机组，其风力发电工艺流程如下图所示：

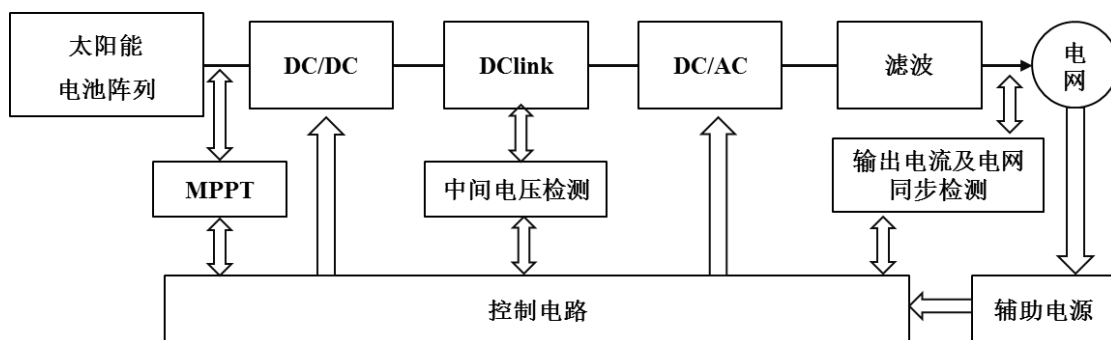


另一种是直驱式风力发电机组，由风力直接驱动发电机，即无齿轮风力发电机组，这种发电机采用多极电机与叶轮直接连接进行驱动的方式，免去齿轮箱这一传统部件。具备低风速时高效率、低噪音、高寿命、减小机组体积、降低运行维护成本等优点。其风力发电工艺流程如下图所示：



2、光伏发电工艺流程图

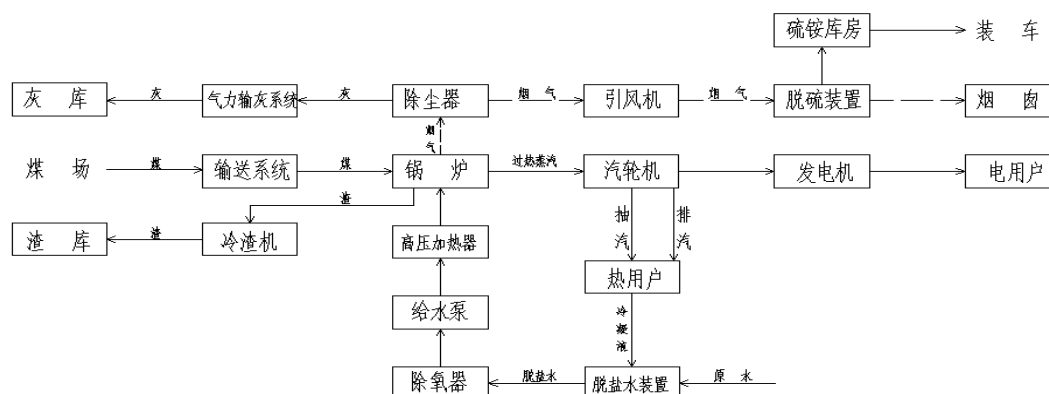
光伏发电是利用半导体界面产生的光生伏特效应，将光能直接转变为电能的过程。发电机产生的直流电能通过逆变器转化为交流电能，通过升压变电站升压后输送至电网，通过电网输电线路将电能传输到用电端。光伏发电工艺流程如下图所示：



3、火力发电工艺流程图

龙源电力所运营火电机组均属于热电联产机组。热电联产是指在同一电厂中

将供热和发电联合在一起，发电厂既生产电能，又利用汽轮发电机作过功的蒸汽对用户供热的生产方式，其主要产品为蒸汽及电。热电联产的主要工艺流程如下所示：



热电联产是锅炉蒸汽经抽凝式汽轮机或背压式汽轮机发电后供热的运行过程，其汽轮发电机组同时生产电和热两种能量，并向用户供应。其具体生产工艺为：外购燃煤经输送带传送至锅炉进行燃烧，通过锅炉将燃煤的化学能转为高压蒸汽内能；高压蒸汽进入轮机，蒸汽冲动汽轮机的旋转将蒸汽内能转化为动能，汽轮机带动同轴的发电机旋转，将动能转换为电能，发电机发出的电量通过电网输送到工业园区内企业，热蒸汽则通过管道输送至园区内工业生产企业。

（三）主要经营模式

1、前期开发模式

公司计划发展部是风电、光伏前期工作管理部门。各区域管理机构、项目公司作为项目实施单位是前期工作实施主体，项目实施单位负责在管辖范围内筛选项目资源、签订开发协议并按公司相关规定开展项目资源评估。根据公司决策制度相关规定，公司相关决策机构对项目前期工作涉及的资源获取、项目立项、项目投资论证、项目投资决策、成立项目公司等重大事项进行审议和批准。公司投资专家咨询委员会是常设的投资咨询评审机构，为公司提供咨询评审意见。

2、采购及建造模式

（1）采购模式

采购分为采购方案、采购实施、采购结果审定、合同签署执行四个阶段，各

阶段主要流程、权限和管理模式如下：

采购方案阶段：项目实施单位在具备采购条件后编制采购方案，采购方案中应包括项目名称、采购人、标段划分、采购内容、工期（服务期）、采购方式、采购预算，采购过程中各类时间节点等内容，由采购人、公司采购和物资管理部以及相关业务部门共同审核，确定采购方案后，在国家能源集团相关系统（ERP、SRM）上提报采购计划申请及采购文件初稿，提交公司业务部门及采购部审批。

采购实施阶段：采购计划获批后，由相关国家能源系统 SRM 按照招标和非招标分别推送至 IBS 和国能 E 购平台，由相应的招标代理和采购代理机构组织实施采购挂网等手续，经供应商报价，评标委员会或评审小组评审后，推选出首选和备选供应商，并形成相应的评标或评审报告。

结果审定阶段：根据龙源电力相关采购办法，根据不同采购金额由龙源电力采委会、专委会和专业部门分别审定（审定权限详见《龙源电力集团股份有限公司采购管理办法》），采购价格即为首选供应商的投标报价或推荐成交价。

合同签署和执行阶段：合同签署和执行不属于采购和物资管理部管理范畴，一般为采购人按照定标/审定结果通知书在国能相关系统签订采购合同，采购合同中会根据招标文件或采购文件的合同条款列明付款方式，所属单位根据执行进度按合同付款。

公司采购和物资管理部为采购职能部门，目前分为综合组、招标组、非招标组、主机长协组，招标组和非招标组分别负责招标和非招标板块业务，主机长协组负责风电主机和长协采购板块等重点项目业务，综合组负责部门供应商评价等综合业务。

（2）建造模式

签订合同后进入工程建造阶段。公司工程建设分为自主建设及 EPC 总承包建设。在工程建造阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程前期设计、施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作机制。

公司建设主要流程如下：下属或外部设计单位进行工程设计、工程开工报审、工程建设、工程验收（包含分部、分项、单位工程验收、分阶段质监验收、电网

验收、启动试运行验收)、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。公司将与电网公司签署购售电协议及并网调度协议,并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

3、项目运维模式

为提高生产运营管理效率和设备运检维护质量,最大程度实现资源共享和管理提升,龙源电力本着“专业人做专业事”的理念,开展优化风电生产运检管理模式试点工作,目前,浙江、江苏、宁夏等地已率先落地实施。因地制宜、整合资源,在条件成熟的区域公司建设集中监控中心、组建区域维保中心分别承担所属风电场的运行、检修工作;在条件待成熟的区域公司或风电场暂时按照当前运检合一模式开展工作,可通过相互协作方式,逐步过渡到“少人值守”。

通过开展集控监控、点检定修,专业维保,提高设备可靠性,实现运维成本可比领先;转变生产生活观念,优化生产运检管理模式,提升人员技能水平,为实现风电场无人值守创造条件,进而实现“预知维护、无人值守”,达到以运检分离为途径深化运检专业化管理,以管理层和执行层分离为途径推动作业标准化管理。

同时,新升级的安全生产运营监控中心正式投运,依托新的生产监控系统 and 智能管控 APP 将设备数据、视频数据、人员行为数据集中采集管理,构建了前台监控值班、后台数据分析的新型运行管理模式,对生产工作进行全方位、全过程的信息化支撑,促进管理制度化、制度流程化、流程表单化、表单信息化。标志着龙源电力生产数字化转型建设取得了阶段性进展,生产数字化管理水平达到行业领先水平。

4、销售模式

根据《可再生能源法》,电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议,全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量,并为可再生能源发电提供上网服务。根据《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》,国家电力监管委员会及其派出机构依照本办法对电网企业全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目上网电量的情况实施监管。

公司电能营销业务实行分级管理，分工负责，有序工作。目前公司已建立了总部及其下属区域公司二级营销体系，公司市场营销部是电能销售的归口管理部门。

受电力市场改革的政策影响，各省区电力市场化进程各不相同，公司已投产项目所在省份的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区有 12 个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西。公司参与的市场化交易按照交易周期不同可分为中长期交易管理和现货交易。未来随着电力市场改革的不断深入，市场化交易范围和规模可能将不断扩大，新能源通过参与市场化交易销售电量将成为电能销售的主要方式。

（四）主要产品及服务的产能、产量及销售情况

1、主要产品的产能利用情况

公司报告期内风电主要经济技术指标情况如下表：

	期末权益 装机容量 (万千瓦)	期末控股装 机容量 (万千瓦)	总发电量 (亿千瓦时)	售电量 (亿千瓦时)	平均利用 小时数 (小时)	弃风率	平均上网电价 (元/千瓦时) (不含税)
2018 年	1,738.10	1,891.90	395.42	381.88	2,209	5.70%	0.482
2019 年	1,825.30	2,003.20	407.32	392.92	2,189	5.12%	0.482
2020 年	1,966.00	2,230.26	436.83	418.19	2,239	4.99%	0.487
2021 年 1-6 月	2,117.50	2,242.91	274.07	261.33	1,297	5.39%	0.487

公司风电业务广泛分布在国内 29 个省区，着重布局三北、江苏和福建等风电资源优势区域；此外，公司还在加拿大、南非、乌克兰分别控股风电 9.91 万千瓦、24.45 万千瓦和 7.65 万千瓦。截至 2021 年 6 月末，公司风电控股装机容量为 2,242.91 万千瓦，其中国内装机规模为 2,200.90 万千瓦，海外装机规模为 42.01 万千瓦。

龙源电力和同行业公司截至 2020 年项目分布地区数量和报告期内平均利用

小时数情况如下：

证券代码	证券简称	截至 2020 年项目分布地区数量 (个)	平均利用小时 (小时)		
			2020 年	2019 年	2018 年
600163.SH	中闽能源	2	福建陆上 3,206, 海上 4,530; 黑龙江 2,607	福建 2,665, 黑龙江 2,704	福建 2,542, 黑龙江 2,355
601016.SH	节能风电	8	2,250	2,208	2,249
601619.SH	嘉泽新能	2	宁夏 2,070, 新疆 2,191	2,237	2,130
1798.HK	大唐新能源	22	2,162	2,082	2,086
龙源电力		31	2,239	2,189	2,209

注：项目分布地区数量国内以省市自治区为单位，国外以国家为单位。

龙源电力与同行业可比公司相比风电项目地理分布较广，不同区域风力资源及利用小时情况有所差异。

公司报告期内火电主要经济技术指标情况如下表：

	期末权益装机容量 (万千瓦)	期末控股装机容量 (万千瓦)	总发电量 (亿千瓦时)	售电量 (亿千瓦时)	平均利用小时数 (小时)	平均上网电价 (元/千瓦时) (不含税)
2018 年	85.80	187.50	99.20	92.25	5,291	0.337
2019 年	85.80	187.50	95.31	88.55	5,083	0.336
2020 年	85.80	187.50	90.34	83.82	4,818	0.325
2021 年 1-6 月	85.80	187.50	52.59	48.36	2,805	0.339

公司火电主要由江阴苏龙与南通天生港开展，二者均位于江苏省，该地区有着巨大的用电需求和与其它地区相比较高的电价，具有明显的区位优势。截至 2021 年 6 月末，两公司总装机容量为 187.50 万千瓦，其中江阴苏龙热电有限公司装机规模 121.50 万千瓦，南通天生港发电有限公司装机规模 66.00 万千瓦。

报告期内，公司控股的已并网发电公司经营情况如下：

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
1	龙源(张家口)风力发电有限公司	风电	河北省	725.5	698,932	611,946	713,029	580,578	1,643	1,438	1,675	906
2	河北龙源风力发电有限公司	风电		398.1	1,038,246	1,030,531	1,032,365	515,900	2,591	2,572	2,576	1,287
3	龙源(张北)风力发电有限公司	风电		99	173,458	161,827	162,348	102,755	1,752	1,635	1,640	1,038
4	河北围场龙源建投风力发电有限公司	风电		99	227,531	250,407	255,478	121,428	2,298	2,529	2,581	1,227
5	龙源建投(承德)风力发电有限公司	风电		148.5	347,389	347,812	364,818	186,895	2,339	2,342	2,457	1,259
6	河北龙源中保风力发电有限公司	风电		300	-	-	15,689	414,438	-	-	600	1,381
7	辽宁龙源新能源发展有限公司	风电	辽宁省	614.8	1,423,597	1,385,885	1,368,414	846,834	2,316	2,254	2,226	1,339
8	铁岭龙源风力发电有限公司	风电		98.6	154,991	166,463	159,056	99,821	1,572	1,688	1,613	1,021
9	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	风电		148.5	383,010	380,898	347,376	213,537	2,579	2,565	2,339	1,438
10	沈阳龙源风力发电有限公司	风电		141.3	304,424	313,527	300,566	181,247	2,154	2,219	2,127	1,283
11	龙源阜新风力发电有限公司	风电		44	-	-	40,225	87,291	-	-	914	1,984
12	黑龙江龙源新能源发展有限公司	风电	黑龙江省	536.9	1,185,731	1,346,851	1,367,908	697,170	2,208	2,509	2,548	1,301
13	国电友谊生物质发电有限公司	生物质		30	81,536	93,057	58,947	81,693	2,718	3,324	1,965	2,723
14	伊春兴安岭风力发电有限公司	风电		112.3	263,350	292,818	291,215	128,547	2,345	2,607	2,593	1,162
15	桦南龙源风力发电有限公司	风电		139.6	284,408	305,179	319,529	169,599	2,037	2,186	2,289	1,215

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
16	伊春龙源风力发电有限公司	风电		49.3	116,199	127,607	121,875	57,830	2,357	2,588	2,472	1,173
17	抚远龙源风力发电有限公司	风电		31.5	78,352	89,270	94,551	43,668	2,487	2,834	3,002	1,386
18	海林龙源风力发电有限公司	风电		20.4	58,677	69,241	65,854	33,320	2,876	3,394	3,228	1,633
19	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	风电		99	211,814	273,955	260,026	122,573	2,140	2,767	2,627	1,238
20	鹤岗龙源风力发电有限公司	风电		49.3	93,229	112,149	112,249	56,946	1,891	2,275	2,277	1,175
21	双鸭山龙源风力发电有限公司	风电		49.5	125,788	137,851	132,774	66,284	2,541	2,785	2,682	1,339
22	依兰龙源汇能风力发电有限公司	风电		98.6	181,910	198,337	246,686	122,012	1,845	2,012	2,502	1,237
23	通河龙源风力发电有限公司	风电		48.3	145,043	157,414	167,574	79,371	3,003	3,259	3,469	1,643
24	赤峰龙源松州风力发电有限公司	风电		内蒙古自治区	945.2	2,020,063	2,200,740	2,361,057	1,307,119	2,137	2,328	2,498
25	内蒙古龙源新能源发展有限公司	风电	198		504,673	462,212	448,900	321,384	2,549	2,334	2,267	1,623
26	赤峰新胜风力发电有限公司	风电	150		301,408	317,083	338,403	200,580	2,009	2,114	2,256	1,337
27	赤峰龙源风力发电有限公司	风电	148		340,665	355,689	380,406	224,466	2,302	2,403	2,570	1,517
28	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	风电	99		176,315	183,639	215,222	115,642	1,781	1,855	2,174	1,168
29	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	风电	49.5		110,614	128,854	132,160	67,367	2,235	2,603	2,670	1,361
30	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	风电	246.9		449,110	465,935	469,634	311,551	1,819	1,887	1,902	1,262

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
31	龙源(包头)风力发电有限责任公司	风电		201	341,227	398,486	432,464	315,492	1,698	1,983	2,152	1,570
32	龙源(四子王)风力发电有限责任公司	风电		49.5	116,802	106,929	111,530	69,576	2,360	2,160	2,253	1,406
33	龙源达茂风力发电有限公司	风电		300.7	557,291	659,974	715,907	489,844	1,850	2,191	2,377	1,595
34	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	风电		99	228,812	233,892	226,375	150,492	2,311	2,363	2,287	1,468
35	龙源兴和风力发电有限公司	风电		99.5	237,122	243,722	269,149	186,799	3,578	2,449	2,705	1,877
36	国电武川红山风电有限公司	风电		49.5	115,461	108,973	106,361	74,497	2,333	2,202	2,149	1,505
37	龙源(酒泉)风力发电有限公司	风电	甘肃省	550.5	1,064,097	1,058,396	1,213,777	673,842	1,933	1,923	2,205	1,224
38	甘肃洁源风电有限责任公司	风电		340.3	520,140	470,013	487,953	307,805	1,528	1,381	1,434	905
39	甘肃新安风力发电有限公司	风电		99	133,099	130,177	148,980	83,896	1,344	1,315	1,505	847
40	甘肃龙源风力发电有限公司	风电		300	872,724	766,544	801,756	409,739	2,909	2,555	2,673	1,366
41	龙源(敦煌)新能源发展有限公司	光伏		89	-	-	470	100,490	-	-	63	1,129
42	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	光伏		19	27,834	29,827	32,009	16,853	1,465	1,570	1,685	887
43	龙源(酒泉)新能源发展有限公司肃北分公司	光伏		14	-	-	104	15,830	-	-	94	1,131
44	南通天生港	火电	江苏省	660	3,188,200	3,039,160	2,960,104	1,858,823	4,831	4,605	4,485	2,816
45	江阴苏龙	火电		1215	6,731,521	6,491,363	6,074,135	3,400,152	5,540	5,343	4,999	2,798

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末 装机容量 (兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)				
					2018	2019	2020	2021年 1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6 月	
46	东海龙源生物质发电有限公司	生物质	江苏省	24	167,249	94,563	-	-	6,969	3,940	-	-	
47	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	风电		400	722,015	918,232	1,185,241	731,123	3,610	2,296	2,963	1,828	
48	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	风电		200	533,032	433,048	441,653	244,218	2,733	2,165	2,208	1,221	
49	海安龙源海上风力发电有限公司	风电		300	404,289	619,506	706,550	407,926	1,348	2,065	2,355	1,360	
50	江苏海上龙源风力发电有限公司	风电		280.3	619,826	510,474	514,452	270,275	2,278	1,810	1,824	972	
51	射阳龙源风力发电有限公司	风电		405	-	-	-	454,028	-	-	-	1,121	
52	江苏龙源风力发电有限公司	风电		150	277,656	219,477	218,798	124,776	1,851	1,463	1,459	832	
53	龙源启东风力发电有限公司	风电		100.5	207,789	170,571	164,999	85,515	2,068	1,697	1,642	838	
54	龙源(如东)风力发电有限公司	风电		250.5	524,073	407,837	413,080	242,288	2,092	1,628	1,649	936	
55	龙源盱眙风力发电有限公司	风电		388.3	611,560	504,304	620,179	447,763	2,110	1,691	1,816	1,153	
56	龙源大丰风力发电有限公司	风电		350.5	816,819	637,254	628,330	403,129	2,330	1,818	1,793	1,150	
57	龙源东海风力发电有限公司	风电		98.7	199,551	173,955	162,866	115,888	2,022	1,762	1,650	1,174	
58	湖北龙源新能源有限公司	风电		湖北省	46.2	-	-	404	36,925	-	-	71	799
59	龙源保康风力发电有限公司	风电			48	112,383	107,794	107,099	63,595	2,341	2,246	2,231	1,325
60	广东国电龙源风力发电有限公司	风电		广东省	125.74	170,783	228,064	268,550	155,258	2,168	2,369	2,566	1,235
61	海南龙源风力发电有限公司	风电		海南省	99	123,736	120,468	152,028	55,926	1,250	1,217	1,536	565

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末 装机容量 (兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年 1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6 月
62	吉林龙源风力发电有限公司	风电	吉林省	200.6	171,887	243,320	279,776	158,159	857	1,213	1,394	795
63	龙源(通榆)风力发电有限公司	风电		-	46,352	-	-	-	940	-	-	-
64	龙源(长岭)风力发电有限公司	风电		99	221,156	207,120	225,438	128,881	2,234	2,092	2,277	1,302
65	延边龙源风力发电有限公司	风电		50	87,477	180,560	186,867	93,705	1,767	3,611	3,775	1,874
66	通榆新发风力发电有限公司	风电		313.45	137,657	216,805	213,448	242,746	2,781	2,194	2,160	774
67	龙源(农安)风力发电有限公司	风电		99	290,565	300,541	310,586	152,994	2,935	3,036	3,137	1,545
68	新疆天风发电股份有限公司	风电		新疆维吾尔自治区	249.3	512,015	437,795	515,955	269,690	2054	1,756	2,070
69	新疆龙源风力发电有限公司	风电	297		527,681	602,485	648,767	431,000	1,777	2,029	2,184	1,451
70	龙源巴里坤风力发电有限公司	风电	398		897,479	1,038,266	1,019,560	604,404	2,255	2,609	2,562	1,519
71	龙源阿拉山口风力发电有限公司	风电	198		365,891	405,404	377,748	204,031	1,848	2,047	1,908	1,030
72	布尔津县天润风电有限公司	风电	49.5		89,282	89,415	100,327	58,952	1,804	1,806	2,027	1,191
73	龙源托里风力发电有限公司	风电	49.5		111,298	118,830	119,797	69,511	2,248	2,401	2,420	1,404
74	龙源哈密新能源有限公司	风电	201		469,953	497,106	476,507	248,177	2,338	2,473	2,371	1,235
75	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	风电	99		156,864	187,791	177,995	98,279	1,584	1,897	1,798	993
76	龙源吐鲁番新能源有限公司	光伏	8.72		9,810	9,390	9,930	5,394	1,128	1,079	1,141	620
77	龙源布尔津风力发电有限公司	风电	49.5		77,875	119,924	109,944	67,751	1,573	2,423	2,221	1,369
78	浙江龙源风力发电有限公司	风电	浙江省		78.1	79,116	113,604	126,125	57,541	1,504	1,455	1,615

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
79	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	风电		40	62,891	57,979	66,372	26,468	1,572	1,449	1,659	662
80	浙江舟山岑港风力发电有限公司	风电		45	43,725	65,529	81,740	33,401	972	1,456	1,816	742
81	龙源磐安风力发电有限公司	风电		36	67,854	63,705	62,767	34,721	1,885	1,770	1,744	964
82	龙源仙居风力发电有限公司	风电		28.8	58,138	57,152	56,735	31,699	2,019	1,984	1,970	1,101
83	龙源舟山风力发电有限公司	风电		-	48,873	-	-	-	1,917	-	-	-
84	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	风电	云南省	50	-	-	74,082	81,585	-	-	2,445	-
85	云南龙源风力发电有限公司	风电		439.5	1,182,174	1,332,990	1,247,146	683,410	2,690	3,033	2,838	1,555
86	龙源大理风力发电有限公司	风电		231	691,480	710,097	755,160	425,225	2,993	3,074	3,269	1,841
87	龙源石林风力发电有限公司	风电		99	220,012	248,256	229,109	123,001	2,222	2,508	2,314	1,242
88	龙源丽江新能源有限公司	风电		50	-	-	87,384	118,720	-	-	4,274	2,374
89	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	风电	福建省	239.45	807,492	787,398	872,166	377,638	3,372	3,288	3,642	1,577
90	龙源平潭风力发电有限公司	风电		100	271,663	277,462	292,829	120,753	2,717	2,775	2,928	1,208
91	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	风电		85.5	168,519	181,556	194,613	93,869	1,971	2,123	2,276	1,098
92	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	风电		6	7,659	6,541	8,808	2,892	1,276	1,090	1,468	482
93	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	风电		56	174,077	173,270	181,716	75,341	3,109	3,094	3,245	1,345

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
94	福建龙源风力发电有限责任公司	风电		183.5	329,236	347,614	358,147	200,681	2,255	2,381	2,453	1,113
95	福建龙源海上风力发电有限公司	风电		388	186,116	443,322	846,577	418,460	4,600	4,389	4,693	1,079
96	福建莆田南日风电有限公司	风电		16.15	48,092	44,970	49,489	21,572	2,978	2,784	3,064	1,336
97	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	风电	安徽省	244	577,552	494,574	531,576	314,229	2,367	2,027	2,179	1,288
98	龙源宿州风力发电有限公司	风电		76	-	-	31,650	129,558	-	-	2,301	1,784
99	安徽龙源风力发电有限公司	风电		198	320,449	256,399	273,355	174,196	1,618	1,295	1,381	880
100	龙源定远风力发电有限公司	风电		97.8	244,431	206,713	211,974	128,730	2,499	2,114	2,167	1,316
101	龙源凤阳风力发电有限公司	风电		49.5	121,946	100,246	104,368	65,453	2,464	2,025	2,108	1,322
102	龙源全椒风力发电有限公司	风电		95.5	245,502	208,927	236,289	132,796	2,571	2,188	2,474	1,391
103	含山龙源梅山风力发电有限公司	风电		48.3	132,421	115,267	126,449	68,932	2,742	2,386	2,618	1,427
104	河南龙源新能源发展有限公司	风电	河南省	173.65	-	-	2,844	133,129	-	-	197	767
105	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	风电	山东省	48	70,878	65,896	55,527	43,680	1,477	1,372	1,156	910
106	山东龙源风力发电有限公司	风电		194	207,038	200,423	195,770	198,728	2,091	2,024	1,964	1,024
107	龙源临沂风力发电有限公司	风电		98.2	229,603	209,340	193,164	137,796	2,338	2,132	1,967	1,403
108	龙源汇泰(滨州)风力发电有限公司	风电		98.7	204,092	195,268	188,711	112,640	2,700	2,583	2,496	1,141

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
109	龙源(德州)风力发电有限公司	风电		110	-	-	62,306	140,568	-	-	1,874	1,434
110	国电山东济南龙源风力发电有限公司	风电		69.5	84,241	73,359	101,647	78,496	1,212	1,055	1,463	1,121
111	国电龙源神池风力发电有限公司	风电	山西省	99	196,161	164,547	149,965	119,192	1,981	1,662	1,579	1,204
112	山西龙源风力发电有限公司	风电		298.5	641,922	561,745	531,347	419,851	2,150	1,882	1,759	1,407
113	龙源宁武风力发电有限公司	风电		84	198,963	172,987	175,448	120,129	2,369	2,059	2,089	1,430
114	龙源偏关风力发电有限公司	风电		49.5	122,812	114,145	102,175	78,567	2,481	2,306	2,064	1,587
115	龙源静乐风力发电有限公司	风电		201.75	325,991	288,526	275,055	244,720	2,173	1,924	1,832	1,213
116	龙源岢岚风力发电有限公司	风电		49.5	111,084	84,349	87,512	68,434	2,244	1,704	1,768	1,383
117	国电山西洁能右玉风电有限公司	风电		99	182,793	153,356	174,406	117,067	1,846	1,549	1,762	1,182
118	龙源岚县风力发电有限公司	风电		49.5	-	122,885	122,855	91,535	-	2,483	2,482	1,849
119	龙源和顺风力发电有限公司	风电		111	-	-	28,051	113,581	-	-	2800	1,023
120	龙源陕西风力发电有限公司	风电		陕西省	144.1	284,743	265,709	213,779	109,224	1,976	1,844	1,484
121	龙源靖边风力发电有限公司	风电	99		189,624	191,128	188,649	133,927	1,915	1,931	1,906	1,353
122	龙源定边风力发电有限公司	风电	50		-	-	150,428	92,936	-	-	3,265	1,859
123	国电龙源吴起新能源有限公司	风电	200.1		175,120	211,645	191,901	155,720	2,185	2,104	1,899	778
124	龙源横山新能源有限公司	风电	46		114,118	109,851	112,924	71,067	2,481	2,388	2,455	1,545

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
125	龙源彬州新能源有限公司	光伏		50	-	-	72	29,993	-	-	24	600
126	天津龙源风力发电有限公司	风电	天津市	183.5	265,250	253,420	226,045	219,316	1,816	1,735	1,546	1,134
127	龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	风电		164	100,426	117,244	147,993	149,447	2,517	2,442	2,390	911
128	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	风电	上海市	47.5	137,712	110,827	112,018	58,178	2,899	2,333	2,358	1,225
129	湖南龙源风力发电有限公司	风电	湖南省	50	-	-	65,819	56,153	-	-	1,295	1,123
130	龙源(慈利)新能源有限公司	风电		89.35	-	-	97	58,087	-	-	80	1,037
131	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	风电		48	131,937	148,423	152,722	66,300	2,749	3,092	3,182	1,381
132	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	风电		100	-	89,668	102,998	88,277	-	2,034	2,060	883
133	国能重庆风电开发有限公司	风电	重庆市	289.5	307,455	467,817	510,710	327,077	2,105	2,252	2,438	1,128
134	国能龙源都匀风力发电有限公司	风电	贵州省	49.5	101,196	118,026	134,989	14,899	2,044	2,384	2,812	301
135	龙源贵州风力发电有限公司	风电		690	1,100,725	1,316,029	1,357,404	662,544	1,859	2,133	2,114	996
136	国电龙源松桃风力发电有限公司	风电		49.5	-	-	9,261	44,052	-	-	331	890
137	龙源宜春风力发电有限公司	风电	江西省	40	91,149	83,418	92,469	47,890	2,279	2,085	2,312	1,197
138	江西龙源风力发电有限公司	风电		96.4	-	-	75,086	84,694	-	-	2,546	879
139	龙源乐安风力发电有限公司	风电		60	-	51,304	152,767	76,052	-	1,484	2,466	1,268

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量(兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
140	国能丰城光伏发电公司	光伏		100	-	-	-	38,714	-	-	-	387
141	广西龙源风力发电有限公司	风电	广西壮族自治区	95.5	263,319	269,073	296,689	127,895	2,757	2,818	3,107	1,339
142	龙源玉林风力发电有限公司	风电		96.8	-	-	158,418	139,886	-	-	3,021	1,445
143	龙源宁夏风力发电有限公司	风电	宁夏回族自治区	396.5	894,362	829,395	758,366	487,777	2,558	2,089	1,910	1,229
144	宁夏天净风力发电股份有限公司	风电		79.5	132,698	119,191	114,825	82,347	1,654	1,485	1,431	1,026
145	龙源利通风力发电有限公司	风电		98.7	161,331	140,793	137,810	96,735	1,635	1,426	1,396	980
146	龙源吴忠风力发电有限公司	风电		200	303,309	304,811	396,718	267,632	2,022	2,032	1,991	1,338
147	龙源(青海)新能源开发有限公司	光伏	青海省	90	140,866	138,090	130,985	75,208	1,565	1,535	1,455	836
148	龙源大柴旦新能源开发有限公司	风电		150	-	-	73,794	124,540	-	-	1,476	830
149	国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司(合作)	光伏		100	-	-	-	10,587	-	-	-	1,270
150	龙源西藏新能源有限公司	地热/光伏	西藏自治区	42	42,121	54,743	60,691	33,904	837	1,159	1,439	807
151	龙源西藏那曲新能源有限公司	风电		7.5	14,313	16,954	14,752	9,143	1,911	2,239	1,957	1,219
152	龙源西藏日喀则新能源有限公司	光伏		30	32,854	46,718	48,939	27,893	1,096	1,557	1,635	930
153	龙源电力集团股份有限公司温岭江厦潮汐试验电站	潮汐	浙江省	4.1	7,132	7,027	6,754	3,084	1,740	1,714	1,647	752
154	龙源(北京)新能源有限公司	光伏	北京	2	-	-	-	382	-	-	-	286

序号	项目公司	电源类型	所在区域	2021年6月末装机容量 (兆瓦)	发电量(兆瓦时)				平均利用小时数(小时)			
					2018	2019	2020	2021年1-6月	2018	2019	2020	2021年1-6月
155	加拿大龙源	风电	境外	99.1	272,338	285,642	281,939	144,767	2,748	2,882	2,845	1,461
156	南非龙源	风电		244.5	762,755	783,435	751,870	346,703	3,120	3,204	3,075	1,418
157	乌克兰龙源	风电		76.5	-	-	-	-	-	-	-	-

注：龙源（张家口）风力发电有限公司有关列示数据除包含本部陈所梁项目数据外，还包含龙源（张家口）风力发电有限公司尚义分公司运营电站数据，该等分公司电站均于报告期前并网发电。

2、主要产品的价格变动情况

报告期内，公司主要产品为电力，各类型发电收入情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风电	1,281,512.90	71.66%	2,071,608.71	71.91%	1,909,895.41	69.25%	1,840,988.72	69.59%
火电	482,630.40	26.99%	759,322.82	26.36%	778,430.44	28.23%	731,411.54	27.65%
其他	24,138.50	1.35%	49,780.38	1.73%	69,594.57	2.52%	73,061.46	2.76%
营业收入合计	1,788,281.80	100.00%	2,880,711.91	100.00%	2,757,920.42	100.00%	2,645,461.72	100.00%

报告期内，公司主要产品价格情况如下：

机组类型	平均上网电价（元/千瓦时，不含税）			
	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
风力发电	0.487	0.487	0.482	0.482
火力发电	0.339	0.325	0.336	0.337

报告期内，公司风电及火电平均上网电价保持稳定。其中，风电价格由2018、2019年度的0.482元/千瓦时上升至2020年度的0.487元/千瓦时，主要系电价较高的海上售电量较之前增加所致；火电价格2018-2020年间逐年下降，2020年下降至0.325元/千瓦时，主要系火电市场交易电量占比增加所致，火电价格2021年1-6月上涨至0.339元/千瓦时，主要系火电交易电价上升所致。

五、龙源电力质量控制情况

（一）质量控制标准

公司高度重视质量管理工作，从工程建设到生产运营，覆盖风力发电和光伏等发电形式，建立了完善的质量控制标准体系。公司主营业务为新能源发电，主要遵守的质量控制标准如下：

序号	标准名称	标准号
1	电网运行准则	DL/T1040、GB/T 31464
2	光伏系统并网技术要求	GB/T19939
3	光伏电站接入电力系统技术规定	GB/T19964

序号	标准名称	标准号
4	风力发电场安全规程	DL/T 796
5	风力发电场运行规程	DL/T 666
6	风力发电场检修规程	DL/T 797
7	风电场接入电力系统技术规定	GB/T 19963
8	海上风电场运行维护规程	GB/T 32128
9	光伏电站安全规程	GB/T 35694
10	光伏电站运行规程	GB/T 38335
11	质量管理体系要求	GB/T 19001
12	风力发电场项目建设工程验收规程	GB/T 31997
13	风力发电工程达标投产验收规程	NB/T 31022

（二）质量控制措施

1、质量风险识别

公司根据质量目标、内外部环境、相关方需求、工程建设和生产经营实际情况，对质量风险进行识别和评估，根据评估的结果制定并落实应对措施，消除或控制对质量的不良影响，并对措施的有效性进行评价和改进。

2、质量监督改进

公司企业管理与法律事务部是质量工作的统筹协调部门，其他相关部门在其职责范围内负责相关质量工作的专项管理、监督和考评工作。例如，对在建工程、电力产品、采购服务等进行质量管理，及时纠正不符合项，形成整改治理闭环机制。

公司开展质量管理体系培训，普及质量管理体系知识，提高全员质量意识和质量管理理念。开展质量管理小组活动，规范工作流程和机制，引导员工参与质量管理、质量技术、质量工作方法创新，激发质量创新活力。

（三）质量管理体系认证情况

2021年，中国船级社质量认证公司分别对公司本部和三家试点的省公司开展了认证审核。审核组专家对公司质量、环境和职业健康安全管理体系建设和运行给予了充分肯定，认为体系建设和运行符合标准要求，颁发了认证证书。未来，公司将建立质量、环境和职业健康安全长效机制，形成具有龙源电力特色的

管理体系和文化。

截至本报告书签署日，公司及其子公司获得的质量管理体系认证如下：

序号	持有人	证书名称	认证范围	证书编号	认证机构	发证时间	有效期
1	龙源电力	质量管理体系认证证书	对所属直管单位新能源的工程建设管理、运营管理、职业健康和安全生产及环境监督管理	No.00521Q0877R0M	中国船级社质量认证公司	2021年3月8日	2024年3月7日
2	龙源宁夏风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	风力发电的生产运营	No.00521Q0999R0M	中国船级社质量认证公司	2021年3月12日	2024年3月11日
3	广西龙源风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	风力发电的生产运营；风电场的工程建设管理	No.00521Q1040R0M	中国船级社质量认证公司	2021年3月18日	2024年3月17日
4	山西龙源风力发电有限公司	质量管理体系认证证书	风力发电的生产运营；风电场的工程建设管理	No.00521Q1348R0M	中国船级社质量认证公司	2021年4月16日	2024年4月15日

（四）质量纠纷情况

报告期内，公司业务质量情况良好，未发生重大质量纠纷情况，不存在因违反产品质量方面的法律、法规和有关文件而受到行政处罚的情形。

第十章 同业竞争与关联交易

一、龙源电力独立运行情况

龙源电力在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间相互独立，拥有完整的业务体系，具备直接面向市场的独立经营能力。

（一）资产完整情况

龙源电力合法拥有与从事其主营业务所需的主要设备、房产、资质、许可和知识产权等主要资产的所有权或使用权，该等资产独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业。龙源电力不存在以资产为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业违规提供担保的情形，不存在资产或资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用而严重损害龙源电力利益的情形。

（二）人员独立情况

龙源电力建立了独立的劳动人事制度和独立的工资管理制度，在劳动、人事、工资管理等方面独立于控股股东及其控制的其他企业。龙源电力的高级管理人员未在控股股东及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的其他职务，未在控股股东及其控制的其他企业处领取薪酬。龙源电力的财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。

（三）财务独立情况

龙源电力已建立独立的财务核算体系、能够独立作出财务决策，具有规范的财务会计制度和独立的财务人员。龙源电力依法独立设立银行账户，未与控股股东及其控制的其他企业共用银行账户。龙源电力独立办理税务登记并独立纳税。龙源电力的财务独立于控股股东及其控制的其他企业。

（四）机构独立情况

龙源电力已依法建立了独立、健全的内部经营管理机构，并建立了完整、独立的法人治理结构并规范运作。龙源电力已建立了适应自身发展需要和市场竞争

需要的经营管理职能机构，各机构独立行使职权。龙源电力不存在与控股股东及其控制的其他企业机构混同的情形。

（五）业务独立情况

龙源电力独立自主地开展业务，各项业务具有完整的业务流程和独立的经营场所，拥有独立进行业务经营的能力，不存在依赖控股股东及其控制的其他企业的情形。

龙源电力的主营业务独立于控股股东，龙源电力与控股股东及其控制的其他企业之间不存在对公司构成重大不利影响的同业竞争的情形，具体情况请参见本报告书本章之“二、同业竞争”。

龙源电力与控股股东及其控制的其他企业间不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易。报告期内，龙源电力与控股股东及其控制的其他企业之间的关联交易请参见本报告书本章之“三、关联方和关联交易”。

二、同业竞争

（一）本次交易前后的同业竞争情况

本次交易前，合并方龙源电力主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营。被合并方平庄能源主要从事煤炭的开采与销售业务。标的公司为国家能源集团下属风力发电企业，主营业务为风电项目的开发、投资和运营。其中，龙源电力与平庄能源间不存在同业竞争的情形，龙源电力与标的公司间存在潜在的业务重合的情形。

本次交易完成后，龙源电力的控股股东和实际控制人不会发生变更，龙源电力与控股股东、实际控制人及其关联企业不会新增同业竞争。同时，标的公司将纳入龙源电力的合并范围内，龙源电力与标的公司间存在的潜在的业务重合情形将彻底消除，将有利于减少龙源电力与控股股东之间的潜在的业务重合情形。

（二）本次交易完成后龙源电力与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的同业竞争情况

1、龙源电力的风力发电业务与国家能源集团下属其他企业的发电业务

根据《中共中央、国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）、《国家发展改革委、国家能源局关于印发电力体制改革配套文件的通知》（发改经体〔2015〕2752号）、《国家发展改革委关于印发〈可再生能源发电全额保障性收购管理办法〉的通知》（发改能源〔2016〕625号）、《中华人民共和国可再生能源法》及《中华人民共和国能源法（征求意见稿）》的规定，国家实行可再生能源发电优先上网和依照规划的发电保障性收购制度，坚持节能减排和清洁能源优先上网。在确保供电安全的前提下，优先保障规划内的风能、太阳能等清洁能源发电上网，促进清洁能源多发满发。

2020年9月22日，国家主席习近平在第七十五届联合国大会一般性辩论上发表重要讲话，提出中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值，努力争取2060年前实现碳中和。“碳达峰、碳中和”背景下，风力发电行业前景广阔，国家将进一步支持风力发电行业发展，保障风力发电全额上网。

此外，为了确保电力安全，电力调度由各地区电网统一安排，国家能源集团无法参与到电力的分配当中，既没有权力，也不可能将电作为某种产品在子公司内部进行分配。

综合上述，龙源电力的风力发电业务享受优先保障收购的政策，且国家能源集团没有权力也不可能将电作为某种产品在子公司内部进行分配，因此龙源电力的风力发电业务与国家能源集团下属其他企业的发电业务之间不存在实质性的同业竞争。

此外，龙源电力除风力发电业务外还有少量其他可再生能源发电业务，主要为光伏发电业务，占龙源电力总发电装机比例为2.42%，该等可再生能源发电业务亦均享受优先保障收购的政策，与国家能源集团下属其他企业的发电业务之间不存在实质性的同业竞争。

国家能源集团明确将龙源电力作为其风力发电业务整合平台，本次交易国家

能源集团将把部分风力发电业务注入至龙源电力合并范围内。报告期末与本次交易完成后，除龙源电力外国家能源集团下属其他二级公司所投产的风力发电装机容量情况如下表：

单位：兆瓦

国家能源集团下属二级公司	风电装机容量	
	报告期末	交易完成后
国家能源集团新能源有限责任公司	10,960.50	10,960.50
国电电力发展股份有限公司	6,682.60	6,682.60
华北电力	1,184.50	647.00
国家能源集团国源电力有限公司	629.50	629.50
陕西电力	653.60	404.00
国家能源集团山东电力有限公司	464.00	464.00
云南电力	421.50	223.50
辽宁电力	394.50	-
国家能源集团河南电力有限公司	398.00	398.00
国华能源投资有限公司	344.09	344.09
广西电力	414.50	-
甘肃电力	201.00	-
国电长源电力股份有限公司	193.00	193.00
国家能源集团福建能源有限责任公司	144.00	144.00
国电科技环保集团股份有限公司	119.00	119.00
国家能源集团宁夏电力有限公司	100.00	100.00
内蒙古电力	49.50	49.50
国家能源集团江西电力有限公司	48.00	48.00
合计	23,401.79	21,406.69

注 1：交易完成后的装机容量为仅考虑本次交易影响的模拟情况

注 2：以国家能源集团下属二级子公司为主体列式从事风力发电业务的主体

为推进龙源电力成为国家能源集团风力发电业务整合平台，国家能源集团出具了《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的承诺函》，核心约定内容如下：

(1) 明确将龙源电力作为国家能源集团风力发电业务整合平台

国家能源集团将龙源电力作为风力发电业务整合平台，逐步将集团控股的风力发电业务资产注入龙源电力。

(2) 资产注入方式及注入时间

在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，国家能源集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件，不存在产权权属不完善或项目投资审批手续存在瑕疵等情况。

具体承诺内容参见本报告书本章之“二、同业竞争”之“(三) 关于避免和解决同业竞争的措施”。

2、龙源电力的火电业务与国家能源集团下属其他企业的火电业务

龙源电力在江苏省投资运营江阴苏龙热电有限公司、南通天生港发电有限公司 2 家火电企业，报告期末的总装机容量为 1,875 兆瓦。本次交易完成后，该等火电业务和国家能源集团下属其他企业的火电业务仍存在业务重叠的情形。

针对该等情形，国家能源集团出具了《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的承诺函》，核心约定内容如下：

国家能源集团将在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题，使现有火电业务不再纳入龙源电力的合并范围。

具体协议内容参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”之“(三) 关于避免和解决同业竞争的措施”。

3、国家能源集团未将其他风力发电资产注入龙源电力的具体原因，拟购买资产的发电装机容量、营业收入、净利润等具体指标与其他风电资产对比情况及先注入本次拟购买资产的原因

(1) 国家能源集团未将其他风力发电资产注入龙源电力的具体原因

本次交易主要系为践行国家“碳达峰、碳中和”政策目标，推动龙源电力成

为国家能源集团风力发电业务的 A+H 上市平台，有助于后续大力发展风力发电业务。截至 2021 年 6 月 30 日，国家能源集团及下属公司投产的控股风电装机容量及占比情况如下：

类别	公司名称	报告期末风电装机容量 (MW)	占国家能源集团控股风电装机比例
本次交易完成后龙源电力	龙源电力	22,429.14	48.94%
	本次交易拟购买资产	1,995.10	4.35%
	小计	24,424.24	53.29%
本次交易完成后未注入存续	国家能源集团新能源有限责任公司	10,960.50	23.92%
	其它上市公司	6,994.60	15.26%
	其它非上市公司	3,451.59	7.53%
	小计	21,406.69	46.71%
国家能源集团控股风电装机合计		45,830.93	100.00%

鉴于购买资产支付方式有限，本次交易方案针对购买资产部分仅设置现金支付方式，未设置股份等其他支付方式。考虑到如国家能源集团新能源有限责任公司等主体的资产规模较大，如使用现金支付的方式一次性购买其他全部风力发电资产，将对龙源电力现金流量水平、偿债能力产生不利影响，因此本次交易未将其他全部风力发电资产，尤其是资产规模较大的风力发电主体纳入本次资产注入范围。本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，国家能源集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，以及综合考虑各方因素采用多元支付方式，将其他存续风力发电业务注入龙源电力。

国家能源集团下属部分风力发电资产归属于其他上市公司旗下，考虑到剥离上市公司下属资产所需程序较多，耗时较长，为保证本次交易时间进度，早日打通龙源电力境内外融资渠道，助力践行“碳达峰、碳中和”政策，因此本次交易未将其他上市公司旗下风力发电资产纳入注入范围。本次交易完成后 3 年内，国家能源集团将在符合届时相关法律法规的前提下，推动其他上市公司履行相关内、外部审批手续，将其他上市公司旗下风力发电资产注入龙源电力。

综上，国家能源集团本次未将其他风力发电资产注入龙源电力。

(2) 拟购买资产的发电装机容量、营业收入、净利润等具体指标与其他风电资产对比情况及先注入本次拟购买资产的原因

报告期内，本次拟购买资产发电装机容量及财务数据情况如下：

单位：万元

公司名称	项目	2021年6月末 /2021年1-6月	2020年末 /2020年度	2019年末 /2019年度	2018年末 /2018年度
云南新能源	装机容量 (MW)	198	198	198	198
	总资产	146,252.41	141,416.93	136,854.20	152,866.26
	归母净资产	50,143.25	52,785.87	48,491.37	45,680.30
	营业收入	17,144.59	28,340.32	26,877.66	23,709.04
	归母净利润	9,518.40	13,354.94	10,063.04	8,053.81
广西新能源	装机容量 (MW)	414.5	334.5	334.5	318.5
	总资产	464,945.48	442,399.63	343,633.20	360,940.91
	归母净资产	62,680.45	53,121.19	39,951.14	41,420.19
	营业收入	28,388.16	50,703.01	42,398.57	40,842.84
	归母净利润	9,559.27	13,170.05	9,937.49	12,230.74
东北新能源	装机容量 (MW)	394.5	394.5	394.5	394.5
	总资产	249,885.51	266,263.64	252,332.55	253,656.82
	归母净资产	81,768.70	73,408.43	72,187.70	71,427.15
	营业收入	26,784.89	42,963.63	45,366.65	45,955.00
	归母净利润	8,360.26	5,909.29	6,176.31	7,943.03
甘肃新能源	装机容量 (MW)	201	201	201	201
	总资产	112,960.80	112,106.93	117,964.53	124,683.64
	归母净资产	30,853.11	27,901.07	26,799.37	25,353.32
	营业收入	8,945.74	13,758.59	14,433.68	14,539.42
	归母净利润	2,952.04	1,101.70	1,446.05	2,143.10
定边新能源	装机容量 (MW)	249.6	200	100	100
	总资产	209,037.45	214,938.04	148,647.20	98,139.64
	归母净资产	47,366.73	40,883.82	32,048.45	20,565.89
	营业收入	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
	归母净利润	6,482.91	8,835.37	2,879.01	2,329.39
内蒙古新能源	装机容量 (MW)	149	99	99	99
	总资产	102,999.70	92,299.51	61,153.90	63,067.36
	归母净资产	65,197.03	61,390.65	48,524.16	45,693.96

公司名称	项目	2021年6月末 /2021年1-6月	2020年末 /2020年度	2019年末 /2019年度	2018年末 /2018年度
	营业收入	7,427.50	8,766.79	8,505.66	9,546.21
	归母净利润	3,907.63	2,682.67	2,963.36	4,279.09
山西洁能	装机容量 (MW)	198	198	198	198
	总资产	134,440.70	131,270.58	140,848.74	152,385.01
	归母净资产	59,863.28	55,051.26	54,913.45	52,465.09
	营业收入	12,499.74	18,057.49	18,163.56	21,025.86
	归母净利润	4,812.01	137.81	2,448.36	4,139.97
天津洁能	装机容量 (MW)	190.5	190.5	148.5	148.5
	总资产	113,401.64	111,942.38	113,975.97	114,756.68
	归母净资产	62,144.31	57,037.31	52,419.68	51,115.86
	营业收入	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
	归母净利润	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79

最近一年一期，国家能源集团下属其他风电资产装机容量情况及财务数据情况如下表：

单位：万元

公司名称	报告期末风电装机容量(MW)	2021年6月末/2021年1-6月				2020年末/2020年度			
		总资产	归母净资产	营业收入	归母净利润	总资产	归母净资产	营业收入	归母净利润
本次拟购买资产合计	1,995.10	1,533,923.69	460,016.86	126,725.62	50,699.52	1,512,637.64	421,579.60	201,759.91	49,809.46
国家能源集团新能源有限责任公司	10,960.50	8,206,984.46	3,332,870.39	650,021.68	271,220.32	7,648,341.58	3,067,526.98	988,202.54	303,262.91
其他上市公司合计	6,994.60	6,026,318.15	2,200,585.97	456,139.35	157,103.14	5,914,847.14	2,082,897.92	746,996.83	184,347.78
其他非上市公司合计	3,451.59	3,227,338.10	1,109,614.85	203,453.45	42,984.45	2,904,096.78	1,167,638.78	336,872.78	78,353.06

注：上表合计数为各主体的相关数据算术加总而得，未考虑各主体间持股和交易抵消的情况。

为保证本次交易时间进度,早日打通龙源电力境内外融资渠道,助力践行“碳达峰、碳中和”政策,以及考虑到本次交易方案购买资产支付方式有限,针对购买资产部分仅设置现金支付方式,为保证后续龙源电力拥有充足的营运资金开展生产经营和良好的偿债能力以降低财务风险,本次交易需综合考虑资产注入的规模和所需时间。

除前述资产规模较大或剥离耗时较久的其他上市公司旗下资产外,本次拟购买资产的资产水平适中、盈利水平良好,且资产瑕疵率相对较低。因此,国家能源集团在综合考虑现金支付规模、交易时间进度、上市公司股东利益等因素的前提下,优先选择资产水平适中、盈利水平良好,且资产瑕疵率相对较低的相关风力发电资产注入龙源电力。

(三) 关于避免和解决同业竞争的措施

1、龙源电力与原控股股东国电集团签署的《避免同业竞争协议》

龙源电力与其原控股股东国电集团于2009年7月30日签署《避免同业竞争协议》,就国电集团避免与龙源电力当时主营业务存在潜在业务重合的相关事项进行约定。国家能源集团作为合并国电集团后的存续主体,承继《避免同业竞争协议》项下的国电集团相关权利和义务。

根据《避免同业竞争协议》规定,国家能源集团对龙源电力作出了不竞争承诺,并授予龙源电力购买国家能源集团保留业务及任何新业务机会的选择权及优先受让权。

2、国家能源集团出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》

在《避免同业竞争协议》继续有效的基础上,为进一步避免来自国家能源集团的同业竞争,国家能源集团出具了《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》,主要内容如下:

“在《避免同业竞争协议》继续有效的基础上,本集团关于避免与龙源电力主营业务产生同业竞争的承诺补充如下:

1、本集团体系内的风力发电业务由龙源电力负责整合。对于截至本补充承

诺函出具之日，本集团或其附属企业（不包括龙源电力及其附属企业，下同）持有的与龙源电力主营业务直接或间接存在潜在业务重合的风力发电业务（“存续风力发电业务”），本集团承诺在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件。

1.1 就此而言，本集团及其有关附属企业，将于本次交易完成后的每个财政年度结束后四个月内向龙源电力出具关于其所持有的存续风力发电业务资产的专项说明，包括有关资产是否符合注入条件、其财务资料详情以及其他以供龙源电力考虑、评估资产注入所需的资料。

1.2 龙源电力的全体独立非执行董事将负责审议及考虑存续风力发电业务资产是否符合资产注入条件及是否启动资产注入，该决定将由龙源电力的全体独立非执行董事作出，有关资产注入还应履行适用法律法规和证券监管规则下的公司治理和信息披露程序（如适用）。

1.3 本集团及有关附属企业向龙源电力发出拟注入资产的通知或出具上述第 1.1 条所述的专项说明后，龙源电力将于接获通知或专项说明后一星期内向其独立非执行董事呈报，让彼等予以考虑、评估，并于接获通知或专项说明后 30 日内回复本集团。

1.4 存续风力发电业务的资产注入涉及国有资产的转让时，须按照法定的国有资产评估方法进行评估，并依法取得批准或备案。存续风力发电业务的资产注入，其价格应当依据本集团和龙源电力共同指定的第三方专业评估机构评估后所作的评估值，并按照当时适用的有关法律要求的方式和程序由本集团和龙源电力共同协商决定。

2、就龙源电力与本集团之间存在的火电业务重合情况，在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以

解决业务重合问题。

3、为满足龙源电力 A 股上市之合规性要求，龙源电力可能剥离下属部分风电公司之控股权至本集团（“剥离事宜”），上述标的公司的剥离尚需履行龙源电力股票上市地证券监管机构的审批以及龙源电力董事会和股东大会的审议程序（如适用）。倘若剥离事宜完成相应审议批准程序并获实施，上述标的公司在剥离完成后将一并视同本补充承诺函项下所述之存续风力发电业务，并由本集团按照本补充承诺函之条款 1 中的约定履行相关承诺。

本补充承诺函不减损《避免同业竞争协议》的法律效力。本补充承诺函与《避免同业竞争协议》不一致的，以本补充承诺函为准；本补充承诺函未作约定的，以《避免同业竞争协议》为准。本补充承诺函于获得龙源电力股票上市地证券监管机构批准、本集团有权决策机构批准及龙源电力股东大会审议通过之日起生效。倘若本补充承诺函之条款 3 所述剥离事宜最终未能获实施，则该条款自动作废且不影响其他本补充承诺函其他条款的效力。

特此承诺。”

3、国家能源集团解决同业竞争的承诺是否符合《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中有关公开承诺履约时限的具体要求，并结合其他风力发电资产规模、龙源电力股权结构及财务状况等补充披露未来注入其他风力发电资产承诺的可实现性

（1）国家能源集团解决同业竞争的承诺符合《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中有关公开承诺履约时限的具体要求

《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中有关公开承诺履约时限的具体要求如下：

“一、上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司（以下简称承诺相关方）在首次公开发行股票、再融资、股改、并购重组以及公司治理专项活动等过程中作出的解决同业竞争、资产注入、股权激励、解决产权瑕疵等各项承诺事项，必须有明确的履约时限，不得使用“尽快”、“时机成熟时”等模糊性词语，承诺履行涉及行业政策限制的，应当在政策允许的基础上明确履约时

限。”

国家能源集团为本次交易出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》中关于履约时限的表述如下：

“1、本集团体系内的风力发电业务由龙源电力负责整合。对于截至本补充承诺函出具之日，本集团或其附属企业（不包括龙源电力及其附属企业，下同）持有的与龙源电力主营业务直接或间接存在潜在业务重合的风力发电业务（“存续风力发电业务”），本集团承诺在本次交易完成后3年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将存续风力发电业务注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的存续风力发电业务资产须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的上市条件。

.....

2、就龙源电力与本集团之间存在的火电业务重合情况，在本次交易完成后3年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，并本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，本集团将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题。”

根据上述规定和承诺，国家能源集团为本次交易出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》有明确的履约时限，未使用“尽快”、“时机成熟时”等模糊性词语，符合《上市公司监管指引第4号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中有关公开承诺履约时限的具体要求。

（2）结合其他风力发电资产规模、龙源电力股权结构及财务状况等说明未来注入其他风力发电资产承诺的可实现性

本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
内资股（A股）合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注：1、不考虑收购请求权、现金选择权行权影响。

2、持股比例均指占总股本的比例。

本次交易完成后，不考虑收购请求权、现金选择权行权影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力的 58.56% 的股份，龙源电力仍有一定的股份支付空间供国家能源集团注入其他存续风力发电资产。同时，本次交易完成后，龙源电力拥有 A+H 上市平台，打通了境内外融资渠道，可以更便利的向境内外投资者通过发行股份的形式募集资金。

报告期内，龙源电力的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月末 /2021年1-6月	2020年末 /2020年度	2019年末 /2019年度	2018年末 /2018年度
营业收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
归属母公司所有者净利润	453,182.28	497,737.79	452,626.72	422,877.51
总资产	17,966,226.53	17,462,862.30	15,616,902.37	14,630,615.98
归属母公司所有者权益	6,146,138.98	5,810,358.80	5,338,556.47	4,980,615.37
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
加权平均净资产收益率	8.15%	9.32%	9.19%	9.24%

报告期内，龙源电力经营状况良好，资产规模、收入、净利润水平保持增长态势，经营活动现金流和净资产收益率水平保持稳定。

此外，龙源电力在业内拥有良好的品牌形象，信用记录和银企关系良好，资金保障能力较强，融资成本较低，融资渠道通畅，授信额度较高，后续融资空间

较大，能够充分满足后续的资金需求。

结合前述本次未注入的其他风力发电资产的财务指标情况可知，报告期末龙源电力的资产规模与未注入风力发电资产的资产规模相当，同时龙源电力良好的财务状况和授信情况、充分的融资空间和多元的融资渠道，能够为未来其他风力发电资产的注入提供支付能力的保障。本次交易完成后，龙源电力将实现 A 股上市，除现金购买方式之外，可通过发行股份购买资产等方式实现其他风力发电资产注入，增加了资产注入手段，且国家能源集团可以综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式进行资产注入。因此，国家能源集团未来注入其他风力发电资产的承诺具备可实现性。

（四）避免同业竞争相关承诺的可实现性

1、国家能源集团避免同业竞争的相关承诺可实现性

（1）风电业务

1) 国家能源集团下属风电业务的主要情况

截至 2021 年 6 月 30 日，国家能源集团及下属公司投产的控股风电装机容量及占比情况如下：

类别	公司名称	报告期末风电装机容量 (MW)	占国家能源集团控股风电装机比例
本次交易完成后 龙源电力	龙源电力	22,429.14	48.94%
	本次交易拟购买资产	1,995.10	4.35%
	小计	24,424.24	53.29%
本次交易完成后 未注入存续	国家能源集团新能源 有限责任公司	10,960.50	23.92%
	其它非上市公司	3,451.59	7.53%
	其它上市公司	6,994.60	15.26%
	小计	21,406.69	46.71%
国家能源集团控股风电装机合计		45,830.93	100.00%

最近一年一期，国家能源集团下属其他风电资产财务数据情况如下表：

单位：亿元

公司名称	2021 年 6 月末/2021 年 1-6 月			
	总资产	归母净资产	营业收入	归母净利润

公司名称	2021年6月末/2021年1-6月			
	总资产	归母净资产	营业收入	归母净利润
国家能源集团新能源有限责任公司	820.70	333.29	65.00	27.12
其他非上市公司合计	322.73	110.96	20.35	4.30
其他上市公司合计	602.63	220.06	45.61	15.71
公司名称	2020年末/2020年度			
	总资产	归母净资产	营业收入	归母净利润
国家能源集团新能源有限责任公司	764.83	306.75	98.82	30.33
其他非上市公司合计	290.41	116.76	33.69	7.84
其他上市公司合计	591.48	208.29	74.70	18.43

注：上表合计数为各主体的相关数据算术加总而得，未考虑各主体间持股和交易抵消的情况。

2) 国家能源集团未来将其他下属风力发电资产注入龙源电力的可实现性

本次交易完成后3年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续，且充分评估相关资产的合规性和盈利性的前提下，国家能源集团可以综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，以及采用多元支付方式，将其他存续风力发电业务注入龙源电力。具体可实现性分析如下：

①龙源电力具备承接资产注入的支付能力

A. 股份支付能力

本次交易前后，龙源电力股本结构如下所示：

股东名称	本次交易前		本次交易后	
	持股数量(股)	持股比例	持股数量(股)	持股比例
国家能源集团	4,602,432,800	57.27%	4,602,432,800	54.91%
辽宁电力	93,927,200	1.17%	93,927,200	1.12%
平煤集团	-	-	212,238,141	2.53%
原平庄能源其他股东	-	-	133,336,024	1.59%
内资股(A股)合计	4,696,360,000	58.44%	5,041,934,165	60.15%
H股公众股股东	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
H股合计	3,340,029,000	41.56%	3,340,029,000	39.85%
总股本	8,036,389,000	100.00%	8,381,963,165	100.00%

注1：不考虑收购请求权、现金选择权行权影响

注2：持股比例均指占总股本的比例

本次交易完成后，不考虑收购请求权、现金选择权行权影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力的 58.56% 的股份，龙源电力仍有一定的股份支付空间供国家能源集团注入其他存续风力发电资产。经测算，在符合境内和香港交易所最低 25% 的社会公众股持股比例要求的前提下，龙源电力至多可向国家能源集团及其关联方发行 5,511,496,931 股股份。

根据可比上市公司估值情况，龙源电力发行股份购买资产预计合理支付能力区间测算如下：

证券代码	证券简称	市盈率 (TTM)	市净率 (MRQ)
601016.SH	节能风电	41.49	3.32
601619.SH	嘉泽新能	34.25	2.87
600163.SH	中闽能源	23.33	3.44
平均值		33.02	3.21
龙源电力每股收益/每股净资产 (元/股)		0.62	7.60
预计股份支付能力 (亿元)		1,128.34	1,344.58

注 1：可比上市公司数据为截至 2021 年 11 月 21 日的前 20 交易日平均值，数据来源 wind

注 2：龙源电力每股净资产数据为最近一期备考数据，每股收益为最近一年备考数据

注 3：预计股份支付能力=可比公司平均市盈率或市净率*龙源电力每股收益或每股净资产*龙源电力至多可向国家能源集团及其关联方发行股数

根据上表测算，龙源电力预计未来股份支付能力可达 1,128.34-1,344.58 亿元。此外，本次交易完成后，龙源电力拥有 A+H 上市平台，可以在发行股份购买资产的同时募集配套资金或采取再融资等多种形式向公众投资者募集资金，进一步提升支付能力。

B. 现金支付能力

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力共拥有货币资金 35.61 亿元，未使用授信额度达 2,995.41 亿元，为保持资产负债率处于合理水平，可增加使用授信规模约为 567.22 亿元，可用于现金支付的规模合计达 602.83 亿元。龙源电力在业内拥有良好的品牌形象，信用记录和银企关系良好，资金保障能力较强，融资成本较低，融资渠道通畅，授信额度较高，后续融资空间较大，能够充分满足后续的资金需求。现金支付可以作为股权支付外的有效补充支付手段。

综合上述，从购买资产支付能力的角度，龙源电力未来股份和现金支付能力预计可达 1,731.17-1,947.41 亿元。

从未注入资产的交易对价角度，本次未注入的其他风电资产与本次交易中的拟购买资产情况类似，均为分布在各省的风电公司，以本次交易拟购买资产的总体评估增值率 36.96%（评估增值率为股权评估结果相较账面归母净资产的增值比率）为参考依据并按照上下浮动 30%测算，未注入的其他风电资产的预计合理交易对价区间为 710.55-1,109.13 亿元。因此，龙源电力预计支付能力足以覆盖本次未注入的其他风电资产预计所需对价，且如采取组建合资公司的方式整合其他上市公司体内风电资产，龙源电力未来支付能力仅需要覆盖其他非上市公司体内风电资产所需对价即可，国家能源集团未来将其他下属风力发电资产注入龙源电力具备可实现性。

②非上市风电资产注入龙源电力的具体实现路径

截至 2021 年 6 月 30 日，除本次交易拟购买资产外，国家能源集团下属非上市公司体内的风电资产合计装机为 14,412.09MW，归母净资产合计约为 444.25 亿元，2021 年 1-6 月的归母净利润合计约为 31.42 亿元，该部分资产主要分布在国家能源集团新能源有限责任公司和部分区域性风电公司，其中国家能源集团新能源有限责任公司为原神华集团下属风电资产，其他区域性风电公司为原国电集团下属风电资产，原国电集团和原神华集团重组整合为国家能源集团后，该等资产统一归于国家能源集团。根据前述估值假设，该部分资产预计交易对价为 475.17-741.72 亿元。

针对该部分资产，龙源电力可以在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续，且充分评估相关资产的合规性和盈利性的前提下，考虑资产体量和支付对价等因素，在本次交易完成后 3 年内通过发行股份购买资产和/或支付现金相结合的方式一次性或分两步将该等资产收购至体内，即：

第一部分，综合运用股权和现金的支付方式，整合国家能源集团新能源有限责任公司资产。截至 2021 年 6 月 30 日，该部分资产装机规模合计 10,960.50MW，归母净资产合计约 333.29 亿元，对应对价约为 356.49-556.46 亿元。

第二部分，综合运用现金和股权的支付方式，整合收购国家能源集团持有的区域性风电公司资产。截至 2021 年 6 月 30 日，该部分资产装机规模合计

3,451.59MW，归母净资产合计约 110.96 亿元，对应对价约为 118.68-185.26 亿元。

因此，从注入途径和龙源电力的承接能力角度，国家能源集团未来将该部分风电资产注入龙源电力均具备可实现性。

③其他上市公司体内的风电资产注入实现途径

截至 2021 年 6 月 30 日，除本次交易拟购买资产外，国家能源集团下属上市公司体内的风电资产合计装机为 6,994.60MW，归母净资产合计约为 220.06 亿元，2021 年 1-6 月的归母净利润合计约为 15.71 亿元。

针对该部分资产，龙源电力可以在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续，且充分评估相关资产的合规性和盈利性的前提下，在本次交易完成后 3 年内通过与其他上市公司成立合资公司、以体内火电资产置换对方上市公司体内风电资产等方式和现金支付方式相结合，完成相关资产的整合，可采用的方案具体如下：

A. 组建合资公司的可行性

在充分考虑双方上市公司中小股东利益的前提下，龙源电力以其持有的相关风电公司股权及资产与其他上市公司持有的相关风电公司股权及资产共同组建合资公司。组建合资公司时，将充分考虑其他上市公司和其中小股东利益，以不减少其他上市公司权益装机，不摊薄其他上市公司每股收益为原则，使得其他上市公司通过参股合资公司，相关权益和盈利不会减少，也能够享有风电资产带来的投资收益，具有可行性。

该等方案具体可参考的 A 股上市公司重组案例主要如下：

2018 年 7 月，金隅集团（601992.SH）以持有的北京金隅水泥经贸有限公司等 10 家公司的股权出资，冀东水泥（000401.SZ）以所持有的冀东水泥滦县有限责任公司等 20 家公司的股权及唐山冀东水泥股份有限公司唐山分公司等 2 家分公司的资产出资，双方共同组建合资公司，冀东水泥拥有合资公司控股权。

2019年10月，国电电力（600795.SH）以其持有的相关火电公司股权及资产与中国神华（601088.SH）持有的相关火电公司股权及资产共同组建合资公司。合资公司组建后，国电电力拥有合资公司控股权。

综合上述，该等方案在A股市场有先行案例支撑，具备可实现性。

B. 国家能源集团先行购买或置换其他上市公司体内风电资产，随后注入至龙源电力的可行性

在本次交易完成后3年内，在确保其他上市公司中小股东利益不受损害的前提下，国家能源集团可以现金购买，或者以国家能源集团目前持有的优质未上市的资产（截至2021年6月30日，国家能源集团投产并控股的非上市火电装机容量为6,680万千瓦）置换的形式，先行将其他上市公司体内的风电资产购买或置换至国家能源集团其他非上市公司体内，随后在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续前提下，龙源电力通过发行股份购买资产和/或支付现金相结合的方式将该等资产收购至体内。

该等方案近期可参考的A股上市公司重组案例为：

2017年8月，华侨城集团有限公司（以下简称“华侨城集团”）收购其下属A股上市公司华侨城A（000069.SZ）持有的深圳华侨城文化旅游科技股份有限公司（以下简称“文旅科技”）60%股权。2019年7月，云南旅游（002059.SZ）向其间接控股股东华侨城集团及李坚、文红光、贾宝罗三名自然人股东以发行股份及支付现金购买资产的方式购买其所持文旅科技100%股权。该案例中，华侨城集团先行从华侨城A购买文旅科技股权，随后将该股权注入至云南旅游。

综合上述，该等方案在A股市场有先行案例支撑，具备可实现性。

C. 以龙源电力体内火电资产置换其他上市公司体内的风电资产的可行性

龙源电力在江苏省投资运营江阴苏龙热电有限公司、南通天生港发电有限公司2家火电企业，报告期末的总装机容量为1,875MW，净资产合计为56.28亿元，2021年1-6月合计实现净利润4.20亿元。在充分考虑双方上市公司中小股东利益的前提下，龙源电力以其火电资产与其他上市公司体内风电资产进行资产置换，差额部分以现金补足。

此外，如果未来政策可行的前提下，也可以采取龙源电力发行股份购买其他上市公司风电资产，从而达到其他上市公司直接参股龙源电力的效果。

综合上述，国家能源集团将其下属其他上市公司体内的风电资产注入龙源电力具备可实现的路径，从注入途径和龙源电力的承接能力角度，国家能源集团未来将该部分风电资产注入龙源电力均具备可实现性。未来将根据届时资本市场情况选择最为合适的方案路径。

3) 推进避免同业竞争承诺实现的措施

根据国家能源集团出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免与龙源电力集团股份有限公司同业竞争的补充承诺函》，国家能源集团在本次交易完成后将通过以下方式切实推进下属风电资产注入龙源电力：

①国家能源集团及其有关附属企业，将于本次交易完成后的每个财政年度结束后四个月内向龙源电力出具关于其所持有的存续风力发电业务资产的专项说明，包括有关资产是否符合注入条件、其财务资料详情以及其他以供龙源电力考虑、评估资产注入所需的资料。

②龙源电力的全体独立非执行董事将负责审议及考虑存续风力发电业务资产是否符合资产注入条件及是否启动资产注入，该决定将由龙源电力的全体独立非执行董事作出，有关资产注入还应履行适用法律法规和证券监管规则下的公司治理和信息披露程序（如适用）。

③国家能源集团及有关附属企业向龙源电力发出拟注入资产的通知或出具上述①所述的专项说明后，龙源电力将于接获通知或专项说明后一星期内向其独立非执行董事呈报，让彼等予以考虑、评估，并于接获通知或专项说明后 30 日内回复国家能源集团。

④存续风电业务的资产注入涉及国有资产的转让时，按照法定的国有资产评估方法进行评估，并依法取得批准或备案。存续风力发电业务的资产注入，其价格应当依据国家能源集团和龙源电力共同指定的第三方专业评估机构评估后所作的评估值，并按照当时适用的有关法律要求的方式和程序由国家能源集团和龙源电力共同协商决定。

(2) 火电业务

龙源电力在江苏省投资运营江阴苏龙热电有限公司、南通天生港发电有限公司 2 家火电企业，报告期末的总装机容量为 1,875MW，净资产合计为 56.28 亿元，2021 年 1-6 月合计实现净利润 4.20 亿元。

结合前述，龙源电力在本次交易完成后 3 年内，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，可以综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决业务重合问题，具体可行的方案包括：

1) 向国家能源集团及其下属企业出售火电资产；

2) 以火电资产出资，与国家能源集团及其下属其他企业成立合资公司，由国家能源集团及其下属其他企业控股合资公司；

3) 以火电资产与国家能源集团下属其他企业置换风电资产，同步解决与国家能源集团下属其他企业火电业务和风电业务重合问题。

综合上述，国家能源集团避免同业竞争的火电业务整合相关承诺具备可实现性。

2、国家能源集团解决同业竞争的承诺符合《上市公司监管指引第 4 号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求

国家能源集团解决同业竞争的承诺符合《上市公司监管指引第 4 号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的要求，具体情况如下：

《上市公司监管指引第 4 号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中的规定	国家能源集团出具的承诺是否符合规定
---	-------------------

《上市公司监管指引第4号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》中的规定		国家能源集团出具的承诺是否符合规定
第一条主要内容	上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司（以下简称承诺相关方）在首次公开发行股票、再融资、股改、并购重组以及公司治理专项活动等过程中作出的解决同业竞争、资产注入、股权激励、解决产权瑕疵等各项承诺事项，必须有明确的履约时限，不得使用“尽快”、“时机成熟时”等模糊性词语，承诺履行涉及行业政策限制的，应当在政策允许的基础上明确履约时限。上市公司应对承诺事项的具体内容、履约方式及时间、履约能力分析、履约风险及对策、不能履约时的制约措施等方面进行充分的信息披露	符合，承诺中已分别明确风电资产和火电资产的业务整合的具体期限为3年内，不存在“尽快”、“时机成熟时”等模糊性词语
第二条主要内容	承诺相关方在作出承诺前应分析论证承诺事项的可实现性并公开披露相关内容，不得承诺根据当时情况判断明显不可能实现的事项。承诺事项需要主管部门审批的，承诺相关方应明确披露需要取得的审批，并明确如无法取得审批的补救措施	符合，结合前述论证，国家能源集团在作出关于避免同业竞争的承诺前，已根据当时的方案情况分析论证承诺事项的可实现性，该等承诺事项不属于根据当时情况判断明显不可能实现的事项
第三条主要内容	承诺事项重新规范、变更承诺或豁免履行承诺相关规定	不适用
第四条主要内容	收购人收购上市公司成为新的实际控制人时，如原实际控制人承诺的相关事项未履行完毕，相关承诺义务应予以履行或由收购人予以承接，相关事项应在收购报告书中明确披露	不适用
第五条主要内容	因自身无法控制的客观原因导致承诺无法履行或无法按期履行的情形处理	不适用
第六条、第七条主要内容	违反承诺的监管处理	不适用
第八条主要内容	承诺相关方所作出的承诺应符合本指引的规定，相关承诺事项应由上市公司进行信息披露，上市公司如发现承诺相关方作出的承诺事项不符合本指引的要求，应及时披露相关信息并向投资者作出风险提示。上市公司应在定期报告中披露报告期内发生或正在履行中的承诺事项及进展情况	不适用

三、关联方和关联交易

(一) 龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况

1、龙源电力本次交易前的关联方和关联关系

(1) 控股股东、实际控制人及一致行动人

龙源电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委，本次交易拟购买资产交易对方之一辽宁电力直接持有龙源电力股份，为国家能源集团下属全资子公司，系国家能源集团一致行动人。控股股东及实际控制人的具体情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况”。辽宁电力的具体情况请参见本报告书“第六章 交易对方基本情况”之“二、拟购买资产交易对方基本情况”之“（三）辽宁电力”。

(2) 持股 5%以上的股东

截至 2021 年 6 月 30 日，除龙源电力控股股东外，持有龙源电力 5% 以上股份的法人或其他组织及其一致行动人如下：

序号	关联方名称	持股数（股）	持股比例（%）
1	Wellington Management Company LLP	423,951,341	5.28%
2	Wellington Management International Ltd.	7,339,234	0.09%
3	Wellington Management Hong Kong Ltd.	146	0.00%

注：Wellington Management International Ltd、Wellington Management Company LLP 和 Wellington Management Hong Kong Ltd.均为 Wellington Management Group LLP 之间接非全资附属公司。

(3) 控股股东控制的其他企业

龙源电力控股股东国家能源集团直接或者间接控制的除龙源电力及其控股子公司以外的法人或其他组织参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况”之“（三）控股股东控制的其他企业”。

(4) 龙源电力及其控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员及相关关联方

龙源电力及其控股股东国家能源集团的董事、监事与高级管理人员均为龙源

电力的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦为龙源电力的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除龙源电力及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为龙源电力的关联方。龙源电力董事、监事与高级管理人员的具体情况，请参见本报告书“第十一章 董事、监事和高级管理人员”。

(5) 合营、联营企业

龙源电力的合营、联营企业情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“八、龙源电力的控股子公司、参股公司简要情况”之“(三) 主要参股公司”。

(6) 下属全资及控股子公司

龙源电力控制的主要子公司情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“八、龙源电力的控股子公司、参股公司简要情况”之“(二) 主要控股子公司”。

(7) 其他关联企业

除上述关联方外，龙源电力关联方还包括其他根据《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《上市规则》《香港联合交易所有限公司证券上市规则》等规定确定的关联方。

2、龙源电力本次交易前的主要关联交易情况

报告期内，龙源电力与关联方之间的主要交易情况如下：

(1) 主要关联交易

单位：万元

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
销售货品/提供劳务	母公司小计	2.91	16.80	32.57	67.85
销售货品/提供劳务	国家能源集团	2.91	16.80	32.57	67.85
销售货品/提供劳务	同系一控制下企业小计	2,203.58	3,841.72	3,800.97	6,084.33
销售货品/提供劳务	国能神皖安庆发电有限责任公司	459.88	815.60	-	1,276.36

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
销售货品/提供劳务	国电洁能金科（山西）有限公司	-	331.07	333.17	673.43
销售货品/提供劳务	国家能源集团置业有限公司	157.39	315.63	503.15	680.40
销售货品/提供劳务	神华培训中心有限公司	226.99	187.07	-	-
销售货品/提供劳务	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	-	118.57	-	94.15
销售货品/提供劳务	神华（无棣）新能源有限公司	-	91.30	-	-
销售货品/提供劳务	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	-	59.29	-	-
销售货品/提供劳务	国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	-	58.29	-	-
销售货品/提供劳务	国能蚌埠发电有限公司	-	54.72	-	-
销售货品/提供劳务	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	-	48.38	-	-
销售货品/提供劳务	山西洁能	-	743.13	672.29	638.79
销售货品/提供劳务	国电长源广水风电有限公司	62.50	-	205.20	192.19
销售货品/提供劳务	国能诚信招标有限公司	-	-	59.75	-
销售货品/提供劳务	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	-	-	47.33	-
销售货品/提供劳务	国家能源集团新能源有限责任公司	-	-	35.90	-
销售货品/提供劳务	国能承德热电有限公司	-	-	25.05	-
销售货品/提供劳务	沈阳启盛热电有限公司	3.06	-	25.05	-
销售货品/提供劳务	国能（福州）热电有限公司	-	-	25.05	-
销售货品/提供劳务	国能神皖池州发电有限责任公司	-	-	-	375.34
销售货品/提供劳务	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	-	-	-	219.58
销售货品/提供劳务	国能神皖马鞍山发电有限责任公司	-	-	-	193.64
销售货品/提供劳务	国能（泉州）热电有限公司	-	-	-	56.87
销售货品/提供劳务	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	121.70	-	-	-
销售货品/提供劳务	国能铜陵发电有限公司	90.02	-	-	-
销售货品/提供劳务	国能神皖池州发电有限责任公司	94.39	-	-	-
销售货品/提供劳务	国家能源集团宿迁发电有限公司	33.02	-	-	-

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
销售货品/提供劳务	国家能源集团谏壁发电厂	43.40	-	-	-
销售货品/提供劳务	国能常州发电有限公司	29.25	-	-	-
销售货品/提供劳务	其他	881.99	1,018.68	1,869.04	1,683.60
销售货品/提供劳务	联营公司和合营企业小计	9,182.25	9,524.05	9,277.97	8,142.04
销售货品/提供劳务	江苏南通发电有限公司	9,027.49	9,524.05	8,647.30	7,881.61
销售货品/提供劳务	江苏龙源振华海洋工程有限公司	-	-	262.70	229.57
销售货品/提供劳务	国电联合动力技术有限公司	154.75	-	365.49	-
销售货品/提供劳务	国电联合动力技术（保定）有限公司	-	-	2.48	30.86
购入货品/接受劳务	同一控制下企业小计	115,480.25	218,849.16	151,396.15	132,011.44
购入货品/接受劳务	国能销售集团华东能源有限公司	91,301.12	139,718.74	108,922.15	117,134.17
购入货品/接受劳务	国能龙源电力技术工程有限责任公司	4,416.91	27,757.08	7,709.41	-
购入货品/接受劳务	国能（北京）配送中心有限公司	5,813.72	16,857.60	16,340.45	515.25
购入货品/接受劳务	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	3,032.34	10,531.81	6,464.99	4,957.52
购入货品/接受劳务	国能销售集团有限公司华中分公司	3,691.57	3,686.12	-	-
购入货品/接受劳务	国能信控互联技术有限公司	452.73	2,893.96	358.89	339.31
购入货品/接受劳务	国家能源集团泰州发电有限公司	-	2,844.59	-	-
购入货品/接受劳务	国能蚌埠发电有限公司	-	2,825.14	4,179.49	-
购入货品/接受劳务	国能太仓发电有限公司	1,733.56	1,534.12	-	-
购入货品/接受劳务	国电物流有限公司	277.67	1,402.25	3,569.25	4,028.92
购入货品/接受劳务	国能北安热电有限公司	-	-	943.48	-
购入货品/接受劳务	国电库车发电有限公司	-	-	582.19	1,096.00
购入货品/接受劳务	国能龙源电气有限公司	200.79	-	471.90	-
购入货品/接受劳务	神华培训中心有限公司	38.62	-	303.72	-
购入货品/接受劳务	国家能源（山东）新能源有限公司	-	-	297.79	-
购入货品/接受劳务	国能（北京）国际经贸有限公司	-	-	-	1,889.22
购入货品/接受劳务	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	-	-	-	412.54
购入货品/接受劳务	国能龙源环保有限公司	1,692.29	-	-	341.11

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
购入货品/接受劳务	国能龙源催化剂江苏有限公司	23.01	-	-	257.27
购入货品/接受劳务	其他	2,805.93	8,797.74	1,252.43	1,040.13
购入货品/接受劳务	联营公司和合营企业小计	69,168.27	247,076.68	255,492.85	166,847.76
购入货品/接受劳务	国电联合动力技术有限公司	930.69	175,439.84	171,860.56	103,052.12
购入货品/接受劳务	江苏龙源振华海洋工程有限公司	56,977.97	49,798.52	62,888.70	43,376.46
购入货品/接受劳务	上海银桦航运有限公司	7,282.31	10,325.54	17,390.05	19,559.04
购入货品/接受劳务	北京国电思达科技有限公司	1,463.44	8,468.40	3,353.53	860.14
购入货品/接受劳务	江苏南通发电有限公司	2,228.73	1,869.35	-	-
购入货品/接受劳务	同心龙源合创电力有限责任公司	285.13	708.44	-	-
购入货品/接受劳务	新疆达风变电运营有限责任公司	-	392.92	-	-
购入货品/接受劳务	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	-	73.67	-	-
接收贷款担保	母公司小计	-157,041.14	-210,812.18	-8,614.58	-8,838.06
接收贷款担保	国家能源集团	-157,041.14	-210,812.18	-8,614.58	-8,838.06
提供贷款担保	联营公司和合营企业小计	-550.00	-2,310.00	-3,354.00	-3,274.00
提供贷款担保	同心龙源合创电力有限责任公司	-550.00	-1,100.00	-1,040.00	-960.00
提供贷款担保	内蒙古新锦风力发电有限公司	-	-1,210.00	-2,314.00	-2,314.00
提供贷款	联营公司小计	-5,350.00	2,550.00	-48,500.00	52,350.00
提供贷款	上海银桦航运有限公司	-1,000.00	-500.00	1,500.00	-3,750.00
提供贷款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	-3,850.00	3,850.00	-	-
提供贷款	国能融资租赁有限公司	-	-	-50,000.00	50,000.00
提供贷款	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	-	-800.00	-	-
提供贷款	依兰龙源风力发电有限公司	-500.00	-	-	6,100.00
取得贷款	同一控制下企业小计	18,355.81	2,754.38	8,607.87	3,000.72
取得贷款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	-1,800.00	-2,500.00	8,000.00	-
取得贷款	国家能源集团湖南电力有限公司	3,000.00	-	-	-
取得贷款	国家能源集团江西电力有限公司	5,000.00	5,000.00	-	-

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
取得贷款	国家能源集团贵州电力有限公司	8,450.00	-	-	-
取得贷款	国家能源集团山东电力有限公司	-6,494.19	254.38	-9,192.13	3,000.72
取得贷款	国家能源集团财务有限公司	20,000.00	-	-	-
取得贷款	云南电力	-9,800.00	-	9,800.00	-
取得贷款/融资	联营公司和合营企业小计	12,581.17	10,000.00	-	-
取得贷款/融资	国能融资租赁有限公司	12,581.17	10,000.00	-	-
利息支出	同一控制下企业小计	1,548.51	2,355.98	1,918.83	2,021.96
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	232.85	318.60	27.78	-
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	8.91	-	-	-
利息支出	国家能源集团山东电力有限公司	717.52	1,553.45	1,778.08	2,021.96
利息支出	云南电力	111.61	482.60	112.97	-
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	79.45	-	-	-
利息支出	国家能源集团财务有限公司	241.28	-	-	-
利息支出	国家能源集团江西电力有限公司	156.89	1.33	-	-
利息支出	联营公司和合营企业小计	362.68	42.96	-	-
利息支出	国能融资租赁有限公司	362.68	42.96	-	-
利息收入	同一控制下企业小计	113.37	1,050.90	670.70	2,180.80
利息收入	国家能源集团财务有限公司(含国电财务有限公司)	113.37	1,050.90	670.70	1,143.14
利息收入	聊城生物质	-	-	-	1,037.66
利息收入	联营公司和合营企业小计	764.64	1,942.62	3,284.20	4,534.12
利息收入	上海银桦航运有限公司	83.05	176.10	156.90	168.20
利息收入	依兰龙源风力发电有限公司	195.78	467.30	274.60	482.30
利息收入	江苏龙源振华海洋工程有限公司	26.05	144.20	-	-
利息收入	同心龙源合创电力有限责任公司	103.37	360.10	403.70	403.70
利息收入	江苏南通发电有限公司	356.39	785.90	1,529.20	1,920.19
利息收入	国能融资租赁有限公司	-	-	884.03	1,523.96

关联交易内容	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
利息收入	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	-	9.02	35.77	35.77
提取存款	提取存款小计	-24,869.80	21,152.25	14,761.45	71,772.20
提取存款	国家能源集团财务有限公司（含国电财务有限公司）	-24,869.80	21,152.25	14,761.45	71,772.20
增加投资	联营公司小计	1,879.60	860.00	899.91	500.00
增加投资	江苏华电华汇能源有限公司	519.60	-	820.00	500.00
增加投资	黑龙江中宇尚志风力发电有限公司	-	-	79.91	-
增加投资	江苏海上国能新能源工程有限公司	360.00	360.00	-	-
增加投资	龙源金风新能源有限公司	1,000.00	500.00	-	-

（2）关键管理人员薪酬

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
关键管理人员报酬	439.40	1,064.70	988.30	902.30

3、龙源电力本次交易前与关联方存在的往来余额

（1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方关系	2021年 6月 30日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	同一控制下企业小计	2,359.66	240.45
应收账款	山西洁能	339.02	40.74
应收账款	国电洁能金科（山西）有限公司	188.11	22.45
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	200.00	40.00
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	182.60	16.67
应收账款	国电长源广水风电有限公司	131.80	-
应收账款	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	91.30	8.33
应收账款	国电北屯发电有限公司	32.00	-
应收账款	国能陕西新能源发电有限公司	45.56	45.56
应收账款	国电靖远发电有限公司	42.00	42.00
应收账款	国能东北新能源发展有限公司朝阳分公司	14.00	14.00
应收账款	广西国能能源发展有限公司	18.00	-

项目名称	关联方关系	2021年6月30日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	129.00	-
应收账款	国能铜陵发电有限公司	101.73	-
应收账款	其他小额	844.54	10.70
应收账款	联营企业和合营企业小计	535.56	117.23
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	112.39	80.25
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	4.04	-
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	142.28	-
应收账款	国电联合动力技术有限公司	160.80	-
应收账款	新疆达风变电运营有限责任公司	9.07	-
应收账款	中核甘肃风力发电有限公司	106.98	36.98
其他应收款	同一控制下企业小计	33,867.71	28,791.48
其他应收款	聊城生物质	29,284.06	28,461.00
其他应收款	国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	2,902.92	290.00
其他应收款	国家能源集团共享服务中心有限公司	1,112.59	-
其他应收款	国能龙源环保有限公司	380.75	-
其他应收款	国能诚信招标有限公司	103.04	-
其他应收款	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	40.18	40.18
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司青海分公司	9.79	-
其他应收款	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	9.28	-
其他应收款	国家能源集团河南电力有限公司	6.40	-
其他应收款	中国神华国际工程有限公司	6.15	-
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司海南分公司	5.28	-
其他应收款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心	3.30	-
其他应收款	国家能源集团福建能源有限责任公司	1.34	-
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司山西分公司	1.33	-
其他应收款	国能内蒙古能源有限公司	0.65	-
其他应收款	国家能源（山东）新能源有限公司	0.36	-
其他应收款	国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	0.30	0.30
其他应收款	联营企业和合营企业小计	16,392.58	388.55
其他应收款	江苏南通发电有限公司	537.85	102.05
其他应收款	同心龙源合创电力有限责任公司	474.13	120.00

项目名称	关联方关系	2021年6月30日	
		账面余额	坏账准备
其他应收款	依兰龙源风力发电有限公司	10,657.53	166.50
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	4,723.07	-
应收股利	联营企业和合营企业小计	18,500.95	-
应收股利	国电联合动力技术有限公司	750.00	-
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	963.79	-
应收股利	江苏南通发电有限公司	15,000.00	-
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	1,094.74	-
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	692.42	-
预付账款	同一控制下企业小计	15,240.88	-
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	13,552.49	-
预付账款	国电物流有限公司	265.51	-
预付账款	国家能源（山东）工程技术有限公司	176.18	-
预付账款	国能信控互联技术有限公司	44.60	-
预付账款	国能信息技术有限公司	6.51	-
预付账款	国能诚信招标有限公司	11.32	-
预付账款	中国神华国际工程有限公司	53.50	-
预付账款	神华培训中心有限公司	42.00	-
预付账款	国华实业有限公司	6.46	-
预付账款	国能龙源环保有限公司	591.60	-
预付账款	国能龙源电气有限公司	378.63	-
预付账款	国家能源集团共享服务中心有限公司	102.00	-
预付账款	其他小额	10.09	-
预付账款	联营企业小计	345.87	-
预付账款	北京国电思达科技有限公司	345.87	-
一年内到期的非流动资产	联营企业小计	2,500.00	-
一年内到期的非流动资产	上海银桦航运有限公司	2,500.00	-
债权投资	联营企业小计	8,000.00	-
债权投资	同心龙源合创电力有限责任公司	8,000.00	-
其他非流动资产	联营企业小计	3,977.08	-
其他非流动资产	国电联合动力技术有限公司	3,977.08	-

(续)

单位：万元

项目名称	关联方关系	2020年12月31日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	同一控制下企业小计	2,580.76	275.45
应收账款	国电北票风力发电有限公司	44.00	44.00
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	182.60	16.67
应收账款	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	91.30	8.33
应收账款	洁能金科	374.11	22.45
应收账款	国电靖远发电有限公司	42.00	42.00
应收账款	山西洁能	679.02	40.74
应收账款	国电陕西新能源有限公司	45.56	45.56
应收账款	国电长源广水风电有限公司	115.00	-
应收账款	国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	32.50	1.95
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	200.00	40.00
应收账款	其他小额	774.66	13.75
应收账款	联营企业和合营企业小计	319.83	117.23
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	112.39	80.25
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	40.36	-
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	60.10	-
应收账款	中核甘肃风力发电有限公司	106.98	36.98
其他应收款	同一控制下企业小计	32,355.01	28,762.91
其他应收款	聊城生物质	29,284.06	28,432.44
其他应收款	国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	2,900.00	290.00
其他应收款	国能诚信招标有限公司	103.04	-
其他应收款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心	3.30	-
其他应收款	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	0.60	-
其他应收款	国家能源（山东）新能源有限公司	0.36	-
其他应收款	甘肃电力	4.90	-
其他应收款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	2.97	-
其他应收款	中国神华国际工程有限公司	14.71	-
其他应收款	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	40.18	40.18
其他应收款	其他小额	0.90	0.30
其他应收款	联营企业和合营企业小计	25,221.80	446.30

项目名称	关联方关系	2020年12月31日	
		账面余额	坏账准备
其他应收款	同心龙源合创电力有限责任公司	8,370.76	120.00
其他应收款	依兰龙源风力发电有限公司	5,270.27	166.50
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	4,723.07	-
其他应收款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	3,850.00	57.75
其他应收款	江苏南通发电有限公司	2,007.70	102.05
其他应收款	上海银桦航运有限公司	1,000.00	-
应收股利	联营企业和合营企业小计	21,951.16	-
应收股利	江苏南通发电有限公司	18,000.00	-
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	1,460.50	-
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	963.79	-
应收股利	国电联合动力技术有限公司	750.00	-
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	692.42	-
应收股利	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	84.45	-
预付账款	同一控制下企业小计	19,980.82	-
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	13,806.50	-
预付账款	国能销售集团有限公司华中分公司	4,196.50	-
预付账款	吉林通力实业有限公司	1,055.71	-
预付账款	国电物流有限公司	647.53	-
预付账款	国家能源（山东）工程技术有限公司	176.18	-
预付账款	国能信控互联技术有限公司	46.99	-
预付账款	国能信息技术有限公司	18.45	-
预付账款	国能诚信招标有限公司	11.32	-
预付账款	中国神华国际工程有限公司	7.15	-
预付账款	神华培训中心有限公司	6.10	-
预付账款	其他小额	8.39	-
一年内到期的非流动资产	联营企业小计	2,500.00	-
一年内到期的非流动资产	上海银桦航运有限公司	2,500.00	-
债权投资	联营企业小计	6,100.00	-
债权投资	依兰龙源风力发电有限公司	6,100.00	-
其他非流动资产	联营企业小计	3,977.08	-
其他非流动资产	国电联合动力技术有限公司	3,977.08	-

项目名称	关联方关系	2020年12月31日	
		账面余额	坏账准备
其他非流动资产	同一控制下企业小计	4,023.62	-
其他非流动资产	国能龙源电力技术工程有限责任公司	4,023.62	-

(续)

单位：万元

项目名称	关联方关系	2019年12月31日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	同一控制下企业小计	1,660.10	42.00
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	142.76	-
应收账款	国电长源广水风电有限公司	146.64	-
应收账款	国电北屯发电有限公司	32.00	-
应收账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	314.08	-
应收账款	国能陕西新能源发电有限公司	77.65	-
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	200.00	-
应收账款	安徽安庆皖江发电有限责任公司	205.63	-
应收账款	国电靖远发电有限公司	42.00	42.00
应收账款	国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	30.00	-
应收账款	国电北票风力发电有限公司	44.00	-
应收账款	其他小额	425.33	-
应收账款	联营企业和合营企业小计	266.08	-
应收账款	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	130.70	-
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	65.38	-
应收账款	国电联合动力技术有限公司	70.00	-
其他应收款	同一控制下企业小计	34,330.83	25,078.87
其他应收款	聊城生物质	29,284.06	25,078.87
其他应收款	国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	2,900.00	-
其他应收款	国能诚信招标有限公司	179.35	-
其他应收款	国家能源集团广东电力有限公司	804.86	-
其他应收款	国能龙源环保有限公司	382.00	-
其他应收款	洁能金科	378.94	-
其他应收款	国能蚌埠发电有限公司	200.00	-
其他应收款	聊城发电	81.20	-

项目名称	关联方关系	2019年12月31日	
		账面余额	坏账准备
其他应收款	国家能源集团湖南电力新能源有限公司	53.48	-
其他应收款	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	40.18	-
其他应收款	其他小额	26.77	-
其他应收款	联营企业和合营企业小计	13,606.05	-
其他应收款	依兰龙源风力发电有限公司	5,283.97	-
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	4,720.59	-
其他应收款	江苏南通发电有限公司	1,842.71	-
其他应收款	上海银桦航运有限公司	1,500.00	-
其他应收款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	240.33	-
其他应收款	同心龙源合创电力有限责任公司	10.70	-
其他应收款	国电联合动力技术有限公司	7.75	-
应收股利	联营企业和合营企业小计	3,647.02	-
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	1,460.50	-
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	1,337.00	-
应收股利	国电联合动力技术有限公司	750.00	-
应收股利	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	70.17	-
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	29.35	-
预付账款	同一控制下企业小计	14,208.10	-
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	9,557.51	-
预付账款	国电物流有限公司	2,569.74	-
预付账款	国能蚌埠发电有限公司	2,070.00	-
预付账款	国家能源集团置业有限公司	6.41	-
预付账款	国电长源武汉实业有限公司	3.91	-
预付账款	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	0.50	-
预付账款	国家能源集团物资有限公司电子商务中心	0.03	-
一年内到期的非流动资产	联营企业小计	14,900.00	-
一年内到期的非流动资产	依兰龙源风力发电有限公司	6,100.00	-
一年内到期的非流动资产	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	800.00	-
一年内到期的非流动资产	同心龙源合创电力有限责任公司	8,000.00	-
债权投资	联营企业小计	2,500.00	-

项目名称	关联方关系	2019年12月31日	
		账面余额	坏账准备
债权投资	上海银桦航运有限公司	2,500.00	-
其他非流动资产	联营企业小计	28,832.80	-
其他非流动资产	国电联合动力技术有限公司	5,832.80	-
其他非流动资产	江苏南通发电有限公司	23,000.00	-
其他非流动资产	同一控制下企业小计	4,533.32	-
其他非流动资产	国能龙源电力技术工程有限责任公司	4,533.32	-

(续)

单位：万元

项目名称	关联方关系	2018年12月31日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	同一控制下企业小计	1,851.45	6.62
应收账款	国电长源广水风电有限公司	55.16	-
应收账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	314.08	-
应收账款	国能陕西新能源发电有限公司	58.89	-
应收账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	250.00	-
应收账款	国家能源集团置业有限公司	371.38	-
应收账款	国家能源集团东北电力有限公司沈西热电厂	97.96	-
应收账款	广西新能源	50.00	-
应收账款	广西电力	48.30	-
应收账款	安徽马鞍山万能达发电有限公司	48.05	-
应收账款	国电北票风力发电有限公司	44.00	-
应收账款	其他小额	513.62	6.62
应收账款	联营企业和合营企业小计	172.34	-
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	129.20	-
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	40.43	-
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	2.71	-
其他应收款	同一控制下企业小计	32,510.12	25,078.87
其他应收款	聊城生物质	29,284.06	25,078.87
其他应收款	国能诚信招标有限公司	437.81	-
其他应收款	国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	667.28	-
其他应收款	国家能源集团广东电力有限公司	804.86	-

项目名称	关联方关系	2018年12月31日	
		账面余额	坏账准备
其他应收款	洁能金科	585.68	-
其他应收款	国电聊城发电有限公司	81.20	-
其他应收款	国家能源集团物资有限公司华中采购中心	3.30	-
其他应收款	国能济源热电有限公司	1.03	-
其他应收款	山西洁能	626.49	-
其他应收款	其他小额	18.41	-
其他应收款	联营企业和合营企业小计	64,414.46	-
其他应收款	国能融资租赁有限公司	51,523.96	-
其他应收款	依兰龙源风力发电有限公司	5,649.40	-
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	4,741.67	-
其他应收款	江苏南通发电有限公司	2,480.97	-
其他应收款	同心龙源合创电力有限责任公司	10.70	-
其他应收款	国电联合动力技术有限公司	7.75	-
应收股利	联营企业和合营企业小计	7,697.90	-
应收股利	国电联合动力技术有限公司	750.00	-
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	965.70	-
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	719.21	-
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	711.15	-
应收股利	国能融资租赁有限公司	4,551.84	-
应收股利	同一控制下企业小计	4,755.00	-
应收股利	国电财务有限公司	4,755.00	-
预付账款	联营企业小计	2.70	-
预付账款	国电联合动力技术有限公司	2.70	-
预付账款	同一控制下企业小计	6,273.68	-
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	2,136.97	-
预付账款	国电物流有限公司	3,919.07	-
预付账款	国能诚信招标有限公司	43.70	-
预付账款	国电长源武汉实业有限公司	2.72	-
预付账款	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	2.73	-
预付账款	国家能源集团物资有限公司电子商务中心	0.68	-
预付账款	国电国际经贸有限公司	33.41	-
预付账款	国电物资集团有限公司	6.44	-

项目名称	关联方关系	2018年12月31日	
		账面余额	坏账准备
预付账款	国华实业有限公司	2.45	-
预付账款	其他小额	125.52	-
债权投资	联营企业小计	17,400.00	-
债权投资	依兰龙源风力发电有限公司	6,100.00	-
债权投资	上海银桦航运有限公司	2,500.00	-
债权投资	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	800.00	-
债权投资	同心龙源合创电力有限责任公司	8,000.00	-
其他非流动资产	联营企业小计	40,000.00	-
其他非流动资产	江苏南通发电有限公司	40,000.00	-

(2) 应付项目

单位：万元

项目名称	关联方关系	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付账款	联营企业小计	111,322.28	124,030.63	156,484.82	136,146.95
应付账款	国电联合动力技术有限公司	83,246.47	87,413.09	114,329.14	98,666.22
应付账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	15,633.68	20,344.74	35,001.04	31,820.37
应付账款	北京国电思达科技有限公司	8,752.23	10,702.89	3,166.93	683.19
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	1,332.00	2,220.00	1,776.00	1,332.00
应付账款	上海银桦航运有限公司	1,104.09	1,038.19	1,610.38	2,277.94
应付账款	同心龙源合创电力有限责任公司	522.33	200.13	380.75	-
应付账款	江苏南通发电有限公司	-	1,362.83	-	-
应付账款	国电联合动力技术（连云港）有限公司	694.77	748.75	-	381.89
应付账款	烟台龙源电力技术股份有限公司	36.70	-	-	-
应付账款	国电联合动力技术有限公司北京分公司	-	-	220.57	-
应付账款	国电联合动力技术（保定）有限公司	-	-	-	682.36
应付账款	国电联合动力技术（康保）有限公司	-	-	-	300.00
应付账款	南高齿（包头）传动设备有限公司	-	-	-	2.97
应付账款	同一控制下企业小计	17,900.29	22,152.25	9,148.31	8,974.08

项目名称	关联方关系	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	6,457.52	11,650.32	269.39	-
应付账款	辽宁电力	2,665.69	2,665.69	2,665.69	2,665.69
应付账款	国能太仓发电有限公司	-	1,733.56	-	-
应付账款	国能(北京)配送中心有限公司	260.25	1,416.83	205.43	-
应付账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	2,075.89	1,336.52	3,806.56	4,070.16
应付账款	国能信控互联技术有限公司	584.64	1,292.63	360.36	246.08
应付账款	国诚亿泰科技发展有限公司	651.39	651.39	-	-
应付账款	国能龙源催化剂江苏有限公司	118.31	-	-	-
应付账款	国家能源集团科学技术研究院有限公司	103.28	-	-	-
应付账款	国能销售集团华东能源有限公司	3,242.85	-	-	-
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	-	646.90	-	-
应付账款	国能龙源电气有限公司	-	292.04	-	-
应付账款	国能信息技术有限公司	-	190.00	-	-
应付账款	山西洁能	-	-	1,125.93	1,125.93
应付账款	国电库车发电有限公司	-	-	269.78	-
应付账款	烟台龙源电力技术股份有限公司	-	-	135.67	-
应付账款	吉林通力实业有限公司	-	-	80.56	189.46
应付账款	国能(北京)国际经贸有限公司	-	-	-	146.17
应付账款	国电环境保护研究院有限公司	-	-	-	88.69
应付账款	国能龙源环保有限公司	1,531.44	-	-	78.49
应付账款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	-	-	-	64.50
应付账款	国能朗新明环保科技有限公司南京分公司	-	-	-	61.00
应付账款	其他小额	209.04	276.37	228.94	237.93
其他应付款	联营企业小计	63,489.52	65,677.31	66,894.56	67,743.70
其他应付款	国电联合动力技术有限公司	61,524.67	64,270.60	64,276.92	67,136.87
其他应付款	北京国电思达科技有限公司	566.33	458.20	237.15	137.48
其他应付款	江苏龙源振华海洋工程有	696.83	246.83	96.83	96.83

项目名称	关联方关系	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
	限公司				
其他应付款	汕头福澳风力发电公司	19.33	19.33	19.33	19.33
其他应付款	国电联合动力技术(保定)有限公司	682.36	682.36	-	-
其他应付款	同心龙源合创电力有限责任公司	-	-	2,255.41	353.19
其他应付款	航天龙源(本溪)风力发电有限公司	-	-	8.92	-
其他应付款	母公司小计	3,353.80	3,397.27	3,352.12	3,222.12
其他应付款	国家能源集团	3,353.80	3,397.27	3,352.12	3,222.12
其他应付款	同一控制下企业小计	8,730.45	23,244.45	4,333.84	6,011.22
其他应付款	国能丰城发电有限公司	-	13,078.00	-	-
其他应付款	国家能源集团海西光伏发电有限公司	-	3,268.64	-	-
其他应付款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	1,520.83	1,520.83	63.98	179.47
其他应付款	山西洁能	1,486.30	1,485.24	376.62	359.07
其他应付款	国电哈密能源开发有限公司	1,048.13	1,048.13	1,048.13	1,801.33
其他应付款	榆林国远风电有限公司	683.71	683.71	-	-
其他应付款	国家能源集团山东电力有限公司	787.82	508.80	-	-
其他应付款	国能龙源环保有限公司	381.41	414.68	-	-
其他应付款	云南新能源	1,087.85	343.65	143.21	671.00
其他应付款	国电安徽毛尖山水电有限公司	402.26	-	-	-
其他应付款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	-	-	1,412.25	1,506.40
其他应付款	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	-	-	706.12	-
其他应付款	国家能源集团广东电力有限公司	928.47	-	309.55	928.65
其他应付款	国能(北京)国际经贸有限公司	-	-	104.67	305.08
其他应付款	国能信控互联技术有限公司	130.86	-	34.84	36.56
其他应付款	吉林通力实业有限公司	-	-	49.44	49.44
其他应付款	甘肃新能源	-	-	-	80.00
其他应付款	国能龙源催化剂江苏有限公司	-	-	-	45.00
其他应付款	其他小额	272.81	892.78	85.04	49.22

项目名称	关联方关系	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
合同负债	联营企业小计	932.79	932.79	932.79	932.79
合同负债	国电联合动力技术有限公司	932.79	932.79	932.79	932.79
合同负债	同一控制下企业小计	109.48	109.48	57.58	84.53
合同负债	国电财务有限公司	57.58	57.58	57.58	57.58
合同负债	国能陕西新能源发电有限公司	12.90	12.90	-	19.95
合同负债	国华(赤城)风电有限公司	16.00	16.00	-	-
合同负债	国华(榆林)新能源有限公司	16.00	16.00	-	-
合同负债	国家能源集团山东电力有限公司	7.00	7.00	-	7.00
应付股利	母公司小计	70,345.60	16,220.99	6,250.20	1,296.59
应付股利	国家能源集团	70,345.60	16,220.99	6,250.20	1,296.59
应付股利	同一控制下企业小计	7,164.68	6,063.86	9,115.20	2,866.95
应付股利	国电电力发展股份有限公司	2,023.92	2,023.92	4,142.68	1,864.71
应付股利	国家能源集团山东电力有限公司	65.18	68.94	68.94	68.94
应付股利	陕西电力	2,217.14	2,217.14	2,217.14	-
应付股利	国能北安热电有限公司	1,660.72	1,660.72	1,753.13	-
应付股利	辽宁电力	1,104.58	-	-	-
应付股利	山东鲁能发展集团有限公司	93.14	93.14	93.14	93.14
应付股利	华北电力	-	-	840.16	840.16
应付利息	同一控制下企业小计	-	-	-	518.04
应付利息	国家能源集团山东电力有限公司	-	-	-	518.04
短期借款	同一控制下企业小计	41,178.10	45,368.92	42,701.79	43,150.07
短期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	-	5,500.00	8,010.10	-
短期借款	国家能源集团贵州电力有限公司	8,459.98	-	-	-
短期借款	国家能源集团江西电力有限公司	-	1.33	-	-
短期借款	国家能源集团山东电力有限公司	32,718.13	39,853.98	34,678.08	43,150.07
短期借款	云南电力	-	13.61	13.61	-
长期借款	同一控制下企业小计	36,739.90	14,800.00	14,800.00	5,000.00
长期借款	国家能源集团江西电力有限公司	10,008.89	5,000.00	-	-

项目名称	关联方关系	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
长期借款	国家能源集团财务有限公司	20,023.89	-	-	-
长期借款	国家能源集团湖南电力有限公司	3,002.88	-	-	-
长期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	3,704.25	-	-	-
长期借款	国家能源集团山东电力有限公司	-	-	5,000.00	5,000.00
长期借款	云南电力	-	9,800.00	9,800.00	-
长期借款	联营企业小计	10,018.58	10,000.00	-	-
长期借款	国能融资租赁有限公司	10,018.58	10,000.00	-	-
租赁负债	联营企业小计	12,581.17	-	-	-
租赁负债	国能融资租赁有限公司	12,581.17	-	-	-

4、龙源电力本次交易前存在的关联方承诺事项

单位：万元

关联交易内容	企业名称	关联方关系	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
购建长期资产承诺	北京国电思达科技有限公司	联营企业	798.94	798.94	-	-
购建长期资产承诺	国电联合动力技术有限公司	联营企业	41,732.86	52,216.61	190,978.09	236,728.84
购建长期资产承诺	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营企业	116,081.86	118,514.01	68,057.54	91,220.30
购建长期资产承诺	龙源金风新能源有限公司	合营企业	11.62	11.62	-	-
购建长期资产承诺	新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业	1,332.00	2,220.00	-	-
合计			159,957.27	173,761.18	259,035.63	327,949.14

5、龙源电力本次交易前的关联交易的必要性和公允性

本次交易前，龙源电力在报告期内存在一定规模的关联交易，主要包括向关联方销售商品/提供劳务，自关联方采购商品/接受劳务等。该等关联交易主要发生于风力发电机组、机组备件及相关技术服务、煤炭等主业相关方面。

龙源电力该等关联交易属于龙源电力生产经营所必要的交易，有利于龙源电力业务的顺利开展和正常经营。

龙源电力为香港联交所上市公司，已根据香港联交所的监管要求制定了关联交易的公司章程和管理办法，并严格按照相关规定履行了决策程序及信息披露义

务，对主要关联交易的协议核心条款和定价情况进行了公告。上述关联交易均基于市场公允水平进行定价，不存在损害中小股东利益的情形。

（二）标的公司本次交易前的关联方和关联交易情况

1、标的公司本次交易前的关联方和关联关系

（1）控股股东及实际控制人

标的公司控股股东为本次交易的交易对方，具体情况请参见本报告书“第六章 交易对方基本情况”之“二、拟购买资产交易对方基本情况”。标的公司均为国家能源集团下属企业，其实际控制人为国务院国资委。

（2）持股 5%以上的股东

标的公司均为本次现金购买交易对方的全资子公司，除此之外标的公司不存在其他持股 5%以上的股东。

（3）控股股东或实际控制人控制的其他企业

标的公司控股股东或实际控制人直接或者间接控制的除标的公司及其控股子公司以外的法人或其他组织请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“九、龙源电力控股股东和实际控制人的基本情况”之“（三）控股股东控制的其他企业”。

（4）标的公司及其控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员及相关关联方

标的公司及其控股股东的董事、监事与高级管理人员均为标的公司的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦为标的公司的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除标的公司及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为标的公司的关联方。

（5）合营、联营企业

标的公司主要子公司情况请参见本报告书“第五章 拟购买资产基本情况”。

报告期内，标的公司不存在合营、联营企业发生关联交易的情况。

(6) 下属全资及控股子公司

标的公司控制的主要子公司情况请参见本报告书“第五章 拟购买资产基本情况”。

(7) 其他关联企业

除上述关联方外，标的公司关联方还包括其他根据《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《上市规则》等规定确定的关联方。

2、标的公司本次交易前的主要关联交易情况

报告期内，标的公司的主要关联交易情况如下表：

单位：万元

标的公司名称	关联交易内容	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
云南新能源	购入货品/接受劳务	16.19	1,187.98	772.40	250.83
	销售货品/提供劳务	-	-	-	-
广西新能源	购入货品/接受劳务	3,569.13	19,481.15	7,024.87	31,516.22
	销售货品/提供劳务	-	24.94	-	-
东北新能源	购入货品/接受劳务	1,885.68	651.43	1,091.29	1,067.81
	销售货品/提供劳务	-	-	-	-
甘肃新能源	购入货品/接受劳务	0.86	717.37	1,202.70	281.04
	销售货品/提供劳务	-	237.14	99.06	160.38
定边新能源	购入货品/接受劳务	2,376.92	33,203.26	40,410.78	3,874.04
	销售货品/提供劳务	-	-	-	-
内蒙古新能源	购入货品/接受劳务	9.32	1,001.44	272.91	161.83
	销售货品/提供劳务	-	-	-	-
山西洁能	购入货品/接受劳务	350.27	1,563.75	4,623.65	1,519.43
	销售货品/提供劳务	5.31	-	22.67	6.03
天津洁能	购入货品/接受劳务	865.91	279.74	2,874.63	2,028.49
	销售货品/提供劳务	-	-	-	-

3、标的公司本次交易前与关联方存在的往来余额

(1) 应收项目

单位：万元

标的公司名称	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	应收项目 账面余额	坏账 准备	应收项目 账面余额	坏账 准备	应收项目 账面余额	坏账 准备	应收项目 账面余额	坏账 准备
云南新能源	1,177.94	-	764.04	-	930.44	-	6,032.06	-
广西新能源	270.21	-	11,793.39	-	188.14	-	85.74	-
东北新能源	14,674.03	-	23,876.07	-	2,952.76	-	11,343.48	-
甘肃新能源	290.52	10.28	185.57	-	3,526.50	-	2,248.61	-
定边新能源	-	-	10,010.05	-	34.00	-	425.32	-
内蒙古新能源	90.97	-	9.25	8.73	17.06	8.73	14.73	8.73
山西洁能	1,673.46	-	1,559.07	-	1,530.50	-	1,519.15	-
天津洁能	123.82	-	279.74	-	398.81	-	-	-

(2) 应付项目

单位：万元

标的公司名称	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
云南新能源	50,260.53	30,989.91	19,319.23	9,142.57
广西新能源	76,548.07	81,375.30	60,825.25	68,383.15
东北新能源	370.08	17,177.00	53,747.79	71,289.05
甘肃新能源	400.00	845.09	3,611.59	4,872.16
定边新能源	14,349.16	31,076.58	10,902.60	20,436.23
内蒙古新能源	28,856.91	26,802.83	9,251.76	9,206.55
山西洁能	68,540.71	70,645.72	78,268.15	84,278.54
天津洁能	39,405.49	41,566.60	45,041.02	39,453.12

4、标的公司本次交易前的关联交易的必要性和公允性

标的公司主营业务为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致。本次交易前，标的公司在报告期内存在一定规模的关联交易，主要包括向关联方销售商品/提供劳务，自关联方采购商品/接受劳务等。标的公司该等关联交易属于标的公司生产经营所必要的交易，有利于标的公司业务的顺利开展和正常经营，具备必要性。标的公司该等关联交易均参考市场公允价格定价，具备公允性。

（三）本次交易完成后持续发生的关联交易

根据龙源电力、平庄能源和标的公司的审计报告及交易后的备考审计报告，本次交易前后，2020年度和2021年上半年平庄能源、龙源电力及存续公司的购买商品、接受劳务和销售商品、提供劳务类别的关联交易金额及占比情况如下表所示：

单位：万元

年份	类别	平庄能源	龙源电力	标的公司合计	存续公司
2020年度	关联采购商品和接受劳务	19,073.45	465,925.83	58,086.12	523,074.89
	营业总成本	237,164.48	2,195,049.61	126,841.31	2,320,697.60
	占营业总成本的比例	8.04%	21.23%	45.79%	22.54%
	关联销售商品和提供劳务	37,093.07	13,382.58	262.08	12,120.28
	营业收入	184,166.04	2,880,711.91	201,759.91	3,081,278.52
	占营业收入的比例	20.14%	0.46%	0.13%	0.39%
2021年 1-6月	关联采购商品和接受劳务	7,564.61	184,648.52	9,074.28	193,395.46
	营业总成本	134,957.17	1,204,712.35	61,509.00	1,265,894.01
	占营业总成本的比例	5.61%	15.33%	14.75%	15.28%
	关联销售商品和提供劳务	8,013.64	11,388.74	5.31	11,394.05
	营业收入	101,073.41	1,789,642.42	126,725.63	1,916,368.06
	占营业收入的比例	7.93%	0.64%	0.00%	0.59%

注：标的公司营业收入、营业总成本、关联销售及采购的合计数据为各标的公司相关数据加总计算，未考虑互相之间交易抵消。

本次交易完成后，存续公司相较于本次交易前平庄能源的关联销售金额及比例大幅降低，相较于本次交易前平庄能源的关联采购有所增加，主要系本次交易完成后平庄能源将退市并注销法人资格，龙源电力作为存续公司拥有部分持续存在的关联采购，主要为风电机组的采购等，该等交易均按照公平、公开、公正的市场原则进行。考虑到长期的合作关系、稳定的供应以及关联企业对公司业务和营运要求的充分了解能够为龙源电力节省磨合成本，该等持续存在关联交易有利于龙源电力业务的顺利开展和正常经营，属于龙源电力生产经营所必要的交易。

本次交易完成后，标的公司纳入龙源电力的合并范围内，存续公司的关联销售商品和提供劳务相较于龙源电力交易前的规模和占比均有所减少，存续公司的

关联采购商品和接受劳务规模相较于龙源电力交易前的略有增加，2021 年上半年该等关联交易占营业总成本比例有所减少，该等关联交易系公司正常经营产生的关联交易，且增加比例较小。

本次交易完成前，龙源电力与标的公司之间存在采购商品/提供商品、采购劳务/提供劳务等持续性关联交易，本次交易完成后，标的公司将纳入龙源电力的合并财务报表范围，前述关联交易将得以消除，因此本次交易有利于减少龙源电力非必要的关联交易。

本次交易完成后，龙源电力与国家能源集团等关联方之间仍存在关联交易，如购销商品、提供和接受劳务、使用综合金融服务及授信等，该等将持续存在的关联交易属于龙源电力生产经营所必要的交易，有利于龙源电力业务的顺利开展和正常经营，亦仍将继续按照公平、公开、公正的市场原则进行。

龙源电力为香港联交所上市公司，已根据香港联交所的监管要求制定了关联交易的公司规章和管理办法，并严格按照相关规定履行了决策程序及信息披露义务，对主要关联交易的协议核心条款和定价情况进行了公告。上述关联交易均基于市场公允水平进行定价，不存在损害中小股东利益的情形。

本次交易完成后，龙源电力将进一步按照中国证监会规范上市公司治理的相关要求，对于与关联方必要的关联交易，严格按照市场化公允交易的定价原则，并根据《上市规则》《联交所上市规则》等法律法规及龙源电力《公司章程》等严格履行内部决策程序和信息披露义务，不会损害上市公司及中小股东的利益。

（四）龙源电力的关联交易决策权力与程序

1、关联交易决策权力与程序

本次交易前，龙源电力已根据《公司法》《联交所上市规则》等有关法律法规规定，在《公司章程》和内部制度中明确关联交易相关决策权限、程序、定价原则等，并根据关联交易类型及规模，严格遵守及履行内部决策程序和信息披露义务。

2、本次交易完成后，关联交易决策权力与程序

龙源电力将按照中国证监会、深交所、香港联交所等有权监管部门关于上市

公司规范运作等监管规定，修订《公司章程》，建立完善的《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》《关连交易管理办法》《对外担保管理办法》等内部制度，进一步明确关联交易的内部决策程序和信息披露程序等，对于属于《上市规则》的关联交易适用《关联交易管理办法》，主要规定如下：

“第二节 深交所上市规则下关联交易的处理

第十九条 公司与关联自然人发生的交易金额在三十万元以上的关联交易，应当及时披露。

公司不得直接或者通过子公司向董事、监事、高级管理人员提供借款。

公司与关联法人发生的交易金额在三百万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值 0.5% 以上的关联交易，应当及时披露。

公司与关联人发生的交易（公司获赠现金资产和提供担保除外）金额在三千万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易，除应当及时披露外，还应当比照深交所上市规则的相关规定聘请具有从事证券、期货相关业务资格的中介机构，对交易标的进行评估或者审计，并将该交易提交股东大会审议。日常性关联交易所涉及的交易标的，可以不进行审计或者评估。

第二十条 根据深交所上市规则，本办法第十二条第（十二）项至第（十五）项所列与日常经营相关的关联交易事项，应当按下述规定进行披露并履行相应审议程序：

（一）对于首次发生的日常关联交易，公司应当与关联人士订立书面协议并及时披露，根据协议涉及的交易金额分别适用本办法第十九条的规定提交董事会或者股东大会审议；协议没有具体交易金额的，应当提交股东大会审议；

（二）已经公司董事会或者股东大会审议通过且正在执行的日常关联交易协议，如果执行过程中主要条款未发生重大变化的，公司应当在定期报告中按要求披露相关协议的实际履行情况，并说明是否符合协议的规定；如果协议在执行过程中主要条款发生重大变化或者协议期满需要续签的，公司应当将新修订或者续签的日常关联交易协议，根据协议涉及的交易金额分别适用本办法第十九条的规定提交董事会或者股东大会审议；协议没有具体交易金额的，应当提交股东大会审议；

(三) 对于每年发生的数量众多的日常关联交易, 因需要经常订立新的日常关联交易协议而难以按照本办法第二十条第(一)项规定将每份协议提交董事会或者股东大会审议的, 公司可以在披露上一年度报告之前, 对本公司当年度将发生的日常关联交易总金额进行合理预计, 根据预计金额分别适用本办法第十九条的规定提交董事会或者股东大会审议并披露; 对于预计范围内的日常关联交易, 公司应当在年度报告和半年度报告中予以披露。如果在实际执行中日常关联交易金额超过预计总金额的, 公司应当根据超出金额分别适用本办法第十九条的规定重新提交董事会或者股东大会审议并披露。

第二十一条 公司与关联人士签订日常关联交易协议的期限超过三年的, 应当每三年根据本节规定重新履行审议程序及披露义务。

第二十二条 公司因公开招标、公开拍卖等行为导致公司与关联人士的关联交易时, 公司可以向深交所申请豁免按照本章规定履行相关义务。

第二十三条 公司与关联人达成以下关联交易时, 可以免于按照本章规定履行相关义务:

(一) 一方以现金方式认购另一方公开发行的股票、公司债券或者企业债券、可转换公司债券或者其他衍生品种;

(二) 一方作为承销团成员承销另一方公开发行的股票、公司债券或者企业债券、可转换公司债券或者其他衍生品种;

(三) 一方依据另一方股东大会决议领取股息、红利或者报酬;

(四) 深交所认定的其他情况。”

(五) 本次交易完成后规范关联交易的措施

本次交易完成后, 龙源电力控股股东国家能源集团将进一步按照中国证监会规范上市公司治理的相关要求, 对于与关联方企业必要的关联交易, 严格按照市场化公允交易的定价原则, 并根据《上市规则》等有关法律法规和国家能源集团有效的《公司章程》等严格履行信息披露义务和有关报批程序, 不会损害存续公司及全体股东的利益。为进一步确保本次交易完成后存续公司独立性不受损害, 充分保护存续公司、特别是中小投资者的利益, 规范和减少关联交易, 国家能源

集团出具了《国家能源投资集团有限责任公司关于规范和减少关联交易的承诺函》，承诺：

“1、本公司将尽量避免和减少与龙源电力（包含龙源电力控制的企业，下同）之间的关联交易。

2、对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本公司将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，与龙源电力依法签订规范的关联交易协议，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规、规范性文件及龙源电力《公司章程》的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务，以维护龙源电力及龙源电力其他股东的利益。

3、本公司保证不利用关联交易非法转移龙源电力的资金、利润，承诺不利用在龙源电力的地位和影响力，通过关联交易损害龙源电力及龙源电力其他非关联股东的合法权益。

4、本公司保证严格按照相关规定履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。

5、本公司将促使本公司控制的除龙源电力以外的企业遵守上述各项承诺。

6、如本公司及本公司控制的除龙源电力以外的企业违反上述承诺而导致龙源电力及其股东的权益受到损害，本公司将依法承担相应的赔偿责任。

特此承诺。”

（六）关联方资金占用及担保情况

1、关联方资金占用情况

报告期内，龙源电力及标的公司应收关联方款项情况请参见本章“三、关联方和关联交易”之“（一）龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况”之“3、龙源电力本次交易前与关联方存在的往来余额”之“（1）应收项目”及“（二）标的公司本次交易前的关联方和关联交易情况”之“3、标的公司本次交易前与关联方存在的往来余额”之“（1）应收项目”。

根据龙源电力控股股东国家能源集团出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于避免资金占用的承诺函》：

“龙源电力集团股份有限公司（以下简称“龙源电力”）拟换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司并开展重大资产出售及支付现金购买资产（以下简称“本次交易”）。国家能源投资集团有限责任公司（以下简称“本公司”）就避免资金占用事宜作出如下承诺：

1、针对截至本承诺函出具日龙源电力及其控股子公司非经营性关联方资金往来及向关联方提供担保的情况，本公司及本公司下属的关联方将积极配合龙源电力对截至本承诺出具日的非经营性关联方资金往来和关联担保进行清理，通过包括但不限于收回资金、纠正不当行为方式等方式进行积极整改，并于本次交易向证监会递交申请材料前完成清理；同时，本公司将尽最大努力督促龙源电力以及本公司下属关联方加强内部控制，防止龙源电力新增非经营性关联方资金往来和向关联方提供担保的情形。

2、保证龙源电力（含其控制的企业，下同）具有与经营有关的业务体系和相关的独立完整的资产。

3、保证本公司及本公司控制的其他企业不以任何方式违法违规占用龙源电力的资金、资产。

4、保证不以龙源电力的资产为本公司及本公司控制的其他企业的债务违规提供担保。

5、本公司同意承担由于违反上述承诺给龙源电力造成的损失。”

根据国家能源集团出具的《国家能源投资集团有限责任公司关于本次交易拟购买资产有关事项的承诺函》：

“二、关于本次交易拟购买资产关联方资金往来和关联担保情况的承诺

截至 2020 年 12 月 31 日，本次交易的拟购买资产存在非经营性关联方资金往来及向关联方提供担保的情况。

针对上述情形，本集团承诺，本集团及本集团下属的关联方将积极配合本次交易的拟购买资产对截至本承诺出具日的非经营性关联方资金往来和关联担保进行清理，通过包括但不限于收回资金、纠正不当行为方式等方式进行积极整改，并于本次交易向证监会递交申请材料前完成清理；同时，本集团将尽最大努力督

促本次交易的拟购买资产以及本集团下属关联方加强内部控制，防止本次交易的拟购买资产新增非经营性关联方资金往来和向关联方提供担保的情形。”

截至本报告书签署日，国家能源集团及其他相关关联方已通过偿还资金、解除担保、破产清算等方式处理了龙源电力及标的公司关联方资金占用和关联担保事宜。

2、关联方担保情况

截至本报告书签署日，龙源电力及标的公司不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业及其他关联方进行违规担保的情形。

3、报告期末龙源电力对关联方、第三方拆借资金金额，审计截止日至报告书签署日新增拆借金额、收回金额及余额以及是否构成对龙源电力内控制度有效性的重大不利影响，是否属于主观故意或恶意行为并构成重大违法违规

2020年末和2021年6月末，龙源电力其他应收款中对关联方、第三方拆借资金情况如下表：

单位：万元

债务人名称	与龙源电力的关系	发生时间	发生原因	截至本报告书签署日处理情况	2021年6月末		2020年末	
					账面原值	坏账准备	账面原值	坏账准备
聊城生物质	关联方	2014.11	原为龙源电力向内部子公司的借款，后该公司转让给国家能源集团内其他公司，形成关联方借款，目前该公司已资不抵债，已移交法院进行破产清算	已清理	29,284.06	28,461.00	29,284.06	28,432.44
依兰龙源风力发电有限公司	关联方	2016.10	支持联营企业发展，对其进行资金拆借	已清理	10,657.53	166.50	5,270.27	166.50
同心龙源合创电力有限责任公司	关联方	2017.05	支持联营企业发展，对其进行资金拆借	已清理	474.13	120.00	8,370.76	120.00

债务人名称	与龙源电力的关系	发生时间	发生原因	截至本报告书签署日处理情况	2021年6月末		2020年末	
					账面原值	坏账准备	账面原值	坏账准备
公司								
江苏龙源振华海洋工程有限公司	关联方	2020.02	支持联营企业发展, 对其进行资金拆借	已清理	-	-	3,850.00	57.75
上海银桦航运有限公司	关联方	2020.06	支持联营企业发展, 对其进行资金拆借	已清理	-	-	1,000.00	-
远景能源有限公司	第三方	2020.01	龙源电力拟收购借款方持有的龙源电力下属子公司少数股权, 借款方先以该少数股权向龙源电力进行质押借款, 后续该借款将转为股权转让款	具有商业背景, 为经营性往来款项	14,000.00	-	14,000.00	-
深圳市伏阳科技有限公司	第三方	2020.07	龙源电力拟收购借款方持有的龙源电力下属子公司少数股权, 借款方先以该少数股权向龙源电力进行质押借款, 后续该借款将转为股权转让款	具有商业背景, 为经营性往来款项	11,668.00	-	9,316.00	-
合计	-	-	-		66,083.72	28,747.50	71,091.09	28,776.69

注: 截至本报告书签署日, 同心龙源合创电力有限责任公司已纳入龙源电力合并范围。

(1) 龙源电力拆借聊城生物质相关款项情况

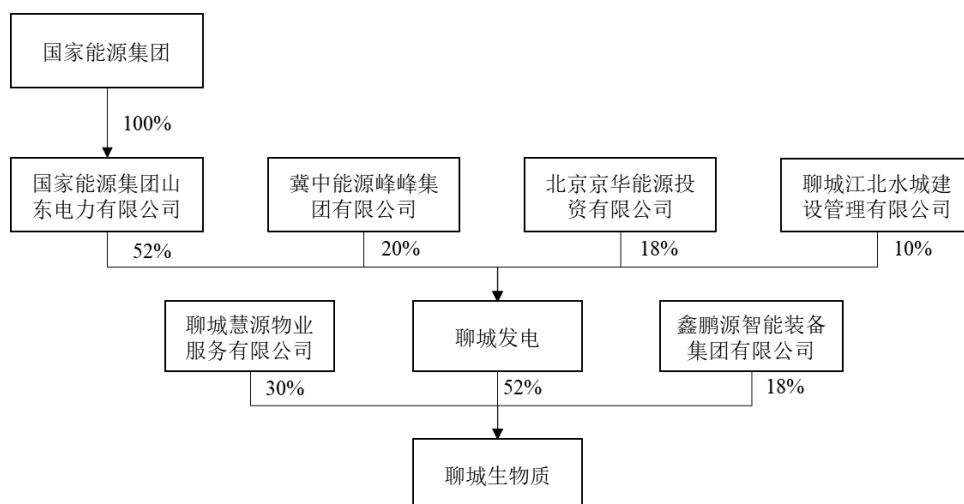
1) 聊城生物质的基本情况

聊城生物质基本情况如下:

企业名称	国电聊城生物质发电有限公司
注册资本	5,200 万元人民币

成立日期	2007-12-11
注册地址	聊城市冠县定远寨乡驻地
经营范围	利用新能源和可再生能源发电，向电网售电；开发与清洁发展机制相关的经营交易；提供技术与咨询、设备运行与检修及服务；生物质燃料及灰渣综合利用及业务。（以上经营项目依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至本报告书签署日，聊城生物质的控股股东为聊城发电，直接持股比例为52%，为国家能源集团控制的企业，聊城生物质具体的股权结构如下：



上述股东中聊城慧源物业服务有限公司（原“聊城慧源粉煤灰微珠有限公司”）的股东均为自然人，张广杰、张敏和李秀东分别持股40%、30%和30%；鑫鹏源智能装备集团有限公司（原“聊城鑫鹏源金属制造有限公司”）的股东均为自然人，高庆余、王胜永、张前进和武云霞分别持股88.36%、10.87%、0.38%和0.38%。

其中聊城慧源物业服务有限公司所持聊城生物质18%的股权系于2012年从聊城市康桥商贸有限公司处受让而得，并持有至今；鑫鹏源智能装备集团有限公司所持聊城生物质18%的股权系于2012年从聊城鲁能华昌集团有限公司处受让而得，并持有至今。

2) 聊城生物质欠款形成的背景

截至2021年6月30日，龙源电力应收聊城生物质借款账面余额29,284.06万元（其中本金23,100.00万元、利息6,184.06万元），已计提坏账28,461.00万元。

上述款项拆借发生于 2012 年-2013 年期间，彼时龙源电力持有聊城生物质 52% 的股权，为其控股股东，该等借款原为龙源电力内部的资金拆借款项，龙源电力共计向聊城生物质借出 47,950 万元，聊城生物质共计偿还 21,350 万元（后于 2017 年进一步偿还 3,500 万元），截至 2013 年 12 月 31 日，龙源电力应收聊城生物质借款 26,600 万元。上述资金往来的具体情况如下表：

性质	时间	金额（万元）
龙源电力借出款项	2012/2/1	10,350.00
	2012/3/1	1,500.00
	2012/5/1	1,200.00
	2012/6/1	9,000.00
	2012/7/1	800.00
	2012/10/1	5,100.00
	2013/4/1	20,000.00
	借出小计	47,950.00
聊城生物质归还款项	2013/1/1	3,000.00
	2013/3/1	2,850.00
	2013/4/1	7,500.00
	2013/4/1	8,000.00
	截至 2013 年底归还小计	21,350.00
	2017/2/1	3,500.00
	归还小计	24,850.00
截至 2013 年底合计欠款本金		26,600.00
截至目前合计欠款本金		23,100.00

后由于经营环境发生变化，聊城生物质周边地区生物质项目无序投运，导致其面临燃料收集困难，价格逐年上升，品质得不到保证，燃料市场恶性竞争进一步加剧等问题，聊城生物质亏损局面短期内难以扭转。截至 2013 年 12 月 31 日，聊城生物质的总资产和净资产分别为 22,714 万元和-4,929 万元，2013 年度实现净利润-3,188 万元。

考虑到上述情况，2014 年 3 月 12 日，原国电集团出具《关于同意龙源电力协议转让国电聊城生物质发电有限公司 52% 股权的批复》，同意龙源电力将所持有聊城生物质 52% 股权协议转让至聊城发电，同意龙源电力委托评估机构以 2013

年 11 月 30 日为基准日开展审计评估工作，并以经依规备案的评估结果为基础确定股权转让价格。

根据北京中企华资产评估有限责任公司出具《龙源电力集团股份有限公司拟转让国电聊城生物质发电有限公司股权项目评估报告》，截至 2013 年 11 月 30 日，聊城生物质净资产账面价值为-4,710.13 万元，评估值为-3,579.58 万元。

2014 年 8 月 1 日，龙源电力召开第二届董事 2014 年第五次会议，审议通过《关于龙源电力集团股份有限公司转让所述国电聊城生物质发电有限公司 52% 股权的议案》。同日，龙源电力与聊城发电签署《股权转让协议》，约定龙源电力将持有聊城生物质 52% 的股权以 1 元对价转让给聊城发电，龙源电力在香港联交所发布关联交易公告《出售生物质发电业务》，对上述事项进行了披露。

截至 2014 年 6 月 30 日，聊城生物质的账面净资产为-5,523.7 万元。龙源电力享有其中 52% 权益，即-2,872.3 万元。鉴于龙源电力以 1 元出售该部分权益，在合并报表层面于完成日期确认投资收益约 2,872.3 万元。

完成出售后，聊城生物质的内部欠款成为龙源电力外部关联方欠款，之后各年末款项余额情况如下：

单位：万元

时间	账面余额	坏账准备	备注
2021/6/30	29,284.06	28,461.00	进一步计提坏账准备
2020/12/31	29,284.06	28,432.44	进一步计提坏账准备
2019/12/31	29,284.06	25,078.87	-
2018/12/31	29,284.06	25,078.87	提取坏账准备并开始不再计息
2017/12/31	28,327.59	-	2017 年度偿还 3500 万元本金
2016/12/31	30,689.23	-	计提利息
2015/12/31	29,469.93	-	计提利息
2014/12/31	28,130.94	-	计提利息

考虑到上述情况，国家能源集团于 2021 年 6 月 8 日出具《关于山东公司所属聊城生物质公司破产清算的批复》，同意聊城生物质采取破产清算方式处置。2021 年 7 月 6 日，聊城生物质已主动向山东冠县人民法院递交破产清算申请。2021 年 8 月 23 日，山东冠县人民法院出具《民事裁定书》裁定受理公司的破产清算申请，并指定山东舜翔（聊城）律师事务所为该案破产管理人进行接管。

聊城生物质破产清算后，国家能源集团对其不再控制，聊城生物质关联方资金占用的情形得以解决。

3) 聊城生物质无法偿还龙源电力款项的原因

①聊城生物质生产经营困难，已资不抵债，不具备主动还款能力

聊城生物质因经营困难已于 2018 年 9 月 11 日停止生产经营，截至 2020 年末，聊城生物质货币资金余额 102 万元，资产总额 858 万元，净资产-3.07 亿元，资产负债率 3,681%，已停止发电，无经营现金流入，且不具备融资能力。因此聊城生物质已不具备主动偿还龙源电力相关款项的能力。

②股权转让协议约定聊城发电对于聊城生物质负债不负有偿付义务

龙源电力与聊城发电于 2014 年 8 月 1 日签署的关于聊城生物质的股权转让协议中约定：

“4.3 除双方另有约定外，本协议下的股权转让交易完成后，目标公司的全部债权债务（以资产评估报告中载明的债务范围为限）继续由目标公司承继，受让方不负有偿付义务，且目标公司因包括但不限于经营、偿债等所需的资金，受让方均无出借义务、受让方亦不负有为目标公司融资而提供任何形式的担保义务。”

因此根据股权转让协议，聊城发电及国家能源集团无义务代为偿还相关欠款。

③如国家能源集团协调集团内部资金代为偿还相关款项存在国有资产流失风险

考虑到龙源电力将聊城生物质转让给国家能源集团下属聊城发电公司时，聊城生物质经营状况已经发生恶化，相关欠款已经存在，转让对价为 1 元，因此该笔欠款不属于国家能源集团主动占用龙源电力资金，而为被动承接相关债务，同时聊城生物质并非国家能源集团全资企业，国家能源集团间接控制其 52% 股权（穿透后实际拥有权益 27.04%），聊城生物质其他股东无继续投入资金还款意愿，因此国家能源集团协调集团内部资金代为偿还相关款项存在国有资产流失的风险。

(2) 龙源电力拆借远景能源有限公司和深圳市伏阳科技有限公司款项情况

龙源电力分别拆借远景能源有限公司和深圳市伏阳科技有限公司的款项，主要系龙源电力拟收购远景能源有限公司持有的龙源电力下属子公司射阳龙源风力发电有限公司少数股权和深圳伏阳科技有限公司持有的龙源电力下属子公司龙源盐城新能源发展有限公司少数股权，远景能源有限公司和深圳市伏阳科技有限公司以该等少数股权向龙源电力进行质押借款，后续该等借款将转为少数股权转让款，该等资金拆借行为主要系龙源电力为开拓地方业务，具有一定的商业背景，并履行了相应的内部审议程序。

(3) 龙源电力对关联方、第三方拆借资金未构成对内控制度有效性的重大不利影响，亦不属于主观故意或恶意行为，不构成重大违法违规

2021年6月30日至报告书签署日，龙源电力未新增关联方、第三方资金拆借款项，除上述聊城生物质、远景能源有限公司和深圳市伏阳科技有限公司所拆借款项外，同心龙源合创电力有限责任公司已纳入龙源电力合并范围，相关款项已为龙源电力内部拆借；依兰龙源风力发电有限公司、江苏龙源振华海洋工程有限公司和上海银桦航运有限公司涉及的资金拆借款项均已全部收回，无余额。

报告期内，龙源电力关联方和第三方资金拆借的发生频率较低，2020年末和2021年6月末资金拆借余额占龙源电力净资产比例仅为1.06%和0.93%，金额占比较低。截至本本报告书签署日，上述资金拆借事项不存在争议或潜在纠纷，不会对公司利益造成损害，除上述拆借给远景能源有限公司和深圳市伏阳科技有限公司的具有商业背景的少数股权质押借款外，其余款项均已采取收回款项、破产清算等方式进行处理。

综合上述，龙源电力对关联方、第三方拆借资金未构成对内控制度有效性的重大不利影响，亦不属于主观故意或恶意行为，不构成重大违法违规。

4、龙源电力原有防范关联方资金占用的制度及失效的原因，已采取的整改措施、整改后的内控制度及其有效性

龙源电力原有的《龙源电力集团股份有限公司内部信贷（或融资）发放办法》对关联方借款的发放原则和审批程序进行了规定，龙源电力进行上述资金拆借时均按照上述规定履行了内部审批手续，起到了防控资金风险作用，但未明确禁止

关联方资金拆借行为，导致报告期末龙源电力存在关联方资金拆借。

截至本报告书签署日，龙源电力报告期末的关联方借款中，依兰龙源风力发电有限公司、江苏龙源振华海洋工程有限公司和上海银桦航运有限公司涉及的资金拆借款项均已全部收回；同心龙源合创电力有限责任公司已纳入龙源电力合并范围，相关款项已为龙源电力内部拆借。

聊城生物质资不抵债，已主动向山东冠县人民法院递交破产清算申请，山东冠县人民法院已指定破产管理人完成接管，破产清算后国家能源集团亦不再控制聊城生物质，聊城生物质关联方资金占用的情形得以解决。

2021年6月18日，经龙源电力第四届董事会第七次会议审议通过，龙源电力新增制定了《龙源电力集团股份有限公司规范与关联方资金往来的管理制度》对关联方资金往来的基本规范、关联方资金往来须履行的审批程序及相关责任进行了明确规定，主要内容如下：

“.....

第二章 公司与关联方资金往来的基本规范

第三条 公司应规范并尽可能减少关联交易，严格规范关联方占用公司资金。

第四条 关联方占用上市公司资金分为经营性资金占用和非经营性资金占用。

经营性资金占用是指公司与控股股东及其他关联方基于真实的交易背景，在采购、销售等生产经营环节产生的资金占用。

非经营性资金占用为无真实交易背景下的控股股东及其他关联方对上市公司资金的直接占用，包括为其垫支或代为承担费用或支出、将资金拆借给其使用等情形。

第五条 公司应严格禁止和杜绝控股股东及其他关联方非经营性占用公司资金。任何部门或人员不得使用公司资金为控股股东、实际控制人及其关联方垫支工资、福利、保险、广告等期间费用，也不得同意公司与控股股东、实际控制人和关联方之间互相代为承担成本和其他支出。

第六条 公司任何部门或人员不得以下列方式将公司资金直接或间接地提供

给控股股东、实际控制人及其关联方使用：

- （一）有偿或无偿拆借公司的资金给控股股东及其他关联方使用；
- （二）通过银行或非银行金融机构向关联方提供委托贷款；
- （三）委托控股股东及其他关联方进行投资活动；
- （四）为控股股东及其关联方开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；
- （五）代控股股东及其他关联方偿还债务；
- （六）公司股票上市地监管机构认定的其他方式。

第三章 公司与关联方资金往来须履行的审批程序

第七条 公司与控股股东、实际控制人及其他关联方之间的资金往来，应当存在真实的交易背景，相关交易内容须遵循相关法律法规以及公司章程、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》等相关制度规定，履行相应的审议程序，并以公司公告的关联交易金额为控制上限。

第八条 公司董事会办公室负责督促公司按照相关制度规范地履行决策程序及相关信息披露。

第九条 公司及所属的各级子公司的财务部门为关联交易及关联方资金往来管理的职能部门，负责审查、核算、统计并检查公司与关联方之间的资金往来情况。

第十条 公司及所属的各级子公司的董事长、总经理、总会计师对本单位的关联交易及关联资金占用问题负直接责任。

第十一条 在发生任何资金往来时，首先由公司或各子公司财务部门判断该往来单位是否为关联方，若为与关联方之间的资金往来，除需要有关协议、合同等文件作为支付依据外，还须审核该资金往来所基于的交易是否已经公司董事会或股东大会审议批准，是否在年度关联交易预算范围内，并将相关的协议、合同等文件报送公司备案。

在以控股股东名义申请政府补助资金等情形下形成的公司与控股股东之间的资金往来，在提供相关政府文件支持时，可不受上述程序约束。

第十二条 若与关联方的资金往来所基于的交易并未包含在年度预算内，则该资金往来在履行相应的审批程序前不得发生。

第十三条 公司应定期组织对公司与控股股东及其他关联方发生的资金往来、资金占用情况进行自查，并向监管部门报送相关信息。

第十四条 在发生控股股东及其他关联方侵占公司资产，损害公司及其他股东利益时，公司董事会应采取有效措施要求其停止侵害行为，赔偿相关损失。否则，公司董事会应及时向监管部门报备，并采取必要措施保护公司及其他股东合法权益。

第十五条 公司聘请的注册会计师在为公司年度财务会计报告进行审计工作时，应对公司存在控股股东、实际控制人及其他关联方占用资金的情况出具专项说明，公司在披露年度报告时应当就此专项说明进行公告。

.....”

根据天职国际出具的天职业字[2021]38180号《内部控制鉴证报告》，“龙源电力按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于2021年6月30日在所有重大方面保持了有效的与财务报告有关的内部控制。”

综上所述，龙源电力目前内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果。

5、龙源电力符合《首发办法》第十七条和第二十条的规定

《首发管理办法》第十七条规定“发行人的内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果。”

截至本报告书签署日，龙源电力已采取收回资金、破产清算等方式对报告期末的非经营性资金拆借进行处理和整改，并制定了《龙源电力集团股份有限公司规范与关联方资金往来的管理制度》进一步规范关联方资金往来，龙源电力内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果。

《首发管理办法》第二十条规定“发行人有严格的资金管理制度，不得有资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或

者其他方式占用的情形。”

报告期末，除拆借聊城生物质款项外，龙源电力对外拆借款项对象主要为联营公司和第三方，不属于被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业占用的情形。截至本报告书签署日，聊城生物质已资不抵债，被移交山东冠县人民法院进行破产清算，山东冠县人民法院已指定破产管理人完成接管，破产清算后国家能源集团不再控制聊城生物质，聊城生物质关联方资金占用的情形得以解决，同时龙源电力制定了严格的资金管理制度，不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用的情形。

综上所述，龙源电力符合《首发办法》第十七条和第二十条的规定。

（七）平庄能源的关联交易情况

平庄能源对关联交易的相关决策程序、决策权限进行了完善、全面的规定。报告期内，平庄能源作为 A 股上市公司，关联交易依照相关制度履行了批准程序及信息披露义务，关联交易价格的确定遵循了公平、合理的原则，不存在通过关联交易进行利益输送的情形。

本次交易完成后，平庄能源最终将退市并注销，龙源电力将承继及承接平庄能源除拟出售资产外的资产及负债。本次交易完成后，存续公司龙源电力将严格遵守相关规则和制度，以及证券交易所的规定，认真履行关联交易决策程序，确保交易的公允性和合法性，并对关联交易予以及时充分披露。

第十一章 董事、监事和高级管理人员

一、龙源电力的董事、监事、高级管理人员

(一) 董事会成员

龙源电力董事会由 8 名董事组成，其中独立非执行董事 3 名。龙源电力现任董事的基本情况如下：

姓名	在公司任职情况	董事任期
李忠军	董事长、执行董事	2021 年 6 月 29 日至 2021 年 7 月 5 日
刘金焕	非执行董事	2018 年 7 月 6 日至 2021 年 7 月 5 日
田绍林	非执行董事	2021 年 4 月 28 日至 2021 年 7 月 5 日
唐超雄	非执行董事	2021 年 6 月 29 日至 2021 年 7 月 5 日
唐坚	执行董事、总经理	2021 年 5 月 28 日至 2021 年 7 月 5 日
张颂义	独立非执行董事	2018 年 7 月 6 日至 2021 年 7 月 5 日
孟焰	独立非执行董事	2018 年 7 月 6 日至 2021 年 7 月 5 日
韩德昌	独立非执行董事	2018 年 7 月 6 日至 2021 年 7 月 5 日

注：根据龙源电力 2021 年 6 月 29 日公告，龙源电力第四届董事会及监事会任期将于 2021 年 7 月 6 日届满。鉴于董事会及监事会换届工作尚在筹备中，为确保龙源电力相关工作的连续性，第四届董事会及监事会的任期将顺延至龙源电力股东大会选举产生第五届董事会及监事会时止，董事会及监事会之各专门委员会及高级管理人员的任期亦相应顺延。龙源电力将尽快确定有关事宜，积极推进董事会及监事会的换届工作进程，并及时履行相应的信息披露义务。在换届工作完成之前，龙源电力第四届董事会及监事会全体成员及高级管理人员将依照相关法律法规和公司章程的规定继续分别履行董事、监事及高级管理人员的义务和职责。

龙源电力现任董事简历如下：

李忠军先生，中国国籍，无境外居留权，49 岁，毕业于中国人民大学，经济学硕士，高级经济师。历任国电电力发展股份有限公司（SHSE：600795）证券投资部副经理，证券融资部副经理，证券融资部副主任，证券融资部副主任（主持工作）、证券事务代表，证券融资部主任、证券事务代表，副总经理、党委委员、董事会秘书；国电安徽电力有限公司执行董事、总经理、党委副书记；神皖能源有限责任公司党委书记、董事长。现担任龙源电力党委书记、执行董事、董事长。

刘金焕先生，中国国籍，无境外居留权，59 岁，毕业于武汉工业大学土木

工程与建筑学院岩土工程专业，工学硕士，教授级高级工程师。历任葛洲坝集团第一工程有限公司副总经理、总经理、董事长；葛洲坝集团三峡指挥部常务副指挥长；葛洲坝股份有限公司副总经理兼湖北襄荆高速公路有限公司总经理；中国葛洲坝水利水电工程集团公司三峡指挥部（建设承包公司）指挥长（总经理）；中国葛洲坝水利水电工程集团公司副总经理；国电大渡河流域水电开发有限公司总经理、董事长；中国国电集团公司总经理助理兼计划发展部主任、总经理助理兼战略规划部主任。现担任龙源电力非执行董事，同时兼任国家能源投资集团有限责任公司总经理助理。

田绍林先生，中国国籍，无境外居留权，57岁，毕业于东北电力学院，工学学士，高级工程师。历任双鸭山发电厂发电处处长、副厂长；国电双鸭山发电有限公司总经理；国电东北电力有限公司副总经理；中国国电集团公司企业管理与法律事务部副主任；国电甘肃电力有限公司副总经理、总经理、执行董事；中国国电集团公司党组巡视工作办公室巡视员。现担任龙源电力非执行董事，同时兼任国家能源投资集团有限责任公司党组巡视办公室一级业务总监。

唐坚先生，中国国籍，无境外居留权，50岁，毕业于中国矿业大学，工学学士，高级工程师。历任国电蚌埠发电有限公司党委委员、副总经理；中国国电集团公司工程建设部火电处副处长、处长，综合处处长；国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼北京国电龙源环保工程公司总经理、党委副书记；国电科技环保集团股份有限公司副总经理、党委委员兼国电龙源环保工程有限公司董事长、党委书记；龙源电力党委委员、副总经理。现担任龙源电力执行董事、总经理、党委副书记。

唐超雄先生，中国国籍，无境外居留权，53岁，毕业于湖南财经大学，法学硕士，高级会计师。历任四川省电力公司财务部副处长；国家电力公司财务部副处长；中国国电集团公司财务产权部财会处处长；国电财务有限公司副总经理、党组成员；国电资本控股有限公司副总经理、党组成员，石嘴山银行股份有限公司副董事长；国电科技环保集团股份有限公司（HKSE: 1296）党委委员、执行董事、副总经理及总会计师，烟台龙源电力技术股份有限公司（SZSE: 300105）董事长。现担任龙源电力非执行董事，同时兼任国家能源投资集团有限责任公司资本运营部主任。

张颂义先生，中国香港籍，持有英国国民海外护照，65岁，耶鲁大学法学博士。一九八五至一九九三年，于美国美邦律师事务所执业。历任摩根士丹利亚洲有限公司副总裁、执行董事、董事总经理、联合部门主管，Athenex, Inc (NASDAQ:ATNX)董事及积木集团有限公司(前名称为永骏国际控股有限公司，于二零一八年二月十二日更改)(HKSE:8187)非执行董事。现担任龙源电力独立非执行董事，同时担任中国再生能源投资有限公司(HKSE:0987)独立非执行董事、新浪公司(NASDAQ:SINA)董事及曼图宏业主席。

孟焰先生，中国国籍，无境外居留权，65岁，财政部财政科学研究所经济学(会计学)博士，中国注册会计师。于一九九七年获国务院政府特殊津贴。孟焰先生曾任中央财经大学会计学院院长；财政部会计准则咨询专家、管理会计咨询专家、企业绩效评价专家；万华化学集团股份有限公司(SSE:600309)独立董事，中粮地产(集团)股份有限公司(SZSE:000031)独立董事及映美控股有限公司(HKSE:2028)独立非执行董事。现担任龙源电力独立非执行董事，同时担任中央财经大学会计学院教授、博士研究生导师，北京巴士传媒股份有限公司(SSE:600386)独立董事，北京首创股份有限公司(已更名为北京首创生态环保集团股份有限公司，SSE:600008)独立董事，中国外运股份有限公司(HKSE:598)独立非执行董事及奇安信科技集团股份有限公司(SSE:688561)独立董事。

韩德昌先生，中国国籍，无境外居留权，66岁，博士研究生导师，经济学博士。于一九七九年考入南开大学经济系政治经济学专业；一九八三年本科毕业后留系任教，在职获取经济学硕士和经济学博士学位；一九八八年担任讲师；一九九二年晋升副教授；一九九七年晋升教授，因学科调整从经济学院调入商学院，任市场营销系主任；后任商学院副院长、EMBA中心主任。现担任龙源电力独立非执行董事，同时担任南开大学学位委员会委员、职称评聘委员会委员，天津市市场营销学会副会长，中国市场学会常务理事，中国高校物价教学研究会副会长。

(二) 监事会成员

龙源电力监事会由3名监事组成，其中职工代表监事1名。龙源电力现任监事的基本情况如下：

姓名	在公司任职情况	监事任期
邵俊杰	监事会主席	2021年4月28日至2021年7月5日
郝静茹	监事	2020年2月28日至2021年7月5日
吴进梅	职工代表监事	2021年3月19日至2021年7月5日

注：根据龙源电力2021年6月29日公告，龙源电力第四届董事会及监事会任期将于2021年7月6日届满。鉴于董事会及监事会换届工作尚在筹备中，为确保龙源电力相关工作的连续性，第四届董事会及监事会的任期将顺延至龙源电力股东大会选举产生第五届董事会及监事会时止，董事会及监事会之各专门委员会及高级管理人员的任期亦相应顺延。龙源电力将尽快确定有关事宜，积极推进董事会及监事会的换届工作进程，并及时履行相应的信息披露义务。在换届工作完成之前，龙源电力第四届董事会及监事会全体成员及高级管理人员将依照相关法律法规和公司章程的规定继续分别履行董事、监事及高级管理人员的义务和职责。

龙源电力现任监事简历如下：

邵俊杰先生，中国国籍，无境外居留权，58岁，毕业于北京交通大学，工学博士，高级工程师。历任神华集团有限责任公司董事长办公室副主任；神华国际（香港）有限公司总经理；神华国际贸易有限责任公司董事长；中国神华海外开发投资有限公司董事长；神华宁夏煤业集团有限责任公司董事长；国家能源集团宁夏煤业有限责任公司董事长；国家能源投资集团有限责任公司党组巡视组组长。现担任龙源电力监事会主席，同时兼任国家能源投资集团有限责任公司高级业务总监。

郝静茹女士，中国国籍，无境外居留权，54岁，毕业于中央党校大学、工程硕士，高级会计师。历任神华神东煤炭集团有限责任公司财务副经理；神华集团有限责任公司财务部预算与业务绩效主管、财务部预算与绩效处处长、财务部副总经理；神华集团有限责任公司财务部副总经理、中国神华能源股份有限公司财务部副总经理；中国神华煤制油化工公司财务总监、副总经理；国家能源投资集团有限责任公司财务产权部副主任。现担任龙源电力监事，同时兼任国家能源投资集团有限责任公司财务部副主任。

吴进梅女士，中国国籍，无境外居留权，52岁，毕业于中央党校函授学院经济管理专业，研究生学历，教授级高级政工师。历任新疆电力公司团委书记；新疆风力发电公司（风力发电厂、天风发电股份有限公司、达坂城风力发电有限责任公司）党委副书记、副总经理、工会主席；龙源电力集团公司党办副主任，政治工作部副主任（主持工作），政治工作部主任，工会委员会副主席兼政治工作部主任，工会委员会副主席兼企业文化部主任；龙源电力工会委员会副主席兼

企业文化部主任，工会委员会副主席兼党委宣传部（政治工作部）主任，党委组织部（人力资源部）主任。现担任龙源电力职工代表监事及组织人事部（人力资源部）主任。

（三）高级管理人员

龙源电力现任 5 名高级管理人员，其中包括总经理 1 名，副总经理 3 名，总会计师 1 名。具体情况如下：

姓名	在公司任职情况	当前任期
唐坚	执行董事、总经理	2021 年 4 月 14 日至 2021 年 7 月 5 日
张滨泉	副总经理	2018 年 7 月 6 日至 2021 年 7 月 5 日
杨文静	总会计师	2021 年 6 月 8 日至 2021 年 7 月 5 日
宫宇飞	副总经理	2020 年 10 月 27 日至 2021 年 7 月 5 日
陈强	副总经理	2021 年 6 月 29 日至 2021 年 7 月 5 日

注：（1）2020 年 11 月，贾楠松因工作变动辞任副总经理、董事会秘书职务。2021 年 6 月 18 日，经龙源电力第四届董事会第七次会议审议，在龙源电力新任董事会秘书就任前，由公司董事长代行董事会秘书职权。（2）根据龙源电力 2021 年 6 月 29 日公告，龙源电力第四届董事会及监事会任期将于 2021 年 7 月 6 日届满。鉴于董事会及监事会换届工作尚在筹备中，为确保龙源电力相关工作的连续性，第四届董事会及监事会的任期将顺延至龙源电力股东大会选举产生第五届董事会及监事会时止，董事会及监事会之各专门委员会及高级管理人员的任期亦相应顺延。龙源电力将尽快确定有关事宜，积极推进董事会及监事会的换届工作进程，并及时履行相应的信息披露义务。在换届工作完成之前，龙源电力第四届董事会及监事会全体成员及高级管理人员将依照相关法律法规和公司章程的规定继续分别履行董事、监事及高级管理人员的义务和职责。

龙源电力现任高级管理人员简历如下：

唐坚先生的简历请参见本章之“一、龙源电力的董事、监事、高级管理人员”之“（一）董事会成员”。

张滨泉先生，中国国籍，无境外居留权，57 岁，先后毕业于哈尔滨工业大学和燕山大学，公共管理硕士，高级工程师。历任国电龙源电力技术工程公司副总经理；国电科技集团公司计划部经理、运营发展部经理；国电宁夏太阳能有限公司总经理；国电科技环保集团有限公司（HKSE:1296）党组成员、副总经理，其间兼任国电联合动力有限公司总经理、党委委员。现担任龙源电力党委委员、副总经理。

杨文静女士，中国国籍，无境外居留权，51 岁，中央财经大学会计学专业管理学博士，高级会计师。历任北京国华电力公司财务部资金管理处副处长，财

务及产权管理部资产及产权高级主管，财务产权管理部资金管理经理；中国神华能源公司国华电力分公司财务产权经营部绩效召集人，财务资产部经理，财务产权部经理兼神华国华国际电力股份公司财务部经理，国华电力分公司副总会计师、财务产权部经理兼神华国华国际电力公司财务部经理，副总会计师；中国神华能源公司财务部副总经理；神华销售集团有限公司副总经理、财务总监；国家能源集团煤炭经营分公司（神华销售集团有限公司）总会计师、党委委员。现担任龙源电力总会计师。

宫宇飞先生，中国国籍，无境外居留权，49岁，山东矿业学院工学学士，山东大学工商管理硕士，经济师。历任济南国华置业公司副总经理；山东国华时代投资发展公司总经理、董事长；国华投资公司山东分公司总经理、董事长；国华投资公司造价中心主任；国华投资公司项目建设部总经理；国家能源集团置业公司党委委员、副总经理。现担任龙源电力党委委员、副总经理。

陈强先生，中国国籍，无境外居留权，49岁，毕业于上海电力学院热能动力专业，高级工程师。历任江苏龙源海上风电项目筹建处计划部副主任；江苏海上龙源风力发电有限公司工程建设部副主任（主持工作），工程建设部主任兼如东海上风电项目部经理，总经理助理，党委委员、副总经理；龙源电力集团股份有限公司工程建设部副主任；福建龙源风力发电有限公司党委副书记、副总经理，党委书记、副总经理；龙源电力集团股份有限公司工程建设部主任。现担任龙源电力党委委员、副总经理。

二、董事、监事、高级管理人员个人投资情况

（一）董事、监事、高级管理人员持有龙源电力股份情况

截至本报告书签署日，龙源电力现任董事、监事、高级管理人员未持有龙源电力股份。

（二）董事、监事、高级管理人员对外投资情况

截至本报告书签署日，龙源电力现任董事、监事及高级管理人员均不存在与龙源电力存在利益冲突的对外投资。

三、董事、监事、高级管理人员领取薪酬情况

龙源电力现任董事、监事、高级管理人员 2020 年度领取薪酬情况如下：

姓名	在龙源电力任职情况	2020 年税前收入（元）	备注
董事			
李忠军	董事长、执行董事	-	2021 年 6 月获委任
刘金焕	非执行董事	-	-
唐超雄	非执行董事	-	2021 年 6 月获委任
田绍林	非执行董事	-	2021 年 4 月获委任
唐坚	执行董事、总经理	581,037.00	2020 年 4 月获委任副总经理， 2021 年 4 月获委任总经理， 2021 年 5 月获委任执行董事
张颂义	独立非执行董事	142,857.12	-
孟焰	独立非执行董事	142,857.12	-
韩德昌	独立非执行董事	142,857.12	-
监事			
邵俊杰	监事会主席	-	2021 年 4 月获委任
郝静茹	监事	-	2020 年 2 月获委任
吴进梅	职工代表监事	-	2021 年 3 月获委任
高级管理人员			
唐坚	执行董事、总经理	581,037.00	2020 年 4 月获委任副总经理， 2021 年 4 月获委任总经理， 2021 年 5 月获委任执行董事
张滨泉	副总经理	1,243,725.00	-
杨文静	总会计师	-	2021 年 6 月获委任
宫宇飞	副总经理	209,505.00	2020 年 10 月获委任
陈强	副总经理	-	2021 年 6 月获委任

四、董事、监事、高级管理人员的兼职情况

龙源电力现任董事、监事、高级管理人员在龙源电力及其控股子公司之外的其他主体任职情况如下：

姓名	在公司任职	任职/兼职单位	任职/兼职职务	任职/兼职单位与公司的关系
李忠军	董事长、执行董事	无	无	无
刘金焕	非执行董事	国家能源集团	总经理助理	龙源电力控股股东

姓名	在公司任职	任职/兼职单位	任职/兼职职务	任职/兼职单位与公司的关系
		国能大渡河流域水电开发有限公司	董事	龙源电力控股股东控制的企业
唐超雄	非执行董事	国家能源集团	资本运营部主任	龙源电力控股股东
		国能龙源环保有限公司	监事会主席	龙源电力控股股东控制的企业
		国家能源博兴发电有限公司	董事	龙源电力控股股东控制的企业
		国电财务有限公司	董事	龙源电力控股股东控制的企业
		国能保险经纪（北京）有限公司	监事	龙源电力控股股东控制的企业
田绍林	非执行董事	国家能源集团	党组巡视办公室一级业务总监	龙源电力控股股东
唐坚	执行董事、总经理	烟台龙源电力技术股份有限公司	董事	龙源电力控股股东控制的企业
张颂义	独立非执行董事	Sina Corporation	董事	无
		中国再生能源投资有限公司	独立非执行董事	无
		曼图宏业	主席	无
孟焰	独立非执行董事	中远海运控股股份有限公司	独立监事	无
		北京首创生态环保集团股份有限公司	独立董事	无
		北京巴士传媒股份有限公司	独立董事	无
		长春英利汽车工业股份有限公司	独立董事	无
		中国外运股份有限公司	独立非执行董事	无
		奇安信科技集团股份有限公司	独立董事	无
		中央财经大学	教授	无
韩德昌	独立非执行董事	无	无	无
邵俊杰	监事会主席	国家能源集团	高级业务总监	龙源电力控股股东
郝静茹	监事	国家能源集团	财务部副主任	龙源电力控股股东
吴进梅	职工代表监事	无	无	无

姓名	在公司任职	任职/兼职单位	任职/兼职职务	任职/兼职单位与公司的关系
张滨泉	副总经理	无	无	无
杨文静	总会计师	无	无	无
宫宇飞	副总经理	无	无	无
陈强	副总经理	无	无	无

五、董事、监事和高级管理人员相互之间存在的亲属关系说明

截至本报告书签署日，龙源电力董事、监事和高级管理人员相互之间不存在亲属关系。

六、龙源电力董事、监事、高级管理人员与龙源电力签订的有关协议、所作承诺及其履行情况

截至本报告书签署日，龙源电力董事、监事、高级管理人员除已签署与其在龙源电力任职有关的相关文件外，未与龙源电力签订其他重要协议。龙源电力董事、监事、高级管理人员分别履行了其相关职责和义务。

七、董事、监事、高级管理人员聘任及变动情况

（一）董事、监事、高级管理人员的任职资格

截至本报告书签署日，龙源电力独立非执行董事孟焰兼任独立董事的上市公司数量已超过 5 家，不符合《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》（以下简称“《独立董事指导意见》”）及《深圳证券交易所上市公司独立董事备案办法》（“《独立董事备案办法》”）的规定。龙源电力将在本届董事会任期届满后尽快按照法定程序选举产生新的独立非执行董事人选，并确保新任独立董事人选符合《独立董事指导意见》及《独立董事备案办法》等规定的任职资格。

除上述情形外，龙源电力其他现任董事、监事和高级管理人员的任职资格均符合相关法律法规、规范性文件及《公司章程》等内部制度文件的规定。

（二）董事、监事、高级管理人员的变动情况

报告期初，龙源电力董事会由 9 名董事组成，分别是乔保平、王宝乐、栾宝

兴、杨向斌、李恩仪、黄群、张颂义、孟焰和韩德昌，其中张颂义、孟焰和韩德昌为独立非执行董事，乔保平为董事长；监事会由3名监事组成，分别是谢长军、于永平、何深，其中何深为职工代表监事，谢长军为监事会主席；高级管理人员由总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书组成，其中，李恩仪为总经理，黄群、贾楠松、张宝全、张滨泉、金骥为副总经理，常世宏为总会计师，贾楠松为董事会秘书。

自2018年1月1日至本报告书签署日，龙源电力的历次董事、监事及高级管理人员变动均根据《公司章程》的规定履行了相应的程序。

1、董事变动情况及原因

序号	董事会组成	变动事项、内部决议情况	选举/变动时间
1	非执行董事：乔保平（董事长）、刘金焕、栾宝兴和杨向斌； 执行董事：李恩仪和黄群； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2018年3月，王宝乐因已到退休年龄，辞任公司非执行董事职位；2018年5月25日，龙源电力2017年度股东周年大会同意选举刘金焕为董事会非执行董事。	2018.5
2	非执行董事：乔保平（董事长）、刘金焕、栾宝兴和杨向斌； 执行董事：贾彦兵和黄群； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2018年12月，李恩仪因个人原因辞任公司执行董事职位；2019年2月28日，龙源电力2019年第一次临时股东大会同意选举贾彦兵为执行董事。	2019.2
3	执行董事：贾彦兵（董事长）和孙劲飏； 非执行董事：刘金焕、栾宝兴和杨向斌； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2019年9月，乔保平因退休辞任非执行董事、董事长职位，龙源电力第四届董事会2019年第四次会议同意委任执行董事贾彦兵为董事长；2019年9月，黄群因工作变动辞任执行董事；2019年11月15日，龙源电力2019年第二次临时股东大会同意选举孙劲飏为执行董事。	2019.9
4	执行董事：贾彦兵（董事长）和孙劲飏； 非执行董事：刘金焕、张小亮和杨向斌； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2019年12月，栾宝兴因工作原因辞任非执行董事；2020年2月28日，龙源电力2020年第一次临时股东大会同意选举张小亮为非执行董事。	2020.2
5	执行董事：贾彦兵（董事长）和孙劲飏； 非执行董事：刘金焕、杨向斌、田绍林； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2021年3月，张小亮因工作原因辞任非执行董事；2021年4月28日，龙源电力2021年第一次临时股东大会同意选举田绍林为非执行董事。	2021.4
6	执行董事：贾彦兵（董事长）和唐坚；	2021年4月，孙劲飏因工作原因辞任执行董事；2021年5月28日，龙	2021.5

序号	董事会组成	变动事项、内部决议情况	选举/变动时间
	非执行董事：刘金焕、杨向斌、田绍林； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	源电力 2020 年度股东周年大会同意选举唐坚为执行董事。	
7	执行董事：李忠军（董事长）和唐坚； 非执行董事：刘金焕、田绍林、唐超雄； 独立非执行董事：张颂义、孟焰和韩德昌	2021 年 6 月，贾彦兵因工作原因辞任执行董事及董事长，杨向斌因工作原因辞任非执行董事；2021 年 6 月 29 日，龙源电力 2021 年第二次临时股东大会同意选举李忠军为执行董事兼董事长，选举唐超雄为非执行董事。	2021.6

2、监事变动情况及原因

序号	监事会组成	变动事项、内部决议情况	选举/变动时间
1	陈斌（监事会主席）、于永平、何深	2018 年 3 月，谢长军因已到退休年龄辞任监事及监事会主席；2018 年 5 月 25 日，龙源电力 2017 年度股东周年大会同意选举陈斌为监事及监事会主席。	2018.5
2	陈斌（监事会主席）、于永平、丁英龙	2018 年 8 月，何深因工作原因辞任监事；2018 年 8 月 15 日，龙源电力职工代表大会选举丁英龙为职工代表监事。	2018.8
3	于永平（监事会主席）、郝静茹、丁英龙	2019 年 12 月，陈斌因已到退休年龄辞任监事及监事会主席，监事会选举于永平为监事会主席；2020 年 2 月 28 日，龙源电力 2020 年第一次临时股东大会同意选举郝静茹为监事。	2020.2
4	于永平（监事会主席）、郝静茹、吴进梅	2021 年 3 月，丁英龙因工作原因辞任监事；2021 年 3 月 19 日，龙源电力职工代表大会选举吴进梅为职工代表监事。	2021.3
5	邵俊杰（监事会主席）、郝静茹、吴进梅	2021 年 3 月，于永平因工作原因，辞任监事及监事会主席。2021 年 4 月 28 日，龙源电力 2021 年第一次临时股东大会同意选举邵俊杰为监事；2021 年 4 月，监事会选举邵俊杰为监事会主席。	2021.4

3、高级管理人员变动情况及原因

序号	高级管理人员组成	变动事项、内部决议情况	选举/变动时间
1	总经理李恩仪；副总经理黄群、贾楠松、张滨泉、金骥；总会计师常世宏；董事会秘书贾楠松	2018 年 10 月，张宝全因工作原因辞任公司副总经理职位。	2018.10
2	总经理贾彦兵；副总经理黄群、贾楠松、张滨泉、金骥；总会计师常世宏；董事会秘书贾楠松	2018 年 12 月，李恩仪因个人原因辞任公司总经理职位；2018 年 12 月 12 日，龙源电力第四届董事会 2018 年第四次会议聘任贾彦兵为总经理。	2018.12
3	总经理孙劲飏、副总经理黄群、贾楠松、张滨泉、金骥；总会计师常世宏；董事会秘书贾楠松	2019 年 9 月，黄群因工作变动辞任副总经理；2019 年 9 月 24 日，贾彦兵获委任为公司董事长，离任公司总经理，	2019.9

序号	高级管理人员组成	变动事项、内部决议情况	选举/变动时间
		龙源电力第四届董事会2019年第四次会议聘任孙劲飏为总经理。	
4	总经理孙劲飏、副总经理唐坚、贾楠松、张滨泉、金骥；总会计师常世宏；董事会秘书贾楠松	2020年4月27日，龙源电力第四届董事会2020年第二次会议聘任唐坚为副总经理。	2020.4
5	总经理孙劲飏、副总经理唐坚、贾楠松、张滨泉、金骥、宫宇飞；总会计师常世宏；董事会秘书贾楠松	2020年10月27日，龙源电力第四届董事会2020年第五次会议聘任宫宇飞为副总经理。	2020.10
6	总经理孙劲飏、副总经理唐坚、张滨泉、金骥、宫宇飞；总会计师常世宏	2020年11月，贾楠松因工作变动辞任副总经理、董事会秘书职务。	2020.11
7	总经理唐坚、副总经理张滨泉、宫宇飞；总会计师常世宏	2021年4月，孙劲飏因工作原因辞任总经理职务，金骥因工作原因辞任副总经理职务；2021年4月14日，龙源电力第四届董事会2021年第三次会议聘任唐坚担任总经理。	2021.4
8	总经理唐坚、副总经理张滨泉、宫宇飞；总会计师杨文静	2021年6月，常世宏因工作原因辞任总会计师职务；2021年6月8日，龙源电力第四届董事会2021年第五次会议聘任杨文静担任总会计师。	2021.6
9	总经理唐坚、副总经理张滨泉、宫宇飞、陈强；总会计师杨文静	2021年6月29日，龙源电力第四届董事会2021年第八次会议聘任陈强为副总经理。	2021.6

（三）董事、高级管理人员变动情况分析

1、董事、高级管理人员变动不会对龙源电力的生产经营造成重大不利影响

执行董事李恩仪因个人原因、黄群、孙劲飏、贾彦兵因工作变动原因离任，经国家能源集团提名并经龙源电力2019年第一次临时股东大会、2019年第二次临时股东大会、2020年度股东周年大会、2021年第二次临时股东大会审议通过，贾彦兵、孙劲飏、唐坚、李忠军先后接任龙源电力执行董事职务，接任的执行董事均来自于国家能源集团内部培养产生，能够胜任执行董事的工作，能够保证龙源电力经营管理的稳定性和业绩的连续性。因此，龙源电力最近三年内执行董事的变动情况不会对其生产经营造成重大不利影响。

非执行董事王宝乐、乔保平、栾宝兴、张小亮、杨向斌因退休、工作变动原因离任，经国家能源集团提名并经龙源电力2017年度股东周年大会、2020年第一次临时股东大会、2021年第一次临时股东大会、2021年第二次临时股东大会审议通过，刘金焕、田绍林、唐超雄先后接任龙源电力非执行董事职务，该等人员均来自于国家能源集团内部培养产生，有利于龙源电力在保持核心管理人员稳

定的情况下进一步优化经营管理团队的人才结构,进一步提高决策管理水平和能力。因此,龙源电力最近三年内非执行董事的变动情况不会对其生产经营造成重大不利影响。

总经理李恩仪因个人原因、总经理孙劲飏、副总经理张宝全、黄群、贾楠松、金骥、总会计师常世宏因工作变动原因离任,经龙源电力第四届董事会提名并经决议通过,由唐坚接任总经理职务,宫宇飞、陈强接任副总经理职务,杨文静接任总会计师职务。前述人员均来自于国家能源集团及龙源电力内部培养产生,具有与龙源电力主营业务相关的丰富经验,能够胜任高级管理人员相关工作,能够保证龙源电力经营管理的稳定性和业绩的连续性。因此,龙源电力最近三年内高级管理人员的变动情况不会对其生产经营造成重大不利影响。

2、龙源电力董事、高级管理人员的变动不构成重大不利变化

报告期初,龙源电力董事、高级管理人员共计 14 名(剔除重复),董事分别为乔保平、王宝乐、栾宝兴、杨向斌、李恩仪、黄群、张颂义、孟焰和韩德昌,高级管理人员分别为总经理李恩仪,副总经理黄群、贾楠松、张宝全、张滨泉、金骥,总会计师常世宏,董事会秘书贾楠松;截至本报告书出具日,公司董事、高级管理人员共计 13 名(剔除重复),董事分别为李忠军、唐坚、刘金焕、田绍林、唐超雄、张颂义、孟焰、韩德昌,高级管理人员分别为总经理唐坚、副总经理张滨泉、宫宇飞、陈强;总会计师杨文静。

自报告期初至本报告书出具日期间,除李恩仪因个人原因离任外,王宝乐、乔保平 2 人因退休离任,黄群、栾宝兴、张小亮、孙劲飏、贾彦兵、杨向斌、贾楠松、金骥、常世宏等 9 人因工作安排变动离任,离任后仍在国家能源集团或龙源电力任职,且新选任的董事及高级管理人员均来自国家能源集团委派或龙源电力内部培养,具有与龙源电力主营业务相关的丰富经验,能够保证龙源电力经营管理的稳定性和业绩的连续性。

除因退休、工作变动原因离任的董事、高级管理人员外,公司最近三年董事、高级管理人员变动人数为 1 人,占报告期初公司董事、高级管理人员总人数的比例为 7.14%。

上述变动均依法履行了《公司法》《公司章程》等相关规定的程序,且该等

变动未对龙源电力治理结构的稳定性及其生产经营产生重大不利影响，不属于董事、高级管理人员发生重大不利变化的情形。

综上，龙源电力近三年内董事、高级管理人员变动均系退休、工作调动等原因所致，相关变动不会对公司治理结构的稳定性及生产经营产生重大不利影响，整体上不属于发生重大不利变化的情形，符合《首发办法》第十二条的相关规定。

第十二章 公司治理

根据《公司法》《证券法》《国务院关于股份有限公司境外募集股份及上市的特别规定》《到境外上市公司章程必备条款》等有关法律、行政法规和规范性文件的规定，龙源电力已建立、健全了法人治理结构，设置了股东大会、董事会、监事会和高级管理层组成的治理结构，并已根据《公司章程》设置了独立非执行董事、董事会秘书，各组织机构运行良好。龙源电力董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会共四个专门委员会，为董事会重大决策提供咨询、建议，保证董事会议事、决策的专业化和高效化。龙源电力组织机构设置合理、运行有效，股东大会、董事会、监事会和经营管理层之间权责分明、相互制衡，形成了一套合理、完整、有效的公司治理与经营管理框架。

为进一步优化公司治理结构，龙源电力根据《上市公司治理准则》《上市公司章程指引（2019年修订）》以及《上市公司股东大会规则》等法律法规的要求，对《公司章程》进行修订，制定了A股上市后适用的《公司章程（草案）》，并建立完善了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《独立董事工作制度》《董事会秘书工作规则》等公司治理制度。《公司章程（草案）》及相关公司管理制度已经2021年6月18日召开的龙源电力第四届董事会2021年第七次会议审议通过，尚待公司股东大会审议通过后，并于龙源电力本次发行的A股股票在深交所上市之日起生效。

一、股东大会制度的建立健全及运行情况

（一）股东大会的职权

股东大会由全体股东组成，是龙源电力的权力机构，依法行使职权，并根据《公司法》等相关法律法规及《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》等规定规范运作。

根据《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》的规定，龙源电力股东大会职权如下：

- 1、决定公司的经营方针和投资计划；

- 2、选举和更换非由职工代表担任的董事，决定有关董事的报酬事项；
- 3、选举和更换非由职工代表担任的监事，决定有关监事的报酬事项；
- 4、审议批准董事会的报告；
- 5、审议批准监事会的报告；
- 6、审议批准公司的年度财务预算方案、决算方案；
- 7、审议批准公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- 8、对公司增加或者减少注册资本作出决议；
- 9、对公司合并、分立、解散、清算或者变更公司形式等事项作出决议；
- 10、对公司发行债券或其他证券及上市方案作出决议；
- 11、对公司聘用、解聘或者不再续聘会计师事务所作出决议；
- 12、修改公司章程；
- 13、审议批准公司章程第六十三条规定的对外担保事项；
- 14、审议批准公司在一年内购买、出售重大资产超过公司最近一期经审计总资产百分之十的事项；
- 15、审议批准变更募集资金用途事项；
- 16、审议批准股权激励计划；
- 17、审议代表公司有表决权的股份百分之三以上（含百分之三）的股东的提案；
- 18、审议公司股票上市地监管规则要求应由股东大会作出决议的其他事项；
- 19、法律、行政法规及公司章程规定应当由股东大会作出决议的其他事项。

龙源电力下列对外担保行为，须经股东大会审议通过：

- 1、公司及公司控股子公司的对外担保总额，达到或超过最近一期经审计净资产的百分之五十以后提供的任何担保；
- 2、公司的对外担保总额，达到或超过最近一期经审计总资产的百分之三十以后提供的任何担保；

- 3、为资产负债率超过百分之七十的担保对象提供的担保；
- 4、单笔担保额超过最近一期经审计净资产百分之十的担保；
- 5、对股东、实际控制人及其关联方提供的担保；
- 6、公司股票上市地上市规则、证券交易所或者公司章程规定的需经股东大会审议通过的其他担保。

（二）股东大会的一般规定

股东大会分为年度股东大会和临时股东大会。股东大会由董事会召集。年度股东大会每年召开一次，并应于上一会计年度完结之后的六个月之内举行。

有下列情形之一的，董事会应当在两个月内召开临时股东大会：

- 1、董事人数不足《公司法》规定的人数或者少于《公司章程（草案）》要求的数额的三分之二时；
- 2、公司未弥补亏损达股本总额的三分之一时；
- 3、单独或者合计持有公司发行在外的有表决权的股份百分之十以上（含百分之十）的股东以书面形式要求召开临时股东大会时；
- 4、董事会认为必要或者监事会提出召开时；或
- 5、二分之一（含二分之一）以上独立董事提出召开时。

（三）股东大会的召集

对独立董事要求召开临时股东大会的提议，董事会应当根据法律、行政法规和公司章程的规定，在收到提议后十日内提出同意或不同意召开临时股东大会的书面反馈意见。董事会同意召开临时股东大会的，将在作出董事会决议后的五日内发出召开股东大会的通知；董事会不同意召开临时股东大会的，将说明理由并公告。

监事会有权向董事会提议召开临时股东大会，并应当以书面形式向董事会提出。董事会应当根据法律、行政法规和公司章程的规定，在收到提案后十日内提出同意或不同意召开临时股东大会的书面反馈意见。董事会同意召开临时股东大会的，将在作出董事会决议后的五日内发出召开股东大会的通知，通知中对原提

议的变更，应征得监事会的同意。董事会不同意召开临时股东大会，或者在收到提案后十日内未作出反馈的，视为董事会不能履行或者不履行召集股东大会会议职责，监事会可以自行召集和主持。

单独或者合并持有在该拟举行的会议上有表决权的股份百分之十以上（含百分之十）的两个或者两个以上的股东，可以签署一份或者数份同样格式内容的书面要求，提请董事会召集临时股东大会或者类别股东会议，并阐明会议的议题。董事会应当根据法律、行政法规和公司章程的规定，在收到前述书面要求后十日内提出同意或不同意召开临时股东大会或者类别股东会议的书面反馈意见。董事会同意召开股东大会或类别股东会议的，应当在作出董事会决议后的五日内发出召开股东大会或类别股东会议的通知，通知中对原请求的变更，应当征得相关股东的同意。如果董事会不同意召开股东大会或类别股东会议，或者在收到前述书面要求后十日内没有作出反馈的，单独或者合计持有公司在该拟举行的会议上有表决权的股份百分之十以上（含百分之十）的股东有权向监事会提议召开临时股东大会或者类别股东会议，并应当以书面形式向监事会提出请求。监事会同意召开股东大会或类别股东会议的，应在收到请求五日内发出召开股东大会或类别股东会议的通知，通知中对原提案的变更，应当征得相关股东的同意。监事会未在规定时间内发出股东大会或类别股东会议通知的，视为监事会不召集和主持股东大会或类别股东会议，连续九十日以上单独或者合计持有公司百分之十以上股份的股东可以自行召集和主持。股东或监事会因董事会未应前述要求举行会议而自行召集并举行会议的，其所发生的合理费用，应当由公司承担，并从公司欠付失职董事的款项中扣除。在股东大会上，除涉及公司商业秘密不能公开外，董事会和监事会应当对股东的质询和建议做出答复或说明。

监事会或股东决定自行召集股东大会的，须书面通知董事会，同时向公司所在地中国证监会派出机构和证券交易所备案。在股东大会决议公告前，召集股东持股比例不得低于百分之十。监事会和召集股东应在发出股东大会通知及股东大会决议公告时，向公司所在地中国证监会派出机构和证券交易所提交有关证明材料。对于监事会或股东自行召集的股东大会，董事会和董事会秘书将予配合。董事会应当提供股权登记日的股东名册。监事会或股东自行召集的股东大会，会议所必需的费用由公司承担。

（四）股东大会的提案与通知

1、股东大会的提案

公司召开股东大会，董事会、监事会、单独或者合计持有公司有表决权的股份总数百分之三以上（含百分之三）的股东，有权以书面形式向公司提出临时提案。

单独或者合计持有公司百分之三以上股份的股东，可以在股东大会召开十日前提出临时提案并书面提交召集人。召集人应当在收到提案后二日内发出股东大会补充通知，公告临时提案的内容。除上述情形外，召集人在发出股东大会通知后，不得修改股东大会通知中已列明的提案或增加新的提案。

股东提出的临时提案的内容应当属于公司经营范围和股东大会职责范围，有明确议题和具体决议事项，并且符合法律、行政法规和公司章程的有关规定。

2、股东大会的通知

公司召开年度股东大会，应当于会议召开至少二十个营业日前书面通知；临时股东大会应当于会议召开十五日前或至少十个营业日前（以较长者为准）发出书面通知。公司股票上市地监管机构和证券交易所的相关规则另有规定的从其规定。

公司计算发出通知的时间，不应包括会议召开当日和会议通知发出当日。通知发出日为公司或公司委聘的股份登记处把有关通知送达邮务机关投邮之日。

股东大会的会议通知应当符合下列要求：

- 1、以书面形式作出；
- 2、指定会议的地点、日期和时间；
- 3、说明会议将讨论的事项；
- 4、载明有权出席股东大会股东的股权登记日；
- 5、向股东提供为使股东对将讨论的事项作出明智决定所需要的资料及解释；此原则包括（但不限于）在公司提出合并、购回股份、股本重组或者其他改组时，应当提供拟议中的交易的具体条件和合同（如果有的话），并对其起因和后果作

出认真的解释；

6、如任何董事、监事、总经理和其他高级管理人员与将讨论的事项有重要利害关系，应当披露其利害关系的性质和程度；如果将讨论的事项对该董事、监事、总经理和其他高级管理人员作为股东的影响有别于对其他同类别股东的影响，则应当说明其区别；

7、载有任何拟在会议上提议通过的特别决议的全文；

8、以明显的文字说明，有权出席和表决的股东有权委任一位或者一位以上的股东代理人代为出席和表决，而该股东代理人不必为股东；

9、载明会议投票代理委托书的送达时间和地点；

10、会务常设联系人姓名及电话号码；

11、公司股票上市地监管规则要求的其他内容。

股东大会通知和补充通知中应当充分、完整披露所有提案的全部具体内容。拟讨论的事项需要独立董事发表意见的，发布股东大会通知或补充通知时将同时披露独立董事的意见及理由。

股权登记日与会议日期之间的间隔应当不多于七个工作日。股权登记日一旦确认，不得变更。

股东大会拟讨论董事、监事选举事项的，股东大会通知中将充分披露董事、监事候选人的详细资料，至少包括以下内容：

1、教育背景、工作经历、兼职等个人情况；

2、与公司或公司的控股股东及实际控制人是否存在关联关系；

3、披露持有公司股份数量；

4、是否受过国务院证券监督管理机构及其他有关部门的处罚和证券交易所惩戒；

5、公司股票上市地上市规则要求披露的其他事项。

除采取累积投票制选举董事、监事外，每位董事、监事候选人应当以单项提案提出。

股东大会通知应当向股东（不论在股东大会上是否有表决权）以专人送出或者以邮资已付的邮件送出，收件人地址以股东名册登记的地址为准。对内资股股东，股东大会通知也可以用公告方式进行。前述所称公告，应当在国务院证券主管机构指定的一家或者多家报刊上刊登，一经公告，视为所有内资股股东已收到有关股东会议的通知。

因意外遗漏未向某有权得到通知的人送出会议通知或者该等人没有收到会议通知，会议及会议作出的决议并不因此无效。

（五）股东大会的召开

公司召开股东大会的地点为公司住所地或股东大会召集人通知的其他具体地点。股东大会应当设置会场，以现场会议形式召开。公司在保证股东大会合法、有效的前提下，可以根据需要，采用安全、经济、便捷的电话、网络或其他方式为股东参加股东大会提供便利。股东通过上述方式参加股东大会的，视为出席。

股权登记日登记在册的所有股东或其代理人，均有权出席股东大会并依照有关法律、法规及规范性文件、公司章程及公司股票上市地上市规则的规定行使表决权，公司和召集人不得以任何理由拒绝。任何有权出席股东会议并有权表决的股东，有权委任一人或者数人（该人可以不是股东）作为其股东代理人，代为出席和表决。股东应当以书面形式委托代理人，由委托人签署或者由其以书面形式委托的代理人签署；委托人为法人的，应当加盖法人印章或者由其董事或者正式委任的代理人签署。

股权登记日登记在册的所有股东或其代理人，均有权出席股东大会并依照有关法律、法规及规范性文件、公司章程及公司股票上市地上市规则的规定行使表决权。股东可以亲自出席股东大会，也可以委托代理人代为出席和表决。

表决代理委托书至少应当在该委托书委托表决的有关会议召开前二十四小时，或者在指定表决时间前二十四小时，备置于公司住所或者召集会议的通知中指定的其他地方。委托书由委托人授权他人签署的，授权签署的授权书或者其他授权文件应当经过公证。经公证的授权书或者其他授权文件，应当和表决代理委托书同时备置于公司住所或者召集会议的通知中指定的其他地方。委托人为法人的，其法定代表人或者董事会、其他决策机构决议授权的人作为代表出席公司的

股东会议。公司有权要求代表股东出席股东大会的代理人出示其身份证明。法人股东如果委派其代表出席会议，公司有权要求该代表出示身份证明和该法人股东的董事会或者其他权力机构委派该代表的，经过公证证实的决议或授权书副本（认可结算所或其代理人除外）。

出席会议人员的会议登记册由公司负责制作。会议登记册载明参加会议人员姓名（或单位名称）、身份证号码、住所地址、持有或者代表有表决权的股份数额、被代理人姓名（或单位名称）等事项。

召集人和公司聘请的律师应依据证券登记结算机构提供的股东名册共同对股东资格的合法性进行验证，并登记股东姓名（或名称）及其所持有表决权的股份数。在会议主持人宣布现场出席会议的股东和代理人人数及所持有表决权的股份总数之前，会议登记应当终止。

股东大会召开时，公司全体董事、监事和董事会秘书应当出席会议，除有正当理由外，其他高级管理人员应当列席会议。在年度股东大会上，董事会、监事会应当就其过去一年的工作向股东大会作出报告。每名独立董事也应作出述职报告。董事、监事、高级管理人员在股东大会上就股东的质询和建议作出解释和说明。

会议主持人应当在表决前宣布现场出席会议的股东和代理人人数及所持有表决权的股份总数，现场出席会议的股东和代理人人数及所持有表决权的股份总数以会议登记为准。

（六）股东大会的表决和决议

股东大会决议分为普通决议和特别决议。

股东大会作出普通决议，应当由出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的二分之一以上通过。股东大会作出特别决议，应当由出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过。

下列事项由股东大会的普通决议通过：

- 1、董事会和监事会的工作报告；
- 2、董事会拟订的利润分配方案和亏损弥补方案；

3、董事会成员和股东代表监事的选举、罢免，及其报酬和支付方法；

4、公司年度预、决算报告，资产负债表、利润表及其他财务报表；

5、公司年度报告；及

6、除法律、行政法规、公司股票上市的交易所上市规则规定或公司章程规定应当以特别决议通过以外的其他事项。

下列事项由股东大会以特别决议通过：

1、公司增、减股本、回购公司股份和发行任何种类股票、认股证和其它类似证券；

2、发行公司债券；

3、公司的分立、合并、解散、清算、变更公司形式；

4、公司章程的修改；

5、公司在一年内购买、出售重大资产或者担保金额超过公司最近一期经审计总资产百分之三十的；

6、股权激励计划；及

7、法律、行政法规、公司股票上市地上市规则或公司章程规定的应以特别决议通过的及股东大会以普通决议通过认为会对公司产生重大影响的、需要以特别决议通过的其它事项。

股东（包括股东代理人）在股东大会表决时，以其所代表的有表决权的股份数额行使表决权，每一股份有一票表决权。股东大会审议影响中小投资者利益的重大事项时，对中小投资者表决应当单独计票。单独计票结果应当及时公开披露。公司持有的公司股份没有表决权，且该部份股份不计入出席股东大会有表决权的股份总数。

公司董事会、独立董事和符合相关规定条件的股东可以公开征集股东投票权。征集股东投票权应当向被征集人充分披露具体投票意向等信息。禁止以有偿或者变相有偿的方式征集股东投票权。公司不得对征集投票权提出最低持股比例限制。

股东大会审议有关关联交易事项时，如果公司股票上市的交易所的上市规则有要求，则关联股东不应当参与表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数。股东大会决议的公告应当充分披露非关联股东的表决情况。

根据适用的法律法规及公司股票上市的交易所的上市规则，凡任何股东须就某决议事项放弃表决权、或限制其任何股东只能投票支持（或反对）某决议事项，若有任何违反此项规定或限制的情况，则由该等股东或其代表投下的票数不得计算在内。

公司应在保证股东大会合法、有效的前提下，通过各种方式和途径，优先提供网络形式的投票平台等现代信息技术手段，为股东参加股东大会提供便利。

股东大会采取记名方式投票表决。

如果要求以投票方式表决的事项是选举主席或者中止会议，则应当立即进行投票表决；其他要求以投票方式表决的事项，由主席决定何时举行投票，会议可以继续举行，讨论其他事项。投票结果仍被视为在该会议上所通过的决议。在投票表决时，有两票或者两票以上的表决权的股东（包括股东代理人），不必把所有表决权全部投赞成票或者反对票。当反对和赞成票相等时，无论是举手还是投票表决，会议主席有权多投一票。

股东大会就选举董事、监事进行表决时，可以实行累积投票制。

（七）股东大会运行情况

自2018年1月1日至本报告书签署日，龙源电力合计召开14次股东大会（含类别股东大会）。上述会议在召集方式、出席人员资格、出席人数、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律法规和《公司章程》的规定。具体召开时间如下：

序号	时间	会议
1	2018年5月25日	2017年度股东周年大会
2	2018年7月6日	2018年第一次临时股东大会
3	2018年12月21日	2018年第二次临时股东大会
4	2019年2月28日	2019年第一次临时股东大会
5	2019年5月17日	2018年度股东周年大会

序号	时间	会议
6	2019年11月15日	2019年第二次临时股东大会
7	2020年2月28日	2020年第一次临时股东大会
8	2020年5月29日	2020年度第一次内资股类别股东会、2020年第一次H股类别股东会、2019年度股东周年大会
9	2020年9月18日	2020年第二次临时股东大会
10	2020年12月30日	2020年第三次临时股东大会
11	2021年4月28日	2021年第一次临时股东大会
12	2021年5月28日	2020年度股东周年大会
13	2021年6月29日	2021年第二次临时股东大会
14	2021年7月23日	2021年第三次临时股东大会、2021年第一次内资股类别股东会及2021年第一次H股类别股东会

二、董事会的建立健全及运行情况

龙源电力设立董事会，作为龙源电力经营决策的常设机构，对股东大会负责。董事会依据《公司法》《公司章程（草案）》《董事会议事规则》等规定行使职权。

（一）董事会的构成

根据《公司章程（草案）》，董事会由七至十三名董事组成，设董事长一人，副董事长一至两人，其中独立非执行董事占董事会人数至少三分之一。

董事长、副董事长由全体董事的过半数选举和罢免，任期三年，可以连选连任。

董事会设立审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、战略委员会等若干专门委员会，在董事会领导下，协助董事会执行其职权或为董事会决策提供建议或咨询意见。

（二）董事会的职权

根据《公司章程（草案）》的规定，董事会对股东大会负责，行使下列职权：

- 1、负责召集股东大会，并向股东大会报告工作；
- 2、执行股东大会的决议；
- 3、决定公司的经营计划和投资方案，年度具体经营目标、除发行公司债券或其他证券及上市以外的融资方案；

- 4、制定公司的年度财务预算方案、决算方案；
- 5、制定公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- 6、制定公司增加或者减少注册资本的方案；
- 7、制定发行公司债券或其他证券及上市的方案；
- 8、制定公司重大收购、回购本公司股票或合并、分立、解散或者变更公司形式的方案；
- 9、决定公司内部管理机构的设置，决定公司的分公司及其他分支机构的设立或者撤销；
- 10、选举公司董事长及副董事长；提名、聘任或者解聘公司总经理；
- 11、根据董事长的提名，聘任或者解聘公司董事会秘书，聘任或者解聘董事会各专门委员会主任；
- 12、根据总经理的提名，聘任或者解聘公司副总经理、总会计师，决定其报酬和奖惩事项；
- 13、制定公司的基本管理制度；
- 14、拟订公司章程修改方案；
- 15、制订公司的股权激励计划方案；
- 16、管理公司信息披露事项；
- 17、决定专门委员会的设置；
- 18、决定公司的风险管理体系、包括风险评估、财务控制、内部审计、法律风险控制，并对其实施监控；
- 19、向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；
- 20、听取公司总经理或受总经理委托的公司高级管理人员定期或不定期的工作汇报，批准总经理工作报告；
- 21、《公司章程》规定须经股东大会审议范围以外的公司对外担保事项；
- 22、决定预算外与公司主营业务相关的单项投资金额不超过人民币 10 亿元

的项目；

23、授权公司经营层决定连续十二个月内累计不超过人民币 5,000 万元的预算外支出；

24、法律、法规、公司股票上市地的交易所的上市规则所规定的及股东大会和公司章程授予的其他职权。

董事会作出上述决议事项，除第 6、7、8、14 项必须由三分之二以上的董事表决同意外，其余可以由半数以上的董事表决同意。董事会应遵照国家法律、行政法规、公司章程及股东决议履行职责。

董事会决定公司改革发展方向、主要目标任务及重点工作安排等重大问题，应当事先听取公司党委的意见。

董事会还应负责如下事项：

- 1、制定及检查公司治理政策及实践情况；
- 2、检查及监督董事及高级管理人员接受培训及专业能力发展情况；
- 3、检查及监督公司在遵守法律及监管规定方面的政策及实践情况；
- 4、制定、检查及监督公司职员及董事的行为准则及合规准则；

5、检查公司遵守《香港上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的情况及在根据《香港上市规则》附录十四编制的《企业管治报告》内的披露；法律、法规、公司股票上市地的交易所的上市规则所规定的及股东大会和《公司章程》授予的其他职权。

（三）董事会的召集

董事会每年至少召开四次会议，由董事长召集，至少于会议召开十四日以前通知全体董事。

有下列情形之一的，可以召集临时董事会会议：

- 1、三名以上（含三名）董事联名提议时；
- 2、监事会提议时；

- 3、二分之一以上独立董事提议时；
- 4、董事长认为必要时；
- 5、代表十分之一以上表决权的股东；
- 6、总经理提议时。

董事会会议原则上在公司法定地址举行，但经董事会决议，可在中国境内外其他地方举行。

（四）董事会的通知

董事会及临时董事会会议召开的**通知方式**为：电话、传真或电子邮件；**通知时限**为：董事会会议应于会议召开之前十四日发出通知、临时董事会会议不受通知时间的限制。董事会会议的时间和地点可由董事会事先规定，并记录在会议记录上。若该会议记录已在下次董事会议召开前最少十四天前发给全体董事，则其召开毋须另行发通知给董事。

董事会会议通知应当至少包括以下内容：

- 1、会议日期和地点；
- 2、会议期限；
- 3、事由及议题；
- 4、发出通知的日期。

口头会议通知至少应包括上述第 1、2 项内容，以及情况紧急需要尽快召开董事会临时会议的说明。

董事如已出席会议，并且未在到会前或到会时提出未收到会议通知的异议，应视作已向其发出会议通知。

董事会会议可以电话会议形式或借助类似通讯设备举行，在举行该类会议时，只要与会董事能听清其他董事讲话，并进行交流，所有与会董事应被视作已亲自出席有关会议。

（五）董事会的表决和决议

除公司章程第一百五十三条规定的董事会审议关联交易事项的情况外，董事会会议应当由二分之一以上的董事出席方可举行。每名董事有一票表决权。除公司章程第一百五十三条规定的董事会审议关联交易事项的情况外，董事会作出决议，必须经全体董事的过半数通过。当反对票和同意票相等时，董事长有权多投一票。

董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的（指在交易对方任职董事或高级管理人员，或能直接或间接控制交易对方的法人单位、或该交易对方直接或间接控制的法人单位任职董事或高级管理人员），不得对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席董事会的无关联关系董事人数不足三人的，应将该事项提交股东大会审议。

董事会会议可采用举手或投票方式表决。就需要临时董事会会议表决通过的事项而言，如果董事会已将拟表决议案的内容以书面方式（包括传真和电子邮件）派发给全体董事并保证董事能够充分表达意见的，可以用通讯表决方式进行并作出决议，而无需召集董事会会议。但签字同意的董事人数需已达到公司章程第一百四十一条规定作出决定所需人数，方可形成有效决议。

按照开会的方式划分，董事会会议分为现场会、电话会和书面议案会。所有的董事会会议均可采用现场会议方式。董事会会议可以电话会议形式或借助类似通讯设备举行，在举行该类会议时，只要与会董事能听清其他董事讲话，并进行交流，所有与会董事应被视作已亲自出席有关会议。

若有大股东或董事在董事会将予考虑的事项中存有董事会认为重大的利益冲突，有关事项不应以传阅文件方式处理或交由下属委员会处理（根据董事会会议上通过的决议而特别就此事项成立的委员会除外），而董事会应就该事项举行现场董事会会议。在交易中本身及其联系人均没有重大利益的独立非执行董事应该出席有关的董事会会议。

董事会会议，应当由董事本人出席。董事因故不能出席，可以书面委托其他董事代为出席董事会，委托书中应当载明授权范围。

代为出席会议的董事应当在授权范围内行使董事的权利。董事未出席某次董事会会议，亦未委托代表出席的，应当视作已放弃在该次会议上的投票权。

董事会应当对会议所议事项的决定作成会议记录，出席会议的董事、董事会秘书（记录人）应当在会议记录上签名。会议记录保管期限为十年。董事应当对董事会的决议承担责任。董事会的决议违反法律、行政法规或者公司章程，致使公司遭受严重损失的，参与决议的董事对公司负赔偿责任；但经证明在表决时曾表明异议并记载于会议记录的，该董事可以免除责任。

（六）董事会运行情况

自2018年1月1日至本报告书签署日，龙源电力合计召开了28次董事会会议。上述会议在召集方式、出席人员资格、出席人数、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律、法规和《公司章程》的规定。具体召开时间如下：

序号	时间	会议
1	2018年3月12日	第三届董事会2018年第一次会议
2	2018年4月26日	第三届董事会2018年第二次会议
3	2018年5月18日	第三届董事会2018年第三次会议
4	2018年7月6日	第四届董事会2018年第一次会议
5	2018年8月21日	第四届董事会2018年第二次会议
6	2018年10月30日	第四届董事会2018年第三次会议
7	2018年12月12日	第四届董事会2018年第四次会议
8	2019年3月19日	第四届董事会2019年第一次会议
9	2019年4月25日	第四届董事会2019年第二次会议
10	2019年8月20日	第四届董事会2019年第三次会议
11	2019年9月24日	第四届董事会2019年第四次会议
12	2019年10月28日	第四届董事会2019年第五次会议
13	2019年12月30日	第四届董事会2019年第六次会议
14	2020年3月27日	第四届董事会2020年第一次会议
15	2020年4月27日	第四届董事会2020年第二次会议
16	2020年8月11日	第四届董事会2020年第三次会议
17	2020年9月27日	第四届董事会2020年第四次会议
18	2020年10月27日	第四届董事会2020年第五次会议
19	2020年11月12日	第四届董事会2020年第六次会议

序号	时间	会议
20	2021年1月15日	第四届董事会2021年第一次会议
21	2021年3月30日	第四届董事会2021年第二次会议
22	2021年4月14日	第四届董事会2021年第三次会议
23	2021年4月29日	第四届董事会2021年第四次会议
24	2021年6月8日	第四届董事会2021年第五次会议
25	2021年6月16日	第四届董事会2021年第六次会议
26	2021年6月18日	第四届董事会2021年第七次会议
27	2021年6月29日	第四届董事会2021年第八次会议
28	2021年8月27日	第四届董事会2021年第九次会议

三、监事会的建立健全及运行情况

龙源电力设立监事会，作为常设的监督性机构，负责对董事会及其成员以及总经理、副总经理、总会计师、董事会秘书等高级管理人员进行监督，防止其滥用职权，侵犯股东、公司及公司员工的合法权益。

监事会依据《公司法》《公司章程（草案）》《监事会议事规则》等规定行使职权。

（一）监事会的构成

根据《公司章程（草案）》，监事会由三名监事组成，监事任期三年，可以连选连任。监事任期届满未及时改选，或者监事在任期内辞职导致监事会成员低于法定人数的，在改选出的监事就任前，原监事仍应当依照法律、行政法规和公司章程的规定，履行监事职务。

监事会中的非职工代表出任的监事由股东大会选举和罢免，职工代表出任的监事由公司职工民主选举和罢免。

监事会设主席一名，监事会主席的任免，应当经三分之二以上（含三分之二）的监事会成员表决通过。

公司董事、总经理和其他高级管理人员不得兼任监事。

（二）监事会的职权

监事会向股东大会负责，并依法行使下列职权：

- 1、检查公司的财务；
- 2、对董事、高级管理人员执行公司职务的行为进行监督，对违反法律、行政法规、公司章程或者股东会决议的董事、高级管理人员提出罢免的建议；
- 3、当公司董事、总经理和其他高级管理人员的行为损害公司的利益时，要求前述人员予以纠正；
- 4、核对董事会拟提交股东大会的财务报告、营业报告和利润分配方案等财务资料，发现疑问的，可以公司名义委托注册会计师、执业审计师帮助复审；
- 5、提议召开临时股东大会会议，在董事会不履行召集和主持股东大会会议职责时召集和主持股东大会会议；
- 6、向股东大会会议提出提案；
- 7、代表公司与董事、高级管理人员交涉或者对董事、高级管理人员起诉；
- 8、提议召开董事会临时会议；
- 9、选举监事会主席；
- 10、公司章程规定的其他职权。

监事列席董事会会议，监事和监事会对董事会决议不承担责任，但如监事会认为董事会决议违反法律、法规及公司章程或损害公司利益时，可作成决议，建议董事会复议。

（三）监事会的召集

监事会每年至少召开二次会议，每六个月至少召开一次会议，由监事会主席负责召集和主持。监事可以提议召开临时监事会会议。监事会主席不能履行职务或者不履行职务的，由半数以上监事共同推举一名监事召集或主持监事会会议。

在有正当理由的情况下，监事有权要求监事会主席召开临时监事会。

（四）监事会的通知

每次监事会会议召开之前十日以电话或传真方式通知，监事会会议通知应当至少包括以下内容：会议日期和地点、会议期限、会议议题及发出通知的日期。

（五）监事会的表决和决议

监事会会议应当由三分之二以上的监事出席方可举行。

监事会会议以记名投票方式表决，每名监事有一票表决权。监事会会议，应当由监事本人出席。监事因故不能出席，可以书面委托其他监事代为出席监事会，委托书中应当载明授权范围。

监事会定期会议的决议及临时会议的决议均为监事会会议决议，均应当由三分之二以上（含三分之二）监事会成员表决通过。

监事会会议应当有记录，监事有权要求对其在监事会会议上的发言在记录上作成说明性记载。出席会议的监事和记录人应当在会议记录上签名。监事会会议记录作为公司档案由董事会秘书保存。会议记录的保管期限为十年。

（六）监事会运行情况

自 2018 年 1 月 1 日至本报告书签署日，龙源电力合计召开了 11 次监事会会议。上述会议在召集方式、出席人员资格、出席人数、议事程序、表决方式和决议内容等方面均符合有关法律、法规和《公司章程》的规定。具体召开时间如下：

序号	时间	会议
1	2018 年 3 月 12 日	第三届监事会 2018 年第一次会议
2	2018 年 5 月 18 日	第三届监事会 2018 年第二次会议
3	2018 年 8 月 21 日	第四届监事会 2018 年第一次会议
4	2019 年 3 月 19 日	第四届监事会 2019 年第一次会议
5	2019 年 8 月 20 日	第四届监事会 2019 年第二次会议
6	2019 年 12 月 30 日	第四届监事会 2019 年第三次会议
7	2020 年 3 月 27 日	第四届监事会 2020 年第一次会议
8	2020 年 8 月 11 日	第四届监事会 2020 年第二次会议
9	2021 年 3 月 30 日	第四届监事会 2021 年第一次会议
10	2021 年 6 月 18 日	第四届监事会 2021 年第二次会议
11	2021 年 8 月 27 日	第四届监事会 2021 年第三次会议

四、独立董事制度的建立健全及运行情况

为进一步完善龙源电力法人治理结构，促进龙源电力规范运作，根据《公司法》《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》等有关法律、法规、规范

性文件和的规定,结合龙源电力实际情况,龙源电力制定了《独立董事工作制度》。

（一）独立董事的设置

独立董事是指不在公司担任除董事以外的其他职务,并与公司及其主要股东不存在可能妨碍其进行独立、客观判断关系的董事。

公司董事会应当有 1/3 以上（且至少 3 名）独立董事,独立董事应当在董事会审计委员会、薪酬与考核委员会及提名委员会中占多数。审计委员会主席须为独立董事。提名委员会主席须为董事长或独立董事。

独立董事每届任期三年,可连选连任,但最多不得超过六年,但相关法律、法规及公司股票上市的交易所的上市规则另有规定的除外。

（二）担任独立董事的条件

独立董事应当符合下列基本条件:

1、根据法律、法规和规范性文件以及公司股票上市地证券监督管理机构的规定,具备担任上市公司董事的资格;

2、具有本科（含本科）以上学历或相关专业高级以上职称;

3、独立履行职责,不受公司主要股东、实际控制人或者其他与公司存在利害关系的单位或个人影响;

4、具备上市公司运作的基本知识,熟悉相关法律、法规和规范性文件及规则;

5、具有 5 年以上法律、经济、金融、财务或其他与公司行业相关或有利于履行独立董事职责的工作经历;

6、熟悉公司经营管理相关的法律法规;

7、能够阅读、理解和分析公司的财务报表;

8、确保有足够的时间和精力有效地履行职责并承诺恪守诚信义务,勤勉尽职。

除上述条件之外,在独立董事中,至少有 1 名独立董事应具备符合监管要求的适当的专业资格,或具备适当的会计或相关的财务管理专长（具体而言,应具

备较丰富的会计专业知识和经验，并通过从事执业会计师、审计师、上市公司的财务总监或首席会计主任等工作或履行类似职能的经验，从而具备内部监控以及编制或审计与公司类似的财务报表的经验或分析上市公司经审计财务报表的经验)。在独立董事中，至少须有一名独立董事通常居于香港。

下列人员不得担任独立董事：

- 1、在公司或者其附属企业任职的人员及其直系亲属和主要社会关系；
- 2、直接或间接持有公司已发行股份 1% 以上或者是公司前十名股东中的自然人股东及其直系亲属；
- 3、在直接或间接持有公司已发行股份 5% 以上的股东单位或者在公司前五名股东单位任职的人员及其直系亲属；
- 4、在公司控股股东、实际控制人及其附属企业任职的人员及其直系亲属；
- 5、为公司及其控股股东、实际控制人或者其各自附属企业提供财务、法律、咨询等服务的人员，包括但不限于提供服务的中介机构的项目组全体人员、各级复核人员、在报告上签字的人员、合伙人及主要负责人；
- 6、在与公司及其控股股东、实际控制人或者其各自的附属企业有重大业务往来的单位任职的人员，或者在有重大业务往来单位的控股股东单位任职的人员；
- 7、最近十二个月内曾经具有前六项所列情形之一的人员；
- 8、最近十二个月内，独立董事候选人、其任职及曾任职的单位存在其他影响其独立性情形的人员；
- 9、《公司章程》规定的不得担任公司独立董事的其他人员；
- 10、股票上市地相关证券法规及上市地上市规则规定的不得担任独立董事的其他人员；
- 11、国务院证券监督管理机构认定的不得担任独立董事的其他人员。

前款第 4 项、第 5 项及第 6 项中的公司控股股东、实际控制人的附属企业，不包括根据《深圳证券交易所股票上市规则（2020 年修订）》规定的与公司不构

成关联关系的附属企业。

（三）独立董事的职责

为了充分发挥独立董事的作用，独立董事除具有《公司法》、公司上市地上市规则和其他相关法律、法规赋予董事的职权外，公司还赋予独立董事以下特别职权：

- 1、向董事会提议聘用或解聘会计师事务所；
- 2、向董事会提请召开临时股东大会；
- 3、提议召开董事会；
- 4、经全体独立董事同意，独立聘请外部审计机构和咨询机构对公司的具体事项进行审计和咨询，相关费用由公司承担；
- 5、重大关联交易应由独立董事认可后，提交董事会讨论；独立董事作出判断前，可以聘请中介机构出具独立财务顾问报告，作为其判断的依据；
- 6、可以在股东大会召开前公开向股东征集投票权；
- 7、法律法规及规范性文件、公司上市地上市规则和公司章程规定的其他职权。

除上述第 4 项以外，独立董事行使上述职权应当取得全体独立董事的 1/2 以上同意。如上述提议未被采纳或上述职权不能正常行使，公司应将有关情况予以披露。

独立董事除履行上述职责外，还应履行公司上市地证券交易所要求的各项职责，并应当对以下事项向董事会或股东大会发表独立意见：

- 1、提名、任免董事；
- 2、聘任或者解聘总经理和其他高级管理人员；
- 3、公司董事、总经理和其他高级管理人员的薪酬；
- 4、重大关联交易（根据有权的监管部门不时颁布的标准确定）；
- 5、独立董事认为可能损害中小股东权益的事项；

6、独立董事认为可能造成公司重大损失的事项；

7、法律、法规、规范性文件、公司股票上市地证券监督管理机构要求或公司章程规定的其他事项。

独立董事应当就前述所列事项发表以下几类意见之一：同意；保留意见及其理由；反对意见及其理由；无法发表意见及其障碍。独立董事向董事会发表的意见，应当在董事会会议记录中载明。

如前述所列事项需要披露的事项，公司应当将独立董事的意见予以公告，独立董事出现意见分歧无法达成一致时，董事会应将各独立董事的意见分别披露。

独立董事应当对利润分配政策修改的合理性发表独立意见。

（四）独立董事实际发挥作用的情况

报告期内，独立董事的选举合法合规，独立董事能够按照相关法律、法规的规定诚信、勤勉地履行其职责。

五、董事会秘书制度的建立健全及运行情况

龙源电力制定了《董事会秘书工作规则》以确保董事会秘书依法行使职权，认真履行工作职责。

（一）董事会秘书的设置

公司设董事会秘书一名。董事会秘书为公司的高级管理人员，对董事会负责。董事会秘书由董事会聘任或解聘，董事会秘书任期3年，可以连聘连任。

（二）董事会秘书的任职资格

公司董事会秘书应具备境内外上市的专业知识和有关法律法规知识，原则上应懂外语，熟悉公司经营情况和行业知识，掌握履行其职责所应具备的相关财务、管理、法律等专业知识，具备良好的个人品质和职业道德，具有较强的公关能力和协调能力，并符合境内外监管机构及公司股票上市地上市规则的要求。有下列情形之一的不得担任或兼任公司董事会秘书：

1、无民事行为能力或者限制民事行为能力；

2、因贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序，被判处刑罚，执行期满未逾五年，或者因犯罪被剥夺政治权利，执行期满未逾五年；

3、担任破产清算的公司、企业的董事或者厂长、经理，对该公司、企业的破产负有个人责任的，自该公司、企业破产清算完结之日起未逾三年；

4、担任因违法被吊销营业执照、责令关闭的公司、企业的法定代表人，并负有个人责任的，自该公司、企业被吊销营业执照之日起未逾三年；

5、个人所负数额较大的债务到期未清偿；

6、最近3年曾受中国证监会行政处罚；

7、曾被证券交易所公开认定为不适合担任上市公司董事会秘书；

8、最近3年曾受证券交易所公开谴责或者3次以上通报批评；

9、本公司现任监事；

10、有关监管机构及证券交易所认定不适合担任董事会秘书的其他情形。

公司董事会秘书原则上应由专职人员担任。如果公司董事或其他高级管理人员兼任，必须保证能有足够的精力和时间承担董事会秘书的职责。公司董事或者其他高级管理人员可以兼任公司董事会秘书。公司聘请的会计师事务所的会计师不得兼任公司董事会秘书。当公司董事会秘书由董事兼任时，如某一行为应当由董事及公司董事会秘书分别作出，则该兼任董事及公司董事会秘书的人不得以双重身份作出。

（三）董事会秘书的职责

董事会秘书履行以下职责：

1、负责公司和相关当事人与证券交易所及其他证券监管机构之间的沟通和联络，保证公司依法准备和递交有权机构所要求的报告和文件；

2、负责处理公司信息披露事务，督促公司制定并执行信息披露管理制度和重大信息的内部报告制度，促使公司和相关当事人依法履行信息披露义务，并按照规定向证券交易所办理定期报告和临时报告的披露工作；

3、协调公司与投资者之间的关系，接待投资者来访，回答投资者咨询，向投资者提供公司披露的资料；

4、按照法定程序筹备股东大会和董事会会议，准备和提交有关会议文件和资料；

5、参加董事会会议，制作会议记录并签字；

6、负责与公司信息披露有关的保密工作，制订保密措施，促使董事、监事、总经理和其他高级管理人员以及相关知情人员在信息披露前保守秘密，并在内幕信息泄露时及时采取补救措施，同时向证券交易所报告；

7、负责保管公司股东名册、董事名册、大股东及董事、监事、总经理和其他高级管理人员持有公司股票的资料，以及股东大会、董事会会议文件和会议记录等，保证公司有完整的组织文件和记录，保证有权得到公司有关记录和文件的人及时得到有关记录和文件；

8、协助董事、监事、总经理和其他高级管理人员了解信息披露相关法律、法规、规章、证券交易所的上市规则及其他规定和公司章程，以及上市协议中关于其法律责任的内容；

9、促使董事会依法行使职权；在董事会拟作出的决议违反法律、法规、规章、证券交易所的上市规则及其他规定或公司章程时，应当提醒与会董事，并提请列席会议的监事就此发表意见；如果董事会坚持作出上述决议，董事会秘书应将有关监事和个人的意见记载于会议记录，同时向证券交易所报告；

10、有关适用的法律、法规、规章、证券交易所的上市规则及其他规定和公司章程规定的其他职责。

（四）董事会秘书制度的运行情况

自受聘以来，龙源电力董事会秘书一直依照有关法律、法规、《公司章程》的规定认真履行其职责。

六、董事会专门委员会的设置及运行情况

截至本报告书签署日，龙源电力董事会下设战略委员会、审计委员会、提名

委员会、薪酬与考核委员会四个专门委员会。各专门委员会对董事会负责，在董事会的领导下，协助董事会执行其职权或为董事会决策提供建议和咨询意见。具体构成如下：

序号	专门委员会	组成人员
1	战略委员会	李忠军、刘金焕、田绍林、唐坚
2	审计委员会	孟焰、唐超雄、张颂义
3	提名委员会	李忠军、孟焰、韩德昌
4	薪酬与考核委员会	张颂义、刘金焕、韩德昌

（一）战略委员会

董事会战略委员会是董事会下设的专门工作机构，主要职责为：制定龙源电力整体发展计划及投资决策程序；审阅龙源电力长期发展战略；审阅龙源电力战略规划及实施报告；及审阅须经董事会审批的重大资本开支、投资及融资项目。

战略委员会由四名董事组成，其中设主任委员一名。

战略委员会成员由董事会任命和解聘，任期与董事任期相同，可以连任。期间如有委员不再担任公司董事或独立非执行董事职务，自动失去委员资格，为使战略委员会的人员组成符合《战略委员会议事规则》的要求，董事会应根据《战略委员会议事规则》上述规定及时补足委员人数。

战略委员会的主要职责为：

- 1、对公司长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议；
- 2、对须经董事会批准的重大投资融资方案进行研究并提出建议；
- 3、对须经董事会批准的重大资本运作、资产经营项目进行研究并提出建议；
- 4、对其他影响公司发展的重大事项进行研究并提出建议；
- 5、对以上事项的实施进行检查；
- 6、董事会授权的其他事宜。

（二）审计委员会

审计委员会是董事会下设的专门工作机构，主要职责为：监督审阅年度及半年度报告及业绩公告；监管公司风险管理及内部监控系统，并监督、评议公司内

部的稽查和审核功能及审核过程的有效性；审议公司年度内部审计工作计划、重大风险和公司对风险的能力；监督外聘审计师的委任、续聘及更换，并向董事会提供建议，批准外聘审计师的薪酬及聘用条款；检讨及监察外聘审计师是否独立客观及审计程序是否有效；就外聘审计师提供非审计服务制定政策，并予以执行；监察公司内部审计质量与财务信息披露，在向董事会提交中期及年度财务报表前先行审阅；检讨及监察公司财务申报制度、风险管理及内部监控程序以及遵守上市规则相关规定的程序的有效性；审议内部监控重大失误或缺陷（如有），及其已经产生和可能产生的影响；评价内部控制和风险管理框架的有效性，确保内部审计人员和独立会计师的工作得到协调及确保内部审计功能在公司内有足够资源运作，相关人员具备足够的能力及工作经验，并有定期的培训计划或类似安排。

审计委员会由三名非执行董事组成，其中独立非执行董事占多数。审计委员会设主任委员一名，由独立非执行董事担任。审计委员会成员应符合下列要求：

1、具有与公司业务相适应的技能和经验；

2、具备一定的财务知识；

3、至少有一名成员具有会计或相关财务管理专长，符合公司股票上市地的证券上市规则对审计委员会财务专业人士的资格要求；

4、现时负责审计公司账目的会计师事务所的前任合伙人在以下日期（以日期较后者为准）起计两年内，不得担任公司审计委员会的成员：(i) 该名人士终止成为该公司合伙人的日期；或 (ii) 该名人士不再享有该公司财务利益的日期；

5、符合中国有关法律、法规及公司股票上市地上市规则对审计委员会委员资格的其他要求。

审计委员会成员由董事会任命和解聘，任期与董事任期相同，可以连任。期间如有委员不再担任公司董事或独立非执行董事职务，自动失去委员资格，为使审计委员会的人员组成符合《审计委员会议事规则》的要求，董事会应根据《审计委员会议事规则》上述规定及时补足委员人数。

审计委员会的职责包括：

- 1、审议公司年度内部审计工作计划；
- 2、监督公司内部审计质量与财务信息披露，在向董事会提交中期及年度财务报表前先行审阅；
- 3、须与外部审计师就审议公司财务信息及帐目事宜每年会面至少两次；
- 4、监督公司内部审计机构负责人的任免，提出有关意见；
- 5、监督公司中介审计等机构的聘用、更换和报酬支付，担任公司与外聘审计师之间的主要代表，负责监察二者间的关系；
- 6、审查公司内部控制程序的有效性，并接受有关方面的投诉；
- 7、按适用的标准检讨及监察外聘审计师是否独立客观及审计程序是否有效；审计委员会应于审计工作开始前先与审计师讨论审计性质及范畴及有关申报责任；批准外部审计师的薪酬及聘用条款；
- 8、就外聘审计师提供非审计服务制定政策，并予以执行；
- 9、监管公司财务申报制度及内部监控程序；
- 10、检讨可让员工就财务汇报、内部监控或其他事宜的可能不恰当情况在匿名情况下提出关注的安排。委员会须确保公司有合适安排以公平独立调查有关事宜及采取适当跟进行动；
- 11、其他重要审计事项及公司股票上市地监管规则规定的职责。

（三）提名委员会

提名委员会是董事会下设的专门工作机构，主要职责为：检讨董事会的架构、人数及组成；制定董事及高级管理层人选的提名程序和标准，对董事和高级管理层人选的资格和资历进行初步审阅；及评核独立非执行董事的独立性。

提名委员会成员由三名董事组成，其中独立董事应占多数；设主任委员一名，主任委员应由董事会主席或独立董事担任。

提名委员会成员由董事会任命和解聘，提名委员会任期与董事会任期一致，委员任期届满，连选可以连任。期间如有委员不再担任公司董事职务或应当具有独立董事身份的委员不再具备《公司章程》所规定的独立性，自动失去委员资格，

并由董事会根据上述第四至第五条规定补足委员人数，补充委员的任职期限截至该委员担任董事的任期结束。

提名委员会的主要职责为：

1、至少每年检讨董事会的架构、人数及组成（包括技能、知识及经验方面），并就任何为配合发行人的公司策略而拟对董事会作出的变动提出建议；

2、物色具备合适资格可担任董事的人士，并挑选提名有关人士出任董事或就此向董事会提出意见；

3、审核独立非执行董事的独立性；

4、就有关董事及高级管理人员的委任向董事会提出建议；

5、在获得董事会授权后，在必要时可聘请中介机构为其决策提供专业意见，由此支出的合理费用由公司支付；

6、董事会授权的其他事宜；

7、根据公司股票上市地监管规则应履行的其他职责。

（四）薪酬与考核委员会

薪酬与考核委员会是公司董事会下设的专门工作机构，主要职责（包括但不限于）为：就制定董事及高级管理层薪酬政策、计划或方案，向董事会提出建议；审阅、批准及监督董事及高级管理层的整体薪酬方案；制定对董事及高级管理层评估的标准并对该等标准进行评估；确保任何董事或其任何联系人不得自行制定薪酬；评估执行董事的表现；批准执行董事服务合约条款等。

薪酬与考核委员会由三名董事组成，独立董事占多数；其中设主任委员一名，主任委员应由独立董事担任。

薪酬与考核委员会成员由董事会任命和解聘，任期与董事任期相同，可以连任。期间如有委员不再担任公司董事或独立董事职务，自动失去委员资格，为使薪酬与考核委员会的人员组成符合《薪酬与考核委员会议事规则》的要求，董事会应根据《薪酬与考核委员会议事规则》上述规定及时补足委员人数。

薪酬与考核委员会的主要职责为：

- 1、研究董事及高级管理人员考核的标准，进行考核并提出建议；
- 2、参照董事会通过的公司目标，研究和审查董事及高级管理人员的薪酬政策与方案（包括与董事及高级管理人员因失去职位或者退休等有关的赔偿）；
- 3、向董事会建议执行董事以及高级管理人员的薪酬政策（包括非金钱利益、退休金权利及赔偿金额（包括丧失或终止职务或委任的赔偿）），提交董事会批准；并就非执行董事的薪酬向董事会提出建议；以及执行董事会厘定的薪酬政策；
- 4、考虑同类公司支付的薪酬、须付出的时间及职责以及公司内其他职位的雇用条件；
- 5、检讨及批准向执行董事及高级管理人员就其丧失或终止职务或委任而须支付的赔偿，以确保该等赔偿与合约条款一致；若未能与合约条款一致，赔偿亦须公平合理，不致过多；
- 6、检讨及批准因董事行为失当而解雇或罢免有关董事所涉及的赔偿安排，以确保该等安排与合约条款一致；若未能与合约条款一致，有关赔偿亦须合理适当；
- 7、组织对总经理的考核，并向董事会提出报告，监督总经理领导的对公司其他高级管理人员的考核；
- 8、研究公司的激励计划、薪酬制度和期权计划，监督和评估实施效果，并提出改革和完善的意见；
- 9、确保任何董事或其任何联系人不得自行确定其个人的薪酬；
- 10、相关法律法规及上市地上市规则规定及董事会授权的其他事项。

七、龙源电力遵守法律法规的情况

龙源电力遵守法律法规的情况参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”之“（一）龙源电力及其控股子公司的诉讼、仲裁事项”。

八、控股股东资金占用及关联担保情况

（一）资金占用情况

报告期内，公司应收关联方款项情况请参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“（一）龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况”之“3、龙源电力本次交易前与关联方存在的往来余额”之“（1）应收项目”。

除本报告书已披露的事项外，龙源电力不存在被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用资金的情况。截至本报告书签署日，对于上述已披露事项，国家能源集团及其控制的其他企业已通过偿还资金、解除担保、破产清算等方式处理了龙源电力关联方资金占用和关联担保事宜。

（二）提供担保情况

报告期内，公司应收关联方款项情况请参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“（六）关联方资金占用及担保情况”之“2、关联方担保情况”。

截至本报告书签署日，龙源电力不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行违规担保的情形。

九、龙源电力内部控制制度的情况

（一）龙源电力管理层对内部控制制度的评估意见

龙源电力董事会认为：

“公司董事会认为，公司已建立健全了一系列内部控制管理制度，并在经营管理活动中得到贯彻实施，总体上保证了公司资产的安全、完整以及经营管理活动的正常进行，在一定程度上控制了经营管理风险，确保了公司经营管理目标的实现。随着外部环境的变化和公司生产经营活动的发展，公司将进一步完善内部控制制度建设，加强法律、法规和规章制度的培训学习，不断提高公司经营管理水平和风险防范能力，使之适应公司发展需要和国家有关法律法规要求。

综上所述，我们认为根据财政部《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制

评价指引》及相关规定，公司内部控制于 2021 年 6 月 30 日在所有重大方面是有效的。”

（二）会计师对公司内部控制制度的鉴证意见

根据天职国际出具的天职业字[2021]38180 号《内部控制鉴证报告》，“龙源电力按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2021 年 6 月 30 日在所有重大方面保持了有效的与财务报告有关的内部控制。”

十、龙源电力的公司治理制度

（一）龙源电力董事会会议反对票和同意票相等时，董事长有权多投一票是否符合《中华人民共和国公司法》第四十八条关于董事会决议的相关规定

1、龙源电力《公司章程（草案）》关于董事长投票权的约定

2021 年 6 月 18 日，龙源电力第四届董事会第七次会议审议通过龙源电力 A 股股票上市后适用的《公司章程（草案）》，该《公司章程（草案）》已经龙源电力股东大会及相关类别股东会审议通过，于公司 A 股股票在深交所上市之日起实施。

《公司章程（草案）》第一百五十一条规定，“除本章程第一百五十三条规定的董事会审议关联交易事项的情况外，董事会会议应当由二分之一以上的董事出席方可举行。每名董事有一票表决权。除本章程第一百五十三条规定的董事会审议关联交易事项的情况外，董事会作出决议，必须经全体董事的过半数通过。当反对票和赞成票相等时，董事长有权多投一票。”

2、董事长有权多投一票的法律依据

《国务院关于股份有限公司境外募集股份及上市的特别规定》第十三条规定，“国务院证券委员会会同国务院授权的公司审批部门，可以对公司章程必备条款作出规定。公司章程应当载明公司章程必备条款所要求的内容；公司不得擅自修改或者删除公司章程中有关公司章程必备条款的内容。”

国务院证券委员会、国家经济体制改革委员会关于执行《到境外上市公司章

程必备条款》的通知规定，“到境外上市的股份有限公司（以下简称“到境外上市公司”），应当在其公司章程中载明《必备条款》所要求的内容，并不得擅自修改或者删除《必备条款》的内容。”

《到境外上市公司章程必备条款》第九十三条规定，“董事会会议应当由二分之一以上的董事出席方可举行。每名董事有一票表决权。董事会作出决议，必须经全体董事的过半数通过。当反对票和赞成票相等时，董事长有权多投一票。”

3、《公司法》第四十八条的规定

《公司法》第四十八条规定，“董事会的议事方式和表决程序，除本法有规定的外，由公司章程规定。董事会应当对所议事项的决定作成会议记录，出席会议的董事应当在会议记录上签名。董事会决议的表决，实行一人一票。”

4、龙源电力董事会会议反对票和同意票相等时，董事长有权多投一票符合《中华人民共和国公司法》第四十八条关于董事会决议的相关规定

截至本报告书出具日，龙源电力共有 8 名董事。龙源电力自 2009 年 12 月 10 日首次公开发行 H 股股票并在香港联交所上市，证券代码为 0916。本次交易完成后，龙源电力同时在香港联交所和深交所两地上市，龙源电力《公司章程（草案）》应当同时满足境外上市和境内上市的要求，具体如下：

（1）董事长在董事会会议反对票和赞成票相等情况下有权多投一票，是《国务院关于股份有限公司境外募集股份及上市的特别规定》《到境外上市公司章程必备条款》等相关规定作出的强制性要求，龙源电力不得自行删除或修改；

（2）为满足本次交易完成后 A 股上市公司治理准则的要求，龙源电力已根据《公司法》《上市公司治理准则》《上市公司章程指引》等相关规定，制定了相关制度，具体请见本部分之“（二）龙源电力《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》等公司治理制度，是否符合《中华人民共和国公司法》《上市公司治理准则》《上市公司章程指引》等法律法规”具体内容；

（3）龙源电力董事会会议反对票和同意票相等时，董事长有权多投一票，符合《到境外上市公司章程必备条款》等相关规定，并且不违反《公司法》等境内法律的规定。同时，经检索市场案例，中国电信（601728）、中国神华（601088）等 A+H 上市公司的公司章程中均存在该约定，上述安排符合 A+H 上市公司董事

会治理的有关要求。

综上所述：1) 本次交易完成后，龙源电力同时在香港联交所和深交所两地上市，龙源电力《公司章程（草案）》应当同时满足境外上市和境内上市的要求；2) 董事长在董事会会议反对票和赞成票相等情况下有权多投一票，是《国务院关于股份有限公司境外募集股份及上市的特别规定》《到境外上市公司章程必备条款》等相关规定作出的强制性要求，龙源电力不得自行删除或修改；3) 龙源电力董事会会议反对票和同意票相等时，董事长有权多投一票，符合《到境外上市公司章程必备条款》等相关规定，并且不违反《中华人民共和国公司法》等境内法律的规定。同时，经检索市场案例，中国电信（601728）、中国神华（601088）等 A+H 上市公司的公司章程中均存在该约定，上述安排符合 A+H 上市公司董事会治理的有关要求。

（二）龙源电力《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》等公司治理制度，是否符合《中华人民共和国公司法》《上市公司治理准则》《上市公司章程指引》等法律法规

除《公司章程（草案）》外，2021年6月18日，龙源电力第四届董事会第七次会议还审议通过了修订、新增的龙源电力 A 股股票上市后适用的其他公司治理制度。具体包括：

1、修订的公司治理制度

- (1) 《龙源电力集团股份有限公司董事会议事规则》；
- (2) 《龙源电力集团股份有限公司监事会议事规则》；
- (3) 《龙源电力集团股份有限公司为独立非执行董事提供工作信息管理办法》；
- (4) 《龙源电力集团股份有限公司董事会审计委员会议事规则》；
- (5) 《龙源电力集团股份有限公司董事会提名委员会议事规则》；
- (6) 《龙源电力集团股份有限公司董事会薪酬与考核委员会议事规则》；
- (7) 《龙源电力集团股份有限公司董事会战略委员会议事规则》；

- (8)《龙源电力集团股份有限公司信息披露事务管理规定》;
- (9)《龙源电力集团股份有限公司关联交易管理办法》;
- (10)《龙源电力集团股份有限公司投资者关系管理制度》。

其中,《龙源电力集团股份有限公司董事会议事规则》《龙源电力集团股份有限公司监事会议事规则》经公司股东大会、H股类别股东会、内资股类别股东会决议通过,自公司A股股票在深交所上市之日起实施;《龙源电力集团股份有限公司关联交易管理办法》经董事会审议通过之日起生效并实施,该办法相关条款仅适用于A股上市公司的,该等条款自公司A股股票在深交所上市之日起实施;其他制度经董事会审议通过后,自公司A股股票在深交所上市之日起实施;在公司完成本次发行A股股票并上市前,公司现行其他制度继续有效。

2、新增的公司治理制度

- (1)《龙源电力集团股份有限公司股东大会议事规则》;
- (2)《龙源电力集团股份有限公司对外担保管理办法》;
- (3)《龙源电力集团股份有限公司董事会秘书工作规则》;
- (4)《龙源电力集团股份有限公司独立董事工作制度》;
- (5)《龙源电力集团股份有限公司董事会审计委员会年报工作规程》;
- (6)《龙源电力集团股份有限公司A股募集资金管理办法》;
- (7)《龙源电力集团股份有限公司对外投资管理办法》;
- (8)《龙源电力集团股份有限公司信息披露暂缓与豁免业务管理制度》;
- (9)《龙源电力集团股份有限公司重大事项内部报告制度》;
- (10)《龙源电力集团股份有限公司规范与关联方资金往来的管理制度》;
- (11)《龙源电力集团股份有限公司董事、监事和高级管理人员所持公司股份及其变动管理制度》;
- (12)《龙源电力集团股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度》;
- (13)《龙源电力集团股份有限公司内幕信息知情人登记备案制度》;

(14)《龙源电力集团股份有限公司总经理工作细则》;

其中,《龙源电力集团股份有限公司股东大会议事规则》经公司股东大会、H股类别股东会、内资股类别股东会决议通过,自公司A股股票在深交所上市之日起实施;《龙源电力集团股份有限公司对外担保管理办法》经股东大会审议通过后,自公司A股股票在深交所上市之日起实施;其余制度经董事会审议通过后,自公司A股股票在深交所上市之日起实施。

综上,龙源电力为本次交易修订、新增的包括《公司章程(草案)》在内的相关公司治理制度符合《公司法》《上市公司治理准则》《上市公司章程指引》等法律法规。

第十三章 财务会计信息

一、合并方财务会计信息

龙源电力聘请天职国际依据中国注册会计师审计准则对龙源电力截至 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日及 2021 年 6 月 30 日的合并及母公司资产负债表，2018 年度、2019 年度、2020 年度及 2021 年 1-6 月的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注进行了审计，并出具了标准无保留意见的《龙源电力集团股份有限公司审计报告》（天职业字[2021]38025 号）。本章节提供从经审计的财务报表以及财务报表附注中摘录的部分信息，提醒投资者关注本报告书所附财务报表、财务报表附注和审计报告全文，以获取全部的财务资料。

（一）财务报表的编制基础

1、编制基础

财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2、持续经营

龙源电力自报告期末起 12 个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

（二）经审计财务报表

1、合并资产负债表

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	356,105.73	558,756.34	343,184.01	311,439.58
交易性金融资产	36,572.83	30,337.66	24,952.47	24,908.02
衍生金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	75,450.73

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收账款	15,502.00	12,282.97	12,005.92	1,004,235.07
应收款项融资	2,503,588.76	2,147,948.52	1,624,314.99	-
预付款项	80,281.30	57,502.95	38,841.40	28,286.49
其他应收款	127,966.06	147,093.37	85,723.48	141,112.71
其中：应收利息	-	-	-	2,362.18
应收股利	18,500.95	21,951.16	3,647.02	12,634.73
存货	89,391.43	80,136.73	83,459.53	87,432.69
合同资产	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	2,500.00	2,500.00	14,900.00	-
其他流动资产	106,582.20	99,061.29	115,686.15	135,311.63
流动资产合计	3,318,490.31	3,135,619.83	2,343,067.95	1,808,176.93
非流动资产：				
债权投资	13,639.13	11,774.87	7,399.40	22,308.40
其他债权投资	-	-	-	-
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	398,906.38	405,596.23	430,498.86	453,700.69
其他权益工具投资	73,752.38	75,809.99	108,604.79	87,222.18
其他非流动金融资产	-	-	-	-
投资性房地产	2,014.87	2,058.52	1,672.28	1,785.04
固定资产	10,723,140.16	9,694,228.51	9,907,604.68	9,946,348.50
在建工程	2,032,411.33	2,670,855.81	1,575,158.09	1,047,269.65
生产性生物资产	-	-	-	-
油气资产	-	-	-	-
使用权资产	30,093.40	17,875.52	56,217.36	50,395.35
无形资产	843,618.94	862,449.32	867,030.92	880,069.96
开发支出	3,388.08	3,186.46	4,825.04	3,956.23
商誉	6,149.03	6,149.03	6,149.03	6,149.03
长期待摊费用	2,149.03	2,269.70	2,992.20	3,031.46
递延所得税资产	17,871.51	20,661.16	14,715.88	13,975.08
其他非流动资产	500,601.98	554,327.36	290,965.90	306,227.49
非流动资产合计	14,647,736.22	14,327,242.47	13,273,834.42	12,822,439.05

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
资产总计	17,966,226.53	17,462,862.30	15,616,902.37	14,630,615.98
流动负债：				
短期借款	1,607,479.73	1,534,055.84	1,766,287.58	1,810,947.42
交易性金融负债	15,964.34	23,443.58	12,401.09	7,271.68
衍生金融负债	-	-	-	-
应付票据	183,463.26	248,934.95	251,128.76	131,006.57
应付账款	945,631.32	797,063.33	750,771.92	732,911.89
预收款项	-	-	-	-
合同负债	44,993.52	35,762.95	22,293.23	19,066.45
应付职工薪酬	30,406.70	24,487.90	22,443.01	22,292.72
应交税费	55,627.75	66,494.94	43,750.72	38,928.79
其他应付款	456,804.73	330,619.07	422,237.08	360,490.17
其中：应付利息	-	-	-	67,613.69
应付股利	180,122.33	50,119.65	38,887.96	19,259.25
持有待售负债	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	1,116,476.07	1,225,350.73	762,121.96	345,396.99
其他流动负债	901,428.91	1,100,000.00	450,000.00	550,000.00
流动负债合计	5,358,276.35	5,386,213.30	4,503,435.35	4,018,312.68
非流动负债：	-			
长期借款	4,109,839.13	3,540,153.77	2,687,322.83	2,675,139.25
应付债券	1,264,942.44	1,719,651.74	2,200,561.33	2,122,753.34
其中：优先股	-	-	-	-
永续债	-	-	-	-
租赁负债	23,634.46	14,519.59	43,707.14	44,208.20
长期应付款	42,381.28	44,383.13	30,677.04	22,896.95
长期应付职工薪酬	14,438.61	15,385.00	-	-
预计负债	9,256.89	8,852.20	6,478.95	5,097.84
递延收益	23,442.14	22,712.69	16,659.43	18,374.21
递延所得税负债	16,105.95	16,071.20	22,826.53	12,738.06
其他非流动负债	12,396.87	7,764.36	1,071.55	961.82
非流动负债合计	5,516,437.78	5,389,493.67	5,009,304.80	4,902,169.66
负债合计	10,874,714.13	10,775,706.97	9,512,740.15	8,920,482.34

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
所有者权益：				
股本	803,638.90	803,638.90	803,638.90	803,638.90
其他权益工具	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
其中：优先股	-	-	-	-
永续债	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
资本公积	1,420,061.06	1,420,086.45	1,420,987.20	1,420,961.65
减：库存股	-	-	-	-
其他综合收益	-38,872.03	-40,660.45	-27,579.06	-36,377.46
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	236,101.92	236,101.92	204,365.85	174,350.67
未分配利润	3,132,610.64	2,786,648.49	2,438,043.57	2,118,941.61
归属于母公司所有者权益合计	6,146,138.98	5,810,358.80	5,338,556.47	4,980,615.37
少数股东权益	945,373.42	876,796.53	765,605.76	729,518.27
所有者权益合计	7,091,512.40	6,687,155.33	6,104,162.22	5,710,133.64
负债及所有者权益合计	17,966,226.53	17,462,862.30	15,616,902.37	14,630,615.98

2、合并利润表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
其中：营业收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
二、营业总成本	1,204,712.35	2,195,049.61	2,184,735.49	2,101,613.83
其中：营业成本	986,472.84	1,808,506.36	1,768,922.40	1,676,997.62
税金及附加	16,211.85	27,452.10	25,914.82	26,593.30
销售费用	-	329.03	318.78	146.20
管理费用	16,784.31	36,274.49	35,368.29	35,970.46
研发费用	3,055.93	7,697.11	6,391.84	849.92
财务费用	182,187.42	314,790.52	347,819.37	361,056.33
其中：利息费用	157,659.79	297,413.70	338,452.07	356,427.20
利息收入	5,049.69	5,780.31	12,557.39	12,510.48
加：其他收益	45,858.09	69,450.96	65,322.81	65,387.47
投资收益（损失以“-”号填列）	-7,052.85	4,574.86	3,795.87	19,780.20

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-7,599.01	-3,087.52	-1,897.83	13,964.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	16,046.76	-7,700.17	-6,458.16	2,863.60
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-28.56	-12,566.88	27.77	-28,526.70
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-50.11	-92,500.56	-	-22,859.67
资产处置收益（损失以“-”号填列）	145.37	46,430.17	-8.55	3,898.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	639,848.76	693,350.68	635,864.68	584,390.78
加：营业外收入	3,310.42	8,851.26	8,598.91	8,248.58
减：营业外支出	5,395.86	4,122.65	1,426.73	3,185.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	637,763.31	698,079.30	643,036.86	589,453.89
减：所得税费用	112,835.43	123,298.98	114,983.53	88,737.47
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	524,927.88	574,780.31	528,053.33	500,716.42
其中：被合并方在合并前实现的净利润	-	-	-	-
（一）按经营持续性分类				
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	524,927.88	574,780.31	528,053.33	500,716.42
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
（二）按所有权归属分类				
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	453,182.28	497,737.79	452,626.72	422,877.51
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	71,745.60	77,042.53	75,426.61	77,838.91
六、其他综合收益的税后净额	2,105.51	-14,143.85	4,475.22	-19,273.39
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,788.42	-13,081.39	8,798.41	-19,916.29
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-1,860.30	-25,206.27	15,058.71	-7,690.20
1.重新计量设定受益计划变动额	-	-	-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	-	-	-78.28

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
3.其他权益工具投资公允价值变动	-1,860.30	-25,206.27	15,058.71	-7,611.92
4.企业自身信用风险公允价值变动	-	-	-	-
(二)将重分类进损益的其他综合收益	3,648.71	12,124.88	-6,260.30	-12,226.09
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-	-	-	170.76
2.其他债权投资公允价值变动	-	-	-	-
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	-	-	-	-
4.其他债权投资信用减值准备	-	-	-	-
5.现金流量套期储备	-	-	-	-
6.外币财务报表折算差额	3,648.71	12,124.88	-6,260.30	-12,396.86
7.其他	-	-	-	-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	317.09	-1,062.46	-4,323.19	642.91
七、综合收益总额	527,033.38	560,636.47	532,528.54	481,443.03
归属于母公司所有者的综合收益总额	454,970.69	484,656.40	461,425.13	402,961.22
归属于少数股东的综合收益总额	72,062.69	75,980.07	71,103.41	78,481.82
八、每股收益				
(一)基本每股收益(元/股)	0.55	0.58	0.53	0.50
(二)稀释每股收益(元/股)	0.55	0.58	0.53	0.50

3、合并现金流量表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,686,304.28	2,707,346.33	2,570,403.69	2,710,262.38
收到的税费返还	41,521.88	64,091.92	73,726.45	65,387.47
收到其他与经营活动有关的现金	411,399.44	643,401.86	855,919.95	641,077.30
经营活动现金流入小计	2,139,225.60	3,414,840.11	3,500,050.09	3,416,727.15
购买商品、接受劳务支付的现金	568,087.43	1,004,715.42	1,046,520.42	951,593.71
支付给职工以及为职工支付的现金	120,781.51	249,095.93	243,268.38	220,865.04
支付的各项税费	236,038.51	307,035.28	311,990.11	317,350.37
支付其他与经营活动有关的现金	414,700.55	626,673.89	647,350.48	501,369.46

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动现金流出小计	1,339,608.01	2,187,520.51	2,249,129.39	1,991,178.58
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	14,410.00	39,269.00	16,664.00	14,350.00
取得投资收益收到的现金	5,857.10	44,084.23	55,526.24	30,338.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,039.53	41,567.51	35.34	11,223.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	4,700.00	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	33,306.63	129,620.73	72,225.58	55,911.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	650,796.83	1,967,720.56	1,092,814.60	872,044.61
投资支付的现金	70,009.60	106,004.02	21,104.91	46,550.78
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	720,806.43	2,073,724.57	1,113,919.51	918,595.39
投资活动产生的现金流量净额	-687,499.80	-1,944,103.84	-1,041,693.94	-862,683.62
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	26,624.93	702,569.96	20,988.60	6,072.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	26,624.93	102,569.96	20,988.60	6,072.10
取得借款收到的现金	5,235,345.47	8,525,719.97	4,916,834.16	7,157,915.32
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	5,261,970.40	9,228,289.93	4,937,822.76	7,163,987.42
偿还债务支付的现金	5,350,615.09	7,228,155.38	4,628,823.03	7,400,032.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	208,329.31	509,168.08	499,364.04	533,028.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	16,431.74	53,361.53	34,331.52	56,000.30
支付其他与筹资活动有关的现金	4,439.94	545,022.19	15,332.00	11,125.74
筹资活动现金流出小计	5,563,384.35	8,282,345.65	5,143,519.06	7,944,186.38
筹资活动产生的现金流量净额	-301,413.95	945,944.28	-205,696.30	-780,198.96
四、汇率变动对现金的影响	-485.78	2,625.44	1,133.62	-3,086.74
五、现金及现金等价物净增加额	-189,781.93	231,785.48	4,664.08	-220,420.75
加：期初现金及现金等价物的余额	522,633.18	290,847.69	286,183.62	506,604.36

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
六、期末现金及现金等价物余额	332,851.25	522,633.18	290,847.69	286,183.62

4、合并股东权益变动表

(1) 2021年1-6月合并股东权益变动表

单位：万元

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	803,638.90	-	604,543.49	1,420,086.45	-40,660.45	236,101.92	2,786,648.49	5,810,358.80	876,796.53	6,687,155.33
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	604,543.49	1,420,086.45	-40,660.45	236,101.92	2,786,648.49	5,810,358.80	876,796.53	6,687,155.33
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-11,945.00	-25.39	1,788.42	-	345,962.16	335,780.18	68,576.90	404,357.08
（一）综合收益总额	-	-	11,945.00	-	1,788.42	-	441,237.28	454,970.69	72,062.69	527,033.38
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-25.39	-	-	-	-25.39	26,624.93	26,599.54
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	26,624.93	26,624.93
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-25.39	-	-	-	-25.39	-	-25.39
(三) 利润分配	-	-	-23,890.00	-	-	-	-95,275.12	-119,165.12	-30,110.73	-149,275.85
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-94,507.93	-94,507.93	-28,036.49	-122,544.42
4.其他	-	-	-23,890.00	-	-	-	-767.18	-24,657.18	-2,074.24	-26,731.42
四、本年年末余额	803,638.90	-	592,598.49	1,420,061.06	-38,872.03	236,101.92	3,132,610.64	6,146,138.98	945,373.42	7,091,512.40

(2) 2020 年度合并股东权益变动表

单位：万元

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,987.20	-27,579.06	204,365.85	2,438,043.57	5,338,556.47	765,605.76	6,104,162.22
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,987.20	-27,579.06	204,365.85	2,438,043.57	5,338,556.47	765,605.76	6,104,162.22
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	-	105,443.49	-900.75	-13,081.39	31,736.06	348,604.92	471,802.33	111,190.77	582,993.11
(一) 综合收益总额	-	-	29,861.04	-	-13,081.39	-	467,876.75	484,656.40	75,980.07	560,636.47
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	99,782.45	-900.75	-	-	-	98,881.70	102,569.96	201,451.66
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	102,569.96	102,569.96
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	100,000.00	-	-	-	-	100,000.00	-	100,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-217.55	-900.75	-	-	-	-1,118.30	-	-1,118.30
(三) 利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	31,736.06	-119,271.82	-111,735.76	-67,359.26	-179,095.02
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	31,736.06	-31,736.06	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-	-	-86,471.55	-86,471.55	-64,593.22	-151,064.77
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-1,064.21	-25,264.21	-2,766.04	-28,030.26
四、本年年末余额	803,638.90	-	604,543.49	1,420,086.45	-40,660.45	236,101.92	2,786,648.49	5,810,358.80	876,796.53	6,687,155.33

(3) 2019年度合并股东权益变动表

单位：万元

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,961.65	-36,377.46	174,350.67	2,118,941.61	4,980,615.37	729,518.27	5,710,133.64
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,961.65	-36,377.46	174,350.67	2,118,941.61	4,980,615.37	729,518.27	5,710,133.64
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	-	-	25.55	8,798.41	30,015.18	319,101.96	357,941.10	36,087.48	394,028.58
(一) 综合收益总额	-	-	24,200.00	-	8,798.41	-	428,426.72	461,425.13	71,103.41	532,528.54
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	25.55	-	-	-	25.55	20,988.60	21,014.15
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	20,988.60	20,988.60
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	25.55	-	-	-	25.55	-	25.55
(三) 利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	30,015.18	-109,324.76	-103,509.58	-56,004.53	-159,514.11
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	30,015.18	-30,015.18	-	-	-

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-78,515.52	-78,515.52	-53,960.22	-132,475.74
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-794.06	-24,994.06	-2,044.31	-27,038.37
四、本年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,987.20	-27,579.06	204,365.85	2,438,043.57	5,338,556.47	765,605.76	6,104,162.22

(4) 2018 年度合并股东权益变动表

单位：万元

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,453,477.02	-39,386.39	149,036.23	1,782,367.99	4,648,233.75	693,446.02	5,341,679.77
加：会计政策变更	-	-	-	-	11,528.44	-	499.84	12,028.28	-	12,028.28
前期差错更正	-	-	-	-32,569.83	11,396.78	-	37,575.87	16,402.82	17,330.02	33,732.84
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,907.19	-16,461.17	149,036.23	1,820,443.70	4,676,664.85	710,776.04	5,387,440.90
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	-	-	54.46	-19,916.29	25,314.44	298,497.91	303,950.51	18,742.23	322,692.74
(一) 综合收益总额	-	-	24,200.00	-	-19,916.29	-	398,677.51	402,961.22	78,481.82	481,443.03
(二) 所有者投入和减	-	-	-	54.46	-	-	-	54.46	-607.11	-552.65

	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	归属母公司所有者权益小计	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债							
少资本										
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-446.82	-446.82
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	54.46	-	-	-	54.46	-160.29	-105.83
(三) 利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	25,314.44	-100,179.60	-99,065.16	-59,132.48	-158,197.64
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	25,314.44	-25,314.44	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-73,774.05	-73,774.05	-56,297.36	-130,071.41
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-1,091.11	-25,291.11	-2,835.11	-28,126.22
四、本年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,420,961.65	-36,377.46	174,350.67	2,118,941.61	4,980,615.37	729,518.27	5,710,133.64

5、母公司资产负债表

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	82,955.50	280,050.54	273,609.68	240,131.23
交易性金融资产	-	-	-	-
衍生金融资产	-	-	-	-
应收票据	-	-	-	-
应收账款	160.00	510.32	301.72	1,066.58
应收款项融资	343.09	-	228.72	-
预付款项	490.17	417.10	437.04	370.78
其他应收款	4,432,865.47	4,788,600.11	4,884,557.06	5,068,354.74
其中：应收利息	-	-	-	6,885.03
应收股利	288,386.43	323,830.31	572,831.86	646,147.55
存货	69.93	54.24	194.80	201.23
合同资产	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	-	-	392,300.00	-
其他流动资产	2,341,741.50	2,279,705.84	1,147,358.00	1,019,100.23
流动资产合计	6,858,625.65	7,349,338.14	6,698,987.03	6,329,224.79
非流动资产：				
债权投资	199,100.00	347,200.00	320,100.00	420,300.00
其他债权投资	-	-	-	-
长期应收款	-	-	-	-
长期股权投资	4,308,925.77	4,236,541.85	3,803,661.37	3,589,585.65
其他权益工具投资	57,994.08	60,938.08	90,448.94	69,214.54
其他非流动金融资产	-	-	-	-
投资性房地产	2,014.87	2,058.52	1,672.28	1,785.04
固定资产	58,674.07	59,959.26	61,084.37	65,886.69
在建工程	-	-	5,001.91	5,004.16
生产性生物资产	-	-	-	-
油气资产	-	-	-	-

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
使用权资产	-	-	-	-
无形资产	1,508.26	1,540.06	1,638.14	1,715.66
开发支出	1,074.79	1,074.79	1,013.46	1,006.36
商誉	-	-	-	-
长期待摊费用	-	-	-	-
递延所得税资产	-	-	-	-
其他非流动资产	19,270.56	7,764.36	1,071.55	961.82
非流动资产合计	4,648,562.41	4,717,076.92	4,285,692.02	4,155,459.93
资产总计	11,507,188.06	12,066,415.05	10,984,679.04	10,484,684.71
流动负债：				
短期借款	840,710.56	730,670.48	778,617.66	892,000.00
交易性金融负债	-	-	-	-
衍生金融负债	-	-	-	-
应付票据	72,037.92	132,535.97	98,898.74	-
应付账款	4,581.22	4,567.42	3,351.15	3,268.99
预收款项	-	-	-	-
合同负债	946.43	947.43	947.43	1,516.83
应付职工薪酬	1,038.45	1,118.18	1,114.57	1,112.91
应交税费	531.80	1,391.18	876.79	766.32
其他应付款	1,042,631.72	1,236,780.64	1,630,240.49	1,550,054.92
其中：应付利息	-	-	-	58,858.93
应付股利	118,397.93	-	-	-
持有待售负债	-	-	-	-
一年内到期的非流动负债	929,279.04	978,278.83	715,259.33	299,778.66
其他流动负债	901,428.91	1,100,000.00	450,000.00	550,000.00
流动负债合计	3,793,186.05	4,186,290.14	3,679,306.16	3,298,498.64
非流动负债：				
长期借款	2,060,672.47	1,656,349.00	710,188.11	875,168.00
应付债券	1,000,000.00	1,451,599.66	2,117,858.61	2,039,958.88
其中：优先股	-	-	-	-
永续债	-	-	-	-
租赁负债	-	-	-	-

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
长期应付款	279.80	281.31	326.00	268.20
长期应付职工薪酬	-	-	-	-
预计负债	-	-	-	-
递延收益	419.10	448.68	507.85	567.01
递延所得税负债	82.86	818.86	8,196.57	2,887.97
其他非流动负债	12,396.87	7,764.36	1,071.55	961.82
非流动负债合计	3,073,851.10	3,117,261.87	2,838,148.68	2,919,811.88
负债合计	6,867,037.15	7,303,552.01	6,517,454.85	6,218,310.52
所有者权益：				
股本	803,638.90	803,638.90	803,638.90	803,638.90
其他权益工具	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
其中：优先股	-	-	-	-
永续债	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
资本公积	1,753,101.80	1,753,127.19	1,754,027.94	1,754,002.39
减：库存股	-	-	-	-
其他综合收益	248.57	2,456.57	24,589.71	8,663.91
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	236,101.92	236,101.92	204,365.85	174,350.67
未分配利润	1,254,461.24	1,362,994.98	1,181,501.79	1,026,618.33
所有者权益合计	4,640,150.91	4,762,863.05	4,467,224.20	4,266,374.19
负债及所有者权益合计	11,507,188.06	12,066,415.05	10,984,679.04	10,484,684.71

6、母公司利润表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	1,033.91	3,328.06	4,447.47	3,208.98
其中：营业收入	1,033.91	3,328.06	4,447.47	3,208.98
二、营业总成本	-10,300.99	-4,154.04	27,313.70	37,436.22
其中：营业成本	694.21	1,613.18	1,730.45	1,850.19
税金及附加	862.53	1,495.21	1,644.61	1,555.07
销售费用	-	-	-	-
管理费用	10,258.34	18,767.44	19,702.96	18,899.37
研发费用	-	257.42	1,002.64	2.58

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
财务费用	-22,116.07	-26,287.29	3,233.03	15,129.00
其中：利息费用	93,822.80	198,724.29	214,584.08	229,877.42
利息收入	118,020.57	238,537.85	225,928.51	219,549.81
加：其他收益	47.45	132.34	199.03	74.96
投资收益（损失以“-”号填列）	-13,434.60	328,131.70	308,269.72	315,562.70
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-14,186.19	-21,857.06	-22,111.94	-122.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-28.56	-5,254.53	-	-25,078.87
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
资产处置收益（亏损以“-”号填列）	-	-16.51	1.52	-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-2,080.81	330,475.10	285,604.05	256,331.55
加：营业外收入	-	658.74	2,010.12	2,387.78
减：营业外支出	-	1,572.00	-	1,000.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-2,080.81	329,561.84	287,614.17	257,719.33
减：所得税费用	-	-	-	-
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,080.81	329,561.84	287,614.17	257,719.33
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,080.81	329,561.84	287,614.17	257,719.33
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-2,208.00	-22,133.14	15,925.80	-3,967.30
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-2,208.00	-22,133.14	15,925.80	-4,138.07
1.重新计量设定受益计划变动额	-	-	-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	-	-	-78.28
3.其他权益工具投资公允价值变动	-2,208.00	-22,133.14	15,925.80	-4,059.78
4.企业自身信用风险公允价值变动	-	-	-	-
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-	-	-	170.76
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-	-	-	170.76
2.其他债权投资公允价值变动	-	-	-	-

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	-	-	-	-
4.其他债权投资信用减值准备	-	-	-	-
5.现金流量套期储备	-	-	-	-
6.外币财务报表折算差额	-	-	-	-
7.其他	-	-	-	-
七、综合收益总额	-4,288.81	307,428.70	303,539.97	253,752.03

7、母公司现金流量表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,065.83	3,555.84	4,606.40	4,156.29
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	2,116,369.69	2,342,308.68	5,923,045.26	4,618,873.61
经营活动现金流入小计	2,117,435.52	2,345,864.51	5,927,651.66	4,623,029.91
购买商品、接受劳务支付的现金	93.95	266.27	210.80	16,091.47
支付给职工以及为职工支付的现金	6,779.42	10,255.10	10,014.79	9,672.74
支付的各项税费	4,764.57	7,169.51	6,350.50	6,462.68
支付其他与经营活动有关的现金	2,296,510.71	2,678,493.61	5,806,985.41	4,423,118.50
经营活动现金流出小计	2,308,148.64	2,696,184.49	5,823,561.50	4,455,345.39
经营活动产生的现金流量净额	-190,713.12	-350,319.98	104,090.16	167,684.52
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	1,386,382.82	4,425,580.00	1,103,168.68	3,416,992.00
取得投资收益收到的现金	153,223.56	845,193.38	628,955.45	338,772.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	0.03	1.52	-
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	1,539,606.38	5,270,773.41	1,732,125.65	3,755,764.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	165.62	411.72	19.80	2,157.82
投资支付的现金	1,260,015.08	5,812,139.34	1,560,034.10	3,841,907.86

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	1,260,180.70	5,812,551.06	1,560,053.90	3,844,065.69
投资活动产生的现金流量净额	279,425.68	-541,777.65	172,071.75	-88,301.49
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	600,000.00	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	5,016,129.02	3,990,498.50	3,007,466.00	4,787,018.14
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	5,016,129.02	4,590,498.50	3,007,466.00	4,787,018.14
偿还债务支付的现金	5,179,651.40	2,841,794.09	2,953,307.29	4,748,937.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	116,536.33	315,599.65	315,620.90	320,465.58
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	1,184.20	505,610.08	6,086.22	2,394.71
筹资活动现金流出小计	5,297,371.93	3,663,003.82	3,275,014.41	5,071,798.25
筹资活动产生的现金流量净额	-281,242.91	927,494.68	-267,548.41	-284,780.11
四、汇率变动对现金的影响	90.06	-	-	-88.20
五、现金及现金等价物净增加额	-192,440.28	35,397.05	8,613.49	-205,485.28
加：期初现金及现金等价物的余额	273,449.05	238,052.00	229,438.51	434,923.79
六、期末现金及现金等价物余额	81,008.77	273,449.05	238,052.00	229,438.51

8、母公司股东权益变动表

(1) 2021年1-6月母公司股东权益变动表

单位：万元

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
一、上年年末余额	803,638.90	-	604,543.49	1,753,127.19	2,456.57	236,101.92	1,362,994.98	4,762,863.05
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	604,543.49	1,753,127.19	2,456.57	236,101.92	1,362,994.98	4,762,863.05
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-11,945.00	-25.39	-2,208.00	-	-108,533.74	-122,712.13
（一）综合收益总额	-	-	11,945.00	-	-2,208.00	-	-14,025.81	-4,288.81
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-25.39	-	-	-	-25.39
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-25.39	-	-	-	-25.39
（三）利润分配	-	-	-23,890.00	-	-	-	-94,507.93	-118,397.93
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-94,507.93	-94,507.93

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
4.其他	-	-	-23,890.00	-	-	-	-	-23,890.00
四、本年年末余额	803,638.90	-	592,598.49	1,753,101.80	248.57	236,101.92	1,254,461.24	4,640,150.91

(2) 2020年度母公司股东权益变动表

单位：万元

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,027.94	24,589.71	204,365.85	1,181,501.79	4,467,224.20
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,027.94	24,589.71	204,365.85	1,181,501.79	4,467,224.20
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	105,443.49	-900.75	-22,133.14	31,736.06	181,493.19	295,638.85
（一）综合收益总额	-	-	29,861.04	-	-22,133.14	-	299,700.80	307,428.70
（二）所有者投入和减少资本	-	-	99,782.45	-900.75	-	-	-	98,881.70
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	100,000.00	-	-	-	-	100,000.00
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-217.55	-900.75	-	-	-	-1,118.30
（三）利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	31,736.06	-118,207.61	-110,671.55

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	31,736.06	-31,736.06	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-86,471.55	-86,471.55
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-	-24,200.00
四、本年年末余额	803,638.90	-	604,543.49	1,753,127.19	2,456.57	236,101.92	1,362,994.98	4,762,863.05

(3) 2019年度母公司股东权益变动表

单位：万元

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,002.39	8,663.91	174,350.67	1,026,618.33	4,266,374.19
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,002.39	8,663.91	174,350.67	1,026,618.33	4,266,374.19
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	25.55	15,925.80	30,015.18	154,883.47	200,850.00
（一）综合收益总额	-	-	24,200.00	-	15,925.80	-	263,414.17	303,539.97
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	25.55	-	-	-	25.55
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	25.55	-	-	-	25.55
(三) 利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	30,015.18	-108,530.70	-102,715.52
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	30,015.18	-30,015.18	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-78,515.52	-78,515.52
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-	-24,200.00
四、本年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,027.94	24,589.71	204,365.85	1,181,501.79	4,467,224.20

(4) 2018年度母公司股东权益变动表

单位：万元

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
一、上年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,108.22	1,156.08	148,682.42	893,196.86	4,099,882.47
加：会计政策变更	-	-	-	-	11,475.13	-	44.84	11,519.97
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-700.40	-700.40
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,108.22	12,631.21	148,682.42	892,541.30	4,110,702.05
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-105.83	-3,967.30	25,668.25	134,077.03	155,672.15
(一) 综合收益总额	-	-	24,200.00	-	-3,967.30	-	233,519.33	253,752.03

项目	股本	其他权益工具		资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债					
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-105.83	-	-	-	-105.83
1.所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-105.83	-	-	-	-105.83
(三) 利润分配	-	-	-24,200.00	-	-	25,668.25	-99,442.30	-97,974.05
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	25,668.25	-25,668.25	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-73,774.05	-73,774.05
4.其他	-	-	-24,200.00	-	-	-	-	-24,200.00
四、本年年末余额	803,638.90	-	499,100.00	1,754,002.39	8,663.91	174,350.67	1,026,618.33	4,266,374.19

(三) 合并财务报表范围及其变化

1、合并报表范围

截至报告期末，龙源电力在子公司中的权益列示如下：

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		表决权比例（%）	取得方式
				直接	间接		
伊春兴安岭风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	33.66	28.05	61.71	1
桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	15.01	24.95	71.10	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
伊春龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	5.00	35.00	70.00	1
抚远龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00	25.00	100.00	1
海林龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	26.00	25.00	51.00	1
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00	25.00	100.00	1
鹤岗龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00	25.00	95.00	1
双鸭山龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00	25.00	100.00	1
依兰龙源汇能风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	92.00		92.00	1
哈尔滨龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00		100.00	1
海林市龙源新能源有限公司（原“海林晨光风力发电有限公司”）	黑龙江	黑龙江	风电	70.00		70.00	1
通河龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	80.00		80.00	1
铁岭龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00	25.00	100.00	1
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00	25.00	100.00	1
沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	73.62	25.00	98.62	1
龙源阜新风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00		100.00	1
甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃	甘肃	风电	77.11		77.11	1
甘肃新安风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	54.54		54.54	1
甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	75.00	25.00	100.00	1
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	36.29	40.00	76.29	1
浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	89.69		89.69	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
龙源磐安风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00		100.00	1
江苏龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00	25.00	75.00	1
龙源启东风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	30.00	70.00	100.00	1
龙源（如东）风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00	50.00	100.00	1
龙源盱眙风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	51.00	49.00	100.00	1
龙源大丰风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	100.00		100.00	1
东海龙源生物质发电有限公司	江苏	江苏	生物质发电	95.00		95.00	1
吉林龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	56.58	9.65	66.23	1
龙源（长岭）风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00	25.00	100.00	1
延边龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	100.00		100.00	1
通榆新发风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	93.73	6.27	100.00	1
龙源（农安）风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00		100.00	1
龙源平潭风力发电有限公司	福建	福建	风电	85.00	5.00	90.00	3
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	福建	福建	风电	66.15	25.00	91.15	1
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建	福建	风电	60.00		60.00	1
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	福建	福建	风电	50.01	49.99	100.00	1
福建龙源风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00		100.00	1
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	34.00		100.00	1
赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	72.01	25.00	97.01	1
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00	25.00	100.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00	25.00	100.00	1
龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00	25.00	100.00	1
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00	25.00	100.00	1
龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00	25.00	100.00	1
龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
国电武川红山风电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	2
龙源（张家口）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00		100.00	1
龙源（张北）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00		100.00	1
河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北	河北	风电	50.00		100.00	1
龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北	河北	风电	30.00	25.00	55.00	1
龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
布尔津县天润风电有限公司	新疆	新疆	风电	40.00	20.00	60.00	3
龙源托里风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
龙源哈密新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆	新疆	风电	70.00		70.00	2
龙源吐鲁番新能源有限公司	新疆	新疆	光伏	90.00		90.00	1
龙源布尔津风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
天津龙源风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00		100.00	1
龙源贵州风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	100.00		100.00	1
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00	30.00	100.00	1
云南龙源风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00		100.00	1
龙源大理风力发电有限公司	云南	云南	风电	80.00		80.00	1
龙源石林风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00		100.00	1
龙源巍山风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00		100.00	1
山东龙源恒信风力发电有限公司	山东	山东	风电	70.00		70.00	1
安徽龙源风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00		100.00	1
龙源定远风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00		100.00	1
龙源凤阳风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00		100.00	1
龙源全椒风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00		100.00	1
山西龙源风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源宁武风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源偏关风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源静乐风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源岢岚风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源陕西风力发电有限公司	陕西	陕西	风电	100.00		100.00	1
龙源靖边风力发电有限公司	陕西	陕西	风电	100.00		100.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
右玉龙源新能源有限公司 (原“国电山西洁能右玉风电有限公司”)	山西	山西	风电	100.00		100.00	2
龙源友谊生物质发电有限公司 (原“国电友谊生物质发电有限公司”)	黑龙江	黑龙江	生物质发电	100.00		100.00	2
龙源西藏新能源有限公司	西藏	西藏	地热能	100.00		100.00	1
龙源 (青海) 新能源开发有限公司	青海	青海	光伏	100.00		100.00	1
江苏龙源风电技术培训有限公司	江苏	江苏	培训	100.00		100.00	1
中能电力科技开发有限公司	北京	北京	科技服务	100.00		100.00	1
中国福霖风能工程有限公司	北京	北京	科技服务	100.00		100.00	1
龙源 (北京) 风电工程技术有限公司	北京	北京	科技服务	100.00		100.00	1
龙源 (北京) 碳资产管理技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00		100.00	1
龙源 (北京) 太阳能技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00		100.00	1
龙源 (北京) 新能源有限公司	北京	北京	光伏	100.00		100.00	1
海南龙源风力发电有限公司	海南	海南	风电	75.00	25.00	100.00	1
龙源仙居风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00		100.00	1
福建龙源海上风力发电有限公司	福建	福建	风电	70.00	30.00	100.00	1
龙源电力集团 (上海) 风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	100.00		100.00	1
龙源丽江新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00		100.00	1
吉林东丰龙新发电有限公司	吉林	吉林	风电	88.00		88.00	1
国能龙源 (福建) 新能源有限公司 (原“福建风力发电有限公司”)	福建	福建	风电	90.00		90.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
新疆天风发电股份有限公司	新疆	新疆	风电	59.53		59.53	1
龙源东海风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00		70.00	1
浙江龙源风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00		100.00	1
雄亚投资有限公司	香港	香港	投资	100.00		100.00	1
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	黑龙江	黑龙江	服务	100.00		100.00	1
龙源临沂风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00		100.00	1
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00		51.00	1
利通龙源新能源有限公司（原“龙源利通风力发电有限公司”）	宁夏	宁夏	风电	100.00		100.00	1
龙源西藏那曲新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
江阴苏龙热电有限公司	江苏	江苏	火电	2.00	25.00	74.00	1
南通天生港发电有限公司	江苏	江苏	火电	0.65	31.29	63.02	1
龙源定边风力发电有限公司	陕西	陕西	风电	100.00		100.00	1
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00		100.00	1
龙源宜春风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00		100.00	1
国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东	山东	风电	50.00		100.00	1
广西龙源风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00		100.00	1
龙源玉林风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00		100.00	1
龙源宿州风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00		70.00	1
含山龙源梅山风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00		70.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00	10.00	80.00	1
龙源保康风力发电有限公司	湖北	湖北	风电	100.00		100.00	1
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00		50.00	1
吴忠龙源新能源有限公司（原“龙源吴忠风力发电有限公司”）	宁夏	宁夏	风电	100.00		100.00	1
国电龙源吴起新能源有限公司	陕西	陕西	风电	51.00		51.00	1
龙源横山新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00		100.00	1
宁夏龙源新能源有限公司（原“龙源宁夏风力发电有限公司”）	宁夏	宁夏	风电	100.00		100.00	1
国能重庆风电开发有限公司	重庆	重庆	风电	51.00		51.00	2
湖北龙源新能源有限公司	湖北	湖北	风电	100.00		100.00	1
龙源（聊城）新能源有限公司（原“雄亚（宁阳）风力发电有限公司”）	山东	山东	风电	51.00	49.00	100.00	1
龙源西藏日喀则新能源有限公司	西藏	西藏	风电	100.00		100.00	1
广东国电龙源风力发电有限公司	广东	广东	风电	51.00		51.00	2
江西龙源风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00		100.00	1
龙源乐安风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00		100.00	1
国能龙源都匀风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	50.00		100.00	1
海安龙源海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00	30.00	100.00	1
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00		50.00	1
龙源岚县风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
龙源和顺风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00		100.00	1
龙源(德州)风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00	49.00	100.00	1
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	安徽	安徽	风电	100.00		100.00	1
龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海	青海	风电	100.00		100.00	1
赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00		100.00	1
辽宁龙源新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00		100.00	1
内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
新疆龙源风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00		100.00	1
河北龙源风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00		100.00	1
国电龙源松桃风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	50.00		50.00	1
湖南龙源风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	100.00		100.00	1
龙源冠县风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00		100.00	1
龙源钦州风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00		100.00	1
龙源电力集团能源销售有限公司	北京	北京	销售	100.00		100.00	1
龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00		100.00	1
山东龙源风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00	49.00	100.00	1
龙源(莆田)风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00		100.00	1
射阳龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00	10.00	60.00	1
国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南	云南	风电	51.00		51.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
青铜峡龙源新能源股份有限公司 (原“宁夏天净风力发电股份有限公司”)	宁夏	宁夏	风电	99.04	0.96	100.00	3
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	山东	山东	风电	50.00		100.00	1
国电龙源神池风力发电有限公司	山西	山西	风电	51.00		51.00	1
江苏海上龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00	30.00	100.00	1
龙源盐城新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	51.00		51.00	1
国电联合动力技术 (长春) 有限公司	吉林	吉林	服务	100.00		100.00	2
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00		100.00	1
河南龙源新能源发展有限公司	河南	河南	风电	100.00		100.00	1
龙源国能海上风电 (盐城) 有限公司	江苏	江苏	风电	51.00	19.00	70.00	1
龙源 (敦煌) 新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00		100.00	1
五大连池龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00		100.00	1
铁力龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00		100.00	1
龙源 (慈利) 新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00		100.00	1
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	青海	青海	风电	50.00		50.00	1
龙源 (北京) 风电工程设计咨询有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00		100.00	1
国能丰城光伏发电有限公司	江西	江西	风电	50.00		51.00	1
雄亚 (温岭) 新能源有限公司	浙江	浙江	风电	53.00	47.00	100.00	1
雄亚 (聊城) 新能源有限公司	山东	山东	风电	25.00	75.00	100.00	1
龙源电力集团 (上海) 投资有限公司	上海	上海	投资	25.00	75.00	100.00	1

子公司全称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
				直接	间接		
龙源电力海外投资有限公司	北京	北京	投资	100.00		100.00	1
龙源彬州新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00		100.00	1
龙源柳州风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00		100.00	1

注：取得方式：1、投资设立，2、同一控制下的企业合并，3、非同一控制下的企业合并，4、其他。

2、合并报表范围的变化

(1) 非同一控制下企业合并

报告期内无非同一控制下的企业合并。

(2) 同一控制下企业合并

报告期内无同一控制下的企业合并。

(3) 处置子公司

报告期内，龙源电力处置对子公司投资即丧失控制权的情形如下：

单位：万元

子公司名称	处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
江苏远泰海运有限公司	4,700.00	100.00	挂牌转让	2020年10月27日	江苏省产权交易所出具的成交确认书

(四) 公司主要会计政策和会计估计

1、遵循企业会计准则的声明

龙源电力编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453号）的列报和披露要求。

2、会计期间和经营周期

龙源电力的会计年度从公历1月1日至12月31日止。

3、记账本位币

龙源电力采用人民币作为记账本位币。

4、计量属性在报告期发生变化的报表项目及其报告期采用的计量属性

龙源电力采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公

允价值。

5、企业合并

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

龙源电力在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。龙源电力取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

龙源电力在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公

司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由龙源电力按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：（1）各参与方均受到该安排的约束；（2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

(2) 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：（1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（5）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

（2）外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下其他综合收益列示。

10、金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

龙源电力于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指龙源电力承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即从其账户和资产负债表内予以转销：

- 1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且（a）实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或（b）虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

（2）金融资产分类和计量

龙源电力的金融资产于初始确认时根据龙源电力管理金融资产业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

龙源电力对金融资产的分类，依据龙源电力管理金融资产业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：龙源电力管理该金融资产业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：龙源电力管理该金融资产业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

龙源电力不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当龙源电力改变管理金融资产的商业模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(3) 金融负债分类和计量

龙源电力的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：(1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配；(2) 根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；(3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

龙源电力在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

(4) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产减值

龙源电力对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指龙源电力按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

龙源电力考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

1) 预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，龙源电力按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，龙源电力按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，龙源电力即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，龙源电力将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方

法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

2) 应收款项及租赁应收款

龙源电力对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

龙源电力对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，龙源电力作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

（6）金融资产转移

龙源电力已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止

确认该金融资产。

龙源电力既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11、应收账款

龙源电力对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分(包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况)的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，龙源电力选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

(1) 预期信用损失的简化模型：始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备

龙源电力考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

(2) 采用预期信用损失的一般模型，参见本章“一、合并方财务会计信息”之“(四) 公司主要会计政策和会计估计”之“10、金融工具”进行处理。

12、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：龙源电力管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

龙源电力将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

13、其他应收款

龙源电力对其他应收款采用预期信用损失的一般模型参见本章“一、合并方财务会计信息”之“(四) 公司主要会计政策和会计估计”之“10、金融工具”进行处理。

14、存货

(1) 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2) 发出存货的计价方法

根据存货类别，发出存货采用先进先出法、移动加权平均法、加权平均法或个别计价法。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

15、债权投资

龙源电力对债权投资采用预期信用损失的一般模型参见本章“一、合并方财务会计信息”之“(四) 公司主要会计政策和会计估计”之“10、金融工具”进行处理。

16、长期应收款

龙源电力《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见“31、收入”。

对于《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，龙源电力选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

龙源电力租赁相关长期应收款的确认和计量，参见“34、租赁”。

对于租赁应收款的减值，龙源电力选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

17、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的

差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

(2) 后续计量及损益确认方法

龙源电力能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在龙源电力个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

(3) 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 长期股权投资的处置

1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规

定进行会计处理。

(5) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

18、投资性房地产

(1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

19、固定资产

(1) 固定资产确认条件、计价和折旧方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2) 各类固定资产的折旧方法

1) 2020年1月1日起采用以下方法

一级分类	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋	10-45	0	2.22-10.00
构筑物	20-55	0	1.82-5.00
通用设备	5-20	0-5	4.75-20.00
电力专用设备	8-35	0-3	2.77-12.50

2) 2018年1月1日至2019年12月31日采用以下方法

固定资产分类	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
一、生产经营用固定资产			

固定资产分类	折旧年限(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
(一) 发电及供热设备	12—20	0—3	4.85—8.33
(二) 输电线路	30—35	0—3	2.77—3.33
(三) 变电设备	18—22	0—5	4.32—5.56
(四) 配电线路及设备	14—22	0—5	4.32—7.14
(五) 用电计量设备	7—12	0	8.33—14.29
(六) 通讯线路及设备	5—14	0—3	6.93—20.00
(七) 自动化控制及仪器仪表	4—12	0—5	7.92—25.00
(八) 水工机械设备	10—20	3	4.85—9.70
(九) 检修及维护设备	10—20	0—3	4.85—10.00
(十) 生产管理用工具器具	5—14	0—5	6.79—20.00
(十一) 运输设备	6—12	0—3	8.08—16.67
(十二) 生产及管理用房屋	8—40	0—5	2.38—12.50
(十三) 生产用建筑物	8—55	0—5	1.73—12.50
二、非生产用固定资产			
(一) 非生产用设备及器具	5—22	0—5	4.32—20.00
(二) 非生产用房屋	8—45	0—5	2.11—12.50
(三) 非生产用建筑物	30—40	0—3	2.43—3.33

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、在建工程

(1) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(2) 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

21、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

龙源电力发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者

生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

22、使用权资产

在租赁期开始日，龙源电力对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

龙源电力对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- (1) 租赁负债的初始计量金额；
- (2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) 发生的初始直接费用；

(4) 为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

龙源电力按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

初始直接费用，是指为达成租赁所发生的增量成本。增量成本是指若企业不取得该租赁，则不会发生的成本。

龙源电力参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。对于能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

龙源电力按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

23、无形资产

(1) 无形资产包括土地使用权、特许权等，按成本进行初始计量。

(2) 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

(3) 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

(4) 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，

能证明其有用性；④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

24、长期资产减值

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

(1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将

资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

25、长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

26、合同负债

龙源电力根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。龙源电力已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

27、职工薪酬

龙源电力职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。龙源电力在职工为龙源电力提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在龙源电力不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和龙源电力确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。龙源电力将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

龙源电力向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

28、租赁负债

在租赁期开始日，龙源电力对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指龙源电力向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

（1）固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

（2）取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；

（3）购买选择权的行权价格，前提是龙源电力合理确定将行使该选择权；

（4）行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出龙源电力将行使终止租赁选择权；

（5）根据龙源电力提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，龙源电力采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，龙源电力采用增量借款利率作为折现率。

29、预计负债

（1）因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为龙源电力承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出龙源电力，且该义务的金额能够可靠的计量时，龙源电力将该项义务确认为预计负债。

(2) 龙源电力按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

30、优先股、永续债等其他金融工具

(1) 永续债和优先股等的区分

龙源电力发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

1) 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

2) 如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则龙源电力只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，龙源电力发行的其他金融工具应归类为金融负债。

龙源电力发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

(2) 永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利(或股息)、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行(含再融资)、回购、出售或注销时，龙源电力作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。龙源电力对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

31、收入

(1) 收入的确认

龙源电力的收入主要包括电力销售等。

龙源电力在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

(2) 龙源电力依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

1) 龙源电力满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在龙源电力履约的同时即取得并消耗龙源电力履约所带来的经济利益。

②客户能够控制龙源电力履约过程中在建的资产。

③龙源电力履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且龙源电力在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，龙源电力在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。龙源电力考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

2) 对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，龙源电力在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，龙源电力考虑下列迹象：

1) 龙源电力就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

2) 龙源电力已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

3) 龙源电力已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

4) 龙源电力已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

5) 客户已接受该商品。

6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

龙源电力收入确认的具体政策：

(3) 收入的计量

龙源电力应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，龙源电力考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

1) 可变对价

龙源电力按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

2) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，龙源电力应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

3) 非现金对价

客户支付非现金对价的，龙源电力按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，龙源电力参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

4) 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

32、政府补助

(1) 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2) 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(3) 政府补助采用总额法：

1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4) 对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(5) 龙源电力将与龙源电力日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与龙源电力日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

(6) 龙源电力将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给龙源电力两种情况处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向龙源电力提供贷款的，龙源电力选择按照下列方法进行会计处理：

①以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

②以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给龙源电力的，龙源电力将对应的贴息冲减相关借款费用。

33、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

(4) 龙源电力当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：1) 企业合并；2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

34、租赁

以下租赁会计政策适用于 2019 年度及以后：

(1) 承租人

龙源电力为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，龙源电力采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参

照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。龙源电力按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

龙源电力按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

龙源电力对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 出租人

1) 融资租赁

龙源电力作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

2) 经营租赁

龙源电力作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，龙源电力应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。龙源电力按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

以下租赁会计政策适用于 2018 年度：

(1) 经营租赁

龙源电力为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

龙源电力为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

龙源电力为承租人时，在租赁期开始日，龙源电力以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

龙源电力为出租人时，在租赁期开始日，龙源电力以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(五) 税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	17%、11%、16%、10%、13%、9%、6%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	28%、26.5%、25%、16.5%、15%

注 1：根据财政部、税务总局发布的《关于调整增值税税率的通知》（财税〔2018〕32 号），自 2018 年 5 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 17% 和 11%

税率的，税率分别调整为 16%、10%。故自 2018 年 5 月 1 日至 2019 年 3 月 31 日，龙源电力采用 16% 和 10% 的增值税税率。

注 2：根据财政部、税务总局、海关总署发布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部、税务总局、海关总署公告 2019 年第 39 号），自 2019 年 4 月 1 日起，纳税人发生增值税应税销售行为或者进口货物，原适用 16% 和 10% 税率的，税率分别调整为 13% 和 9%。故自 2019 年 4 月 1 日起，龙源电力采用 13% 和 9% 的增值税税率。

注 3：龙源电力位于香港的子公司雄亚投资，适用于 16.5% 的香港企业所得税。根据英属维尔京群岛的相关法律法规，龙源电力子公司雄亚维尔京，无须在英属维尔京群岛缴纳所得税。

注 4：雄亚投资和雄亚维尔京，作为中国公司控制的海外公司，按照国税发[2009]第 82 号被认定为中国居民企业纳税人。据此，该等公司适用于 25% 的中国所得税，向该等公司分配的股利可免于代扣代缴所得税。

注 5：龙源电力位于加拿大的子公司加拿大龙源，适用于 26.5% 的加拿大企业所得税。龙源电力位于南非的子公司南非龙源，适用于 28% 的南非企业所得税。龙源电力位于乌克兰的子公司乌克兰龙源，适用于 18% 的乌克兰企业所得税。

2、税收优惠

（1）增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）规定，龙源电力作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50% 的税收优惠政策。

（2）企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税”，龙源电力下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业的公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

（六）会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1、会计政策的变更

（1）龙源电力自 2018 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》

（财会〔2017〕8号）、《企业会计准则第24号——套期会计》（财会〔2017〕9号）以及《企业会计准则第37号——金融工具列报》（财会〔2017〕14号）相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对2018年1月1日资产负债表和2018年度利润表项目无重大影响。

（2）龙源电力自2018年1月1日采用《企业会计准则第14号——收入》（财会〔2017〕22号）相关规定，根据累积影响数，调整年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该会计政策变更对2018年1月1日资产负债表和2018年度利润表项目无重大影响。

（3）龙源电力自2018年12月31日采用《企业会计准则第21号——租赁》（财会〔2018〕35号）相关规定，根据累积影响数，调整使用权资产、租赁负债及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

（4）龙源电力自2019年6月10日采用《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》（财会〔2019〕8号）相关规定，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，根据准则规定进行调整。对2019年1月1日之前发生的非货币性资产交换，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无重大影响。

（5）龙源电力自2019年6月17日采用《企业会计准则第12号——债务重组》（财会〔2019〕9号）相关规定，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的债务重组，根据准则规定进行调整。对2019年1月1日之前发生的债务重组，不需要进行追溯调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无重大影响。

（6）龙源电力自2020年1月1日采用《企业会计准则解释第13号》（财会〔2019〕21号）相关规定，比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无重大影响。

（7）龙源电力自2020年6月19日采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10号）相关规定，对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于满足条件的由疫情直接引发

的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无重大影响。

(8) 龙源电力自 2020 年 1 月 1 日采用《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》(财会[2019]22 号) 相关规定，比较财务报表不做调整。该会计政策变更对资产负债表和利润表项目无重大影响。

2、会计估计的变更

为更好地反应与固定资产有关的经济利益的预期实现方式，使得财务会计信息更加客观、真实和公允，根据固定资产的实际使用情况，对房屋、建筑物、通用设备、电力专用设备 etc 预期使用年限及残值率进行调整。具体参见本报告书本章之“一、合并方财务会计信息”之“(四) 公司主要会计政策和会计估计”之“19、固定资产”。

会计估计变更采用未来适用法，自 2020 年 1 月 1 日起执行，不对 2018 年至 2019 年财务状况和经营成果产生影响。折旧年限发生变更的，按照目录统一的年限，合理预计剩余可使用年限，在新的可使用年限内按照直线法进行折旧；残值率发生变更的，按照新残值率重新计算的固定资产未计提折旧部分需要在剩余年限内按照直线法进行折旧。经测算，如未进行会计估计变更，未调整相关固定资产的折旧年限和残值率，龙源电力 2020 年固定资产折旧额增加 20,448.50 万元，利润总额减少 20,448.50 万元。

3、前期会计差错更正

(1) 追溯调整对 2019 年、2018 年合并财务报表的影响列示如下：

1) 2019 年 12 月 31 日及 2019 年度

单位：万元

项目	调整重述前	调整金额	调整重述后
应收票据	55,005.07	-55,005.07	-
应收账款	1,581,315.84	-1,569,309.92	12,005.92
应收款项融资	-	1,624,314.99	1,624,314.99
预付款项	52,004.22	-13,162.83	38,841.40
其他应收款	81,941.81	3,781.67	85,723.48
存货	89,135.67	-5,676.14	83,459.53

项目	调整重述前	调整金额	调整重述后
一年内到期的非流动资产	-	14,900.00	14,900.00
其他流动资产	140,657.70	-24,971.55	115,686.15
债权投资	-	7,399.40	7,399.40
长期应收款	50,690.45	-50,690.45	-
长期股权投资	450,827.91	-20,329.05	430,498.86
固定资产	10,465,292.26	-557,687.59	9,907,604.68
在建工程	1,565,569.77	9,588.32	1,575,158.09
无形资产	254,089.01	612,941.91	867,030.92
商誉	6,524.63	-375.60	6,149.03
递延所得税资产	19,445.07	-4,729.19	14,715.88
其他非流动资产	229,752.09	61,213.81	290,965.90
短期借款	1,749,568.99	16,718.59	1,766,287.58
预收款项	932.79	-932.79	-
合同负债	21,360.44	932.79	22,293.23
其他应付款	496,878.95	-74,641.86	422,237.08
一年内到期的非流动负债	707,737.84	54,384.12	762,121.96
其他流动负债	451,071.55	-1,071.55	450,000.00
递延所得税负债	14,154.64	8,671.89	22,826.53
其他非流动负债	-	1,071.55	1,071.55
资本公积	1,453,557.03	-32,569.83	1,420,987.20
其他综合收益	-38,975.84	11,396.78	-27,579.06
未分配利润	2,408,951.22	29,092.34	2,438,043.57
少数股东权益	746,455.07	19,150.68	765,605.76
其中：营业收入	2,746,143.33	11,777.09	2,757,920.42
其中：营业成本	1,761,159.01	7,763.39	1,768,922.40
投资收益（损失以“-”号填列）	15,627.28	-11,831.40	3,795.87
减：所得税费用	114,192.52	791.01	114,983.53

2) 2018年12月31日及2018年度

单位：万元

项目	调整重述前	调整金额	调整重述后
预付款项	28,868.99	-582.50	28,286.49
其他应收款	138,840.04	2,272.67	141,112.71

项目	调整重述前	调整金额	调整重述后
存货	90,666.08	-3,233.39	87,432.69
其他流动资产	158,673.45	-23,361.82	135,311.63
债权投资	-	22,308.40	22,308.40
长期应收款	67,675.34	-67,675.34	-
长期股权投资	462,198.34	-8,497.64	453,700.69
固定资产	10,549,386.28	-603,037.78	9,946,348.50
在建工程	1,042,506.30	4,763.35	1,047,269.65
无形资产	223,415.81	656,654.15	880,069.96
商誉	6,524.63	-375.60	6,149.03
递延所得税资产	18,636.57	-4,661.48	13,975.08
其他非流动资产	240,718.85	65,508.64	306,227.49
其他应付款	361,555.66	-1,065.49	360,490.17
其他流动负债	550,961.82	-961.82	550,000.00
递延所得税负债	4,795.95	7,942.11	12,738.06
其他非流动负债	-	961.82	961.82
资本公积	1,453,531.48	-32,569.83	1,420,961.65
其他综合收益	-47,774.25	11,396.78	-36,377.46
未分配利润	2,082,866.38	36,075.23	2,118,941.61
少数股东权益	711,215.43	18,302.85	729,518.27
其中：营业成本	1,681,311.25	-4,313.63	1,676,997.62
投资收益（损失以“-”号填列）	18,037.14	1,743.06	19,780.20
减：所得税费用	82,152.97	6,584.51	88,737.47

（2）更正的主要事项

1) 自 2003 年起，国家发改委通过特许经营权招标方式选择经济合理、技术方案优秀、综合实力突出的企业在政府选定的场址上开发风电场，以作为风电项目开发建设的标杆。龙源电力对部分以特许权方式取得的风电项目，原列报于固定资产等项目，主要资产风机设备折旧年限为 20 年。按照特许权协议等文件判断，调整适用《企业会计准则解释第 2 号》（财会〔2008〕11 号）规范的 BOT 业务进行会计处理，将固定资产调整至无形资产，摊销年限调整为项目投产后的剩余特许经营期 21 至 25 年。

2) 2012 年，龙源电力自同一控制下企业单位收购 2 个风电项目，原按购买

资产处理，以支付对价作为资产初始确认金额。考虑收购的风电项目构成业务，调整适用同一控制下企业合并进行处理，按处置方（同一控制下企业单位）原账面价值作为资产初始确认金额，支付对价与处置方原账面价值的差额部分冲减资本溢价。

3) 2017年，龙源电力自同一控制下企业单位收购国电联合动力技术（长春）有限公司股权，原按照同一控制下企业合并处理。考虑国电联合动力技术（长春）有限公司主要资产为房屋建筑物和土地使用权，不构成业务，调整适用为购买资产处理，按支付对价确认为资产的初始确认金额。

4) 根据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7号）和《财政部关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6号）的有关规定，考虑公司管理应收电费和应收票据的业务模式为收取合同现金流量、出售（银行保理、资产证券化、票据背书等形式）两者兼有，应收电费和应收票据调整分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，将2019年末余额重分类调整至应收款项融资列报。同时将基于实际利率法计提的应收利息、应付利息2019年末余额，重分类调整至相应金融工具的账面余额列报。

（3）龙源电力以后年度发生会计差错更正的可能性，及对本次交易的影响

1) 报告期内龙源电力会计政策稳定性及执行情况

报告期内，龙源电力会计政策总体保持稳定，涉及会计政策变更的主要事项及有关依据参见本报告书本章“一、合并方财务会计信息”之“（六）会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明”之“1、会计政策的变更”。

上述会计政策变更系按照新颁布的《企业会计准则》对企业会计政策进行了相应的更新调整，除上述会计政策变更外，报告期内龙源电力重要会计政策无重大变化且持续稳定、有效执行。

2) 龙源电力以后年度发生会计差错更正的可能性，及对本次交易的影响

本次报告期内会计差错主要系历史期港股财务报表与国内财务报表部分会计处理差异遗留问题导致，前述差异均已调整完毕，未来年度不会产生影响。

同时，龙源电力严格按照《会计法》、《会计基础工作规范》、《会计档案管理办法》等相关会计基础工作制度，建立了相关的内部控制程序。未来，龙源电力将继续严格按照《企业会计准则》等有关要求执行相关会计政策，降低发生会计差错更正的可能性。本次前期会计差错主要由于偶发性特殊交易事项导致，龙源电力销售收入循环、采购循环等相关内部控制在财务信息披露差异前后未发生变化且运行有效。

综上，按照现有法律法规及会计准则，公司规范运行的情况下，龙源电力以后年度发生会计差错更正的可能性较低。

报告期内，龙源电力为消除港股财务报表与国内财务报表的会计处理差异，进行了会计差错更正，本次交易中天职国际出具的《龙源电力集团股份有限公司审计报告》（天职业字[2021]38025号）客观地反映了龙源电力的实际财务状况。龙源电力将持续严格按照《企业会计准则》等有关要求执行相关会计政策，确保龙源电力未来会计政策持续稳定并得到有效执行，并进一步提高龙源电力的财务信息质量，不会对本次交易构成不利影响。

（七）分部报告

1、报告分部的确定依据与会计政策

龙源电力按业务的类别划分为各个分部以管理业务。为了与进行资源分配和业绩评估而向龙源电力管理层所作内部报告的方式一致，龙源电力呈报以下报告分部：

风力发电：该分部建造、管理和营运风力发电厂和生产电力，出售予电网公司。

火电：该分部建造、管理和营运煤炭发电厂和生产电力，出售予电网公司以及煤炭贸易。

龙源电力将上述报告分部之外的其他经营业务分部归为其他。该分部主要从事制造和销售发电设备、提供咨询服务，向风力企业提供维护和培训服务及其他可再生能源发电及销售。

2、报告分部的财务信息

单位：万元

项目	风力发电分部			
	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、对外交易收入	1,284,820.27	2,071,608.71	1,909,895.41	1,840,988.72
二、分部间交易收入	-	-	-	-
三、对联营和合营企业的投资收益	-11,502.05	-15,924.97	-13,810.65	3,835.42
四、资产减值损失	-	-37,862.70	-	-21,900.08
五、信用减值损失	-28.56	-11,953.95	-40.50	-28,785.40
六、折旧费和摊销费	381,863.53	719,172.51	703,307.13	668,137.69
七、利润总额（亏损总额）	613,322.95	676,820.92	583,391.78	552,401.60
八、所得税费用	104,907.05	109,438.98	99,760.01	78,247.97
九、净利润（净亏损）	508,415.89	567,381.94	483,631.77	469,216.28
十、资产总额	17,211,431.36	16,695,137.83	15,267,679.21	14,081,574.45
十一、负债总额	10,646,220.62	10,907,616.71	10,234,666.22	9,616,784.32
十二、其他重要的非现金项目	-			
1、对联营企业和合营企业的长期股权投资	281,050.71	292,523.19	317,609.78	339,030.17
2、长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	597,734.04	1,785,882.03	1,221,974.24	738,182.24

单位：万元

项目	火力发电分部			
	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、对外交易收入	482,704.66	759,322.82	778,430.44	731,411.54
二、分部间交易收入	-	-	-	-
三、对联营和合营企业的投资收益	22,687.40	42,729.80	28,875.91	23,278.03
四、资产减值损失	-	-22,500.00	-	-959.59
五、信用减值损失	-	-156.29	-	-
六、折旧费和摊销费	14,221.58	35,590.22	37,111.53	39,803.92
七、利润总额（亏损总额）	48,360.80	93,293.66	82,697.54	59,168.43
八、所得税费用	8,014.49	13,764.58	14,751.54	10,067.85
九、净利润（净亏损）	40,346.31	79,529.07	66,074.00	49,100.59
十、资产总额	533,115.17	526,581.32	525,363.22	560,304.62
十一、负债总额	424,942.71	364,694.13	357,809.32	330,674.54

项目	火力发电分部			
	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
十二、其他重要的非现金项目	-			
1、对联营企业和合营企业的长期股权投资	406,943.58	382,122.58	345,614.51	231,878.76
2、长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	13,201.81	32,786.94	25,753.03	12,288.92

单位：万元

项目	其他			
	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、对外交易收入	22,117.50	49,780.38	69,594.57	73,061.46
二、分部间交易收入	12,464.06	78,928.12	61,735.61	28,027.84
三、对联营和合营企业的投资收益	-	-	-	-
四、资产减值损失	-50.11	-32,137.86	-	-
五、信用减值损失	-	-426.64	-61.73	258.70
六、折旧费和摊销费	5,601.42	18,171.52	22,453.41	22,685.93
七、利润总额（亏损总额）	4,413.09	-38,310.73	-5,079.91	-7,699.26
八、所得税费用	522.27	817.89	695.78	655.66
九、净利润（净亏损）	3,890.82	-39,128.61	-5,775.69	-8,354.92
十、资产总额	788,536.47	729,554.22	635,434.33	625,962.23
十一、负债总额	1,028,686.68	997,000.32	1,041,636.05	842,071.42
十二、其他重要的非现金项目	-			
1、对联营企业和合营企业的长期股权投资	-	-	-	-
2、长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	32,012.55	94,370.44	5,330.83	24,587.93

单位：万元

项目	抵销			
	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、对外交易收入	-	-	-	-
二、分部间交易收入	12,464.06	78,928.12	61,735.61	28,027.84
三、对联营和合营企业的投资收益	18,784.37	29,892.35	16,963.09	13,149.29
四、资产减值损失	-	-	-	-
五、信用减值损失	-	30.00	-130.00	-
六、折旧费和摊销费	-	-	-	-
七、利润总额（亏损总额）	28,333.53	33,724.55	17,972.55	14,416.88

项目	抵销			
	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
八、所得税费用	608.38	722.47	223.79	234.00
九、净利润（净亏损）	27,725.15	33,002.08	17,748.76	14,182.88
十、资产总额	566,856.47	488,411.07	811,574.39	637,225.32
十一、负债总额	1,225,135.87	1,493,604.20	2,121,371.44	1,869,047.94
十二、其他重要的非现金项目	-			
1. 对联营企业和合营企业的长期股权投资	289,087.91	269,049.54	232,725.43	117,208.24
2. 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	-	-	-	-

单位：万元

项目	合计			
	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、对外交易收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
二、分部间交易收入	-	-	-	-
三、对联营和合营企业的投资收益	-7,599.01	-3,087.52	-1,897.83	13,964.16
四、资产减值损失	-50.11	-92,500.56	-	-22,859.67
五、信用减值损失	-28.56	-12,566.88	27.77	-28,526.70
六、折旧费和摊销费	401,686.53	772,934.25	762,872.07	730,627.54
七、利润总额（亏损总额）	637,763.31	698,079.30	643,036.86	589,453.89
八、所得税费用	112,835.43	123,298.98	114,983.53	88,737.47
九、净利润（净亏损）	524,927.88	574,780.31	528,053.33	500,716.42
十、资产总额	17,966,226.53	17,462,862.30	15,616,902.37	14,630,615.98
十一、负债总额	10,874,714.13	10,775,706.97	9,512,740.15	8,920,482.34
十二、其他重要的非现金项目	-			
1. 对联营企业和合营企业的长期股权投资	398,906.38	405,596.23	430,498.86	453,700.69
2. 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	642,948.40	1,913,039.41	1,253,058.10	775,059.09

（八）非经常性损益情况

按照证监会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》的要求，龙源电力报告期非经常性损益情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020 年度	2019 年度	2018 年度	备注
非流动性资产处置损益	-806.70	46,170.02	-480.45	3,744.04	-
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	1,018.81	6,217.48	8,924.20	9,454.09	扣除风电行业增值税即征即退
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	764.64	1,942.62	3,284.20	5,571.78	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债取得的投资收益	8,429.59	3,827.66	-1,328.75	85.51	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,230.57	3,992.71	5,298.62	4,518.85	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	321.75	-5,936.00	682.52	864.24	处置子公司收益及委托理财收益等
非经常性损益合计	8,497.51	56,214.48	16,380.35	24,238.50	-
减: 所得税影响金额	16.98	13,096.71	4,427.27	6,038.25	-
扣除所得税影响后的非经常性损益	8,480.53	43,117.78	11,953.07	18,200.25	-
其中: 归属于母公司所有者的非经常性损益	5,651.79	20,521.66	9,364.88	16,628.57	-
归属于少数股东的非经常性损益	2,828.75	22,596.12	2,588.19	1,571.68	-

(九) 最近一年及一期的主要资产

1、货币资金

截至报告期末, 龙源电力的货币资金情况如下:

单位: 万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
现金	0.95	0.57
银行存款	353,822.19	551,344.12
其他货币资金	2,282.59	7,411.66
合计	356,105.73	558,756.34
其中: 存放在境外的款项总额	75,504.64	96,827.27

2、应收款项融资

截至报告期末, 龙源电力的应收款项融资情况如下:

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
应收账款	2,448,265.21	2,085,103.24
应收票据	55,323.55	62,845.28
合计	2,503,588.76	2,147,948.52

单位：万元

账龄	2021年6月30日	2020年12月31日
1年以内（含1年）	1,416,864.49	1,207,113.78
1年至2年（含2年）	619,238.72	673,830.37
2年至3年（含3年）	319,976.38	154,805.18
3年至4年（含4年）	62,499.69	33,258.36
4年至5年（含5年）	19,326.83	8,634.45
5年以上	12,429.48	9,531.48
小计	2,450,335.58	2,087,173.61
减：坏账准备	2,070.38	2,070.38
合计	2,448,265.21	2,085,103.24

3、固定资产

截至报告期末，龙源电力的固定资产情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
固定资产	10,723,140.16	9,694,228.51
固定资产清理	-	-
合计	10,723,140.16	9,694,228.51

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
房屋及建筑物	810,524.25	763,160.13
通用设备及电力专用设备	9,912,615.91	8,931,068.38
合计	10,723,140.16	9,694,228.51

4、在建工程

截至报告期末，龙源电力的在建工程情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
在建工程	1,441,209.66	2,077,154.76

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
工程物资	591,201.68	593,701.05
合计	2,032,411.33	2,670,855.81

5、无形资产

截至报告期末，龙源电力的无形资产情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
土地使用权	98,274.04	97,944.09
特许权	688,335.93	706,179.54
海域使用权等	57,008.97	58,325.70
合计	843,618.94	862,449.32

(十) 最近一年及一期的主要负债

1、短期借款

截至报告期末，龙源电力的短期借款情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
信用借款	1,540,169.73	1,473,875.84
质押借款	67,310.00	60,180.00
合计	1,607,479.73	1,534,055.84

2、应付账款

截至报告期末，龙源电力的应付账款情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
应付燃料款	42,080.98	23,464.07
应付材料款	29,978.25	18,270.10
应付修理费	30,108.05	27,200.04
应付工程款和设备款等	843,464.03	728,129.11
合计	945,631.32	797,063.33

3、其他应付款

截至报告期末，龙源电力的其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
应付利息	-	-
应付股利	180,122.33	50,119.65
其他应付款	276,682.41	280,499.42
合计	456,804.73	330,619.07

4、一年内到期的非流动负债

截至报告期末，龙源电力的一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
1年内到期的长期借款	320,160.98	340,918.91
1年内到期的应付债券本金	757,794.46	825,501.27
1年内到期的应付债券利息	31,789.25	54,502.78
1年内到期的长期应付款	528.86	447.25
1年内到期的租赁负债	4,587.52	2,365.52
1年内到期的长期应付职工薪酬	1,615.00	1,615.00
合计	1,116,476.07	1,225,350.73

5、其他流动负债

截至报告期末，龙源电力的其他流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
短期债券	900,000.00	1,100,000.00
待转销项税	93.31	-
继续涉入负债	1,335.60	-
合计	901,428.91	1,100,000.00

6、长期借款

截至报告期末，龙源电力的长期借款情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
信用借款	3,316,379.31	2,724,571.95
抵押借款	9,972.13	37,648.13
保证借款	15,345.98	16,918.33

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
质押借款	1,088,302.69	1,101,934.27
减：一年内到期的长期借款	320,160.98	340,918.91
合计	4,109,839.13	3,540,153.77

7、应付债券

截至报告期末，龙源电力的应付债券情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
17 龙源绿色企业债 30 亿	300,000.00	299,967.61
17 龙源绿色公司债 20 亿	-	151,284.18
18 龙源绿色企业债 30 亿元	300,000.00	299,912.14
18 龙源绿色公司债 30 亿元	-	-
19 第一期 20 亿中期票据	-	200,190.00
19 第三期 20 亿中期票据	200,000.00	200,000.00
19 第二期 10 亿中期票据	-	100,245.73
20 第一期 20 亿中期票据	200,000.00	200,000.00
美元债券	192,187.08	194,053.98
Dufferin 风电加元债券	72,755.37	73,998.10
公司债券 37 亿	-	-
公司债券 15 亿	-	-
公司债券 20 亿	-	-
15 公司债 30 亿	-	-
合计	1,264,942.44	1,719,651.74

(十一) 股东权益情况

截至报告期各期末，龙源电力股东权益情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
股本	803,638.90	803,638.90	803,638.90	803,638.90
其他权益工具	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
其中：优先股	-	-	-	-
永续债	592,598.49	604,543.49	499,100.00	499,100.00
资本公积	1,420,061.06	1,420,086.45	1,420,987.20	1,420,961.65

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
减：库存股	-	-	-	-
其他综合收益	-38,872.03	-40,660.45	-27,579.06	-36,377.46
专项储备	-	-	-	-
盈余公积	236,101.92	236,101.92	204,365.85	174,350.67
未分配利润	3,132,610.64	2,786,648.49	2,438,043.57	2,118,941.61
归属于母公司 所有者权益合计	6,146,138.98	5,810,358.80	5,338,556.47	4,980,615.37
少数股东权益	945,373.42	876,796.53	765,605.76	729,518.27
所有者权益合计	7,091,512.40	6,687,155.33	6,104,162.22	5,710,133.64

(十二) 现金流量情况

最近三年及一期，龙源电力现金流量情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
投资活动产生的现金流量净额	-687,499.80	-1,944,103.84	-1,041,693.94	-862,683.62
筹资活动产生的现金流量净额	-301,413.95	945,944.28	-205,696.30	-780,198.96
现金及现金等价物净（减少）/增加额	-189,781.93	231,785.48	4,664.08	-220,420.75
期末现金及现金等价物余额	332,851.25	522,633.18	290,847.69	286,183.62

(十三) 或有事项、资产负债表日后事项、承诺事项及其他重要事项

1、重要承诺事项

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的：				
购建长期资产承诺	1,255,977.92	1,283,181.59	1,508,705.72	1,151,603.98
合计	1,255,977.92	1,283,181.59	1,508,705.72	1,151,603.98

(1) 龙源电力主要长期资产购建内容及长期资产购建合同价格确定机制、交货期及违约机制

报告期内，龙源电力长期资产购建的主要情况如下：

1、长期资产购建内容：主要为陆上及海上风力发电机组及配件、风电工程施工承包服务。

2、价格确定机制：通常为合同签订时确定价格，少数合同具有调价条款。

3、交货期或施工期：陆上风电项目通常为合同签订后或开工后的 12-18 个月，海上风电项目通常为 12-36 个月，按照进度交货或施工。

4、违约机制：不存在买方需强制履行购建全部标的的条款，买方提前终止合同无需支付全部标的款项，且多数风电主机合同存在买方出于便利的终止条款，即买方可在任何时候处于自身便利向卖方通知终止合同，对于已经完成并准备装运的设备按原价格接收或折价赔偿；对于其他未交货设备，可选择取消采购，协商支付卖方已发生的采购材料和部件费用。

(2) 龙源电力长期资产承诺后续履约时不存在高价购建长期资产，或因终止合同承担违约责任的风险

截至 2021 年 6 月末，龙源电力长期资产购建项目中合同未执行金额超过 5 亿元项目的主要情况如下：

单位：万元

项目名称	项目类型	预计完工日期	未执行合同金额	定价机制和违约机制
龙源盐城大丰 H6#300MW 海上风电项目	海上风电	2021.12.31	371,993.28	价格确定，存在买方出于便利的终止条款
龙源盐城大丰 H4#300MW 海上风电项目	海上风电	2021.12.31	209,043.76	价格确定，存在买方出于便利的终止条款
龙源广西钦南低风速试验风电项目	陆上风电	2021.12.31	52,732.12	存在调价条款
福建莆田南日岛海上风电场一期项目	海上风电	2021.12.31	382,026.60	价格确定，存在买方出于便利的终止条款
合计			1,015,795.76	-
占报告期末购建长期资产承诺总额的比例			80.88%	-

风力发电机组及配件等设备需要根据产品特点及客户需求进行一定程度的定制化加工，装机容量、机型、地域、技术参数等要素的差别导致了定价的差异性，因此风力发电设备无市场公开可比价格。2018 年至 2021 年上半年，从龙源电力对外采购风力发电机组的情况来看，公司陆上风电机组采购价格分别为

3,322 元/kW、3,909 元/kW、3,630 元/kW 和 2,547 元/kW，采购价格波动主要系 2020 年风力发电企业进行陆上风电机组抢装，公司陆上风电机组采购价格从 2019 年开始上升，陆上抢装结束后，2021 年上半年开始公司陆上风电机组采购价格有所下降；公司海上风电机组的采购价格分别为 5,304 元/kW、6,866 元/kW、7,050 元/kW、2021 年上半年公司无海上风电机组采购，采购价格呈增长态势。

陆上风电抢装结束后，我国陆上风力发电设备市场逐渐恢复为买方主导市场，且供应商与风力发电企业间为保持长期良好的合作关系，风力发电企业具有一定的议价权。

根据前述，报告期末龙源电力长期资产购建项目主要为海上风电项目，报告期内龙源电力海上风电机组的采购价格逐年增长，上述项目均预计在 2021 年底完工，2021 年为我国海上风电面临抢装态势，短期内海上风电机组价格预计不存在大幅回落的可能，且上述陆上和海上风电项目均设有买方出于便利的终止条款或调价条款，未来如出现价格大幅回落的情形，龙源电力可根据实际成本发生原则，对于供应商尚未生产备货的机组进行合同降价谈判或重新招标。

综合上述，龙源电力长期资产承诺后续履约时不存在高价购建长期资产，或因终止合同承担违约责任的风险。

2、或有事项

(1) 担保

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
联营企业担保	7,999.00	8,549.00	10,859.00	14,213.00
合计	7,999.00	8,549.00	10,859.00	14,213.00

(2) 龙源电力就湖北能源集团股份有限公司为龙源电力联营公司湖北省九宫山风力发电有限责任公司获授的银行融资额提供的担保而向该联营公司的控股权益拥有人湖北能源集团股份有限公司发出一项反担保。截至 2021 年 6 月 30 日、2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日，由龙源电力反担保的余额为人民币 800.80 万元、855.60 万元、871.10 万元、912.70 万元。

3、资产负债表日后事项

截至审计报告报出日，龙源电力正在实施本次交易。

(十四) 主要财务指标

财务指标		2021年1-6月 /2021年6月 30日	2020年度 /2020年12月 31日	2019年度 /2019年12月 31日	2018年度 /2018年12月 31日
流动比率（倍）		0.62	0.58	0.52	0.45
速动比率（倍）		0.60	0.57	0.50	0.43
资产负债率（合并口径）		60.53%	61.71%	60.91%	60.97%
资产负债率（母公司）		59.68%	60.53%	59.33%	59.31%
应收账款周转率（次/年）		1.53	1.52	2.09	3.10
存货周转率（次/年）		23.28	22.11	20.70	18.37
息税折旧摊销前利润（万元）		1,220,359.86	1,818,622.21	1,774,868.65	1,708,194.36
利息保障倍数（倍）		6.75	5.23	4.81	4.40
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）		0.99	1.53	1.56	1.77
每股净现金流量（元/股）		-0.24	0.29	0.01	-0.27
扣除非经常性损益前	基本每股收益（元/股）	0.55	0.58	0.53	0.50
	稀释每股收益（元/股）	0.55	0.58	0.53	0.50
	净资产收益率（加权平均）（%）	8.15	9.32	9.19	9.24
扣除非经常性损益后	基本每股收益（元/股）	0.54	0.56	0.52	0.48
	稀释每股收益（元/股）	0.54	0.56	0.52	0.48
	净资产收益率（加权平均）（%）	8.04	8.91	8.99	8.85

注：流动比率=流动资产/流动负债；

速动比率=（流动资产-存货）/流动负债；

资产负债率=总负债/总资产；

应收账款周转率=营业收入/应收账款及应收款项融资期初期末平均净额，2018年度期初净额为2017年12月31日审计数据，2021年1-6月应收账款周转率已经年化；

存货周转率=营业成本/存货期初期末平均净额，2018年度期初净额为2017年12月31日审计数据，2021年1-6月存货周转率已经年化；

息税折旧摊销前利润=利润总额+费用化利息支出+资本化财务费用+固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧+投资性房地产折旧+使用权资产折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销；

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/（费用化利息支出+资本化财务费用）；

每股经营活动产生的现金流量净额=经营活动产生的现金流量净额/期末总股本；

每股净现金流量（元/股）=现金及现金等价物净增加（减少）额/期末总股本。

二、龙源电力历次验资和评估情况

(一) 验资情况

关于龙源电力的历次验资情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“六、龙源电力自设立以来历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性”。

(二) 资产评估情况

关于龙源电力的历次资产评估情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“六、龙源电力自设立以来历次验资情况及设立时发起人投入资产的计量属性”。

三、被合并方财务会计信息

平庄能源 2018 年度、2019 年度、2020 年度、2021 年 1-6 月财务数据均由信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计,并分别出具了 XYZH/2019BJA171138 号、XYZH/2020BJA160733 号、XYZH/2021BJAA161179 号、XYZH/2021BJAA161616 号审计报告。平庄能源报告期内简要财务信息如下:

(一) 合并资产负债表

单位: 万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产:				
货币资金	213,412.29	170,146.84	207,153.49	264,680.68
应收票据及应收账款	39,318.45	51,681.17	53,822.15	71,309.51
应收票据	-	15,061.81	-	16,577.30
应收账款	39,318.45	36,619.36	53,822.15	54,732.21
应收款项融资	19,052.17	47,839.57	46,984.24	-
预付款项	4,117.73	3,130.84	990.67	792.97
其他应收款	6,797.66	5,516.03	3,513.48	2,657.90
存货	3,777.12	4,237.68	4,017.93	4,004.79
其他流动资产	-	-	-	104.74
流动资产合计	286,475.42	282,552.14	316,481.95	343,550.59

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动资产:				
固定资产	59,066.17	60,458.94	72,414.50	69,659.59
在建工程	3,218.41	513.46	1,289.29	1,050.43
无形资产	59,127.57	37,559.61	60,684.50	71,167.90
开发支出	-	273.62	-	77.83
长期待摊费用	27,346.14	28,467.67	26,733.56	27,659.39
递延所得税资产	8,925.93	9,279.38	6,949.34	7,341.71
非流动资产合计	157,684.22	136,552.69	168,071.19	176,956.85
资产总计	444,159.64	419,104.83	484,553.14	520,507.43
流动负债:				
应付票据及应付账款	33,346.84	28,635.57	38,145.42	33,672.42
预收款项	3,605.54	2,320.00	5,999.24	4,867.02
合同负债	16,800.73	9,209.64	-	-
应付职工薪酬	23,517.61	10,373.04	12,325.45	11,225.57
应交税费	3,298.92	4,039.86	14,567.66	16,333.21
其他应付款	48,831.42	46,009.15	16,009.99	29,104.08
其他流动负债	2,184.10	1,197.25	-	-
流动负债合计	131,585.16	101,784.51	87,047.76	95,202.30
非流动负债:				
长期应付款	18,450.00	950.90	950.90	950.90
长期应付职工薪酬	15,250.55	5,208.19	6,929.70	8,405.12
预计负债	6,767.97	6,166.66	888.42	
递延收益-非流动负债	222.53	232.61	4,321.35	57.81
非流动负债合计	40,691.05	12,558.36	13,090.37	9,413.84
负债合计	172,276.21	114,342.87	100,138.13	104,616.14
所有者权益:				
股本	101,430.63	101,430.63	101,430.63	101,430.63
资本公积金	143,941.35	143,941.35	143,941.35	143,941.35
专项储备	49,046.60	47,259.15	50,848.85	54,236.91
盈余公积金	29,476.51	29,476.51	29,476.51	29,476.51
未分配利润	-52,011.66	-17,345.68	58,717.68	86,805.90
归属于母公司所有者权益合计	271,883.43	304,761.96	384,415.01	415,891.30

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
少数股东权益	-	-	-	-
所有者权益合计	271,883.43	304,761.96	384,415.01	415,891.30

(二) 合并利润表

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
营业总收入	101,073.41	184,166.04	215,367.29	222,432.87
营业收入	101,073.41	184,166.04	215,367.29	222,432.87
其他类金融业务收入	-	-	-	-
营业总成本	134,957.17	237,164.48	247,604.15	254,800.05
营业成本	79,414.27	155,102.69	166,084.55	156,653.30
税金及附加	10,273.22	19,179.20	20,321.43	20,300.39
销售费用	2,463.87	5,000.48	5,243.94	4,455.99
管理费用	43,835.73	60,915.32	58,545.52	73,496.10
研发费用	96.66	268.73	708.35	119.81
财务费用	-1,126.58	-3,301.93	-3,299.65	-4,153.04
其中：利息费用	-	-	-	-
减：利息收入	1,288.27	3,733.13	3,647.54	4,449.04
加：其他收益	40.07	3,718.29	16,378.22	6,529.20
资产减值损失	-557.50	-29,743.82	-	3,927.51
信用减值损失	-453.62	-307.11	8,099.05	-
资产处置收益	-	-	895.61	-13.36
营业利润	-34,854.81	-79,331.08	-6,863.98	-25,851.34
加：营业外收入	741.67	1,717.44	261.72	594.31
减：营业外支出	199.38	779.76	807.47	1,149.37
利润总额	-34,312.53	-78,393.40	-7,409.73	-26,406.40
减：所得税	353.45	-2,330.04	392.37	-1,304.16
净利润	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
持续经营净利润	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
终止经营净利润	-	-	-	-
减：少数股东损益	-	-	-	-
归属于母公司所有者的净利润	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
加：其他综合收益	-	-	-	-

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
综合收益总额	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
减:归属于少数股东的综合收益总额	-	-	-	-
归属于母公司普通股股东综合收益总额	-34,665.98	-76,063.35	-7,802.10	-25,102.24
每股收益(元):				
基本每股收益	-0.34	-0.75	-0.08	-0.25
稀释每股收益	-0.34	-0.75	-0.08	-0.25

(三) 合并现金流量表

单位: 万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量:				
销售商品、提供劳务收到的现金	152,810.83	200,143.28	190,729.16	219,209.61
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	8,506.54	33,275.13	33,478.69	8,127.01
经营活动现金流入小计	161,317.37	233,418.41	224,207.85	227,336.62
购买商品、接受劳务支付的现金	14,792.78	36,560.85	34,206.49	29,674.97
支付给职工以及为职工支付的现金	62,172.36	143,025.57	141,948.21	136,578.01
支付的各项税费	19,823.22	47,192.29	39,873.91	46,195.56
支付其他与经营活动有关的现金	9,304.71	21,412.07	30,346.25	34,856.94
经营活动现金流出小计	106,093.07	248,190.78	246,374.86	247,305.47
经营活动产生的现金流量净额	55,224.30	-14,772.37	-22,167.01	-19,968.85
投资活动产生的现金流量:				
收回投资收到的现金	-	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	739.90	808.34	650.30	1,471.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	739.90	808.34	650.30	1,471.43

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,560.43	25,906.12	19,385.54	23,444.55
投资支付的现金	-	-	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	12,560.43	25,906.12	19,385.54	23,444.55
投资活动产生的现金流量净额	-11,820.53	-25,097.78	-18,735.24	-21,973.12
筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
发行债券收到的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	-	-	-	-
偿还债务支付的现金	-	-	-	-
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	-	-	20,286.13	20,286.13
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	-	-	20,286.13	20,286.13
筹资活动产生的现金流量净额	-	-	-20,286.13	-20,286.13
现金及现金等价物净增加额	43,403.77	-39,870.15	-61,188.38	-62,228.09
期初现金及现金等价物余额	163,622.16	203,492.30	264,680.68	326,908.78
期末现金及现金等价物余额	207,025.93	163,622.16	203,492.30	264,680.68

四、本次交易拟购买资产的合并财务资料

(一) 云南新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的云南新能源审计报告，云南新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	2,692.45	4,064.76	1,653.70	13,661.99
应收票据	200.00	643.67	900.00	1,400.00
应收账款	44,163.35	33,662.65	26,736.36	17,529.33
预付款项	124.31	98.31	54.94	61.31
其他应收款	1,393.41	1,206.61	1,104.16	6,100.08
存货	453.90	439.17	189.85	2.49
其他流动资产	328.14	314.10	290.98	399.57
流动资产合计	49,355.56	40,429.29	30,929.98	39,154.78
非流动资产：				
固定资产	95,205.78	98,408.64	102,774.66	106,629.96
在建工程	1,493.65	2,339.87	2,303.55	1,902.66
无形资产	64.31	77.15	102.82	61.74
递延所得税资产	0.37	24.62	20.32	12.42
其他非流动资产	132.75	137.37	722.87	5,104.70
非流动资产合计	96,896.86	100,987.64	105,924.22	113,711.48
资产总计	146,252.41	141,416.93	136,854.20	152,866.26
流动负债：				
短期借款	50,050.01	35,038.63	18,134.65	22,433.77
应付账款	10,918.32	12,114.29	11,300.84	10,726.33
合同负债	117.76	13.73	13.73	209.74
应付职工薪酬	48.40	38.75	34.32	52.86
应交税费	843.43	1,017.46	481.47	1,000.21
其他应付款	581.82	580.96	647.60	834.09

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
一年内到期的非流动负债	8,048.77	3,345.33	9,541.17	16,190.46
流动负债合计	70,608.52	52,149.15	40,153.79	51,447.46
非流动负债:				
长期借款	20,308.00	28,681.75	35,642.75	41,982.25
长期应付款	5,149.30	7,756.83	12,319.44	13,213.21
递延收益	43.33	43.33	246.86	543.04
非流动负债合计	25,500.64	36,481.92	48,209.04	55,738.50
负债合计	96,109.16	88,631.06	88,362.83	107,185.96
所有者权益:				
股本	33,565.74	33,565.74	33,565.74	33,565.74
盈余公积	7,027.05	7,188.06	5,852.57	4,846.27
未分配利润	9,550.46	12,032.06	9,073.06	7,268.29
所有者权益合计	50,143.25	52,785.87	48,491.37	45,680.30
负债及所有者权益合计	146,252.41	141,416.93	136,854.20	152,866.26

2、合并利润表

根据天职国际出具的云南新能源审计报告，云南新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020 年度	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	17,144.59	28,340.32	26,877.66	23,709.04
其中：营业收入	17,144.59	28,340.32	26,877.66	23,709.04
二、营业总成本	6,086.51	13,407.76	16,161.30	15,059.80
其中：营业成本	4,224.28	9,219.88	11,653.94	11,280.23
税金及附加	234.87	350.09	345.61	436.81
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	364.25	88.00	-
财务费用	1,627.37	3,473.53	4,073.74	3,342.76
其中：利息费用	1,634.67	3,600.54	4,222.47	3,649.99
利息收入	7.83	131.19	175.89	308.68

项目	2021年 1-6月	2020 年度	2019 年度	2018 年度
加：其他收益	327.29	1,910.60	2,195.20	1,599.21
信用减值损失（损失以“-”号填列）	2.04	8.92	-7.04	-2.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-
资产处置收益（亏损以“-”号填列）	-	-	-	615.81
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	11,387.41	16,852.08	12,904.52	10,862.25
加：营业外收入	-	280.60	145.94	63.98
减：营业外支出	0.00	2.00	2.00	2.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	11,387.41	17,130.68	13,048.46	10,924.23
减：所得税费用	1,869.02	3,775.74	2,985.43	2,870.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	9,518.40	13,354.94	10,063.04	8,053.81
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	9,518.40	13,354.94	10,063.04	8,053.81
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
七、综合收益总额	9,518.40	13,354.94	10,063.04	8,053.81

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的云南新能源审计报告，云南新能源最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	8,793.97	25,249.71	12,998.79	21,482.74
收到的税费返还	474.06	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	1,859.16	22,629.60	12,274.87	6,582.57
经营活动现金流入小计	11,127.19	47,879.31	25,273.66	28,065.30
购买商品、接受劳务支付的现金	710.71	1,441.67	1,384.95	1,246.95
支付给职工以及为职工支付的现金	1,379.64	3,239.37	1,813.15	1,701.38
支付的各项税费	4,399.13	6,992.66	7,331.39	6,354.57
支付其他与经营活动有关的现金	648.38	18,546.77	4,753.10	10,071.97
经营活动现金流出小计	7,137.86	30,220.48	15,282.60	19,374.86
经营活动产生的现金流量净额	3,989.33	17,658.83	9,991.06	8,690.44
二、投资活动产生的现金流量：				

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
收回投资收到的现金	1,000.00	-	-	-
取得投资收益收到的现金	2.02	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	0.18	0.80	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	0.68	-
投资活动现金流入小计	1,002.02	0.18	1.48	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	452.22	910.99	756.75	4,814.33
投资支付的现金	1,000.00	-	-	-
投资活动现金流出小计	1,452.22	910.99	756.75	4,814.33
投资活动产生的现金流量净额	-450.20	-910.81	-755.27	-4,814.33
三、筹资活动产生的现金流量：				
取得借款收到的现金	20,000.00	82,610.00	28,000.00	47,222.77
收到其他与筹资活动有关的现金	-	136.69	180.00	-
筹资活动现金流入小计	20,000.00	82,746.69	28,180.00	47,222.77
偿还债务支付的现金	11,478.75	84,987.57	38,518.92	28,336.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	13,432.70	12,094.07	10,581.16	10,549.00
支付其他与筹资活动有关的现金	-	2.00	324.00	272.00
筹资活动现金流出小计	24,911.44	97,083.64	49,424.08	39,157.68
筹资活动产生的现金流量净额	-4,911.44	-14,336.96	-21,244.08	8,065.09
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-1,372.31	2,411.06	-12,008.29	11,941.20
加：期初现金及现金等价物的余额	4,064.76	1,653.70	13,661.99	1,720.80
六、期末现金及现金等价物余额	2,692.45	4,064.76	1,653.70	13,661.99

（二）广西新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的广西新能源审计报告，广西新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收票据	-	1,100.00	3,300.00	1,800.00
应收账款	56,319.09	42,686.92	28,941.88	22,244.53
预付款项	650.40	1,176.10	658.22	570.87
其他应收款	754.57	8,748.02	1,161.40	902.46
存货	152.40	113.10	65.92	59.21
其他流动资产	11,375.69	15,468.93	9,169.85	16,475.65
流动资产合计	91,405.74	90,145.51	75,148.27	69,330.80
非流动资产：				
固定资产	301,492.10	235,400.27	245,661.26	248,977.39
在建工程	70,607.84	103,579.01	22,229.06	41,998.28
无形资产	1,439.81	1,504.31	594.61	634.44
其他非流动资产	-	11,770.53	-	-
非流动资产合计	373,539.75	352,254.12	268,484.93	291,610.11
资产总计	464,945.48	442,399.63	343,633.20	360,940.91
流动负债：				
短期借款	9,013.94	3,445.59	346.18	-
应付票据	-	1,619.36	2,637.01	7,820.00
应付账款	39,029.78	23,950.39	22,482.78	37,858.64
应付职工薪酬	704.48	131.20	116.47	109.32
应交税费	665.28	295.62	268.90	29.28
其他应付款	10,320.74	13,644.39	22,073.63	25,462.80
其中：应付利息	-	-	-	341.41
应付股利	838.69	838.69	4,475.75	2,410.14
一年内到期的非流动负债	10,826.55	27,843.00	23,031.00	13,962.91
其他流动负债	989.08	3,638.92	-	-
流动负债合计	71,549.83	74,568.45	70,955.97	85,242.96
非流动负债：				
长期借款	305,789.37	291,885.82	215,303.17	220,397.81
递延收益	370.83	383.33	408.33	433.33
非流动负债合计	306,160.20	292,269.15	215,711.51	220,831.14
负债合计	377,710.03	366,837.60	286,667.48	306,074.10
所有者权益：				

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
股本（实收资本）	20,962.35	20,962.35	15,845.00	15,845.00
资本公积	615.12	615.12	615.12	-
盈余公积	2,394.59	2,394.59	1,906.13	-
未分配利润	38,708.40	29,149.13	21,584.89	25,575.19
归属于母公司所有者权益合计	62,680.45	53,121.19	39,951.14	41,420.19
少数股东权益	24,555.00	22,440.83	17,014.58	13,446.62
所有者权益合计	87,235.45	75,562.02	56,965.72	54,866.80
负债及所有者权益合计	464,945.48	442,399.63	343,633.20	360,940.91

2、合并利润表

根据天职国际出具的广西新能源审计报告，广西新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	28,388.16	50,703.01	42,398.57	40,842.84
其中：营业收入	28,388.16	50,703.01	42,398.57	40,842.84
二、营业总成本	15,382.02	28,675.17	27,588.39	25,768.02
其中：营业成本	9,253.03	17,421.00	17,769.57	16,290.31
税金及附加	31.94	73.97	68.14	78.07
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	6,097.05	11,180.21	9,750.68	9,399.63
其中：利息费用	6,196.58	11,669.42	9,897.68	9,532.23
利息收入	107.53	492.96	150.82	146.89
加：其他收益	13.18	197.95	331.80	166.76
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-614.22
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	13,019.32	22,225.79	15,141.99	14,627.36
加：营业外收入	1.40	1.55	71.12	32.20
减：营业外支出	0.18	1.54	24.48	14.31
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	13,020.55	22,225.80	15,188.64	14,645.24

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
减：所得税费用	1,347.12	2,790.81	1,773.57	184.72
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	11,673.43	19,434.99	13,415.06	14,460.53
（一）按经营持续性分类				
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	11,673.43	19,434.99	13,415.06	14,460.53
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
（二）按所有权归属分类				
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	9,559.27	13,170.05	9,937.49	12,230.74
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	2,114.16	6,264.94	3,477.57	2,229.79
六、其他综合收益的税后净额		-	-	-
七、综合收益总额	11,673.43	19,434.99	13,415.06	14,460.53
归属于母公司所有者的综合收益总额	9,559.27	13,170.05	9,937.49	12,230.74
归属于少数股东的综合收益总额	2,114.16	6,264.94	3,477.57	2,229.79

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的广西新能源审计报告，广西新能源最近三年一期的合并现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	21,240.55	45,881.68	38,741.46	42,422.58
收到的税费返还	-	368.33	111.64	141.76
收到其他与经营活动有关的现金	113.60	42,428.45	2,156.37	421.08
经营活动现金流入小计	21,354.15	88,678.46	41,009.47	42,985.42
购买商品、接受劳务支付的现金	2,001.36	6,183.37	3,866.47	2,747.39
支付给职工以及为职工支付的现金	1,086.82	2,501.19	2,000.20	1,600.31
支付的各项税费	1,161.21	4,019.62	2,083.25	839.67
支付其他与经营活动有关的现金	302.67	41,760.69	4,810.64	1,589.92
经营活动现金流出小计	4,552.05	54,464.87	12,760.57	6,777.29
经营活动产生的现金流量净额	16,802.09	34,213.58	28,248.89	36,208.12
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	8,000.00	-	-	-

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
取得投资收益收到的现金	62.09	230.22	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	2.09	-
收到其他与投资活动有关的现金	286.84	135.27	1.00	214.59
投资活动现金流入小计	8,348.93	365.49	3.09	214.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,145.42	104,403.64	41,252.48	47,856.41
投资支付的现金	-	8,000.00	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	5,573.94	-
投资活动现金流出小计	19,145.42	112,403.64	46,826.43	47,856.41
投资活动产生的现金流量净额	-10,796.49	-112,038.15	-46,823.33	-47,641.82
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	2,156.00	3,025.87
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	2,156.00	3,025.87
取得借款收到的现金	23,219.36	183,075.64	44,685.17	73,272.72
筹资活动现金流入小计	23,219.36	183,075.64	46,841.17	76,298.59
偿还债务支付的现金	20,725.50	98,681.00	13,509.00	31,601.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,198.32	17,564.84	10,178.41	11,008.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	4,475.75	-	867.24
支付其他与筹资活动有关的现金	-	3.81	6.39	100.16
筹资活动现金流出小计	27,923.82	116,249.65	23,693.80	42,709.45
筹资活动产生的现金流量净额	-4,704.46	66,825.99	23,147.38	33,589.14
四、汇率变动对现金的影响		-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,301.14	-10,998.57	4,572.93	22,155.44
加：期初现金及现金等价物的余额	20,852.44	31,851.01	27,278.07	5,122.63
六、期末现金及现金等价物余额	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07

（三）东北新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的东北新能源审计报告，东北新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	8,392.24	1,643.38	3,085.18	105.68
应收票据	48.00	239.00	270.00	-
应收账款	52,962.84	60,175.58	50,605.79	35,060.48
预付款项	494.51	483.07	418.28	417.30
其他应收款	17,521.64	26,704.20	5,714.30	12,362.01
存货	76.31	67.38	75.01	89.29
其他流动资产	71.21	4.78	986.07	2,734.60
流动资产合计	79,566.73	89,317.39	61,154.63	50,769.36
非流动资产：				
固定资产	154,840.10	161,174.40	172,468.73	183,706.79
在建工程	-	-	48.91	105.83
无形资产	60.65	77.10	115.54	151.53
商誉	11,153.62	11,153.62	13,412.71	13,412.71
长期待摊费用	-	35.97	145.54	42.58
递延所得税资产	4,264.40	4,505.16	4,985.22	5,466.75
其他非流动资产	-	-	1.26	1.26
非流动资产合计	170,318.78	176,946.25	191,177.91	202,887.46
资产总计	249,885.51	266,263.64	252,332.55	253,656.82
流动负债：				
短期借款	7,534.80	17,526.30	52,022.77	68,918.07
应付票据	-	-	1,000.00	1,360.00
应付账款	6,837.93	8,446.81	10,159.30	13,813.96
应付职工薪酬	32.12	37.00	43.77	40.08
应交税费	2,005.02	1,359.90	2,052.08	1,705.81
其他应付款	10,706.66	10,753.43	17,049.77	7,787.97
其中：应付利息	-	-	-	46.64
应付股利	7,440.34	7,440.34	12,387.38	2,657.62
一年内到期的非流动负债	6,391.84	23,040.49	53.75	11,366.42
流动负债合计	33,508.38	61,163.92	82,381.44	104,992.31

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
非流动负债:				
长期借款	96,635.00	100,597.50	68,648.50	51,810.00
非流动负债合计	96,635.00	100,597.50	68,648.50	51,810.00
负债合计	130,143.38	161,761.42	151,029.94	156,802.31
所有者权益:				
股本	44,476.83	44,476.83	41,754.00	41,754.00
资本公积	6,062.22	6,062.22	6,062.22	6,062.22
盈余公积	1,390.78	1,390.78	1,260.09	1,204.74
未分配利润	29,838.87	21,478.60	23,111.39	22,406.18
归属于母公司 所有者权益合计	81,768.70	73,408.43	72,187.70	71,427.15
少数股东权益	37,973.44	31,093.79	29,114.91	25,427.36
所有者权益合计	119,742.13	104,502.22	101,302.61	96,854.51
负债及所有者 权益合计	249,885.51	266,263.64	252,332.55	253,656.82

2、合并利润表

根据天职国际出具的东北新能源审计报告，东北新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	26,784.89	42,963.63	45,366.65	45,955.00
其中：营业收入	26,784.89	42,963.63	45,366.65	45,955.00
二、营业总成本	12,010.77	26,744.72	26,676.31	27,331.73
其中：营业成本	8,707.82	19,655.74	20,222.61	20,312.22
税金及附加	388.98	501.84	568.16	742.03
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-
财务费用	2,913.97	6,587.14	5,885.53	6,277.48
其中：利息费用	2,917.28	6,609.56	5,907.66	6,290.78
利息收入	6.74	25.59	24.32	15.22

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
加：其他收益	801.65	2,066.01	2,353.06	2,767.50
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	410.86
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-2,259.10	-	-
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	9.70	-	0.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	15,575.77	16,035.52	21,043.40	21,801.63
加：营业外收入	-	151.26	25.00	321.58
减：营业外支出	-	346.20	175.33	55.37
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	15,575.77	15,840.58	20,893.07	22,067.83
减：所得税费用	2,971.86	3,873.82	5,377.87	6,277.03
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	12,603.91	11,966.76	15,515.21	15,790.80
（一）按经营持续性分类				
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	12,603.91	11,966.76	15,515.21	15,790.80
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
（二）按所有权归属分类				
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	8,360.26	5,909.29	6,176.31	7,943.03
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	4,243.65	6,057.47	9,338.90	7,847.77
六、其他综合收益的税后净额		-	-	-
七、综合收益总额	12,603.91	11,966.76	15,515.21	15,790.80
归属于母公司所有者的综合收益总额	8,360.26	5,909.29	6,176.31	7,943.03
归属于少数股东的综合收益总额	4,243.65	6,057.47	9,338.90	7,847.77

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的东北新能源审计报告，东北新能源最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	37,670.67	32,249.96	35,927.49	39,386.44
收到的税费返还	800.79	1,456.94	2,376.52	2,765.98

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
收到其他与经营活动有关的现金	9,313.01	248.43	6,929.93	348.95
经营活动现金流入小计	47,784.47	33,955.33	45,233.94	42,501.38
购买商品、接受劳务支付的现金	2,196.99	2,918.38	7,548.92	4,169.62
支付给职工以及为职工支付的现金	1,195.82	3,226.03	2,855.86	2,515.58
支付的各项税费	5,871.85	8,457.29	9,601.14	12,039.45
支付其他与经营活动有关的现金	495.63	21,337.59	1,580.43	9,520.75
经营活动现金流出小计	9,760.27	35,939.29	21,586.34	28,245.39
经营活动产生的现金流量净额	38,024.20	-1,983.96	23,647.60	14,255.99
二、投资活动产生的现金流量：				
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	0.16	-	-
投资活动现金流入小计	-	0.16	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	391.42	3,130.60	3,707.98	700.38
投资支付的现金	-	650.00	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	215.66
支付其他与投资活动有关的现金	-	4.95	-	-
投资活动现金流出小计	391.42	3,785.55	3,707.98	916.03
投资活动产生的现金流量净额	-391.42	-3,785.39	-3,707.98	-916.03
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	2,636.00	-	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,636.00	-	-	-
取得借款收到的现金	18,300.00	75,640.00	16,900.00	1,000.00
筹资活动现金流入小计	20,936.00	75,640.00	16,900.00	1,000.00
偿还债务支付的现金	48,988.50	50,972.39	28,400.57	11,300.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,831.43	20,340.06	5,459.55	6,058.46
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	8,252.52	1,337.35	1,333.33
筹资活动现金流出小计	51,819.93	71,312.45	33,860.12	17,358.46
筹资活动产生的现金流量净额	-30,883.93	4,327.55	-16,960.12	-16,358.46
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	6,748.85	-1,441.80	2,979.50	-3,018.50
加：期初现金及现金等价物的余额	1,643.38	3,085.18	105.68	3,124.18

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
六、期末现金及现金等价物余额	8,392.24	1,643.38	3,085.18	105.68

(四) 甘肃新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的甘肃新能源审计报告，甘肃新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,034.51	3,137.07	3,047.79	6,799.56
应收票据	-	-	-	637.10
应收账款	28,556.40	22,045.81	18,870.65	16,742.68
应收款项融资	450.00	230.00	325.00	-
预付款项	129.16	14.20	58.49	21.02
其他应收款	67.44	29.13	3,502.39	2,142.60
存货	15.19	-	-	-
其他流动资产	2,559.70	3,710.48	2,128.52	2,142.98
流动资产合计	32,812.40	29,166.69	27,932.85	28,485.94
非流动资产：				
固定资产	78,753.05	81,491.54	85,897.65	90,361.89
无形资产	1,179.56	1,204.05	1,044.29	1,043.91
开发支出	-	-	6.23	6.23
长期待摊费用	214.25	244.65	10.57	-
递延所得税资产	1.54	-	-	-
其他非流动资产	-	-	3,072.96	4,785.67
非流动资产合计	80,148.40	82,940.24	90,031.68	96,197.69
资产总计	112,960.80	112,106.93	117,964.53	124,683.64
流动负债：				
短期借款	194.87	208.97	202.40	-
应付账款	1,171.74	2,053.82	1,509.86	460.53
应付职工薪酬	156.54	71.50	68.08	49.41
应交税费	510.71	173.03	30.79	21.82

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
其他应付款	107.63	109.31	2,739.82	5,004.33
一年内到期的非流动负债	2,771.98	3,065.00	8,090.00	7,180.00
流动负债合计	4,913.46	5,681.63	12,640.94	12,716.09
非流动负债:				
长期借款	77,194.22	78,524.22	78,524.22	86,614.22
非流动负债合计	77,194.22	78,524.22	78,524.22	86,614.22
负债合计	82,107.68	84,205.86	91,165.17	99,330.32
所有者权益:				
实收资本	26,423.45	26,423.45	25,298.53	25,298.53
资本公积	0.61	0.61	0.61	0.61
盈余公积	485.48	485.48	375.31	375.31
未分配利润	3,943.57	991.53	1,124.92	-321.13
所有者权益合计	30,853.11	27,901.07	26,799.37	25,353.32
负债及所有者权益合计	112,960.80	112,106.93	117,964.53	124,683.64

2、合并利润表

根据天职国际出具的甘肃新能源审计报告，甘肃新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	8,945.74	13,758.59	14,433.68	14,539.42
其中：营业收入	8,945.74	13,758.59	14,433.68	14,539.42
二、营业总成本	5,639.26	12,458.38	12,960.02	12,396.32
其中：营业成本	3,711.75	8,231.42	8,541.15	7,740.97
税金及附加	32.88	65.35	65.66	66.36
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	6.23	-	-
财务费用	1,894.63	4,155.38	4,353.20	4,588.99
其中：利息费用	1,900.76	4,177.18	4,380.98	4,674.95
利息收入	7.05	22.98	28.76	87.00
加：其他收益	0.44	0.81	-	-

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-10.28	-	-	-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,296.64	1,301.03	1,473.66	2,143.10
加：营业外收入	177.00	-	-	-
减：营业外支出	-	-	0.50	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,473.64	1,301.03	1,473.16	2,143.10
减：所得税费用	521.60	199.32	27.12	-
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,952.04	1,101.70	1,446.05	2,143.10
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,952.04	1,101.70	1,446.05	2,143.10
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
七、综合收益总额	2,952.04	1,101.70	1,446.05	2,143.10

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的甘肃新能源审计报告，甘肃新能源最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	3,097.82	11,340.49	12,185.04	6,409.81
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	186.80	3,585.96	6,651.06	134.70
经营活动现金流入小计	3,284.62	14,926.45	18,836.10	6,544.51
购买商品、接受劳务支付的现金	777.84	1,593.17	806.86	592.71
支付给职工以及为职工支付的现金	653.02	1,294.43	1,260.54	1,112.95
支付的各项税费	221.18	132.35	77.06	66.22
支付其他与经营活动有关的现金	96.41	379.64	8,337.41	2,247.91
经营活动现金流出小计	1,748.46	3,399.59	10,481.87	4,019.79
经营活动产生的现金流量净额	1,536.16	11,526.86	8,354.22	2,524.72
二、投资活动产生的现金流量：				
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	200.21
投资活动现金流入小计	-	-	-	200.21

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	100.83	2,241.97	551.59	158.11
投资活动现金流出小计	100.83	2,241.97	551.59	158.11
投资活动产生的现金流量净额	-100.83	-2,241.97	-551.59	42.10
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	1,124.92	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	16,000.00	-	-
筹资活动现金流入小计	-	17,124.92	-	-
偿还债务支付的现金	1,630.00	21,025.00	7,180.00	3,310.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,907.88	5,295.53	4,374.40	4,662.19
筹资活动现金流出小计	3,537.88	26,320.53	11,554.40	7,972.19
筹资活动产生的现金流量净额	-3,537.88	-9,195.61	-11,554.40	-7,972.19
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-2,102.55	89.27	-3,751.77	-5,405.37
加：期初现金及现金等价物的余额	3,137.07	3,047.79	6,799.56	12,204.93
六、期末现金及现金等价物余额	1,034.51	3,137.07	3,047.79	6,799.56

（五）定边新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的定边新能源审计报告，定边新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,993.84	4,809.02	1,134.11	1,508.23
应收票据	-	-	290.00	-
应收账款	33,037.58	23,756.17	18,029.04	11,779.28
预付款项	681.82	1,141.90	38.68	40.47
其他应收款	10.00	10,020.05	-	400.25
存货	248.34	210.42	205.31	-
其他流动资产	10,166.54	14,376.52	10,179.34	5,346.43

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产合计	46,138.11	54,314.08	29,876.48	19,074.66
非流动资产:				
固定资产	151,031.10	115,502.79	60,385.40	58,640.24
在建工程	8,754.92	41,909.20	54,437.60	20,290.95
无形资产	3,106.34	3,204.99	3,940.74	126.81
开发支出	6.98	6.98	6.98	6.98
非流动资产合计	162,899.34	160,623.95	118,770.72	79,064.98
资产总计	209,037.45	214,938.04	148,647.20	98,139.64
流动负债:				
短期借款	7,807.80	25,510.99	165.26	19,378.51
应付票据	-	-	7,614.36	7,039.38
应付账款	18,081.34	15,706.26	3,372.37	3,879.49
应付职工薪酬	286.91	31.80	26.97	19.01
应交税费	64.26	92.62	60.40	19.93
其他应付款	2,672.31	2,646.24	4,733.70	1,081.25
一年内到期的非流动负债	190.93	-	-	-
其他流动负债	-	2,489.12	-	-
流动负债合计	29,103.54	46,477.03	15,973.05	31,417.56
非流动负债:				
长期借款	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18
非流动负债合计	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18
负债合计	161,670.72	174,054.21	116,598.75	77,573.74
所有者权益:				
股本	28,350.00	28,350.00	28,350.00	17,650.00
盈余公积	1,990.88	1,990.88	1,107.34	819.44
未分配利润	17,025.85	10,542.94	2,591.11	2,096.45
所有者权益合计	47,366.73	40,883.82	32,048.45	20,565.89
负债及所有者权益合计	209,037.45	214,938.04	148,647.20	98,139.64

2、合并利润表

根据天职国际出具的定边新能源审计报告，定边新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
其中：营业收入	14,612.39	21,935.06	11,641.57	9,006.02
二、营业总成本	7,893.77	12,731.49	8,727.72	6,939.00
其中：营业成本	4,930.83	8,063.49	5,858.87	4,399.60
税金及附加	42.49	67.37	77.88	50.82
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	95.82	-	-	-
财务费用	2,824.63	4,600.63	2,790.97	2,488.58
其中：利息费用	3,046.48	4,625.79	2,805.43	2,487.40
利息收入	222.59	26.40	19.33	6.24
加：其他收益	0.78	18.23	10.00	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	119.61
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,719.39	9,221.81	2,923.85	2,186.63
加：营业外收入	-	-	-	169.28
减：营业外支出	0.07	0.13	0.53	7.65
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,719.32	9,221.68	2,923.32	2,348.25
减：所得税费用	236.42	386.31	44.30	18.86
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	6,482.91	8,835.37	2,879.01	2,329.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	6,482.91	8,835.37	2,879.01	2,329.39
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
七、综合收益总额	6,482.91	8,835.37	2,879.01	2,329.39

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的定边新能源审计报告，定边新能源最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
销售商品、提供劳务收到的现金	8,200.00	19,399.69	6,985.00	5,580.00
收到的税费返还	-	0.78	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	10.56	68.18	474.04	729.76
经营活动现金流入小计	8,210.56	19,468.65	7,459.04	6,309.76
购买商品、接受劳务支付的现金	551.90	1,041.95	1,490.32	350.40
支付给职工以及为职工支付的现金	466.13	1,157.62	1,227.36	848.65
支付的各项税费	407.15	600.96	124.91	72.58
支付其他与经营活动有关的现金	62.42	636.36	687.19	882.70
经营活动现金流出小计	1,487.60	3,436.90	3,529.78	2,154.33
经营活动产生的现金流量净额	6,722.96	16,031.75	3,929.26	4,155.43
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	14,010.05	-	400.00	-
取得投资收益收到的现金	213.19	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	17.65	0.11
投资活动现金流入小计	14,223.24	-	417.65	0.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,949.99	49,537.93	44,713.33	10,922.88
投资支付的现金	4,000.00	10,010.05	-	400.00
投资活动现金流出小计	7,949.99	59,547.98	44,713.33	11,322.88
投资活动产生的现金流量净额	6,273.25	-59,547.98	-44,295.67	-11,322.77
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	290.00	9,880.00	4,650.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	39,100.00	93,800.00	56,800.00	9,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	0.56	-
筹资活动现金流入小计	39,100.00	94,090.00	66,680.56	13,650.00
偿还债务支付的现金	51,588.51	39,098.34	22,018.99	3,808.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	3,324.80	7,801.92	5,624.59	2,473.48
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	-	126.65	-	-
筹资活动现金流出小计	54,913.32	47,026.92	27,643.58	6,281.48
筹资活动产生的现金流量净额	-15,813.32	47,063.08	39,036.98	7,368.52

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-2,817.10	3,546.85	-1,329.44	201.17
加：期初现金及现金等价物的余额	3,725.64	178.79	1,508.23	1,307.05
六、期末现金及现金等价物余额	908.53	3,725.64	178.79	1,508.23

（六）内蒙古新能源

1、合并资产负债表

根据天职国际出具内蒙古新能源审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	2,888.35	3,033.94	1,223.44	370.36
应收票据	-	-	-	507.00
应收账款	13,801.43	9,320.18	10,621.79	10,435.33
应收款项融资	187.90	512.00	435.12	-
预付款项	99.36	5.54	15.55	14.39
其他应收款	85.65	-	-	-
存货	105.33	66.51	83.94	96.86
其他流动资产	-	191.58	-	-
流动资产合计	17,168.03	13,129.77	12,379.84	11,423.93
非流动资产：				
其他权益工具投资	1,814.44	1,933.57	2,305.56	2,462.22
固定资产	55,897.14	42,297.07	44,983.35	47,907.70
在建工程	248.37	33,813.91	490.33	247.56
使用权资产	25,229.16	-	-	-
无形资产	814.88	826.25	849.57	890.54
递延所得税资产	316.24	298.94	145.25	127.70
其他非流动资产	1,511.44	-	-	7.72
非流动资产合计	85,831.67	79,169.74	48,774.06	51,643.43
资产总计	102,999.70	92,299.51	61,153.90	63,067.36
流动负债：				

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
短期借款	4,376.37	-	240.93	3,880.00
应付票据	-	125.81	-	-
应付账款	8,673.85	4,058.06	2,972.09	4,178.41
合同负债	-	-	100.00	-
应付职工薪酬	95.90	69.38	62.96	63.00
应交税费	373.58	108.64	254.25	312.59
其他应付款	2,060.21	1,302.27	1,649.50	1,583.44
一年内到期的非流动负债	958.07	3,966.95	-	-
流动负债合计	16,537.98	9,631.10	5,279.74	10,017.45
非流动负债:				
长期借款	-	-	7,350.00	7,350.00
租赁负债	21,264.69	21,277.76	-	-
递延所得税负债	-	-	-	5.95
非流动负债合计	21,264.69	21,277.76	7,350.00	7,355.95
负债合计	37,802.67	30,908.86	12,629.74	17,373.39
所有者权益:				
股本	29,000.00	29,000.00	18,500.00	18,500.00
其他综合收益	-516.90	-415.65	-99.46	33.71
盈余公积	3,770.79	3,770.79	3,502.52	3,206.19
未分配利润	32,943.13	29,035.50	26,621.09	23,954.07
所有者权益合计	65,197.03	61,390.65	48,524.16	45,693.96
负债及所有者权益合计	102,999.70	92,299.51	61,153.90	63,067.36

2、合并利润表

根据天职国际出具的内蒙古新能源审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	7,427.50	8,766.79	8,505.66	9,546.21
其中：营业收入	7,427.50	8,766.79	8,505.66	9,546.21
二、营业总成本	3,020.84	5,427.96	5,538.72	5,998.46
其中：营业成本	2,789.90	5,171.53	4,999.05	5,195.30

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
税金及附加	17.04	74.85	104.02	160.49
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	4.18	7.72	-
财务费用	213.91	177.40	427.93	642.67
其中：利息费用	219.42	209.80	430.93	644.80
利息收入	6.01	33.25	3.89	2.55
加：其他收益	29.56	287.35	438.34	700.62
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-4.93	-652.60	-	371.88
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	4,431.29	2,973.58	3,405.28	4,620.26
加：营业外收入	-	-	-	48.25
减：营业外支出	-	4.94	-	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	4,431.29	2,968.64	3,405.28	4,668.51
减：所得税费用	523.66	285.96	441.92	389.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,907.63	2,682.67	2,963.36	4,279.09
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,907.63	2,682.67	2,963.36	4,279.09
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-101.26	-316.19	-133.16	-41.57
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-101.26	-316.19	-133.16	-41.57
1.重新计量设定受益计划变动额	-	-	-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	-	-	-
3.其他权益工具投资公允价值变动	-101.26	-316.19	-133.16	-41.57
4.企业自身信用风险公允价值变动	-	-	-	-
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-	-	-	-
七、综合收益总额	3,806.38	2,366.48	2,830.20	4,237.51

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的内蒙古新能源审计报告，内蒙古新能源最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	4,322.18	10,044.22	9,027.21	9,278.45
收到的税费返还	29.56	277.55	438.34	700.62
收到其他与经营活动有关的现金	1,046.24	426.86	529.64	343.84
经营活动现金流入小计	5,397.98	10,748.63	9,995.19	10,322.92
购买商品、接受劳务支付的现金	803.69	1,029.63	1,383.81	716.49
支付给职工以及为职工支付的现金	613.09	815.03	968.24	812.17
支付的各项税费	484.07	1,205.85	1,473.18	1,971.04
支付其他与经营活动有关的现金	312.41	514.98	654.89	507.06
经营活动现金流出小计	2,213.26	3,565.49	4,480.12	4,006.77
经营活动产生的现金流量净额	3,184.72	7,183.14	5,515.07	6,316.15
二、投资活动产生的现金流量：				
投资活动现金流入小计	-	-	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,089.52	9,547.67	578.70	922.82
投资活动现金流出小计	4,089.52	9,547.67	578.70	922.82
投资活动产生的现金流量净额	-4,089.52	-9,547.67	-578.70	-922.82
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	9,500.00	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	1,300.00	-	-	-
筹资活动现金流入小计	1,300.00	9,500.00	-	-
偿还债务支付的现金	-	4,580.00	3,650.00	4,680.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	313.84	211.85	433.29	999.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	226.96	533.12	-	-
筹资活动现金流出小计	540.79	5,324.97	4,083.29	5,679.25
筹资活动产生的现金流量净额	759.21	4,175.03	-4,083.29	-5,679.25
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-145.59	1,810.50	853.08	-285.91
加：期初现金及现金等价物的余额	3,033.94	1,223.44	370.36	656.27
六、期末现金及现金等价物余额	2,888.35	3,033.94	1,223.44	370.36

(七) 山西洁能

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的山西洁能审计报告，山西洁能最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,586.31	551.29	1,293.54	664.00
应收账款	30,039.65	23,677.48	19,377.95	18,403.88
预付款项	234.64	198.45	35.13	76.78
其他应收款	1,517.28	1,485.00	1,485.05	1,488.03
存货	575.83	634.08	763.83	697.99
其他流动资产	1,525.49	1,500.00	1,500.39	1,850.72
流动资产合计	35,479.19	28,046.30	24,455.89	23,181.40
非流动资产：				
固定资产	93,907.56	97,338.98	109,448.41	122,346.18
在建工程	-	-	-	174.80
无形资产	1,151.90	1,175.21	1,212.73	63.79
其他非流动资产	3,902.06	4,710.10	5,731.71	6,618.84
非流动资产合计	98,961.51	103,224.28	116,392.84	129,203.60
资产总计	134,440.70	131,270.58	140,848.74	152,385.01
流动负债：				
短期借款	66,645.84	46,209.14	45,840.85	47,950.00
应付账款	4,827.30	5,611.75	4,936.67	9,596.88
应付职工薪酬	36.19	27.91	15.43	12.48
应交税费	262.68	332.64	287.53	121.66
其他应付款	1,102.26	1,085.11	1,836.77	6,593.31
一年内到期的非流动负债	129.35	22,490.00	2,000.00	-
流动负债合计	73,003.61	75,756.56	54,917.25	64,274.33
非流动负债：				
长期借款	-	-	27,950.00	31,950.00
非流动负债合计	-	-	27,950.00	31,950.00

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
负债合计	73,003.61	75,756.56	82,867.25	96,224.33
所有者权益:				
股本(实收资本)	28,300.00	28,300.00	28,300.00	28,300.00
盈余公积	3,027.04	3,027.04	2,979.44	2,666.62
未分配利润	28,536.23	23,724.22	23,634.01	21,498.47
归属于母公司所有者权益合计	59,863.28	55,051.26	54,913.45	52,465.09
少数股东权益	1,573.82	462.76	3,068.03	3,695.59
所有者权益合计	61,437.10	55,514.02	57,981.48	56,160.68
负债及所有者权益合计	134,440.70	131,270.58	140,848.74	152,385.01

2、合并利润表

根据天职国际出具的山西洁能审计报告，山西洁能最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	12,499.74	18,057.49	18,163.56	21,025.86
其中：营业收入	12,499.74	18,057.49	18,163.56	21,025.86
二、营业总成本	6,144.83	14,518.45	16,070.10	17,390.72
其中：营业成本	4,912.24	11,603.17	12,451.32	13,381.75
税金及附加	96.57	141.89	140.22	179.31
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	12.96	15.43	-
财务费用	1,136.01	2,760.43	3,463.13	3,829.65
其中：利息费用	1,134.93	2,765.29	3,467.06	3,832.20
利息收入	2.67	6.54	5.30	4.25
加：其他收益	263.46	386.10	416.65	623.82
信用减值损失(损失以“-”号填列)	-	1.13	-4.16	-6.06
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-	-5,747.60	-174.80	-
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-	-	21.97	-
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	6,618.37	-1,821.33	2,353.12	4,252.90

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
加：营业外收入	-	10.00	100.97	3.62
减：营业外支出	-	-	9.34	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,618.37	-1,811.33	2,444.75	4,256.52
减：所得税费用	695.30	656.13	623.94	371.08
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,923.07	-2,467.46	1,820.81	3,885.44
（一）按经营持续性分类				
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,923.07	-2,467.46	1,820.81	3,885.44
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
（二）按所有权归属分类				
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	4,812.01	137.81	2,448.36	4,139.97
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	1,111.06	-2,605.27	-627.55	-254.53
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
七、综合收益总额	5,923.07	-2,467.46	1,820.81	3,885.44
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,812.01	137.81	2,448.36	4,139.97
归属于少数股东的综合收益总额	1,111.06	-2,605.27	-627.55	-254.53

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的山西洁能审计报告，山西洁能最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	7,762.54	15,884.69	19,747.06	17,809.82
收到的税费返还	262.96	378.88	412.75	600.95
收到其他与经营活动有关的现金	544.79	27.97	591.61	687.28
经营活动现金流入小计	8,570.28	16,291.54	20,751.42	19,098.05
购买商品、接受劳务支付的现金	911.34	2,333.10	3,143.99	2,486.50
支付给职工以及为职工支付的现金	862.21	1,480.13	1,592.45	1,504.09
支付的各项税费	1,654.48	1,785.48	1,627.55	2,509.78
支付其他与经营活动有关的现金	828.99	434.07	1,257.37	565.19

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
经营活动现金流出小计	4,257.01	6,032.78	7,621.37	7,065.56
经营活动产生的现金流量净额	4,313.27	10,258.76	13,130.05	12,032.50
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	-	-	-	34.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	22.20	-
投资活动现金流入小计	-	-	22.20	34.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	219.57	1,144.02	4,839.41	1,575.23
投资活动现金流出小计	219.57	1,144.02	4,839.41	1,575.23
投资活动产生的现金流量净额	-219.57	-1,144.02	-4,817.21	-1,540.86
三、筹资活动产生的现金流量：				
取得借款收到的现金	-	3,266.00	5,100.00	-
筹资活动现金流入小计	-	3,266.00	5,100.00	-
偿还债务支付的现金	2,550.00	10,326.00	9,300.00	6,900.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	508.89	2,797.00	3,483.32	3,840.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	3,058.89	13,123.00	12,783.32	10,740.45
筹资活动产生的现金流量净额	-3,058.89	-9,857.00	-7,683.32	-10,740.45
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,034.81	-742.26	629.52	-248.81
加：期初现金及现金等价物的余额	454.91	1,197.17	567.65	816.46
六、期末现金及现金等价物余额	1,489.73	454.91	1,197.17	567.65

（八）天津洁能

1、合并资产负债表

根据天职国际出具的天津洁能审计报告，天津洁能最近三年一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
流动资产：				
货币资金	1,297.53	99.90	1,995.67	57.92

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收票据	-	-	-	48.00
应收账款	19,690.98	15,559.58	10,300.47	8,180.34
应收款项融资	10.00	25.00	-	-
预付款项	126.94	282.01	67.24	1.92
其他应收款	291.47	291.47	364.34	364.34
存货	0.00	-	-	-
其他流动资产	-	268.71	190.71	1,425.46
流动资产合计	21,416.92	16,526.68	12,918.43	10,077.99
非流动资产：				
固定资产	90,277.44	93,711.47	71,767.68	76,626.67
在建工程	1,118.61	1,101.64	28,657.77	27,380.94
无形资产	588.68	602.59	632.08	663.37
其他非流动资产	-	-	-	7.72
非流动资产合计	91,984.73	95,415.70	101,057.53	104,678.69
资产总计	113,401.64	111,942.38	113,975.97	114,756.68
流动负债：				
短期借款	36,308.57	37,535.99	31,198.90	24,896.00
应付票据	-	-	-	2,953.55
应付账款	3,454.52	4,683.88	5,010.88	8,052.11
应付职工薪酬	35.90	17.92	8.66	9.46
应交税费	478.80	-	-	-
其他应付款	2,959.14	3,627.82	3,813.05	2,602.31
一年内到期的非流动负债	1,945.60	14.66	8,400.00	6,000.00
流动负债合计	45,182.53	45,880.27	48,431.49	44,513.44
非流动负债：				
长期借款	6,074.80	9,024.80	13,124.80	19,127.38
非流动负债合计	6,074.80	9,024.80	13,124.80	19,127.38
负债合计	51,257.33	54,905.08	61,556.29	63,640.81
所有者权益：				
股本	32,120.80	32,120.80	32,120.80	32,120.80
盈余公积	2,885.53	2,885.53	2,416.48	2,286.10
未分配利润	27,137.97	22,030.97	17,882.39	16,708.96

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
所有者权益合计	62,144.31	57,037.31	52,419.68	51,115.86
负债及所有者权益合计	113,401.64	111,942.38	113,975.97	114,756.68

2、合并利润表

根据天职国际出具的天津洁能审计报告，天津洁能最近三年一期的合并利润表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业总收入	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
其中：营业收入	10,922.61	17,235.02	11,957.30	12,887.76
二、营业总成本	5,331.00	12,877.39	9,827.41	9,348.70
其中：营业成本	4,377.91	10,598.94	8,139.21	7,519.39
税金及附加	170.26	249.29	22.13	24.92
销售费用	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-
研发费用	-	6.48	7.72	-
财务费用	782.83	2,022.68	1,658.35	1,804.39
其中：利息费用	783.96	2,024.96	1,661.48	1,808.20
利息收入	1.86	3.00	4.03	5.91
加：其他收益	520.64	840.04	-	66.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-	-72.87	-	-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,112.25	5,124.80	2,129.89	3,605.05
加：营业外收入	72.99	5.52	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,185.24	5,130.32	2,129.89	3,605.05
减：所得税费用	1,078.23	512.69	826.08	931.26
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	-	-
六、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
七、综合收益总额	5,107.00	4,617.63	1,303.82	2,673.79

3、合并现金流量表

根据天职国际出具的天津洁能审计报告，天津洁能最近三年一期的现金流量表数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	7,575.98	12,408.62	11,249.10	11,192.37
收到的税费返还	520.48	839.76	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	87.87	63.58	14.67	223.62
经营活动现金流入小计	8,184.33	13,311.96	11,263.78	11,415.99
购买商品、接受劳务支付的现金	737.49	1,274.34	3,894.81	2,840.40
支付给职工以及为职工支付的现金	485.67	1,029.76	1,086.53	1,020.36
支付的各项税费	1,862.57	2,790.02	875.26	1,115.17
支付其他与经营活动有关的现金	64.32	165.72	242.64	256.87
经营活动现金流出小计	3,150.06	5,259.85	6,099.24	5,232.80
经营活动产生的现金流量净额	5,034.27	8,052.11	5,164.54	6,183.19
二、投资活动产生的现金流量：				
投资活动现金流入小计	-	-	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	806.38	1,784.49	3,533.31	3,161.61
投资活动现金流出小计	806.38	1,784.49	3,533.31	3,161.61
投资活动产生的现金流量净额	-806.38	-1,784.49	-3,533.31	-3,161.61
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	-	1,800.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	23,000.00	15,907.43	19,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	-	23,000.00	15,907.43	20,800.00
偿还债务支付的现金	1,950.00	29,302.28	13,410.00	21,810.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,080.26	1,861.12	2,190.90	3,022.28
其中：子公司支付给少数股东的股利、		-	-	-

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
利润				
筹资活动现金流出小计	3,030.26	31,163.40	15,600.90	24,832.28
筹资活动产生的现金流量净额	-3,030.26	-8,163.40	306.52	-4,032.28
四、汇率变动对现金的影响		-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,197.63	-1,895.77	1,937.76	-1,010.71
加：期初现金及现金等价物的余额	99.90	1,995.67	57.92	1,068.62
六、期末现金及现金等价物余额	1,297.53	99.90	1,995.67	57.92

五、本次交易拟出售资产的合并财务资料

根据信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，本次交易拟出售资产最近三年及一期的合并资产负债表数据如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
货币资金	213,412.29	170,146.84	207,153.49	264,680.68
应收票据	-	15,061.81	-	16,577.30
应收账款	39,318.45	36,619.36	53,822.15	54,732.21
应收款项融资	19,052.17	47,839.57	46,984.24	-
预付款项	4,117.73	3,130.84	990.67	792.97
其他应收款	6,797.66	5,516.03	3,513.48	2,657.90
存货	3,777.12	4,237.68	4,017.93	4,004.79
其他流动资产	-	-	-	104.74
流动资产合计	286,475.42	282,552.14	316,481.95	343,550.59
固定资产	59,066.17	60,458.94	72,414.50	69,659.59
在建工程	3,218.41	513.46	1,289.29	1,050.43
无形资产	59,127.57	37,559.61	60,684.50	71,167.90
开发支出	-	273.62	-	77.83
长期待摊费用	27,346.14	28,467.67	26,733.56	27,659.39
非流动资产合计	148,758.29	127,273.31	161,121.85	169,615.14
资产总计	435,233.71	409,825.45	477,603.80	513,165.73
应付票据	15,927.30	7,161.56	11,724.10	2,100.00
应付账款	17,419.54	21,474.01	26,421.33	31,572.42
预收款项	3,605.54	2,320.00	5,999.24	4,867.02

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
合同负债	16,800.73	9,209.64	-	-
应付职工薪酬	23,517.61	10,373.04	12,325.45	11,225.57
其他应付款	48,831.42	46,009.15	16,009.99	29,104.08
其他流动负债	2,184.10	1,197.25	-	-
流动负债合计	128,286.24	97,744.65	72,480.10	78,869.09
长期应付款	18,450.00	950.90	950.90	950.90
长期应付职工薪酬	15,250.55	5,208.19	6,929.70	8,405.12
预计负债	6,767.97	6,166.66	888.42	-
递延收益	-	-	4,068.58	-
非流动负债合计	40,468.52	12,325.75	12,837.60	9,356.02
负债合计	168,754.76	110,070.40	85,317.70	88,225.11
股东权益合计	266,478.95	299,755.05	392,286.10	424,940.62
归属于母公司股东权益	435,233.71	299,755.05	392,286.10	424,940.62

六、本次交易完成后存续公司的备考财务资料

天职国际审计了龙源电力按照下述备考财务报表编制基础及假设编制的备考财务报表，包括2021年6月30日、2020年12月31日的备考合并资产负债表，2021年1-6月、2020年度的备考合并利润表以及相关备考合并财务报表附注，并出具了无保留意见的《备考审计报告》（天职业字[2021]38803号）。

（一）备考财务报表编制基础及主要编制假设

假定本次换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买资产的方案实施后的公司股权架构于2020年1月1日开始并持续存在，根据下述方法编制备考合并财务报表：

1、假定本次换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买资产的方案已于2020年1月1日完成，交易完成后所形成的公司股权架构自2020年1月1日已经存在。由于参与本次交易的各方均受国家能源集团控制，备考合并按照同一控制下企业合并的方法进行处理。

2、备考合并财务报表中未考虑本次换股吸收合并可能产生的交易费用，且未计提相关税费。

3、假设本次换股吸收合并的换股股份已于 2020 年 1 月 1 日发行，不考虑按照协议中所规定的调整机制有可能产生的影响，也未考虑龙源电力和平庄能源异议股东保护机制以及异议股东现金选择权价格调整机制有可能产生的影响。

（二）备考合并资产负债表

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产		
货币资金	398,144.54	596,948.15
交易性金融资产	36,572.83	30,337.66
应收账款	15,372.96	11,543.22
应收款项融资	2,782,684.27	2,381,277.80
预付款项	82,822.44	60,902.55
其他应收款	490,707.22	537,421.54
其中：应收利息	-	-
应收股利	18,500.95	21,951.16
存货	91,018.72	81,667.40
一年内到期的非流动资产	2,500.00	2,500.00
其他流动资产	132,608.97	134,896.38
流动资产合计	4,032,431.95	3,837,494.70
非流动资产		
债权投资	13,639.13	11,774.87
长期股权投资	398,906.38	405,596.23
其他权益工具投资	75,566.83	77,743.56
投资性房地产	2,014.87	2,058.52
固定资产	11,744,544.42	10,619,553.66
在建工程	2,114,634.72	2,853,599.44
使用权资产	55,322.56	17,875.52
无形资产	852,025.06	871,120.96
开发支出	3,395.06	3,193.44
商誉	17,302.64	17,302.64
长期待摊费用	2,363.27	2,550.32
递延所得税资产	22,454.06	25,489.88
其他非流动资产	506,148.23	570,945.36

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
非流动资产合计	15,808,317.25	15,478,804.40
资产总计	19,840,749.20	19,316,299.10
流动负债		
短期借款	1,789,411.94	1,699,531.46
交易性金融负债	15,964.34	23,443.58
应付票据	183,463.26	250,680.12
应付账款	1,037,719.62	872,534.56
合同负债	45,111.29	35,776.68
应付职工薪酬	31,803.13	24,913.35
应交税费	64,130.43	73,914.71
其他应付款	1,062,142.64	939,939.72
其中：应付利息	-	-
应付股利	188,401.35	58,398.67
一年内到期的非流动负债	1,147,739.16	1,309,116.15
其他流动负债	902,417.99	1,106,128.04
流动负债合计	6,279,903.79	6,335,978.37
非流动负债		
长期借款	4,748,407.71	4,176,445.04
应付债券	1,264,942.44	1,719,651.74
租赁负债	44,899.16	35,797.35
长期应付款	47,530.59	52,139.96
长期应付职工薪酬	14,438.61	15,385.00
预计负债	9,256.89	8,852.20
递延收益	23,856.31	23,139.35
递延所得税负债	16,105.95	16,071.20
其他非流动负债	12,396.87	7,764.36
非流动负债合计	6,181,834.52	6,055,246.20
负债合计	12,461,738.31	12,391,224.57
所有者权益		
归属于母公司所有者权益合计	6,369,535.21	5,994,280.61
少数股东权益	1,009,475.68	930,793.91
所有者权益合计	7,379,010.89	6,925,074.52

(三) 备考合并利润表

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度
一、营业总收入	1,916,368.06	3,081,278.52
其中:营业收入	1,916,368.06	3,081,278.52
二、营业总成本	1,265,894.01	2,320,697.60
其中:营业成本	1,029,053.25	1,897,278.21
税金及附加	17,226.89	28,976.74
销售费用	-	329.03
管理费用	16,784.31	36,274.49
研发费用	3,151.75	8,091.21
财务费用	199,677.81	349,747.93
其中: 利息费用	175,493.85	333,096.23
利息收入	5,411.97	6,522.20
加: 其他收益	47,815.09	75,158.05
投资收益	-7,052.85	4,574.86
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	-7,599.01	-3,087.52
公允价值变动收益	16,046.76	-7,700.17
信用减值损失	-72.87	-13,172.78
资产减值损失	-50.11	-100,507.25
资产处置收益	145.37	46,439.86
三、营业利润	707,305.43	765,373.49
加:营业外收入	3,561.80	9,300.19
减: 营业外支出	5,396.11	4,477.46
四、利润总额	705,471.13	770,196.21
减: 所得税费用	122,078.63	135,779.77
五、净利润	583,392.49	634,416.44
1、归属于母公司股东的净利润	504,178.02	547,656.77
2、少数股东损益	79,214.47	86,759.67

第十四章 管理层讨论与分析

一、本次交易前龙源电力财务状况和经营成果的讨论与分析

(一) 财务状况和经营效率分析

1、资产情况分析

截至报告期各期末，龙源电力资产的具体构成及占比情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产：								
货币资金	356,105.73	1.98%	558,756.34	3.20%	343,184.01	2.20%	311,439.58	2.13%
交易性金融资产	36,572.83	0.20%	30,337.66	0.17%	24,952.47	0.16%	24,908.02	0.17%
应收票据	-	-	-	-	-	-	75,450.73	0.52%
应收账款	15,502.00	0.09%	12,282.97	0.07%	12,005.92	0.08%	1,004,235.07	6.86%
应收款项融资	2,503,588.76	13.93%	2,147,948.52	12.30%	1,624,314.99	10.40%	-	-
预付款项	80,281.30	0.45%	57,502.95	0.33%	38,841.40	0.25%	28,286.49	0.19%
其他应收款	127,966.06	0.71%	147,093.37	0.84%	85,723.48	0.55%	141,112.71	0.96%
存货	89,391.43	0.50%	80,136.73	0.46%	83,459.53	0.53%	87,432.69	0.60%
一年内到期的非流动资产	2,500.00	0.01%	2,500.00	0.01%	14,900.00	0.10%	-	-
其他流动资产	106,582.20	0.59%	99,061.29	0.57%	115,686.15	0.74%	135,311.63	0.92%
流动资产合计	3,318,490.31	18.47%	3,135,619.83	17.96%	2,343,067.95	15.00%	1,808,176.93	12.36%
非流动资产：								
债权投资	13,639.13	0.08%	11,774.87	0.07%	7,399.40	0.05%	22,308.40	0.15%
长期股权投资	398,906.38	2.22%	405,596.23	2.32%	430,498.86	2.76%	453,700.69	3.10%
其他权益工具投资	73,752.38	0.41%	75,809.99	0.43%	108,604.79	0.70%	87,222.18	0.60%
投资性房地产	2,014.87	0.01%	2,058.52	0.01%	1,672.28	0.01%	1,785.04	0.01%
固定资产	10,723,140.16	59.68%	9,694,228.51	55.51%	9,907,604.68	63.44%	9,946,348.50	67.98%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
在建工程	2,032,411.33	11.31%	2,670,855.81	15.29%	1,575,158.09	10.09%	1,047,269.65	7.16%
使用权资产	30,093.40	0.17%	17,875.52	0.10%	56,217.36	0.36%	50,395.35	0.34%
无形资产	843,618.94	4.70%	862,449.32	4.94%	867,030.92	5.55%	880,069.96	6.02%
开发支出	3,388.08	0.02%	3,186.46	0.02%	4,825.04	0.03%	3,956.23	0.03%
商誉	6,149.03	0.03%	6,149.03	0.04%	6,149.03	0.04%	6,149.03	0.04%
长期待摊费用	2,149.03	0.01%	2,269.70	0.01%	2,992.20	0.02%	3,031.46	0.02%
递延所得税资产	17,871.51	0.10%	20,661.16	0.12%	14,715.88	0.09%	13,975.08	0.10%
其他非流动资产	500,601.98	2.79%	554,327.36	3.17%	290,965.90	1.86%	306,227.49	2.09%
非流动资产合计	14,647,736.22	81.53%	14,327,242.47	82.04%	13,273,834.42	85.00%	12,822,439.05	87.64%
资产总计	17,966,226.53	100.00%	17,462,862.30	100.00%	15,616,902.37	100.00%	14,630,615.98	100.00%

截至报告期各期末，龙源电力总资产分别为 14,630,615.98 万元、15,616,902.37 万元、17,462,862.30 万元和 17,966,226.53 万元，资产规模保持稳定增长态势。资产总额持续增加除因正常经营积累导致资产规模有所扩大之外，还与龙源电力发电项目的增加有关。截至报告期各期末，龙源电力资产结构基本保持稳定，主要资产科目为货币资金、应收款项（包括应收账款、应收款项融资）、固定资产、在建工程 and 无形资产。报告期内，龙源电力资产构成中的非流动资产占比相对较高，主要是龙源电力在发展过程中形成的与风力发电等相关的在建工程和固定资产。

（1）流动资产构成分析

截至报告期各期末，龙源电力的流动资产分别为 1,808,176.93 万元、2,343,067.95 万元、3,135,619.83 万元和 3,318,490.31 万元，占资产总额比例分别为 12.36%、15.00%、17.96% 和 18.47%。

流动资产主要由货币资金、应收款项（包括应收账款、应收款项融资）构成，结构较为稳定，具体构成如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
货币资金	356,105.73	10.73%	558,756.34	17.82%	343,184.01	14.65%	311,439.58	17.22%
交易性金融资产	36,572.83	1.10%	30,337.66	0.97%	24,952.47	1.06%	24,908.02	1.38%
应收票据	-	-	-	-	-	-	75,450.73	4.17%
应收账款	15,502.00	0.47%	12,282.97	0.39%	12,005.92	0.51%	1,004,235.07	55.54%
应收款项融资	2,503,588.76	75.44%	2,147,948.52	68.50%	1,624,314.99	69.32%	-	-
预付款项	80,281.30	2.42%	57,502.95	1.83%	38,841.40	1.66%	28,286.49	1.56%
其他应收款	127,966.06	3.86%	147,093.37	4.69%	85,723.48	3.66%	141,112.71	7.80%
存货	89,391.43	2.69%	80,136.73	2.56%	83,459.53	3.56%	87,432.69	4.84%
一年内到期的非流动资产	2,500.00	0.08%	2,500.00	0.08%	14,900.00	0.64%	-	-
其他流动资产	106,582.20	3.21%	99,061.29	3.16%	115,686.15	4.94%	135,311.63	7.48%
流动资产合计	3,318,490.31	100.00%	3,135,619.83	100.00%	2,343,067.95	100.00%	1,808,176.93	100.00%

1) 货币资金

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
现金	0.95	0.00%	0.57	0.00%	0.50	0.00%	1.42	0.00%
银行存款	353,822.19	99.36%	551,344.12	98.67%	328,847.27	95.82%	309,512.85	99.38%
其他货币资金	2,282.59	0.64%	7,411.66	1.33%	14,336.25	4.18%	1,925.32	0.62%
合计	356,105.73	100.00%	558,756.34	100.00%	343,184.01	100.00%	311,439.58	100.00%

截至报告期各期末，龙源电力的货币资金分别为 311,439.58 万元、343,184.01 万元、558,756.34 万元和 356,105.73 万元，占资产总额比例分别为 2.13%、2.20%、3.20% 和 1.98%。

2020 年末龙源电力货币资金较 2019 年末增加 215,572.33 万元，增幅 62.82%，主要因为借款增加所致。2021 年 6 月末龙源电力货币资金较 2020 年末减少 202,650.61 万元，降幅 36.27%，主要系偿还债务所致。

2) 应收账款

截至报告期各期末，龙源电力的应收账款账面价值分别为 1,004,235.07 万元、12,005.92 万元、12,282.97 万元和 15,502.00 万元，占资产总额比例分别为 6.86%、0.08%、0.07% 和 0.09%。龙源电力的应收款项主要为应收当地电网公司有关风电和其他可再生能源的售电款。

由于龙源电力将持有的部分电费应收账款，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，自 2019 年起，该类应收款项分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产，导致 2018 年末与 2019 年末、2020 年末及 2021 年 6 月末的应收账款数额存在较大差异。

①按账龄划分的应收账款

单位：万元

账龄	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1年以内（含1年）	13,094.38	9,987.40	11,219.04	909,275.83
1年至2年（含2年）	363.01	2,083.64	319.85	62,032.21
2年至3年（含3年）	2,163.25	299.80	52.90	20,999.09
3年至4年（含4年）	21.00	42.33	79.74	11,173.22
4年至5年（含5年）	28.96	62.12	367.70	363.33
5年以上	1,185.46	1,161.76	824.72	1,812.23
小计	16,856.07	13,637.04	12,863.95	1,005,655.93
减：坏账准备	1,354.08	1,354.08	858.03	1,420.85
合计	15,502.00	12,282.97	12,005.92	1,004,235.07

目前我国风力发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤脱硫标杆电价和可再生能源补贴。发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分，由电网公司直接支付，结算周期通常在 1 个月之内；根据原补贴发放政策，可再生能源补贴部分需要将项目上报国家、列入可再生能源补贴目录后，方可获得可再生能源补贴，发放周期通常在 1-3 年，结算周期较长，进而导致应收可再生能源补贴款余额较大。2018 年龙源电力有关新能源电费应收款项计入应收账款，应收账款中应收燃煤脱硫标杆电价部分，通常跨月结收电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在 1 个月之内，账龄较长的主要为应收可再生能源补贴款部分。龙源电力账龄结构符合所属行业特点。

②应收账款余额的前五位情况

龙源电力主要客户为各省电网公司，客户结构较为稳定。报告期各期末，龙源电力应收账款余额前五名情况如下：

2021年6月末，龙源电力应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

债务人名称	2021年6月30日账面余额	占应收账款合计余额的比例	2021年6月30日坏账准备
泰格林纸集团股份有限公司	3,211.10	19.05	-
江阴新源热电有限公司	2,589.92	15.36	-
铁岭协合兴达风力发电有限公司	1,749.54	10.38	104.97
右玉县扶贫开发投资有限公司	950.06	5.64	-
新疆新能发展巴里坤风力发电有限责任公司	672.55	3.99	61.97
合计	9,173.17	54.42	166.94

2020年末，龙源电力应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

债务人名称	2020年12月31日账面余额	占应收账款合计余额的比例	2020年12月31日坏账准备
铁岭协合兴达风力发电有限公司	1,749.54	12.83	104.97
江阴新源热电有限公司	1,655.29	12.14	-
泰格林纸集团股份有限公司	1,435.23	10.52	-
右玉县扶贫开发投资有限公司	950.06	6.97	-
山西洁能	679.02	4.98	40.74
合计	6,469.14	47.44	145.71

2019年末，龙源电力应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

债务人名称	2019年12月31日账面余额	占应收账款合计余额的比例	2019年12月31日坏账准备
右玉县扶贫开发投资有限公司	4,774.92	37.12	-
岳阳林纸股份有限公司	1,318.08	10.25	-
江苏三房巷薄膜有限公司	1,063.53	8.27	-
江阴市腾达热力能源有限公司	717.52	5.58	-
江阴华星合成有限公司	655.20	5.09	-
合计	8,529.25	66.31	-

2018年末，龙源电力应收账款余额前五名单位情况如下：

单位：万元，%

债务人名称	2018年12月31日 账面余额	占应收账款合 计余额的比例	2018年12月31 日坏账准备
国网江苏省电力有限公司	143,275.82	14.25	-
国网新疆电力有限公司	109,527.71	10.89	-
国网内蒙古东部电力有限公司	92,727.43	9.22	-
国网冀北电力有限公司	72,460.92	7.21	-
国网甘肃省电力公司	57,201.29	5.69	-
合计	475,193.17	47.26	-

截至各报告期末，按欠款方归集的期末余额前五名应收账款合计分别为475,193.17万元、8,529.25万元、6,469.14万元和9,173.17万元，占应收账款余额总额的比例为47.26%、66.31%、47.44%和54.42%。受2019年以来金融工具准则调整影响，龙源电力2018年的前五大应收账款客户类型与2019年、2020年及2021年6月末前五大应收账款客户有一定差异。总体上，龙源电力应收账款客户相对较为分散，不存在严重依赖于单一客户的回收风险。

③应收账款坏账准备情况分析

报告期各期末，龙源电力应收账款坏账准备计提情况如下：

单位：万元，%

类别	2021年6月30日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	16,856.07	100.00	1,354.08	8.03	15,502.00
其中：应收电网公司电费	-	-	-	-	-
其他组合	16,856.07	100.00	1,354.08	8.03	15,502.00
合计	16,856.07	100.00	1,354.08	8.03	15,502.00
类别	2020年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	13,637.04	100.00	1,354.08	9.93	12,282.97
其中：应收电网公司电费	-	-	-	-	-
其他组合	13,637.04	100.00	1,354.08	9.93	12,282.97

合计	13,637.04	100.00	1,354.08	9.93	12,282.97
类别	2019年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	12,863.95	100.00	858.03	6.67	12,005.92
其中: 应收电网公司电费	-	-	-	-	-
其他组合	12,863.95	100.00	858.03	6.67	12,005.92
合计	12,863.95	100.00	858.03	6.67	12,005.92
类别	2018年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	1,005,655.93	100.00	1,420.85	0.14	1,004,235.07
其中: 应收电网公司电费	981,763.40	97.62	-	-	981,763.40
其他组合	23,892.53	2.38	1,420.85	5.95	22,471.68
合计	1,005,655.93	100.00	1,420.85	0.14	1,004,235.07

龙源电力对应收账款采用预期信用损失模型计量损失准备,考虑到过往与电网公司并无坏账记录,且有关可再生能源补贴由财政部可再生能源电价附加补助资金支付,2018年龙源电力对应收电网公司电费未计提坏账。

3) 应收款项融资

① 应收款项融资构成

单位: 万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收账款	2,448,265.21	2,085,103.24	1,569,309.92	-
应收票据	55,323.55	62,845.28	55,005.07	-
合计	2,503,588.76	2,147,948.52	1,624,314.99	-

截至报告期各期末,龙源电力的应收款项融资账面价值分别为 0.00 万元、1,624,314.99 万元、2,147,948.52 万元和 2,503,588.76 万元,占资产总额比例分别为 0.00%、10.40%、12.30%和 13.93%。2019 年、2020 年及 2021 年 6 月末应收款项融资主要为按照新金融工具准则分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收电费款项。

2021年6月末，龙源电力应收款项融资较2020年末增加355,640.24万元，增幅为16.56%；2020年末，龙源电力应收款项融资较2019年末增加523,633.53万元，增幅为32.24%，主要系报告期内转商运的风电场逐年增加，风力发电收入随之增长，而风电收入中可再生能源电价补贴部分，因财政补贴拨款时间不定期，回款期限相对有所延长，导致龙源电力应收款项融资增幅较大。

②按账龄划分的应收款项融资下的应收账款

单位：万元

账龄	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1年以内(含1年)	1,416,864.49	1,207,113.78	1,185,965.30	-
1年至2年(含2年)	619,238.72	673,830.37	308,241.61	-
2年至3年(含3年)	319,976.38	154,805.18	49,739.19	-
3年至4年(含4年)	62,499.69	33,258.36	14,175.19	-
4年至5年(含5年)	19,326.83	8,634.45	10,358.30	-
5年以上	12,429.48	9,531.48	1,319.17	-
小计	2,450,335.58	2,087,173.61	1,569,798.76	-
减：坏账准备	2,070.38	2,070.38	488.85	-
合计	2,448,265.21	2,085,103.24	1,569,309.92	-

2019年、2020年及2021年6月末龙源电力1年以内(含1年)的应收款项融资余额占比超过50%，其中应收燃煤脱硫标杆电价部分应收款项一般账龄为1个月左右，可再生能源电价补贴部分，因财政补贴拨款时间不定期，回款期限相对较长。

③应收款项融资下应收账款坏账准备情况分析

2019年末、2020年末及2021年6月末，龙源电力应收款项融资下应收账款坏账准备计提情况如下：

单位：万元，%

类别	2021年6月30日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备的应收账款	2,450,335.58	100.00	2,070.38	0.08	2,448,265.21
组合1：应收电网公司电费	2,450,335.58	100.00	2,070.38	0.08	2,448,265.21

合计	2,450,335.58	100.00	2,070.38	0.08	2,448,265.21
类别	2020年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备的应收账款	2,087,173.61	100.00	2,070.38	0.10	2,085,103.24
组合1: 应收电网公司电费	2,087,173.61	100.00	2,070.38	0.10	2,085,103.24
合计	2,087,173.61	100.00	2,070.38	0.10	2,085,103.24
类别	2019年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,569,798.76	100.00	488.85	0.03	1,569,309.92
组合1: 应收电网公司电费	1,569,798.76	100.00	488.85	0.03	1,569,309.92
合计	1,569,798.76	100.00	488.85	0.03	1,569,309.92

④龙源电力应收款项融资预期信用损失率的确定依据

报告期各期末，龙源电力应收款项融资包括应收账款和应收票据，其中应收账款均为按组合计提坏账准备的应收账款，属于应收电网公司电费组合。针对存在争议的应收电费，龙源电力综合考虑可收回性和账龄等因素，确定预期信用损失，具体情况如下：

2019年末，龙源电力对应收补贴款计提坏账准备489万元，主要系零星存在争议补贴款预计无法收回，全额计提坏账准备；2020年末，龙源电力对应收电费计提坏账准备2,070万元，主要系新疆区域部分应收标杆电费在与当地电网公司结算中未达成一致，仅陆续收到部分回款，当期按账龄计提坏账准备1,654万元，具体计提比例如下：

项目	预期信用损失率
1年以内（含1年）	6%
1-2年（含2年）	10%
2-3年（含3年）	20%
3-4年（含4年）	50%
4-5年（含5年）	80%

项目	预期信用损失率
5年以上	100%

⑤龙源电力应收款项融资坏账准备计提与可比上市公司无明显差异

其他四大发电集团所属新能源板块 H 股上市公司大唐新能源、原 H 股上市公司华电福新和华能新能源，存在部分新能源业务的 A+H 股上市公司华能国际和华电国际，以及其他国有发电集团所属新能源板块 H 股上市公司中广核新能源和京能清洁能源中，除大唐新能源对部分存在争议、预期无法收回的应收补贴款全额计提坏账准备外，均未对应收补贴款计提坏账准备，龙源电力应收款项融资预期信用损失的确定依据与上述可比上市公司无明显差异。

⑥龙源电力应收款项融资坏账准备计提的充分性

龙源电力坏账准备计提充分的具体原因如下：

A、可再生能源电价补贴的资金来源主要为财政专项资金以及中央国库，全部为国家信用，到期不能收回的可能性极小。

B、龙源电力发电项目均符合纳入补贴清单的条件，不存在不能进入补贴清单的风险。

C、除极少量应收补贴款存在争议，龙源电力已对其全额计提坏账准备外，以前年度确认的应收补贴款历史上未发生过实际损失，目前正按照可再生能源基金的拨付进度正常陆续回收。

D、龙源电力可再生能源电价补贴坏账政策与其他四大发电集团所属新能源板块 H 股上市公司大唐新能源、原 H 股上市公司华电福新和华能新能源，存在部分新能源业务的 A+H 股上市公司华能国际和华电国际，以及其他国有发电集团所属新能源板块 H 股上市公司中广核新能源和京能清洁能源相比不存在明显差异。

综上，龙源电力坏账准备计提具备充分性。

⑦应收款项融资下可再生能源电价补贴情况

A、按账龄列示报告期末龙源电力应收款项融资中可再生能源电价补贴金额及占比

截至 2021 年 6 月 30 日,龙源电力应收款项融资由应收账款和应收票据构成,其中应收账款均为应收电费,按账龄列示的应收可再生能源电价补贴金额及在应收电费中的占比情况如下:

单位: 亿元

项目	应收可再生能源电价补贴	应收电费	占比
1 年以内 (含 1 年)	126.23	141.69	89.09%
1-2 年 (含 2 年)	61.66	61.92	99.58%
2-3 年 (含 3 年)	31.86	32.00	99.56%
3-4 年 (含 4 年)	6.02	6.25	96.32%
4-5 年 (含 5 年)	1.93	1.93	100.00%
5 年以上	1.24	1.24	100.00%
合计	228.94	245.03	93.43%

B、以报告期内回款的可再生能源电价补贴测算平均回款期限

龙源电力 2020 年收回可再生能源电价补贴电费 54.55 亿元,占 2019 年末补贴电费总额 38.54%,以 2019 年末补贴电费总额/2020 年收回可再生能源电价补贴电费*12 个月测算,可再生能源电价补贴平均回款期限为 31 个月;2021 年 1-6 月收回可再生能源电价补贴电费 40.17 亿元,占 2020 年末补贴电费总额 20.59%,以 2020 年末补贴电费总额/2021 年 1-6 月收回可再生能源电价补贴电费*6 个月测算,可再生能源电价补贴平均回款期限为 29 个月。

C、分析计量应收账款时未考虑该时间价值的合理性

a、增量项目不再享受补贴

2019 年 5 月 21 日,国家发改委发布《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》(发改价格〔2019〕882 号),指出 2018 年底之前核准的陆上风电项目,2020 年底前仍未完成并网的,国家不再补贴;2019 年 1 月 1 日至 2020 年底前核准的陆上风电项目,2021 年底前仍未完成并网的,国家不再补贴;自 2021 年 1 月 1 日开始,新核准的陆上风电项目全面实现平价上网,国家不再补贴;对 2018 年底前已核准的海上风电项目,如在 2021 年底前全部机组完成并网的,执行核准时的上网电价;2022 年及以后全部机组完成并网的,执行并网年份的指导价。根据国家平价上网时间安排,增量项目将陆续不再享受补贴。

b、设置存量项目补贴限额

2020年1月20日，财政部、国家发改委、国家能源局联合发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》（财建〔2020〕4号），指出已按规定核准（备案）、全部机组完成并网，同时经审核纳入补贴目录的可再生能源发电项目，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度，对各类新能源发电项目补贴设置限额。

c、将加快推动解决补贴发放问题

2020年3月12日，财政部发布《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕6号），新一批补贴清单的申报工作正式开展，标志着国家加快推动解决补贴拖欠问题。

2020年11月18日，财政部发布《关于加快推进可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》（财办建〔2020〕70号），通知要求2006年后并网的可再生能源发电项目应纳尽纳，进一步加速了项目纳入补贴清单的节奏。

2021年8月27日，财政部发布《2021年上半年中国财政政策执行情况报告》，指出优化可再生能源发电补贴政策，下达可再生能源电价附加补助资金预算890亿元，支持光伏、风电等可再生能源发电，加快补贴清单公布确权，纾解可再生能源发电企业融资难题。

由于未来增量项目将不再享受补贴，现有存量项目已设置补贴限额，补贴资金缺口将有所缓解；同时，相关政策将加快推动解决补贴发放问题，预计未来补贴发放有望得到优化，时间价值对应收账款的影响较小。此外，其他四大发电集团所属新能源板块H股上市公司大唐新能源、原H股上市公司华电福新和华能新能源，存在部分新能源业务的A+H股上市公司华能国际和华电国际，以及其他国有发电集团所属新能源板块H股上市公司中广核新能源和京能清洁能源在计量应收补贴款时也未考虑该时间价值。综上，龙源电力分析计量应收补贴款时未考虑该时间价值具备合理性。

4) 其他应收款

报告期各期末，龙源电力其他应收款的构成情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收利息	-	-	-	2,362.18
应收股利	18,500.95	21,951.16	3,647.02	12,634.73
其他应收款	109,465.11	125,142.21	82,076.46	126,115.80
合计	127,966.06	147,093.37	85,723.48	141,112.71

2018年末、2019年末、2020年末和2021年6月末，龙源电力的其他应收款账面价值分别为141,112.71万元、85,723.48万元、147,093.37万元和127,966.06万元，占资产总额的比重分别为0.96%、0.55%、0.84%和0.71%。2019年末其他应收款较2018年末有所下降主要系部分对外借款收回。

①按账龄划分的其他应收款

单位：万元

账龄	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1年以内（含1年）	81,847.45	104,339.93	23,692.20	90,545.22
1年至2年（含2年）	26,483.83	14,256.13	33,797.01	5,421.18
2年至3年（含3年）	1,230.33	4,733.67	3,756.05	4,725.88
3年至4年（含4年）	3,374.80	2,684.49	4,233.15	5,465.76
4年至5年（含5年）	2,406.45	2,845.79	3,778.95	3,430.54
5年以上	44,663.15	46,794.55	53,846.76	57,508.68
小计	160,006.01	175,654.55	123,104.11	167,097.26
减：坏账准备	50,540.90	50,512.34	41,027.66	40,981.45
合计	109,465.11	125,142.21	82,076.46	126,115.80

注：上述按账龄划分的其他应收款不包括应收利息、应收股利。

报告期内，龙源电力的其他应收款账龄主要分布在2年以内。

②按款项性质划分的其他应收款余额

单位：万元

账龄	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
借款	66,083.72	71,091.09	36,319.06	86,468.13
项目前期费	32,850.02	33,031.98	31,362.80	30,569.51
增值税即征即退	19,884.35	16,550.45	11,273.14	14,814.72
保证金、押金、备用金	25,290.30	14,425.23	18,633.39	6,120.80

账龄	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
土地处置款	-	9,720.13	-	-
补贴保理款	-	5,013.97	-	-
保险赔款	2,479.28	4,064.30	3,315.69	1,658.28
代垫款等	13,418.33	21,757.41	22,200.04	27,465.82
合计	160,006.01	175,654.55	123,104.11	167,097.26

注：上述按款项性质划分的其他应收款不包括应收利息、应收股利。

报告期内，龙源电力的其他应收款主要为对外借款及归集的项目前期费。

③其他应收款坏账准备计提情况

单位：万元

2021年1-6月						
类别	2020年 12月31日	当期变动金额				2021年6月 30日
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
其他应 收款	50,512.34	28.56	-	-	-	50,540.90
合计	50,512.34	28.56	-	-	-	50,540.90
2020年度						
类别	2019年 12月31日	当期变动金额				2020年12月 31日
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
其他应 收款	41,027.66	10,416.38	-	931.70	-	50,512.34
合计	41,027.66	10,416.38	-	931.70	-	50,512.34
2019年度						
类别	2018年 12月31日	当期变动金额				2019年12月 31日
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
其他应 收款	40,981.45	46.21	-	-	-	41,027.66
合计	40,981.45	46.21	-	-	-	41,027.66
2018年度						
类别	2017年 12月31日	当期变动金额				2018年12月 31日
		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
其他应 收款	12,587.63	28,393.82	-	-	-	40,981.45
合计	12,587.63	28,393.82	-	-	-	40,981.45

注：上述其他应收款坏账准备计提不包括应收利息、应收股利。

龙源电力对其他应收款采用预期信用损失的一般模型进行减值计提，报告期内计提的坏账准备均为信用风险自初始确认后未显著增加的款项，该等款项按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备。

（2）非流动资产构成分析

截至报告期各期末，龙源电力的非流动资产金额分别为 12,822,439.05 万元、13,273,834.42 万元、14,327,242.47 万元和 14,647,736.22 万元，占资产总额比例分别为 87.64%、85.00%、82.04% 和 81.53%。

龙源电力的非流动资产结构较为稳定，主要为固定资产、在建工程 and 无形资产等，具体构成如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
债权投资	13,639.13	0.09%	11,774.87	0.08%	7,399.40	0.06%	22,308.40	0.17%
长期股权投资	398,906.38	2.72%	405,596.23	2.83%	430,498.86	3.24%	453,700.69	3.54%
其他权益工具投资	73,752.38	0.50%	75,809.99	0.53%	108,604.79	0.82%	87,222.18	0.68%
投资性房地产	2,014.87	0.01%	2,058.52	0.01%	1,672.28	0.01%	1,785.04	0.01%
固定资产	10,723,140.16	73.21%	9,694,228.51	67.66%	9,907,604.68	74.64%	9,946,348.50	77.57%
在建工程	2,032,411.33	13.88%	2,670,855.81	18.64%	1,575,158.09	11.87%	1,047,269.65	8.17%
使用权资产	30,093.40	0.21%	17,875.52	0.12%	56,217.36	0.42%	50,395.35	0.39%
无形资产	843,618.94	5.76%	862,449.32	6.02%	867,030.92	6.53%	880,069.96	6.86%
开发支出	3,388.08	0.02%	3,186.46	0.02%	4,825.04	0.04%	3,956.23	0.03%
商誉	6,149.03	0.04%	6,149.03	0.04%	6,149.03	0.05%	6,149.03	0.05%
长期待摊费用	2,149.03	0.01%	2,269.70	0.02%	2,992.20	0.02%	3,031.46	0.02%
递延所得税资产	17,871.51	0.12%	20,661.16	0.14%	14,715.88	0.11%	13,975.08	0.11%
其他非流动资产	500,601.98	3.42%	554,327.36	3.87%	290,965.90	2.19%	306,227.49	2.39%
非流动资产合计	14,647,736.22	100.00%	14,327,242.47	100.00%	13,273,834.42	100.00%	12,822,439.05	100.00%

1) 固定资产

龙源电力的固定资产包括房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备。截至报告期各期末，龙源电力固定资产分别为 9,946,348.50 万元、9,907,604.68 万元、9,694,228.51 万元和 10,723,140.16 万元，占资产总额比例分别为 67.98%、63.44%、55.51% 和 59.68%，金额相对稳定。

报告期内，龙源电力的固定资产情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
固定资产	10,723,140.16	9,694,228.51	9,907,604.68	9,946,346.09
固定资产清理	-	-	-	2.41
合计	10,723,140.16	9,694,228.51	9,907,604.68	9,946,348.50

2019 年末龙源电力的固定资产账面价值较 2018 年末减少 38,743.82 万元，降幅为 0.39%；2020 年末固定资产账面价值较 2019 年末减少 213,376.17 万元，降幅为 2.15%，主要系 2020 年新增固定资产低于当年折旧所致。2021 年上半年，随着部分在建工程转入固定资产，龙源电力固定资产账面价值较 2020 年末增加 1,028,911.65 万元，增幅为 10.61%。

报告期内，龙源电力的固定资产以通用设备及电力专用设备为主，各类别具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例
房屋及建筑物	810,524.25	7.56%	763,160.13	7.87%	878,487.20	8.87%	851,266.17	8.56%
通用设备及电力专用设备	9,912,615.91	92.44%	8,931,068.38	92.13%	9,029,117.47	91.13%	9,095,079.92	91.44%
合计	10,723,140.16	100.00%	9,694,228.51	100.00%	9,907,604.68	100.00%	9,946,346.09	100.00%

报告期内，龙源电力固定资产原值、累计折旧、减值准备、账面价值情况如下：

单位：万元

项目	房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备	合计
账面原值：			

项目	房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备	合计
2021年6月30日	1,309,240.76	15,627,427.57	16,936,668.33
2020年12月31日	1,246,221.20	14,314,719.89	15,560,941.09
2019年12月31日	1,384,256.44	13,672,843.65	15,057,100.09
2018年12月31日	1,300,260.82	13,100,871.48	14,401,132.30
累计折旧:			
2021年6月30日	483,970.58	5,672,009.74	6,155,980.32
2020年12月31日	466,469.20	5,339,475.15	5,805,944.35
2019年12月31日	503,015.60	4,633,499.46	5,136,515.06
2018年12月31日	446,258.99	3,995,366.46	4,441,625.45
减值准备:			
2021年6月30日	14,745.93	42,801.92	57,547.85
2020年12月31日	16,591.87	44,176.37	60,768.24
2019年12月31日	2,753.63	10,226.72	12,980.35
2018年12月31日	2,735.66	10,425.10	13,160.76
账面价值:			
2021年6月30日	810,524.25	9,912,615.91	10,723,140.16
2020年12月31日	763,160.13	8,931,068.38	9,694,228.51
2019年12月31日	878,487.20	9,029,117.47	9,907,604.68
2018年12月31日	851,266.17	9,095,079.92	9,946,346.09

报告期各期末，龙源电力对固定资产是否存在减值迹象进行判断，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。2020年末较2019年末固定资产减值准备有所提升主要系东海龙源生物质发电有限公司、龙源友谊生物质发电有限公司固定资产减值。

龙源电力固定资产折旧政策和折旧年限与同行业可比上市公司同类资产相比情况如下：

单位：年

同行业可比上市公司	折旧方法	折旧年限	
		房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备/机器设备
中闽能源	年限平均法	20-30	3-20
节能风电	年限平均法	20-30	5-20
嘉泽新能	年限平均法	20-50	3-20

同行业可比上市公司	折旧方法	折旧年限	
		房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备/机器设备
龙源电力	年限平均法	10-55	5-35

注 1：数据来源于 Wind、公司公告。

注 2：取自各公司 2020 年折旧方法。

2) 在建工程

截至报告期各期末，龙源电力在建工程分别为 1,047,269.65 万元、1,575,158.09 万元、2,670,855.81 万元和 2,032,411.33 万元，占资产总额的比例分别为 7.16%、10.09%、15.29% 和 11.31%。

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
在建工程	1,441,209.66	2,077,154.76	916,182.26	788,923.76
工程物资	591,201.68	593,701.05	658,975.83	258,345.89
合计	2,032,411.33	2,670,855.81	1,575,158.09	1,047,269.65

2019 年末较 2018 年末龙源电力在建工程增加 527,888.44 万元，增幅为 50.41%；2020 年末在建工程较 2019 年末增加 1,095,697.72 万元，增幅为 69.56%，均主要系龙源电力新增在建发电项目所致。2021 年 6 月末较 2020 年末龙源电力在建工程减少 638,444.47 万元，降幅为 23.90%，系射阳 H2 项目、张家口尚义陈所梁项目、福建莆田南日岛海上风电项目、射阳龙源 H2-1 项目和吉林龙源通榆兴隆山风电项目等项目于 2021 年上半年根据工程进度部分转入固定资产所致。

报告期各期末，龙源电力在建工程情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		
	账面余额	减值准备	账面价值
龙源大丰 H4 海上风电项目	203,711.02	-	203,711.02
吉林龙源通榆兴隆山风电项目	129,680.54	-	129,680.54
福建莆田南日岛海上风电项目	124,344.43	-	124,344.43
射阳 H2 项目	101,579.97	-	101,579.97
张家口尚义陈所梁项目	73,197.28	-	73,197.28
乌克兰尤日内风电项目	68,501.12	-	68,501.12
射阳龙源 H2-1 项目	56,465.25	-	56,465.25
威宁幺站风电项目	41,398.11	-	41,398.11

项目	2021年6月30日		
	账面余额	减值准备	账面价值
江西宁都武华山风电项目	41,194.63	-	41,194.63
慈利金坪风电项目	36,980.56	-	36,980.56
技改工程及其他	604,572.38	40,415.65	564,156.74
合计	1,481,625.30	40,415.65	1,441,209.66

单位：万元

项目	2020年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
射阳龙源 H2 项目	394,942.99	-	394,942.99
河北龙源中保棋新项目	197,583.96	-	197,583.96
张家口尚义陈所梁项目	173,787.29	-	173,787.29
福建莆田南日岛海上风电项目	167,198.12	-	167,198.12
射阳龙源 H2-1 项目	121,865.25	-	121,865.25
国电龙源吴起项目	56,110.84	-	56,110.84
国能重庆丰都回山坪项目	54,983.55	-	54,983.55
乌克兰尤日内风电项目	47,813.60	-	47,813.60
龙源大柴旦锡铁山二期风电项目	45,938.92	-	45,938.92
龙源安化芙蓉山二期风电项目	44,914.84	-	44,914.84
技改工程及其他	815,133.24	43,117.83	772,015.40
合计	2,120,272.59	43,117.83	2,077,154.76

单位：万元

项目	2019年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
河北龙源中保棋新项目	184,143.61	-	184,143.61
福建莆田南日岛海上风电项目	53,232.05	-	53,232.05
江苏盱眙低风速风电示范场项目三期	46,229.87	-	46,229.87
龙源定边杜家沟项目	40,326.03	-	40,326.03
龙源晋中和顺风电项目	31,285.44	-	31,285.44
江西宁都钩叨咀风电场项目	29,734.29	-	29,734.29
罗平阿岗风电项目	28,358.95	-	28,358.95
重庆丰都回山坪风电场项目	26,909.33	-	26,909.33
龙源大柴旦锡铁山一期风电项目	25,981.80	-	25,981.80
龙源吴忠西大井项目	25,597.82	-	25,597.82

项目	2019年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
技改工程及其他	449,429.76	25,046.68	424,383.07
合计	941,228.94	25,046.68	916,182.26

单位：万元

项目	2018年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
福建莆田南日岛海上风电项目	165,667.96	-	165,667.96
河北龙源中保棋新项目	129,338.18	-	129,338.18
江苏大丰 H7 海上项目	126,529.71	-	126,529.71
乐安鸭公嶂项目	35,183.27	-	35,183.27
岚县界河口项目	30,880.35	-	30,880.35
贵州威宁小海项目	25,945.12	-	25,945.12
龙源定边杜家沟项目	21,264.03	-	21,264.03
安化芙蓉山 50MW 项目	17,436.57	-	17,436.57
通榆新发 A50MW 项目	12,603.40	-	12,603.40
天津捷地减河 15.4MW 项目	9,950.18	-	9,950.18
技改工程及其他	239,207.92	25,082.92	214,125.01
合计	814,006.68	25,082.92	788,923.76

报告期各期末，龙源电力在建工程减值主要因部分项目技改工程项目停滞所致。

3) 无形资产

龙源电力无形资产包括土地使用权、特许权及海域使用权等。截至报告期各期末，龙源电力无形资产分别为 880,069.96 万元、867,030.92 万元、862,449.32 万元和 843,618.94 万元，占资产总额的比例分别为 6.02%、5.55%、4.94% 和 4.70%。金额与占比较为稳定。

报告期各期末，龙源电力无形资产情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例
土地使用权	98,274.04	11.65%	97,944.09	11.36%	95,019.07	10.96%	87,642.94	9.96%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例	账面价值	比例
特许权	688,335.93	81.59%	706,179.54	81.88%	726,301.21	83.77%	759,358.81	86.28%
海域使用权等	57,008.97	6.76%	58,325.70	6.76%	45,710.64	5.27%	33,068.22	3.76%
合计	843,618.94	100.00%	862,449.32	100.00%	867,030.92	100.00%	880,069.96	100.00%

报告期内，龙源电力无形资产原值、累计摊销、减值准备、账面价值情况如下：

单位：万元

项目	土地使用权	特许权	海域使用权等	合计
账面原值：				
2021年6月30日	131,934.47	1,199,324.11	70,008.15	1,401,266.73
2020年12月31日	131,258.12	1,192,298.86	69,866.29	1,393,423.27
2019年12月31日	124,915.24	1,159,747.35	54,712.84	1,339,375.44
2018年12月31日	114,382.17	1,121,720.04	40,078.92	1,276,181.13
累计摊销：				
2021年6月30日	33,660.43	510,988.18	12,973.67	557,622.28
2020年12月31日	33,314.03	486,119.32	11,515.08	530,948.44
2019年12月31日	29,896.17	433,446.13	8,976.70	472,319.00
2018年12月31日	26,739.24	362,361.23	6,985.20	396,085.66
减值准备：				
2021年6月30日	-	-	25.51	25.51
2020年12月31日	-	-	25.51	25.51
2019年12月31日	-	-	25.51	25.51
2018年12月31日	-	-	25.51	25.51
账面价值：				
2021年6月30日	98,274.04	688,335.93	57,008.97	843,618.94
2020年12月31日	97,944.09	706,179.54	58,325.70	862,449.32
2019年12月31日	95,019.07	726,301.21	45,710.64	867,030.92
2018年12月31日	87,642.94	759,358.81	33,068.22	880,069.96

龙源电力对使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

对于使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

4) 列入固定资产、无形资产的风电设备情况

①龙源电力报告期末列入固定资产和无形资产的风电设备合计金额、年均计提折旧（摊销）比例、平均折旧（摊销）年限、平均残值率

报告期末，龙源电力列入固定资产和无形资产的风电设备统计如下：

项目	2021年6月30日原值 (亿元)	2021年6月30日账面价值 (亿元)	年均计提折旧 (摊销)比例	平均折旧(摊 销)年限	平均残值率
固定资产类风电设备	1,369.40	902.95	4.85%	20年	3%
无形资产类风电设备	100.70	55.74	4.23%	23.65年	0%

注：固定资产类风电设备折旧年限均为20年，残值率均为3%，年均计提折旧比例=(1-残值率)/折旧年限；无形资产类风电设备年均计提摊销比例=2020年摊销金额/2020年年末原值，其中2020年摊销金额为4.19亿元，2020年年末原值为99.16亿元，平均折旧（摊销）年限=1/年均计提折旧（摊销）比例。

②龙源电力调整风电设备折旧（摊销）年限、残值率的具体依据，对每年利润总额的影响金额及比例

A、会计估计变更导致的调整

2020年1月1日起，龙源电力对包括风电设备在内的固定资产预期使用年限及残值率进行调整，构成会计估计变更。

龙源电力本次对风电设备等固定资产的会计估计变更系考虑到随着新能源行业的技术进步，维修技术及配件质量的提升进一步延长了有关资产可使用年限。随着龙源电力新建项目的增加，新设备采购逐渐增加，前述影响因素日益明显。根据《企业会计准则第28号——会计政策、会计估计变更和差错更正》第八条，“企业据以进行估计的基础发生了变化，或者由于取得新信息、积累更多经验以及后来的发展变化，可能需要对会计估计进行修订。会计估计变更的依据应当真实、可靠。会计估计变更，是指由于资产和负债的当前状况及预期经济利益和义务发生了变化，从而对资产或负债的账面价值或者资产的定期消耗金额进

行调整。”据此，龙源电力自 2020 年 1 月 1 日起对包括风电设备在内的固定资产的预期使用年限及残值率进行了调整。

此外，原国电集团和原神华集团重组整合为国家能源集团后，为了便于财务上的核算与日常经营管理，国家能源集团组织对全集团的固定资产状况、折旧年限、残值率进行了研讨，结合历史经验和行业最新发展拟定了国家能源集团公司内部固定资产会计估计相关标准，该标准仅为参照区间。龙源电力本次会计估计调整在考虑新能源发电行业最近技术发展的因素影响下，亦参考了国家能源集团的行业研究判断和会计估计标准，以更为恰当地反映风电设备等固定资产所体现的未来经济利益的变化，使财务会计信息更加客观、真实和公允。

综上，本次龙源电力调整风电设备等固定资产的折旧年限、残值率具有合理依据，系根据行业发展结合龙源电力实际情况作出。

本次风电设备等固定资产折旧年限、残值率调整构成会计估计变更，采用未来适用法，自 2020 年 1 月 1 日起执行，不对 2018 年至 2019 年财务状况和经营成果产生影响。本次会计估计调整增加 2020 年利润总额 20,448.50 万元，占 2020 年龙源电力利润总额 2.93%。

B、会计差错更正导致的调整

自 2003 年起，国家发改委通过特许经营权招标方式选择经济合理、技术方案优秀、综合实力突出的企业在政府选定的场址上开发风电场，以作为风电项目开发建设的标杆。龙源电力对部分以特许权方式取得的风电项目，原列报于固定资产等项目，主要资产风机设备折旧年限为 20 年。按照特许权协议等文件判断，本次调整适用《企业会计准则解释第 2 号》（财会〔2008〕11 号）规范的 BOT 业务和《企业会计准则解释第 14 号》（财会〔2021〕1 号）规范的 PPP 项目进行会计处理，将固定资产调整至无形资产，摊销年限调整为项目投产后的剩余特许经营期 21 至 25 年。该调整增加 2018 年利润总额 3,648.23 万元，占 2018 年龙源电力利润总额 0.62%；增加 2019 年利润总额 3,348.30 万元，占 2019 年龙源电力利润总额 0.52%；增加 2020 年利润总额 3,555.29 万元，占 2020 年龙源电力利润总额 0.51%。

③龙源电力风电设备折旧（摊销）年限未显著长于同行业可比上市公司，有

关折旧（摊销）计提谨慎、充分

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力与同行业可比上市公司风电设备所属固定资产列示的类别及其折旧年限、残值率，以及所属无形资产列示类别和摊销政策对比如下所示：

风电设备列报项目	类别	中闽能源	节能风电	嘉泽新能	龙源电力
固定资产	所属类别	机器设备	发电及相关设备	机器设备	电力专用设备
	折旧年限	8-20 年	5-25 年	20 年	8-35 年
无形资产	所属类别	特许经营权	风电项目许可	未披露	特许权
	摊销年限	电力业务许可证的剩余年限	20 年	未披露	特许经营期 21-25 年

注：上述可比公司折旧和摊销年限来源于其半年度报告。

由于同行业可比公司具体业务构成并不相同，其固定资产和无形资产的分类方式各有不同，且其年度报告中列示的折旧年限仅为区间。龙源电力列报为固定资产的风机设备占“通用设备及电力专用设备”类固定资产总额超过 80%，其折旧年限选取为 20 年，未显著长于可比上市公司固定资产整体折旧区间上限。龙源电力固定资产类别中部分电力专用设备折旧年限上限高于可比上市公司，系变电配电设备折旧年限为 22 年、输电设备折旧年限为 35 年，上述设备可使用年限较长，而该等设备占比较小，原值占“通用设备及电力专用设备”类固定资产比例约为 5%。

对于列报为无形资产的风机设备，龙源电力系根据各项目投产后剩余特许经营期限确定摊销年限，该等摊销年限确定方法与可比上市公司一致。

综上，龙源电力固定资产类风电设备及无形资产类风电设备折旧年限确定合理，此外，龙源电力及可比上市公司 2021 年 6 月末风电设备所属固定资产、无形资产累计折旧（摊销）占原值情况对比如下：

	中闽能源	节能风电	嘉泽新能	龙源电力
风电设备所属固定资产类别	机器设备	发电及相关设备	机器设备	通用设备及电力专用设备
2021 年 6 月末原值（万元）	841,061.70	2,384,077.51	820,450.31	15,627,427.57
2021 年 6 月末累计折旧（万元）	195,381.99	706,385.20	200,657.83	5,672,009.74
累计折旧/原值	23.23%	29.63%	24.46%	36.30%

	中闽能源	节能风电	嘉泽新能	龙源电力
	中闽能源	节能风电	嘉泽新能	龙源电力
风电设备所属无形资产类别	特许经营权	风电项目许可	未披露	特许权
2021年6月末原值(万元)	8,885.15	5,488.78	-	1,199,324.11
2021年6月末累计摊销(万元)	3,298.55	1,405.56	-	510,988.18
累计摊销/原值	37.12%	25.61%	-	42.61%

经对比，龙源电力风电设备所属固定资产、无形资产累计折旧（摊销）计提比例高于同行业可比上市公司。

综上所述，龙源电力风电设备折旧（摊销）年限与可比上市公司差异并不显著，折旧（摊销）计提谨慎、充分。

2、负债情况分析

截至报告期各期末，龙源电力的负债总额分别为 8,920,482.34 万元、9,512,740.15 万元、10,775,706.97 万元和 10,874,714.13 万元，具体构成如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债：								
短期借款	1,607,479.73	14.78%	1,534,055.84	14.24%	1,766,287.58	18.57%	1,810,947.42	20.30%
交易性金融 负债	15,964.34	0.15%	23,443.58	0.22%	12,401.09	0.13%	7,271.68	0.08%
应付票据	183,463.26	1.69%	248,934.95	2.31%	251,128.76	2.64%	131,006.57	1.47%
应付账款	945,631.32	8.70%	797,063.33	7.40%	750,771.92	7.89%	732,911.89	8.22%
合同负债	44,993.52	0.41%	35,762.95	0.33%	22,293.23	0.23%	19,066.45	0.21%
应付职工薪 酬	30,406.70	0.28%	24,487.90	0.23%	22,443.01	0.24%	22,292.72	0.25%
应交税费	55,627.75	0.51%	66,494.94	0.62%	43,750.72	0.46%	38,928.79	0.44%
其他应付款	456,804.73	4.20%	330,619.07	3.07%	422,237.08	4.44%	360,490.17	4.04%
一年内到期的 非流动负 债	1,116,476.07	10.27%	1,225,350.73	11.37%	762,121.96	8.01%	345,396.99	3.87%
其他流动负 债	901,428.91	8.29%	1,100,000.00	10.21%	450,000.00	4.73%	550,000.00	6.17%
流动负债合 计	5,358,276.35	49.27%	5,386,213.30	49.98%	4,503,435.35	47.34%	4,018,312.68	45.05%
非流动负债：								

项目	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期借款	4,109,839.13	37.79%	3,540,153.77	32.85%	2,687,322.83	28.25%	2,675,139.25	29.99%
应付债券	1,264,942.44	11.63%	1,719,651.74	15.96%	2,200,561.33	23.13%	2,122,753.34	23.80%
租赁负债	23,634.46	0.22%	14,519.59	0.13%	43,707.14	0.46%	44,208.20	0.50%
长期应付款	42,381.28	0.39%	44,383.13	0.41%	30,677.04	0.32%	22,896.95	0.26%
长期应付职工薪酬	14,438.61	0.13%	15,385.00	0.14%	-	-	-	-
预计负债	9,256.89	0.09%	8,852.20	0.08%	6,478.95	0.07%	5,097.84	0.06%
递延收益	23,442.14	0.22%	22,712.69	0.21%	16,659.43	0.18%	18,374.21	0.21%
递延所得税负债	16,105.95	0.15%	16,071.20	0.15%	22,826.53	0.24%	12,738.06	0.14%
其他非流动负债	12,396.87	0.11%	7,764.36	0.07%	1,071.55	0.01%	961.82	0.01%
非流动负债合计	5,516,437.78	50.73%	5,389,493.67	50.02%	5,009,304.80	52.66%	4,902,169.66	54.95%
负债总计	10,874,714.13	100.00%	10,775,706.97	100.00%	9,512,740.15	100.00%	8,920,482.34	100.00%

报告期各期末，龙源电力流动负债占总负债的比例分别为 45.05%、47.34%、49.98%和 49.27%，非流动负债占总负债的比例分别为 54.95%、52.66%、50.02%和 50.73%。其中非流动负债占比相对较高。

(1) 流动负债构成分析

截至报告期各期末，龙源电力的流动负债金额分别为 4,018,312.68 万元、4,503,435.35 万元、5,386,213.30 万元和 5,358,276.35 万元。流动负债结构较为稳定，主要由短期借款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、其他流动负债等构成，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
短期借款	1,607,479.73	30.00%	1,534,055.84	28.48%	1,766,287.58	39.22%	1,810,947.42	45.07%
交易性金融负债	15,964.34	0.30%	23,443.58	0.44%	12,401.09	0.28%	7,271.68	0.18%
应付票据	183,463.26	3.42%	248,934.95	4.62%	251,128.76	5.58%	131,006.57	3.26%
应付账款	945,631.32	17.65%	797,063.33	14.80%	750,771.92	16.67%	732,911.89	18.24%
合同负债	44,993.52	0.84%	35,762.95	0.66%	22,293.23	0.50%	19,066.45	0.47%
应付职工薪酬	30,406.70	0.57%	24,487.90	0.45%	22,443.01	0.50%	22,292.72	0.55%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
应交税费	55,627.75	1.04%	66,494.94	1.23%	43,750.72	0.97%	38,928.79	0.97%
其他应付款	456,804.73	8.53%	330,619.07	6.14%	422,237.08	9.38%	360,490.17	8.97%
一年内到期的非流动负债	1,116,476.07	20.84%	1,225,350.73	22.75%	762,121.96	16.92%	345,396.99	8.60%
其他流动负债	901,428.91	16.82%	1,100,000.00	20.42%	450,000.00	9.99%	550,000.00	13.69%
流动负债合计	5,358,276.35	100.00%	5,386,213.30	100.00%	4,503,435.35	100.00%	4,018,312.68	100.00%

1) 短期借款

截至报告期各期末，龙源电力短期借款分别为 1,810,947.42 万元、1,766,287.58 万元、1,534,055.84 万元和 1,607,479.73 万元，占负债总额的比例分别为 20.30%、18.57%、14.24% 和 14.78%，整体呈下降趋势。按借款类别划分的短期借款情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
信用借款	1,540,169.73	95.81%	1,473,875.84	96.08%	1,718,337.58	97.29%	1,792,825.52	99.00%
质押借款	67,310.00	4.19%	60,180.00	3.92%	47,950.00	2.71%	18,121.90	1.00%
合计	1,607,479.73	100.00%	1,534,055.84	100.00%	1,766,287.58	100.00%	1,810,947.42	100.00%

2) 应付账款

龙源电力的应付账款主要为应付工程款和设备款等。截至报告期各期末，龙源电力应付账款分别为 732,911.89 万元、750,771.92 万元、797,063.33 万元和 945,631.32 万元，占负债总额的比例分别为 8.22%、7.89%、7.40% 和 8.70%。

截至报告期各期末，龙源电力应付账款的分类情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
应付燃料款	42,080.98	4.45%	23,464.07	2.94%	25,232.20	3.36%	24,720.55	3.37%
应付材料款	29,978.25	3.17%	18,270.10	2.29%	17,866.86	2.38%	12,900.64	1.76%
应付修理费	30,108.05	3.18%	27,200.04	3.41%	15,605.50	2.08%	12,165.75	1.66%
应付工程款和设备款等	843,464.03	89.20%	728,129.11	91.35%	692,067.36	92.18%	683,124.94	93.21%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
合计	945,631.32	100.00%	797,063.33	100.00%	750,771.92	100.00%	732,911.89	100.00%

2019年末应付账款余额较2018年增加17,860.02万元，增幅为2.44%；2020年末应付账款余额较2019年增加46,291.42万元，增幅为6.17%；2021年6月末应付账款余额较2020年增加148,567.98万元，增幅为18.64%，主要原因系随着龙源电力业务规模扩张而相应增加。

3) 其他应付款

截至报告期各期末，龙源电力的其他应付款账面价值分别为360,490.17万元、422,237.08万元、330,619.07万元和456,804.73万元，占负债总额比例分别为4.04%、4.44%、3.07%和4.20%。

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	余额	比例	余额	比例	余额	比例	余额	比例
应付利息	-	-	-	-	-	-	67,613.69	18.76%
应付股利	180,122.33	39.43%	50,119.65	15.16%	38,887.96	9.21%	19,259.25	5.34%
其他应付款	276,682.41	60.57%	280,499.42	84.84%	383,349.12	90.79%	273,617.23	75.90%
合计	456,804.73	100.00%	330,619.07	100.00%	422,237.08	100.00%	360,490.17	100.00%

龙源电力除应付利息和应付股利之外其他应付款主要为押金、保证金、资产证券化资金、待支付费用等。2019年末，龙源电力其他应付款较2018年末增加61,746.91万元，增幅为17.13%，主要系应付保理、资产证券化产品的款项增加导致，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
押金、保证金	153,797.51	55.59%	156,433.57	55.77%	124,450.74	32.46%	140,291.30	51.27%
代扣款项	8,489.68	3.07%	8,023.30	2.86%	3,792.74	0.99%	2,725.08	1.00%
资产证券化资金	56,220.89	20.32%	31,705.16	11.30%	177,470.37	46.29%	43,047.11	15.73%
待支付费用	22,213.06	8.03%	47,428.75	16.91%	38,999.00	10.17%	38,488.94	14.07%
股权收购款	16,626.44	6.01%	16,626.44	5.93%	16,626.44	4.34%	16,626.44	6.08%
往来款等	19,334.83	6.99%	20,282.20	7.23%	22,009.83	5.74%	32,438.36	11.86%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
合计	276,682.41	100.00%	280,499.42	100.00%	383,349.12	100.00%	273,617.23	100.00%

报告期内，龙源电力其他应付款中押金、保证金占比较高，主要与风电等新能源发电项目的建设运营有关。

4) 一年内到期的非流动负债

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
1年内到期的长期借款	320,160.98	28.68%	340,918.91	27.82%	268,259.11	35.20%	34,527.76	10.00%
1年内到期的应付债券本金	757,794.46	67.87%	825,501.27	67.37%	429,952.68	56.42%	304,286.04	88.10%
1年内到期的应付债券利息	31,789.25	2.85%	54,502.78	4.45%	54,384.12	7.14%	-	-
1年内到期的长期应付款	528.86	0.05%	447.25	0.04%	407.22	0.05%	509.66	0.15%
1年内到期的租赁负债	4,587.52	0.41%	2,365.52	0.19%	9,118.84	1.20%	6,073.53	1.76%
1年内到期的长期应付职工薪酬	1,615.00	0.14%	1,615.00	0.13%	-	-	-	-
合计	1,116,476.07	100.00%	1,225,350.73	100.00%	762,121.96	100.00%	345,396.99	100.00%

截至报告期各期末，龙源电力一年内到期的非流动负债分别为 345,396.99 万元、762,121.96 万元、1,225,350.73 万元和 1,116,476.07 万元，占负债总额的比例分别为 3.87%、8.01%、11.37% 和 10.27%。报告期内龙源电力一年内到期的非流动负债主要为一年内到期的长期借款、一年内到期的应付债券。

龙源电力 2019 年末较 2018 年末一年内到期的非流动负债增加 416,724.97 万元，增幅 120.65%；2020 年末一年内到期的非流动负债较 2019 年末增加 463,228.77 万元，增幅 60.78%，主要系部分长期借款和长期债券偿还期转入一年之内所致。

5) 其他流动负债

截至报告期各期末，龙源电力其他流动负债分别为 550,000.00 万元、450,000.00 万元、1,100,000.00 万元和 901,428.91 万元，占负债总额的比例分别

为 6.17%、4.73%、10.21% 和 8.29%。报告期内，龙源电力其他流动负债主要为短期债券。

2019 年末其他流动负债较 2018 年末减少 100,000.00 万元，降幅为 18.18%，2020 年末其他流动负债较 2019 年末增加 650,000.00 万元，增幅 144.44%，报告期内龙源电力其他流动负债的波动主要因短期债券偿付及发行所致。

(2) 非流动负债构成分析

截至报告期各期末，龙源电力的非流动负债金额分别为 4,902,169.66 万元、5,009,304.80 万元、5,389,493.67 万元和 5,516,437.78 万元。

报告期内，非流动负债主要由长期借款及应付债券构成，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
非流动负债：								
长期借款	4,109,839.13	74.50%	3,540,153.77	65.69%	2,687,322.83	53.65%	2,675,139.25	54.57%
应付债券	1,264,942.44	22.93%	1,719,651.74	31.91%	2,200,561.33	43.93%	2,122,753.34	43.30%
租赁负债	23,634.46	0.43%	14,519.59	0.27%	43,707.14	0.87%	44,208.20	0.90%
长期应付款	42,381.28	0.77%	44,383.13	0.82%	30,677.04	0.61%	22,896.95	0.47%
长期应付职工薪酬	14,438.61	0.26%	15,385.00	0.29%	-	-	-	-
预计负债	9,256.89	0.17%	8,852.20	0.16%	6,478.95	0.13%	5,097.84	0.10%
递延收益	23,442.14	0.42%	22,712.69	0.42%	16,659.43	0.33%	18,374.21	0.37%
递延所得税负债	16,105.95	0.29%	16,071.20	0.30%	22,826.53	0.46%	12,738.06	0.26%
其他非流动负债	12,396.87	0.22%	7,764.36	0.14%	1,071.55	0.02%	961.82	0.02%
非流动负债合计	5,516,437.78	100.00%	5,389,493.67	100.00%	5,009,304.80	100.00%	4,902,169.66	100.00%

1) 长期借款

截至报告期各期末，龙源电力长期借款分别为 2,675,139.25 万元、2,687,322.83 万元、3,540,153.77 万元和 4,109,839.13 万元，占负债总额的比例分别为 29.99%、28.25%、32.85% 和 37.79%。2019 年末长期借款较 2018 年末增长 12,183.58 万元，增幅 0.46%，2020 年末长期借款较 2019 年末增长 852,830.94 万元，增幅 31.74%，2021 年 6 月末长期借款较 2020 年末增长 569,685.37 万元，增

幅 16.09%，主要系信用借款增加所致。

截至 2018 年末、2019 年末、2020 年末和 2021 年 6 月末，龙源电力长期借款具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
信用借款	3,316,379.31	2,724,571.95	1,613,597.53	1,570,620.83
抵押借款	9,972.13	37,648.13	13,880.00	-
保证借款	15,345.98	16,918.33	21,547.61	24,508.19
质押借款	1,088,302.69	1,101,934.27	1,306,556.80	1,114,538.00
减：一年内到期的长期借款	320,160.98	340,918.91	268,259.11	34,527.76
合计	4,109,839.13	3,540,153.77	2,687,322.83	2,675,139.25
年利率区间	1.80%-10.70%			

龙源电力的长期借款以信用借款和质押借款为主。

2) 应付债券

截至报告期各期末，龙源电力应付债券分别为 2,122,753.34 万元、2,200,561.33 万元、1,719,651.74 万元和 1,264,942.44 万元，占负债总额的比例分别为 23.80%、23.13%、15.96%和 11.63%。具体构成如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
17 龙源绿色企业债 30 亿	300,000.00	299,967.61	299,321.71	299,135.80
17 龙源绿色公司债 20 亿	-	151,284.18	199,659.67	199,529.58
18 龙源绿色企业债 30 亿元	300,000.00	299,912.14	299,266.29	299,080.62
18 龙源绿色公司债 30 亿元	-	-	299,495.50	299,054.88
19 第一期 20 亿中期票据	-	200,190.00	200,190.00	-
19 第三期 20 亿中期票据	200,000.00	200,000.00	200,000.00	-
19 第二期 10 亿中期票据	-	100,245.73	100,394.74	-
20 第一期 20 亿中期票据	200,000.00	200,000.00	-	-
美元债券	192,187.08	194,053.98	-	-
Dufferin 风电加元债券	72,755.37	73,998.10	82,702.72	82,794.46
公司债券 37 亿	-	-	369,635.77	369,205.64
公司债券 15 亿	-	-	149,894.94	149,725.43

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
公司债券 20 亿	-	-	-	199,630.74
15 公司债 30 亿	-	-	-	224,596.20
合计	1,264,942.44	1,719,651.74	2,200,561.33	2,122,753.34

3、偿债能力分析

报告期内，龙源电力财务状况较为稳健，流动比率、速动比率、资产负债率和利息保障倍数等偿债能力指标均较为合理。

(1) 偿债能力指标分析

龙源电力最近三年及一期主要偿债能力指标如下：

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
流动比率（倍）	0.62	0.58	0.52	0.45
速动比率（倍）	0.60	0.57	0.50	0.43
资产负债率	60.53%	61.71%	60.91%	60.97%
利息保障倍数（倍）	6.75	5.23	4.81	4.40

注 1：流动比率=流动资产/流动负债；

注 2：速动比率=(流动资产-存货)/流动负债；

注 3：资产负债率=总负债/总资产；

注 4：利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(费用化利息支出+资本化财务费用)，息税折旧摊销前利润=利润总额+费用化利息支出+资本化财务费用+固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧+投资性房地产折旧+使用权资产折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销。

报告期内，龙源电力的资产负债率较为稳定，流动比率、速动比率及利息保障倍数呈上升趋势，反映出龙源电力偿债能力逐渐提升。

1) 资产负债率

龙源电力与可比上市公司资产负债率比较如下：

证券简称	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
中闽能源	61.88%	63.78%	53.30%	50.91%
节能风电	71.57%	68.07%	65.61%	64.17%
嘉泽新能	64.60%	70.04%	63.59%	69.88%
平均值	66.02%	67.30%	60.83%	61.65%
中值	64.60%	68.07%	63.59%	64.17%
龙源电力	60.53%	61.71%	60.91%	60.97%

注：数据来自各家公司年度报告。

截至 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日和 2021 年 6 月 30 日，龙源电力资产负债率分别为 60.97%、60.91%、61.71% 和 60.53%，总体低于可比上市公司中值。总体来看，龙源电力资产负债率较为稳定，债务风险可控。

2) 流动比率、速动比率

截至 2018 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日和 2021 年 6 月 30 日，龙源电力的流动比率分别为 0.45、0.52、0.58 和 0.62，速动比率分别为 0.43、0.50、0.57 和 0.60。报告期内，龙源电力流动比率和速动比率逐年上升，主要系随着收入增加，应收电费增加且回收期限有所延长所致。

总体来看，龙源电力流动比率和速动比率保持在较好水平。

龙源电力与可比上市公司流动比率、速动比率情况如下：

证券名称	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日		2018 年 12 月 31 日	
	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率	速动 比率	流动 比率
中闽能源	1.44	1.45	1.03	1.04	0.92	0.94	1.06	1.09
节能风电	1.60	1.62	1.38	1.41	1.37	1.42	1.62	1.68
嘉泽新能	1.78	1.78	1.52	1.52	1.98	1.98	1.50	1.50
平均值	1.60	1.62	1.31	1.32	1.43	1.45	1.40	1.42
中值	1.60	1.62	1.38	1.41	1.37	1.42	1.50	1.50
龙源电力	0.60	0.62	0.57	0.58	0.50	0.52	0.43	0.45

注：数据来源于 Wind、龙源电力审计报告。

通过上表可以看出，2018 年至 2021 年 6 月期间龙源电力各期末的流动比率和速动比率保持稳定增长态势，短期偿债能力不断增强。

由于风电企业普遍固定资产投资规模大，按照《国务院关于加强固定资产投资项目资本金管理的通知》（国发〔2019〕26 号）有关规定，风电项目资本金最低比例要求为 20%，其投资资金以银行借款为主，因此风电企业流动比率和速动比率水平一般较低。但由于风电行业主要客户为各省电网公司，因此营业收入和经营活动现金流量具有保障，短期偿债比率较低并不代表公司对债务的偿付存在重大风险。

报告期内，龙源电力及同行业可比上市公司资产负债率、流动负债占总负债的比例如下所示：

项目	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	资产负债率	流动负债/总负债	资产负债率	流动负债/总负债	资产负债率	流动负债/总负债	资产负债率	流动负债/总负债
中闽能源	61.88%	28.27%	63.78%	35.11%	53.30%	39.32%	50.91%	34.68%
节能风电	71.57%	20.56%	68.07%	19.45%	65.61%	19.89%	64.17%	18.35%
嘉泽新能	64.60%	22.04%	70.04%	16.95%	63.59%	15.99%	69.88%	17.53%
龙源电力	60.53%	49.27%	61.71%	49.98%	60.91%	47.34%	60.97%	45.05%

风电企业通常对应付账款和短期内的借款偿还制定合理的计划，综合考虑自身的偿债能力和融资成本等因素，选择最优的融资模式。龙源电力整体资产负债率低于可比上市公司，但流动负债占总负债的比例显著高于可比上市公司，流动负债相对较高导致龙源电力报告期各期末流动比率和速动比率低于可比上市公司。

龙源电力流动负债占比较高，系考虑到龙源电力信用较好，可通过较低利率从银行获取短期借款，且能够以较低利率在市场上发行超短期融资债券及中长期债券，一年内到期的非流动负债及其他流动负债较多。这一债务结构有利于降低龙源电力的融资成本，体现了龙源电力相较于可比上市公司较强的融资能力，因此由于流动负债相对较高导致其流动比率和速动比率低于可比上市公司具有合理性。

(2) 债务融资渠道分析

1) 间接债务融资渠道

龙源电力的融资渠道稳定，与国家开发银行、中国工商银行、中国农业银行、中国银行、中国建设银行等银行均建立了长期稳定的信贷业务关系，具有较强的间接融资能力。截至报告期各期末，龙源电力短期借款余额分别为 1,810,947.42 万元、1,766,287.58 万元、1,534,055.84 万元和 1,607,479.73 万元，长期借款的余额分别为 2,675,139.25 万元、2,687,322.83 万元、3,540,153.77 万元和 4,109,839.13 万元，借款能力较强。

2) 直接债务融资渠道

报告期内，龙源电力具有良好的直接债务融资能力，龙源电力及其子公司均在国内外债券资本市场成功发行债券募集资金。具体债券发行情况参见本报告书“第十九章 其他重要事项”之“三、发行债券情况”。

(3) 龙源电力不存在重大偿债风险，符合《首发管理办法》第二十八条规定

《首发管理办法》第二十八条规定，“发行人不存在重大偿债风险……”。龙源电力不存在重大偿债风险，主要原因如下：

1) 经营现金流覆盖倍数较高

报告期内，受各期采购销售收付款进度影响，龙源电力的经营活动现金流略有下滑，但经营活动现金流对利息费用的覆盖倍数较高，且总体呈上升趋势。

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额（万元）	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
费用化利息支出（万元）	157,659.79	297,413.70	338,452.07	356,427.20
资本化利息费用（万元）	23,250.24	50,194.97	30,507.64	31,685.73
经营现金流/利息费用	4.42	3.53	3.39	3.67

注：经营现金流/利息费用=经营活动产生的现金流量净额/（费用化利息支出+资本化利息费用）

2) 银行授信充足

报告期内，龙源电力征信记录良好，与主要金融机构保持了良好合作。截至2020年12月31日，龙源电力未动用银行融资额度为人民币1,175.59亿元，同时龙源电力与中国境内银行签订了数项策略性合作框架协议，该等协议的未动用信用额度为人民币2,540.99亿元。截至2021年6月30日，龙源电力未动用银行融资额度为人民币1,390.59亿元，龙源电力未动用银行融资额远大于短期有息负债，偿还短期有息负债具有保障。

3) 盈利能力较强

报告期内，龙源电力营业收入及净利润逐年增长，其中2019年度和2020年度收入增长率分别为4.25%和4.45%，净利润增长率分别为5.46%和8.85%，盈利能力较强。

在能源清洁化的趋势下，风电行业发展前景广阔，龙源电力作为全球最大的风电运营商，凭借丰富的开发运营经验，盈利能力具备持续保障。

4) 偿债能力逐渐提高

报告期内，龙源电力的流动比率、速动比率及利息保障倍数呈上升趋势，偿债能力逐渐提高。

项目	2021年6月30日 /2021年1-6月	2020年12月31日 /2020年度	2019年12月31日 /2019年度	2018年12月31日 /2018年度
流动比率（倍）	0.62	0.58	0.52	0.45
速动比率（倍）	0.60	0.57	0.50	0.43
资产负债率	60.53%	61.71%	60.91%	60.97%
利息保障倍数（倍）	6.75	5.23	4.81	4.40

5) 本次交易完成后融资能力提升

本次交易完成后，龙源电力将成为 A+H 上市公司，可进一步运用股权融资等手段平衡债务、助力经营发展。同时，龙源电力信用良好，银行借贷及发债经验充足，擅长运用不同到期日的各种银行和其他借款，控制流动性风险，确保可持续拥有充足且灵活的融资，从而确保龙源电力尚未偿还的借贷义务在任何年度不会承受过多的偿还风险。

综上所述，龙源电力整体盈利能力和融资能力较强，符合《首发管理办法》第二十八条的规定，不存在重大偿债风险。

4、资产周转能力分析

(1) 资产周转能力指标分析

单位：次/年

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
应收账款周转率	1.53	1.52	2.09	3.10
存货周转率	23.28	22.11	20.70	18.37

注 1：应收账款周转率=营业收入/应收账款及应收款项融资期初期末平均净额，2018 年度期初净额为 2017 年 12 月 31 日审计数据，2021 年 1-6 月应收账款周转率已经年化；

注 2：存货周转率=营业成本/存货期初期末平均净额，2018 年度期初净额为 2017 年 12 月 31 日审计数据，2021 年 1-6 月存货周转率已经年化。

报告期内龙源电力应收账款周转率分别为 3.10、2.09、1.52 和 1.53，应收账款周转率有所下降，主要是由于可再生能源补贴款回收周期具有不确定性所致。

龙源电力存货主要为风机备品备件等，报告期内，龙源电力存货周转率分别为 18.37、20.70、22.11 和 23.28，存货周转率较为稳定。

(2) 与同行业上市公司主要资产周转能力指标的对比分析

1) 应收账款周转率

报告期内，龙源电力的应收账款周转率总体高于 A 股可比公司平均水平，具体情况如下：

单位：次/年

证券简称	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
中闽能源	1.18	1.61	1.30	1.35
节能风电	0.91	0.90	1.13	1.51
嘉泽新能	0.78	0.64	0.86	1.06
平均值	0.96	1.05	1.10	1.31
中值	0.91	0.90	1.13	1.35
龙源电力	1.53	1.52	2.09	3.10

注：数据来源于 Wind、龙源电力审计报告。

2) 存货周转率

报告期内，龙源电力的存货周转率与 A 股可比公司对比具体情况如下：

单位：次/年

证券简称	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
中闽能源	17.78	18.42	13.62	15.27
节能风电	10.16	9.10	8.53	8.11
嘉泽新能*	2,432.86	2,141.31	2,176.99	2,546.69
平均值	13.97	13.76	11.08	11.69
中值	13.97	13.76	11.08	11.69
龙源电力	23.28	22.11	20.70	18.37

注 1：数据来源于 Wind、龙源电力审计报告。

注 2：报告期内，嘉泽新能存货周转率超过 2,000，系嘉泽新能的风机维保主要由第三方完成，无需备存相关备件，期末存货余额较小，使得嘉泽新能存货周转率很高，在本次可比计算中，嘉泽新能存货周转率已作为异常值剔除。

报告期内，同行业可比公司存货周转率差异较大，系因风电行业公司存货主要为发电相关的备品备件，而非生产用原材料和待销售产品，有关备品备件根据风电场建设和维护进度而进行采购，因此存货周转率具有一定的波动性且各公司差异较大。总体而言，龙源电力的存货周转率高于可比公司均值。

综上所述，结合龙源电力的业务模式、报告期内应收账款、存货等资产周转情况，龙源电力的资产周转能力处于相对合理的水平，整体运营效率较高，营运能力和管理能力较强。

（二）盈利能力分析

报告期内，龙源电力经营状况良好，营业收入、营业毛利、营业利润、利润总额和净利润总体保持增长态势，具体盈利能力指标如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
营业收入	1,789,642.42	2,880,711.91	2,757,920.42	2,645,461.72
营业成本	986,472.84	1,808,506.36	1,768,922.40	1,676,997.62
营业毛利	803,169.58	1,072,205.55	988,998.02	968,464.10
期间费用	202,027.66	359,091.14	389,898.27	398,022.91
营业利润	639,848.76	693,350.68	635,864.68	584,390.78
利润总额	637,763.31	698,079.30	643,036.86	589,453.89
净利润	524,927.88	574,780.31	528,053.33	500,716.42
归属于母公司股东的净利润	453,182.28	497,737.79	452,626.72	422,877.51

1、营业收入

（1）营业收入板块构成情况

报告期内，龙源电力营业收入分别为 2,645,461.72 万元、2,757,920.42 万元、2,880,711.91 万元和 1,789,642.42 万元，2019 年度和 2020 年度收入增长率分别为 4.25% 和 4.45%。

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	1,772,982.51	99.07%	2,849,701.46	98.92%	2,722,992.60	98.73%	2,615,032.49	98.85%
其他业务收入	16,659.91	0.93%	31,010.45	1.08%	34,927.82	1.27%	30,429.23	1.15%
营业收入合计	1,789,642.42	100.00%	2,880,711.91	100.00%	2,757,920.42	100.00%	2,645,461.72	100.00%

龙源电力营业收入结构稳定，主营业务收入包括发电、供热和燃料贸易收入，其他业务收入主要为销售材料、出租资产收入。龙源电力主营业务突出，营业收

入绝大部分来源于主营业务收入。

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风电	1,284,820.27	71.79%	2,071,608.71	71.91%	1,909,895.41	69.25%	1,840,988.72	69.59%
火电	482,704.66	26.97%	759,322.82	26.36%	778,430.44	28.23%	731,411.54	27.65%
其他	22,117.50	1.24%	49,780.38	1.73%	69,594.57	2.52%	73,061.46	2.76%
营业收入合计	1,789,642.42	100.00%	2,880,711.91	100.00%	2,757,920.42	100.00%	2,645,461.72	100.00%

龙源电力营业收入主要来源于风力发电，报告期各期风电业务占龙源电力营业收入的比例分别为 69.59%、69.25%、71.91% 和 71.79%。报告期内，随着上网电量的增加，龙源电力的风电板块收入逐年稳定增长。

龙源电力的火电板块业务包括建造、管理和营运煤炭发电厂和生产电力以及煤炭贸易。2020 年度，龙源电力的火电板块收入相较 2019 年度略有下降，主要系受上半年疫情影响，龙源电力火电发电量有所下降，且受火电市场交易电量占比增加影响，2020 年度火电平均上网电价有所下降。2021 年上半年，受益于火电售电量及平均售电单价上涨，龙源电力火电板块收入较高。

龙源电力的其他业务板块主要包括光伏、生物质发电等可再生能源发电，制造和销售发电设备，提供咨询服务，向风力企业提供维护和培训服务等。报告期内，随着龙源电力风电主业的聚焦，其他业务板块收入占比有所下降。

(2) 营业收入地区构成情况

报告期内，龙源电力营业收入主要来自于境内，各期境内收入占比分别为 97.73%、97.73%、98.06% 和 98.37%，具体情况如下：

单位：万元

地区	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
境内	1,760,632.50	98.37%	2,824,939.89	98.06%	2,695,450.77	97.73%	2,585,448.07	97.73%
境外	29,009.92	1.63%	55,772.02	1.94%	62,469.65	2.27%	60,013.65	2.27%
营业收入合计	1,789,642.42	100.00%	2,880,711.91	100.00%	2,757,920.42	100.00%	2,645,461.72	100.00%

注：境外主要为加拿大龙源、南非龙源的营业收入。

报告期内，龙源电力通过控股子公司加拿大龙源、南非龙源和乌克兰龙源于

境外从事电力生产。报告期内，加拿大龙源运营位于加拿大的 99.1MW 德芙林风电项目，南非龙源运营位于南非的 244.5MW 德阿一期、德阿二期项目，存在境外收入。截至 2021 年 6 月 30 日，乌克兰龙源的尤日内风电项目尚未产生收入。

为确认龙源电力境外收入真实性，本次交易有关中介机构执行的核查程序如下：

- 1、通过远程视频实施风机设备监盘程序，确定风机资产真实存在；
- 2、执行实质性分析程序，针对总体收入波动、业务毛利率等进行分析，检查其是否存在异常；
- 3、对海外收入进行抽样检查，检查收入合同、业务结算单据、回款等原始单据，以证明销售收入确认的真实性。

加拿大龙源、南非龙源 2018 年、2019 年、2020 年和 2021 年 1-6 月营业收入合计分别为 6.00 亿元、6.25 亿元、5.58 亿元和 2.90 亿元，占龙源电力合并口径营业收入的 2.27%、2.27%、1.94% 和 1.63%，占比较低。

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月		2020 年度		2019 年度		2018 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
来自南非的收入	18,180.14	1.02%	34,590.54	1.20%	40,795.23	1.48%	39,048.23	1.48%
来自加拿大的收入	10,829.78	0.61%	21,181.48	0.74%	21,674.42	0.79%	20,965.42	0.79%
境外收入合计	29,009.92	1.63%	55,772.02	1.94%	62,469.65	2.27%	60,013.65	2.27%

2、营业成本

报告期内，龙源电力营业成本分别为 1,676,997.62 万元、1,768,922.40 万元、1,808,506.36 万元和 986,472.84 万元，2019 年度和 2020 年度营业成本增长率分别为 5.48% 和 2.24%。

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月		2020 年度		2019 年度		2018 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	976,545.40	98.99%	1,790,304.56	98.99%	1,751,078.04	98.99%	1,665,465.24	99.31%
其他业务成本	9,927.44	1.01%	18,201.80	1.01%	17,844.36	1.01%	11,532.38	0.69%
营业成本合计	986,472.84	100.00%	1,808,506.36	100.00%	1,768,922.40	100.00%	1,676,997.62	100.00%

龙源电力的营业成本主要为折旧及摊销费用、风机维修保养支出等。

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
风电	520,157.71	52.73%	1,049,150.18	58.01%	988,893.68	55.90%	924,982.29	55.16%
火电	452,657.87	45.89%	717,822.66	39.69%	718,079.89	40.59%	686,568.56	40.94%
其他	13,657.26	1.38%	41,533.52	2.30%	61,948.83	3.50%	65,446.76	3.90%
营业成本合计	986,472.84	100.00%	1,808,506.36	100.00%	1,768,922.40	100.00%	1,676,997.62	100.00%

报告期内，龙源电力各业务板块的营业成本随营业收入的增减而发生变动。其中，报告期内风电板块营业成本增加主要系折旧和摊销费用增加、员工成本增加、维修保养费用增加等；火电板块2020年度营业成本减少主要系煤炭消耗成本减少。

3、营业毛利及毛利率

(1) 毛利和毛利率整体情况

报告期内，龙源电力整体毛利和毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度		2019年度		2018年度
	金额	金额	变动比例	金额	变动比例	金额
营业收入	1,789,642.42	2,880,711.91	4.45%	2,757,920.42	4.25%	2,645,461.72
营业毛利	803,169.58	1,072,205.55	8.41%	988,998.02	2.12%	968,464.10
毛利率	44.88%	37.22%	-	35.86%	-	36.61%

报告期内，龙源电力毛利分别为968,464.10万元、988,998.02万元、1,072,205.55万元和803,169.58万元，其中2019年毛利较2018年增加20,533.92万元，增幅2.12%；2020年毛利较2019年增加83,207.53万元，增幅8.41%，随营业收入的增加而呈现稳定增长。报告期内，龙源电力毛利率分别为36.61%、35.86%、37.22%和44.88%，总体保持稳定。

(2) 毛利及毛利率按业务板块拆分情况

报告期内，龙源电力分业务板块毛利及毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率
风电	764,662.55	59.52%	1,022,458.52	49.36%	921,001.73	48.22%	916,006.43	49.76%
火电	30,046.79	6.22%	41,500.16	5.47%	60,350.55	7.75%	44,842.98	6.13%
其他	8,460.24	38.25%	8,246.87	16.57%	7,645.74	10.99%	7,614.69	10.42%
合计	803,169.58	-	1,072,205.55	-	988,998.02	-	968,464.10	-

2019年度，龙源电力风电板块毛利及毛利率有所下滑，主要系营业成本增幅较高，营业成本增加主要系2018年新增固定资产较多进而2019年度折旧费用上升，及当期维保费用上升等因素所致。2021年上半年，龙源电力风电板块毛利率较2020年度有所上升，系得益于装机容量增加、风速同比上升和设备治理成效，上半年龙源电力风机发电量同比增加20.35%。2021年上半年，火电售电量及平均售电单价上涨带动火电板块毛利率上升。2021年上半年龙源电力其他业务板块毛利率上升主要系生物质业务固定资产于2020年计提减值后折旧成本大幅下降所致。

(3) 毛利率与同行业对比情况

龙源电力与可比上市公司毛利率比较如下：

证券简称	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
中闽能源	67.58%	67.70%	55.79%	52.41%
节能风电	60.80%	52.09%	52.40%	53.34%
嘉泽新能	61.39%	52.14%	57.11%	58.04%
平均值	63.26%	57.31%	55.10%	54.60%
中值	61.39%	52.14%	55.79%	53.34%
龙源电力	44.88%	37.22%	35.86%	36.61%
龙源电力风电板块	59.52%	49.36%	48.22%	49.76%

注：数据来源于Wind、公司公告。

综上，报告期内龙源电力风电板块毛利率略低于可比上市公司均值，主要系：
1) 龙源电力风电装机规模较同行业可比公司较大，且部分风电项目运营年限较长，导致运维费用较高；2) 随着技术水平提高，风机造价逐年下降，龙源电力于风电行业起步较早，风机折旧费用较高；3) 龙源电力风电项目地理分布较广，不同区域风力资源及弃风限电情况有所差异，如中闽能源风电项目主要分布在福

建地区，该等地区受弃风限电影响较小，而龙源电力处于内蒙古、新疆、甘肃等地区的风电项目受弃风限电影响较大。

4、期间费用

报告期内，龙源电力的期间费用合计分别为 398,022.91 万元、389,898.27 万元、359,091.14 万元和 202,027.66 万元，期间费用率分别为 15.05%、14.14%、12.47% 和 11.29%。受益于债务管控能力提升、融资渠道拓宽，龙源电力平均债务成本有所下降，期间费用整体呈现下降趋势，期间费用率同步下降。

报告期内，龙源电力期间费用具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重
销售费用	-	-	329.03	0.01%	318.78	0.01%	146.20	0.01%
管理费用	16,784.31	0.94%	36,274.49	1.26%	35,368.29	1.28%	35,970.46	1.36%
研发费用	3,055.93	0.17%	7,697.11	0.27%	6,391.84	0.23%	849.92	0.03%
财务费用	182,187.42	10.18%	314,790.52	10.93%	347,819.37	12.61%	361,056.33	13.65%
合计	202,027.66	11.29%	359,091.14	12.47%	389,898.27	14.14%	398,022.91	15.05%

(1) 销售费用

报告期内，龙源电力销售费用明细情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
职工薪酬	-	-	201.07	61.11%	-	-	-	-
七项费用	-	-	106.42	32.34%	297.49	93.32%	109.47	74.87%
其他	-	-	21.54	6.55%	21.29	6.68%	36.73	25.13%
合计	-	-	329.03	100.00%	318.78	100.00%	146.20	100.00%

注 1：七项费用指业务招待费、车辆购置及使用费、出国（境）经费、办公费、差旅费、会议费和广告宣传费。

注 2：2020 年度职工薪酬为龙源电力全资子公司中能电力科技开发有限公司销售人员薪酬。

报告期内，龙源电力销售费用分别为 146.20 万元、318.78 万元、329.03 万元和 0.00 万元，占营业收入的比重分别为 0.01%、0.01%、0.01% 和 0.00%。报告期内，随着龙源电力营业收入增加，销售费用有所增长，但总体上销售费用占营

业收入的比例较为稳定。

2019年，龙源电力销售费用相较2018年增长172.58万元，增幅118.04%，主要系龙源电力全资子公司中能电力科技开发有限公司业务经费增加所致。

(2) 管理费用

报告期内，龙源电力管理费用明细情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
职工薪酬	9,993.45	59.54%	19,928.02	54.94%	19,792.79	55.96%	20,319.86	56.49%
折旧及摊销	1,693.71	10.09%	5,713.62	15.75%	7,416.67	20.97%	7,196.97	20.01%
聘请中介机构费用	477.41	2.84%	1,841.53	5.08%	1,504.20	4.25%	2,136.02	5.94%
物业管理费	867.43	5.17%	1,729.28	4.77%	1,613.44	4.56%	1,054.80	2.93%
咨询费	516.57	3.08%	1,396.91	3.85%	344.28	0.97%	82.06	0.23%
租赁费	381.68	2.27%	742.45	2.05%	1,221.53	3.45%	1,438.24	4.00%
董事会费	21.43	0.13%	645.94	1.78%	633.59	1.79%	41.70	0.12%
差旅费	263.90	1.57%	613.34	1.69%	977.45	2.76%	837.65	2.33%
技术服务费	667.12	3.97%	574.45	1.58%	-	-	-	-
其他	1,901.62	11.33%	3,088.95	8.52%	1,864.35	5.27%	2,863.15	7.96%
合计	16,784.31	100.00%	36,274.49	100.00%	35,368.29	100.00%	35,970.46	100.00%

报告期内，龙源电力管理费用分别为35,970.46万元、35,368.29万元、36,274.49万元和16,784.31万元，占营业收入的比重分别为1.36%、1.28%、1.26%和0.94%。报告期内，龙源电力加强了内部成本和费用控制，提高日常运营效率，降低运营成本，管理费用占营业收入的比例有所下降。

龙源电力的管理费用主要包括职工薪酬、折旧及摊销等，报告期内合计占比分别为76.50%、76.93%、70.69%和69.63%。

(3) 研发费用

2018年度、2019年度、2020年度和2021年1-6月，龙源电力研发费用分别为849.92万元、6,391.84万元、7,697.11万元和3,055.93万元，占营业收入的比重分别为0.03%、0.23%、0.27%和0.17%。

报告期内，龙源电力研发费用主要系 IBM 系统研发费用以及全资子公司中能电力科技开发有限公司、龙源（北京）风电工程技术有限公司有关技术研发费用。

（4）财务费用

报告期内，龙源电力财务费用明细情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
利息支出	157,659.79	297,413.70	338,452.07	356,427.20
减：利息收入	5,049.69	5,780.31	12,557.39	12,510.48
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-858.58	-3,335.01	931.35	967.55
其他	30,435.90	26,492.14	20,993.33	16,172.07
合计	182,187.42	314,790.52	347,819.37	361,056.33

2018年度、2019年度、2020年度和2021年1-6月，龙源电力财务费用分别为361,056.33万元、347,819.37万元、314,790.52万元和182,187.42万元，占营业收入的比重分别为13.65%、12.61%、10.93%和10.18%。2019年，龙源电力财务费用相较2018年下降13,236.97万元，降幅3.67%。2020年，龙源电力财务费用相较2019年下降33,028.85万元，降幅9.50%，主要系2020年度平均借款利率下降所致。

5、净利润及净利率

（1）净利润及净利率整体情况

报告期内，龙源电力总体净利润和净利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度		2019年度		2018年度
	金额/比率	金额/比率	变动比例	金额/比率	变动比例	金额/比率
净利润	524,927.88	574,780.31	8.85%	528,053.33	5.46%	500,716.42
归母净利润	453,182.28	497,737.79	9.97%	452,626.72	7.03%	422,877.51
净利率	29.33%	19.95%	-	19.15%	-	18.93%

报告期内，龙源电力净利润分别为500,716.42万元、528,053.33万元、574,780.31万元和524,927.88万元，2019年度较2018年度增幅为5.46%，2020年度较2019年度增幅为8.85%，与营业收入上涨态势一致。2021年上半年，受

益于风电收入大幅增长及毛利率提升，龙源电力净利润水平接近 2020 年全年水平。报告期内，龙源电力净利率分别为 18.93%、19.15%、19.95% 和 29.33%，2021 年上半年，随着毛利率上涨，龙源电力净利率亦有所上涨。

(2) 净利率与同行业对比情况

龙源电力与可比上市公司净利率比较如下：

证券简称	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
中闽能源	47.14%	42.74%	27.76%	27.61%
节能风电	35.19%	24.94%	26.06%	25.13%
嘉泽新能	35.58%	19.58%	26.28%	25.19%
平均值	39.30%	29.08%	26.70%	25.98%
中值	35.58%	24.94%	26.28%	25.19%
龙源电力	29.33%	19.95%	19.15%	18.93%

注：数据来源于 Wind、龙源电力审计报告。

由上可见，龙源电力的净利率低于同行业平均水平，主要系受火电业务板块净利率较低影响，且风电板块毛利率因本报告书本章“一、本次交易前龙源电力财务状况和经营成果的讨论与分析”之“(二) 盈利能力分析”之“3、营业毛利及毛利率”之“(3) 毛利率与同行业对比情况”部分所述原因低于可比上市公司所致。

6、非经常性损益

2018 年、2019 年、2020 年和 2021 年 1-6 月，龙源电力归属于母公司所有者的非经常性损益净额分别为 16,628.57 万元、9,364.88 万元、20,521.66 万元和 5,651.79 万元。

报告期内，龙源电力主要非经常性损益构成情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度	备注
非流动性资产处置损益	-806.70	46,170.02	-480.45	3,744.04	-
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	1,018.81	6,217.48	8,924.20	9,454.09	扣除风电行业增值税即征即退
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	764.64	1,942.62	3,284.20	5,571.78	-

项目	2021年 1-6月	2020 年度	2019 年度	2018 年度	备注
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债取得的投资收益	8,429.59	3,827.66	-1,328.75	85.51	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,230.57	3,992.71	5,298.62	4,518.85	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	321.75	-5,936.00	682.52	864.24	处置子公司收益及委托理财收益等
非经常性损益合计	8,497.51	56,214.48	16,380.35	24,238.50	-
减: 所得税影响金额	16.98	13,096.71	4,427.27	6,038.25	-
扣除所得税影响后的非经常性损益	8,480.53	43,117.78	11,953.07	18,200.25	-
其中: 归属于母公司所有者的非经常性损益	5,651.79	20,521.66	9,364.88	16,628.57	-
归属于少数股东的非经常性损益	2,828.75	22,596.12	2,588.19	1,571.68	-

报告期内, 龙源电力扣除非经常性损益后净利润的情况如下:

单位: 万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
归属于母公司所有者的净利润	453,182.28	497,737.79	452,626.72	422,877.51
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	5,651.79	20,521.66	9,364.88	16,628.57
归属于母公司所有者的非经常性损益/归属于母公司所有者净利润	1.25%	4.12%	2.07%	3.93%
扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润	447,530.49	477,216.13	443,261.84	406,248.94

报告期内, 龙源电力归属于母公司所有者的净利润分别为 422,877.51 万元、452,626.72 万元、497,737.79 万元和 453,182.28 万元, 扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别为 406,248.94 万元、443,261.84 万元、477,216.13 万元和 447,530.49 万元, 归属于母公司所有者的非经常性损益占归属于母公司所有者净利润百分比分别为 3.93%、2.07%、4.12% 和 1.25%, 占比较小。

7、影响盈利能力连续性和稳定性的主要因素

对龙源电力盈利能力连续性和稳定性具有重大影响的因素包括但不限于: 气候变化、发电设备平均可利用小时数、包括上网电价在内的国内行业政策变化、弃风限电等。

龙源电力积极关注有关政策，并不断优化业务布局、保障设备利用水平，最大化程度应对可能影响公司持续盈利的不利因素。

（三）现金流量分析

报告期内，龙源电力的现金及现金等价物净变动情况分别为减少 220,420.75 万元、增加 4,664.08 万元、增加 231,785.48 万元和减少 189,781.93 万元。具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57
投资活动产生的现金流量净额	-687,499.80	-1,944,103.84	-1,041,693.94	-862,683.62
筹资活动产生的现金流量净额	-301,413.95	945,944.28	-205,696.30	-780,198.96
现金及现金等价物净（减少）/增加额	-189,781.93	231,785.48	4,664.08	-220,420.75

1、报告期经营活动现金流量净额变动的原因

报告期内，龙源电力各期的经营活动现金流净额情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,686,304.28	2,707,346.33	2,570,403.69	2,710,262.38
收到的税费返还	41,521.88	64,091.92	73,726.45	65,387.47
收到其他与经营活动有关的现金	411,399.44	643,401.86	855,919.95	641,077.30
经营活动现金流入小计	2,139,225.60	3,414,840.11	3,500,050.09	3,416,727.15
购买商品、接受劳务支付的现金	568,087.43	1,004,715.42	1,046,520.42	951,593.71
支付给职工以及为职工支付的现金	120,781.51	249,095.93	243,268.38	220,865.04
支付的各项税费	236,038.51	307,035.28	311,990.11	317,350.37
支付其他与经营活动有关的现金	414,700.55	626,673.89	647,350.48	501,369.46
经营活动现金流出小计	1,339,608.01	2,187,520.51	2,249,129.39	1,991,178.58
经营活动产生的现金流量净额	799,617.59	1,227,319.60	1,250,920.70	1,425,548.57

报告期内，龙源电力经营活动产生的现金流量净额分别为 1,425,548.57 万元、1,250,920.70 万元、1,227,319.60 万元和 799,617.59 万元。其中 2019 年，龙源电力经营活动产生的现金净流入较 2018 年减少 174,627.87 万元，降幅为 12.25%。

2020年，龙源电力经营活动产生的现金净流入较2019年减少23,601.10万元，降幅为1.89%。报告期内龙源电力经营活动产生的现金流量净额变动主要系各年度采购销售收付款进度影响。

2、报告期投资活动现金流量净额变动的原因

报告期内，龙源电力各期的投资活动现金流净额情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	14,410.00	39,269.00	16,664.00	14,350.00
取得投资收益收到的现金	5,857.10	44,084.23	55,526.24	30,338.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13,039.53	41,567.51	35.34	11,223.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-	4,700.00	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流入小计	33,306.63	129,620.73	72,225.58	55,911.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	650,796.83	1,967,720.56	1,092,814.60	872,044.61
投资支付的现金	70,009.60	106,004.02	21,104.91	46,550.78
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
投资活动现金流出小计	720,806.43	2,073,724.57	1,113,919.51	918,595.39
投资活动产生的现金流量净额	-687,499.80	-1,944,103.84	-1,041,693.94	-862,683.62

报告期内，龙源电力投资活动产生的现金流量净额分别为-862,683.62万元、-1,041,693.94万元、-1,944,103.84万元和-687,499.80万元，均为负数，主要原因为报告期内龙源电力风电场建设支出较大，使得投资活动现金流出金额较大。上述项目建设投资主要用来扩大龙源电力生产经营规模，将在未来逐步产生经济效益，为提高龙源电力未来盈利能力及整体竞争力打下基础。

3、报告期筹资活动现金流量净额变动的原因

报告期内，龙源电力各期的筹资活动现金流净额情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	26,624.93	702,569.96	20,988.60	6,072.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	26,624.93	102,569.96	20,988.60	6,072.10
取得借款收到的现金	5,235,345.47	8,525,719.97	4,916,834.16	7,157,915.32
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	5,261,970.40	9,228,289.93	4,937,822.76	7,163,987.42
偿还债务支付的现金	5,350,615.09	7,228,155.38	4,628,823.03	7,400,032.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	208,329.31	509,168.08	499,364.04	533,028.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	16,431.74	53,361.53	34,331.52	56,000.30
支付其他与筹资活动有关的现金	4,439.94	545,022.19	15,332.00	11,125.74
筹资活动现金流出小计	5,563,384.35	8,282,345.65	5,143,519.06	7,944,186.38
筹资活动产生的现金流量净额	-301,413.95	945,944.28	-205,696.30	-780,198.96

报告期内，龙源电力筹资活动产生的现金流量净额分别为-780,198.96万元、-205,696.30万元、945,944.28万元和-301,413.95万元。2019年度筹资活动现金流较2018年度上升主要系子公司吸收少数股东投资增加及当年借款现金流入高于流出所致，2020年度筹资活动现金流转正主要系2020年度新增债券发行导致。2021年上半年，由于偿还债务支付的现金较高，龙源电力筹资活动现金流为负。

（四）资本性支出分析

1、最近三年及一期的重大资本性支出情况

最近三年及一期，龙源电力购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金分别为872,044.61万元、1,092,814.60万元、1,967,720.56万元和650,796.83万元，主要用于购买风机设备、建设风电场等，随着龙源电力未来经营规模及业务收入的持续扩张，资本性支出呈逐渐上升的趋势。

2、未来可预见的重大资本性支出计划及资金需求量

龙源电力主要从事风力发电业务，重大支出计划主要为在建和筹建风电场项目、光伏项目等。未来资本性支出将进一步提升龙源电力的装机规模，提高龙源电力在风电行业的市场竞争力。

（五）重大会计政策和会计估计的变更

请参见本报告书“第十三章 财务会计信息”之“一、合并方财务会计信息”。

（六）重大担保、诉讼、或有事项和期后事项对龙源电力的影响

1、未决诉讼情况

请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”。

2、重大担保、其他或有事项和期后事项

请参见本报告书“第十九章 其他重要事项”之“四、对外担保事项”及“第十三章 财务会计信息”之“一、合并方财务会计信息”之“（十三）或有事项、资产负债表日后事项、承诺事项及其他重要事项”。

（七）龙源电力主要财务优势讨论分析

1、龙源电力的主要财务优势和困难分析

（1）龙源电力的主要财务优势

龙源电力风能资产投资的社会认可度较高，债务融资结构规划合理，短期借款利率可控，整体资产负债结构符合行业特点。

龙源电力具备较强的产业及行业竞争优势，具体体现在：资源获取能力强、资金优势明显、业务分布范围广，布局合理，同时具有较强的技术优势、运营管理优势和人才优势，盈利能力较强。

龙源电力经营活动现金流较为充裕、利息保障倍数逐年提升，整体财务抗风险能力较强，亦能支撑长远的发展投资需求。

（2）龙源电力面临的主要财务困难

风电属于资本密集型行业，龙源电力报告期内投资规模较大，目前以债务融资为主，有息负债占比较高，还本付息支出对盈利能力和现金流影响较大。考虑龙源电力未来将持续扩大装机规模，增强竞争优势，仍需大规模地借助外部融资，可能导致债务融资规模进一步增长，将对企业提升盈利能力，改善财务状况构成一定制约。

2、财务状况和盈利能力的发展趋势

报告期内，龙源电力装机规模不断增加，电力销售收入持续增长；在可以预见的未来，龙源电力业务规模仍将不断扩大，收入规模将进一步提升。此外，龙源电力将在技术研发方面不断改进，不断强化内部管理，及时识别并防范各方面风险，创新、高效、稳健的不断发展。

本次交易完成后，龙源电力将进一步聚焦新能源发电业务，并将结合国家政策及市场趋势，整合优质资源，积极进行项目开发，开拓业务。同时，龙源电力也将继续优化现有业务，不断提高管理效率，预计未来经营效率将继续提升，盈利能力将进一步增强。

二、标的资产的行业特点的讨论与分析

本次交易拟购买资产的主营业务均为风力发电，与龙源电力主营业务基本一致，所处行业与龙源电力所处行业一致，行业相关具体分析请参见“第九章 业务与技术”之“二、龙源电力所处行业基本情况”。

三、标的资产的核心竞争力和本次交易完成后公司的行业地位

（一）标的资产的核心竞争力

1、丰富的建设运营维护经验

标的资产自成立以来一直专注于风电项目开发、建设及运营，具备丰富的风电项目运营经验，具备完善的开发以及运维管理体系与技术体系，以专业化的经营和管理提高运营效率，降低运营成本，确保项目盈利能力。

2、资金优势

标的资产所处风力发电行业属于资金密集型行业。标的资产作为大型优质央企国家能源集团下属企业，在业内拥有良好的品牌形象，信用记录和银企关系良好，资金保障能力较强，融资成本较低，融资渠道通畅，授信额度较高，后续融资空间较大，能够充分满足项目开发的资金需求。

3、成本优势

标的资产依托国家能源集团在电力行业中的影响力与地位，在设备和工程服

务采购中拥有一定的议价能力，风电项目建设和运营成本较低，具备成本优势。

（二）本次交易完成后公司的行业地位

本次交易前，本次交易的合并方龙源电力主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营。截至 2021 年 6 月末，龙源电力各类电源控股装机容量达到 2,490.70 万千瓦，其中风电控股装机容量 2,242.91 万千瓦，占比 90.05%，是全球最大上市风电运营商。

本次交易完成后，龙源电力作为存续公司，主营业务不会发生变更。同时，龙源电力作为存续公司将实现 A+H 两地上市，可以同时 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道，可为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持，有助于龙源电力的业务发展及品牌建设。此外，在本次交易的拟购买资产收购整合完成后，龙源电力的风电装机容量、收入利润水平将进一步提升，继续保持行业龙头地位。

本次交易对合并后存续公司的影响参见本报告书“第一章 本次交易方案”之“八、本次交易对合并后存续公司的影响”。

四、标的资产经营情况的讨论与分析

（一）云南新能源财务状况及盈利能力分析

1、云南新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	2,692.45	1.84%	4,064.76	2.87%	1,653.70	1.21%	13,661.99	8.94%
应收票据	200.00	0.14%	643.67	0.46%	900.00	0.66%	1,400.00	0.92%
应收账款	44,163.35	30.20%	33,662.65	23.80%	26,736.36	19.54%	17,529.33	11.47%
预付款项	124.31	0.08%	98.31	0.07%	54.94	0.04%	61.31	0.04%
其他应收款	1,393.41	0.95%	1,206.61	0.85%	1,104.16	0.81%	6,100.08	3.99%
存货	453.90	0.31%	439.17	0.31%	189.85	0.14%	2.49	0.00%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
其他流动资产	328.14	0.22%	314.10	0.22%	290.98	0.21%	399.57	0.26%
流动资产合计	49,355.56	33.75%	40,429.29	28.59%	30,929.98	22.60%	39,154.78	25.61%
非流动资产：								
固定资产	95,205.78	65.10%	98,408.64	69.59%	102,774.66	75.10%	106,629.96	69.75%
在建工程	1,493.65	1.02%	2,339.87	1.65%	2,303.55	1.68%	1,902.66	1.24%
无形资产	64.31	0.04%	77.15	0.05%	102.82	0.08%	61.74	0.04%
递延所得税资产	0.37	0.00%	24.62	0.02%	20.32	0.01%	12.42	0.01%
其他非流动资产	132.75	0.09%	137.37	0.10%	722.87	0.53%	5,104.70	3.34%
非流动资产合计	96,896.86	66.25%	100,987.64	71.41%	105,924.22	77.40%	113,711.48	74.39%
资产总计	146,252.41	100.00%	141,416.93	100.00%	136,854.20	100.00%	152,866.26	100.00%

报告期各期末，云南新能源总资产分别为 152,866.26 万元、136,854.20 万元、141,416.93 万元和 146,252.41 万元，基本保持稳定。2019 年末总资产略有下降主要系其他应收款及其他非流动资产有所减少。报告期各期末，云南新能源资产结构较为稳定，非流动资产在总资产中占比较高，主要为固定资产，符合风电行业重资产经营的业务特征。云南新能源主要资产情况分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，云南新能源货币资金均为银行存款，分别为 13,661.99 万元、1,653.70 万元、4,064.76 万元和 2,692.45 万元。

2019 年末，云南新能源货币资金余额较 2018 年末有所下降，主要系 2019 年售电款回款金额下降，取得借款减少，同时偿还债务金额较 2018 年提高所致；2020 年末，云南新能源货币资金余额较 2019 年末有所增加，主要系当年售电款回款金额回升、偿还债务和取得借款之间的差额减小所致。

2) 应收票据

报告期各期末，云南新能源应收票据均为银行承兑汇票，分别为 1,400.00 万元、900.00 万元、643.67 万元和 200.00 万元，占各期末资产的比例较低。

3) 应收账款

报告期各期末，云南新能源应收账款主要为应收含可再生能源补贴在内的电价款，具体情况如下：

①按账龄披露

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	17,753.06	40.20%	19,020.20	56.50%	26,736.36	100.00%	13,933.56	79.49%
1-2年(含2年)	18,303.90	41.45%	14,642.45	43.50%	-	-	3,595.77	20.51%
2-3年(含3年)	8,106.39	18.36%	-	-	-	-	-	-
合计	44,163.35	100.00%	33,662.65	100.00%	26,736.36	100.00%	17,529.33	100.00%

报告期内，云南新能源应收可再生能源补贴款项回款速度相对较慢，应收账款规模持续增加。

②按组合计提坏账准备情况

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	-	-	-
新能源补贴电费组合	44,163.35	-	-
合计	44,163.35	-	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	32.07	-	-
新能源补贴电费组合	33,630.58	-	-
合计	33,662.65	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	77.52	-	-
新能源补贴电费组合	26,658.83	-	-
合计	26,736.36	-	-

名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	209.74	-	-
新能源补贴电费组合	17,319.59	-	-
合计	17,529.33	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

单位：万元

2021年6月30日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
云南电网有限责任公司	44,163.35	100.00	-
合计	44,163.35	100.00	-
2020年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
云南电网有限责任公司	33,662.65	100.00	-
合计	33,662.65	100.00	-
2019年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
云南电网有限责任公司	26,736.36	100.00	-
合计	26,736.36	100.00	-
2018年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
云南电网有限责任公司	17,529.33	100.00	-
合计	17,529.33	100.00	-

4) 预付款项

报告期各期末，云南新能源预付款项分别为 61.31 万元、54.94 万元、98.31 万元和 124.31 万元，主要为预付货款等，占资产比例较低。

5) 其他应收款

报告期各期末，云南新能源其他应收款主要为往来款项，具体如下：

①分类列示（账面价值）

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应收利息	-	-	-	-
其他应收款	1,393.41	1,206.61	1,104.16	6,100.08

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
合计	1,391.41	1,206.61	1,104.16	6,100.08

②按账龄披露

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	1,161.73	83.22%	1,187.07	98.01%	1,065.49	95.34%	6,054.37	99.15%
1-2年 (含2年)	210.09	15.05%	-	-	-	-	20.68	0.34%
2-3年 (含3年)	-	-	-	-	20.68	1.85%	4.94	0.08%
3-4年 (含4年)	-	-	0.58	0.05%	4.94	0.44%	-	-
4-5年 (含5年)	0.58	0.04%	-	-	-	-	2.99	0.05%
5年以上	23.51	1.68%	23.51	1.94%	26.50	2.37%	23.51	0.39%
合计	1,395.90	100.00%	1,211.15	100.00%	1,117.61	100.00%	6,106.49	100.00%
坏账准备	2.50	-	4.54	-	13.45	-	6.41	-
账面价值	1,393.41	-	1,206.61	-	1,104.16	-	6,100.08	-

③按款项性质披露（原值）

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
代垫代扣款	3.33	0.10	0.10	23.19
往来款	1,087.85	736.37	1,011.02	6,023.67
保证金	22.55	0.50	-	22.55
即征即退的增值税	272.04	420.01	106.49	37.09
保险赔款	10.13	54.18	-	-
合计	1,395.90	1,211.15	1,117.61	6,106.49

6) 固定资产

报告期各期末，云南新能源固定资产主要为房屋建筑物及发电设备，各期基本稳定，具体情况如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	43,484.07	12,855.59	-	30,628.47
通用设备及电力专用设备	98,742.16	34,164.86	-	64,577.30
合计	142,226.23	47,020.46	-	95,205.78
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	43,714.16	12,329.29	-	31,384.87
通用设备及电力专用设备	98,742.16	31,718.39	-	67,023.77
合计	142,456.32	44,047.68	-	98,408.64
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	44,827.98	11,616.59	-	33,211.39
通用设备及电力专用设备	97,888.44	28,325.18	-	69,563.27
合计	142,716.42	39,941.76	-	102,774.66
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	44,804.11	9,995.16	-	34,808.95
通用设备及电力专用设备	98,468.81	26,647.81	-	71,821.00
合计	143,272.92	36,642.97	-	106,629.96

7) 在建工程

报告期各期末，云南新能源在建工程主要为新建风电项目，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
在建工程	1,493.65	2,339.87	2,303.55	1,902.66
工程物资	-	-	-	-
合计	1,493.65	2,339.87	2,303.55	1,902.66

报告期各期末，云南新能源在建工程余额稍有增加，主要系在建工程持续投入所致。

报告期内，云南新能源主要在建工程情况如下：

单位：万元

2021年6月30日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
罗平风电	1,228.70	-	1,087.85	140.85
元谋鸡冠山风电	502.91	0.04	-	502.95
龙海古风电场项目	252.63	-	-	252.63
合计	1,984.25	0.04	1,087.85	896.44
2020年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
罗平风电	1,228.70	-	-	1,228.70
寻甸分公司2020年技改工程	-	817.23	817.23	-
元谋鸡冠山风电	502.47	0.44	-	502.91
龙海古风电场项目	252.56	0.07	-	252.63
合计	1,983.73	817.74	817.23	1,984.25
2019年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
罗平风电	1,094.31	134.40	-	1,228.70
元谋鸡冠山风电	468.57	33.90	-	502.47
合计	1,562.88	168.30	-	1,731.18
2018年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
罗平风电	714.23	380.08	-	1,094.31
元谋鸡冠山风电	423.29	45.28	-	468.57
合计	1,137.52	425.36	-	1,562.88

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	50,050.01	52.08%	35,038.63	39.53%	18,134.65	20.52%	22,433.77	20.93%
应付账款	10,918.32	11.36%	12,114.29	13.67%	11,300.84	12.79%	10,726.33	10.01%
合同负债	117.76	0.12%	13.73	0.02%	13.73	0.02%	209.74	0.20%
应付职工薪酬	48.40	0.05%	38.75	0.04%	34.32	0.04%	52.86	0.05%
应交税费	843.43	0.88%	1,017.46	1.15%	481.47	0.54%	1,000.21	0.93%
其他应付款	581.82	0.61%	580.96	0.66%	647.60	0.73%	834.09	0.78%
一年内到期的非流动负债	8,048.77	8.37%	3,345.33	3.77%	9,541.17	10.80%	16,190.46	15.11%
流动负债合计	70,608.52	73.47%	52,149.15	58.84%	40,153.79	45.44%	51,447.46	48.00%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
非流动负债：								
长期借款	20,308.00	21.13%	28,681.75	32.36%	35,642.75	40.34%	41,982.25	39.17%
长期应付款	5,149.30	5.36%	7,756.83	8.75%	12,319.44	13.94%	13,213.21	12.33%
递延收益	43.33	0.05%	43.33	0.05%	246.86	0.28%	543.04	0.51%
非流动负债合计	25,500.64	26.53%	36,481.92	41.16%	48,209.04	54.56%	55,738.50	52.00%
负债合计	96,109.16	100.00%	88,631.06	100.00%	88,362.83	100.00%	107,185.96	100.00%

报告期各期末，云南新能源总负债分别为 107,185.96 万元、88,362.83 万元、88,631.06 万元和 96,109.16 万元，主要为长期及短期借款。报告期内，云南新能源负债结构略有波动，主要系各年度根据资金需求借款及还款影响所致。云南新能源主要负债情况分析如下：

1) 短期借款

报告期各期末，云南新能源短期借款主要为信用借款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
信用借款	50,050.01	35,038.63	15,134.65	12,437.77
质押借款	-	-	3,000.00	9,996.00
合计	50,050.01	35,038.63	18,134.65	22,433.77

报告期各期末，云南新能源短期借款金额有所波动，主要系云南新能源根据营运资金需求安排短期借款所致。

2) 应付账款

报告期各期末，云南新能源应付账款主要为应付工程和设备款及其他，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
材料款	229.11	312.15	131.21	168.61
工程和设备款	10,397.34	859.86	4,964.46	10,370.50
其他	291.87	10,942.29	6,205.17	187.22
合计	10,918.32	12,114.29	11,300.84	10,726.33

3) 其他应付款

报告期各期末，云南新能源其他应付款主要为保证金，具体情况如下：

①分类列示

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	191.42
其他应付款	581.82	580.96	647.60	642.67
合计	581.82	580.96	647.60	834.09

②其中其他应付款按款项性质列示

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
保证金	507.61	502.05	430.20	383.93
代扣税费	9.96	26.90	8.41	8.04
个人代扣款	0.00	-	55.11	78.56
其他	64.25	52.01	153.88	172.13
合计	581.82	580.96	647.60	642.67

4) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，云南新能源一年内到期的非流动负债主要为一年内到期的长期借款及长期应付款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1年内到期的长期借款	4,009.50	100.52	6,339.50	6,339.50
1年内到期的长期应付款	4,039.27	3,244.81	3,201.67	9,850.96
合计	8,048.77	3,345.33	9,541.17	16,190.46

报告期各期末，最近三年云南新能源一年内到期的非流动负债下降明显，主要系长期借款及长期应付款到期偿还所致。2021年6月末，一年内到期的非流动负债有所增加，主要系部分长期借款及长期应付款一年内到期重分类至一年内到期的非流动负债所致。

5) 长期借款

报告期各期末，云南新能源长期借款主要为质押借款，报告期内有所下降，主要系在建项目投入减少，资金需求下降所致。具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
信用借款	-	-	4,000.00	4,000.00
质押借款	24,317.50	28,782.27	37,982.25	44,321.75
减：一年内到期的长期借款	4,009.50	100.52	6,339.50	6,339.50
合计	20,308.00	28,681.75	35,642.75	41,982.25

6) 长期应付款

报告期各期末，云南新能源长期应付款主要为融资租赁风机设备的负债。报告期内有所下降，主要系偿还融资租赁负债及一年内到期部分重分类至一年内到期的非流动负债科目所致。具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
融资租赁	5,149.30	7,756.83	12,319.44	13,213.21
合计	5,149.30	7,756.83	12,319.44	13,213.21

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	0.70	0.78	0.77	0.76
速动比率	0.69	0.77	0.77	0.76
资产负债率	65.71%	62.67%	64.57%	70.12%
息税折旧摊销前利润（万元）	16,076.77	26,797.96	25,888.90	23,256.37
利息保障倍数	9.83	7.44	6.13	6.37

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

报告期内，云南新能源偿债能力指标较为稳定，息税折旧摊销前利润及利息保障倍数保持健康水平。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年 1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.44	0.94	1.21	-
固定资产周转率	0.18	0.28	0.26	-
总资产周转率	0.12	0.20	0.19	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率 = 营业收入 / [(期初应收账款 + 期末应收账款) / 2]

固定资产周转率 = 营业收入 / [(期初固定资产 + 期末固定资产) / 2]

总资产周转率 = 营业总收入 / [(期初资产总额 + 期末资产总额) / 2]

报告期内，云南新能源应收账款周转率有所下降，主要系新能源补贴电费回收周期较长，应收账款余额增加较多所致；固定资产周转率、总资产周转率稍有上升，主要系报告期内云南新能源项目所处地区风力资源情况较好，发电量、营业收入逐年增加所致。

2、云南新能源盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业收入	17,144.59	100.00%	28,340.32	100.00%	26,877.66	100.00%	23,709.04	100.00%
其中：营业收入	17,144.59	100.00%	28,340.32	100.00%	26,877.66	100.00%	23,709.04	100.00%
二、营业总成本	6,086.51	35.50%	13,407.76	47.31%	16,161.30	60.13%	15,059.80	63.52%
其中：营业成本	4,224.28	24.64%	9,219.88	32.53%	11,653.94	43.36%	11,280.23	47.58%
税金及附加	234.87	1.37%	350.09	1.24%	345.61	1.29%	436.81	1.84%
研发费用	-	0.00%	364.25	1.29%	88.00	0.33%	-	-
财务费用	1,627.37	9.49%	3,473.53	12.26%	4,073.74	15.16%	3,342.76	14.10%
其中：利息费用	1,634.67	9.53%	3,600.54	12.70%	4,222.47	15.71%	3,649.99	15.39%
利息收入	7.83	0.05%	131.19	0.46%	175.89	0.65%	308.68	1.30%
加：其他收益	327.29	1.91%	1,910.60	6.74%	2,195.20	8.17%	1,599.21	6.75%
信用减值损失	2.04	0.01%	8.92	0.03%	-7.04	-0.03%	-2.00	-0.01%
资产处置收益	-	0.00%	-	-	-	-	615.81	2.60%
三、营业利润	11,387.41	66.42%	16,852.08	59.46%	12,904.52	48.01%	10,862.25	45.81%
加：营业外收入	0.00	0.00%	280.60	0.99%	145.94	0.54%	63.98	0.27%
减：营业外支出	0.00	0.00%	2.00	0.01%	2.00	0.01%	2.00	0.01%

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
四、利润总额	11,387.41	66.42%	17,130.68	60.45%	13,048.46	48.55%	10,924.23	46.08%
减：所得税费用	1,869.02	10.90%	3,775.74	13.32%	2,985.43	11.11%	2,870.42	12.11%
五、净利润	9,518.40	55.52%	13,354.94	47.12%	10,063.04	37.44%	8,053.81	33.97%

(2) 营业收入分析

报告期内，云南新能源营业收入具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	17,124.20	99.88%	28,294.28	99.84%	26,875.99	99.99%	23,709.04	100.00%
碳排放绿证交易	20.39	0.12%	46.04	0.16%	1.66	0.01%	-	-
合计	17,144.59	100.00%	28,340.32	100.00%	26,877.66	100.00%	23,709.04	100.00%

报告期内，云南新能源营业收入主要为发电收入，收入基本稳定，最近三年稍有上升，主要系云南新能源下属风电项目利用小时数稍有提高所致。

(3) 营业成本分析

报告期内，云南新能源营业成本分别为 11,280.23 万元、11,653.94 万元、9,219.88 万元和 4,224.28 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本。

(4) 毛利率分析

报告期内，云南新能源毛利率具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电及碳排放绿证交易	17,144.59	4,224.28	75.36%	28,340.32	9,219.88	67.47%
合计	17,144.59	4,224.28	75.36%	28,340.32	9,219.88	67.47%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电及碳排放绿证交易	26,877.66	11,653.94	56.64%	23,709.04	11,280.23	52.42%
合计	26,877.66	11,653.94	56.64%	23,709.04	11,280.23	52.42%

报告期内，云南新能源毛利率有所提高，主要系风力资源导致发电项目利用

小时数变化所致，由于风电场固定资产按年限进行折旧，因此利用小时数较高的年份毛利率较高。此外，随着新能源行业的技术进步，维修技术及配件质量的提升进一步延长相关设备可使用年限，云南新能源 2020 年起计提的固定资产折旧有所下降。

(5) 期间费用分析

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	364.25	1.29%	88.00	0.33%	-	-
财务费用	1,627.37	9.49%	3,473.53	12.26%	4,073.74	15.16%	3,342.76	14.10%
期间费用合计	1,627.37	9.49%	3,837.78	13.55%	4,161.74	15.49%	3,342.76	14.10%

报告期内，云南新能源期间费用主要为财务费用，明细情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息支出	1,634.67	100.45%	3,600.54	103.66%	4,222.47	103.65%	3,649.99	109.19%
减：利息收入	7.83	0.48%	131.19	3.78%	175.89	4.32%	308.68	9.23%
金融机构手续费	0.52	0.03%	4.18	0.12%	27.17	0.67%	1.45	0.04%
合计	1,627.37	100.00%	3,473.53	100.00%	4,073.74	100.00%	3,342.76	100.00%

报告期内，云南新能源财务费用主要为借款利息及融资租赁利息略有波动，基本保持稳定。

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，其他影响云南新能源的因素主要包括其他收益、信用减值损失、资产处置收益、营业外收入及营业外支出，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	327.29	1,910.60	2,195.20	1,599.21
信用减值损失	2.04	8.92	-7.04	-2.00
资产处置收益	-	-	-	615.81

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
加：营业外收入	-	280.60	145.94	63.98
减：营业外支出	-	2.00	2.00	2.00
合计	329.33	2,198.12	2,332.10	2,275.00

报告期内，云南新能源其他收益较多，主要为风电企业增值税即征即退返还；资产处置收益 2018 年较多，主要系固定资产转让收益；报告期内，云南新能源营业外收入及支出金额较小。

3、云南新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	8,793.97	25,249.71	12,998.79	21,482.74
收到的税收返还	474.06	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	1,859.16	22,629.60	12,274.87	6,582.57
经营活动现金流入小计	11,127.19	47,879.31	25,273.66	28,065.30
购买商品、接受劳务支付的现金	710.71	1,441.67	1,384.95	1,246.95
支付给职工以及为职工支付的现金	1,379.64	3,239.37	1,813.15	1,701.38
支付的各项税费	4,399.13	6,992.66	7,331.39	6,354.57
支付其他与经营活动有关的现金	648.38	18,546.77	4,753.10	10,071.97
经营活动现金流出小计	7,137.86	30,220.48	15,282.60	19,374.86
经营活动产生的现金流量净额	3,989.33	17,658.83	9,991.06	8,690.44
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	1,000.00	-	-	-
取得投资收益收到的现金	2.02	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	0.18	0.80	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	0.68	-
投资活动现金流入小计	1,002.02	0.18	1.48	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	452.22	910.99	756.75	4,814.33
投资支付的现金	1,000.00	-	-	-
投资活动现金流出小计	1,452.22	910.99	756.75	4,814.33
投资活动产生的现金流量净额	-450.20	-910.81	-755.27	-4,814.33
三、筹资活动产生的现金流量：				

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
取得借款收到的现金	20,000.00	82,610.00	28,000.00	47,222.77
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	136.69	180.00	-
筹资活动现金流入小计	20,000.00	82,746.69	28,180.00	47,222.77
偿还债务支付的现金	11,478.75	84,987.57	38,518.92	28,336.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	13,432.70	12,094.07	10,581.16	10,549.00
支付其他与筹资活动有关的现金	-	2.00	324.00	272.00
筹资活动现金流出小计	24,911.44	97,083.64	49,424.08	39,157.68
筹资活动产生的现金流量净额	-4,911.44	-14,336.96	-21,244.08	8,065.09
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-1,372.31	2,411.06	-12,008.29	11,941.20
加：期初现金及现金等价物的余额	4,064.76	1,653.70	13,661.99	1,720.80
六、期末现金及现金等价物余额	2,692.45	4,064.76	1,653.70	13,661.99

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期各期，云南新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 8,690.44 万元、9,991.06 万元、17,658.83 万元和 3,989.33 万元，2020 年度增加较多，主要系可再生能源补贴回款波动及其他经营活动有关的现金收付波动所致。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期各期，云南新能源投资活动产生的现金流量净额分别为-4,814.33 万元、-755.27 万元、-910.81 万元和-450.20 万元，2018 年度金额较大，主要系当年提前支付融资租赁款项较多，解付融资租赁所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期各期，云南新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为 8,065.09 万元、-21,244.08 万元、-14,336.96 万元和-4,911.44 万元，2019 年以来均为净流出，主要系该偿还债务支出较多所致。

（二）广西新能源财务状况及盈利能力分析

1、广西新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	22,153.58	4.76%	20,852.44	4.71%	31,851.01	9.27%	27,278.07	7.56%
应收票据	-	-	1,100.00	0.25%	3,300.00	0.96%	1,800.00	0.50%
应收账款	56,319.09	12.11%	42,686.92	9.65%	28,941.88	8.42%	22,244.53	6.16%
预付款项	650.40	0.14%	1,176.10	0.27%	658.22	0.19%	570.87	0.16%
其他应收款	754.57	0.16%	8,748.02	1.98%	1,161.40	0.34%	902.46	0.25%
存货	152.40	0.03%	113.10	0.03%	65.92	0.02%	59.21	0.02%
其他流动资产	11,375.69	2.45%	15,468.93	3.50%	9,169.85	2.67%	16,475.65	4.56%
流动资产合计	91,405.74	19.66%	90,145.51	20.38%	75,148.27	21.87%	69,330.80	19.21%
非流动资产：								
固定资产	301,492.10	64.84%	235,400.27	53.21%	245,661.26	71.49%	248,977.39	68.98%
在建工程	70,607.84	15.19%	103,579.01	23.41%	22,229.06	6.47%	41,998.28	11.64%
无形资产	1,439.81	0.31%	1,504.31	0.34%	594.61	0.17%	634.44	0.18%
其他非流动资产	-	-	11,770.53	2.66%	-	-	-	-
非流动资产合计	373,539.75	80.34%	352,254.12	79.62%	268,484.93	78.13%	291,610.11	80.79%
资产总计	464,945.48	100.00%	442,399.63	100.00%	343,633.20	100.00%	360,940.91	100.00%

报告期各期末，广西新能源总资产分别为 360,940.91 万元、343,633.20 万元、442,399.63 万元和 464,945.48 万元，增长主要系持续新建项目建设投入所致。报告期各期末，广西新能源资产结构较为稳定，非流动资产在总资产中占比较高，主要为固定资产、在建工程，符合风电行业重资产经营的业务特征。广西新能源主要资产情况分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，广西新能源货币资金均为银行存款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
银行存款	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07
合计	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07

2020年末，广西新能源货币资金较2019年末有所下降，主要系当期在建风电项目投入较多所致。

2) 应收票据

报告期各期末，广西新能源应收票据具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
银行承兑汇票	-	-	3,300.00	1,100.00
商业承兑汇票	-	1,100.00	-	700.00
合计	-	1,100.00	3,300.00	1,800.00

3) 应收账款

报告期各期末，广西新能源应收账款主要为应收含可再生能源补贴在内的电价款，具体情况如下：

①按账龄披露

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	22,050.56	39.15%	15,374.13	36.02%	13,715.10	47.39%	15,262.86	68.61%
1-2年(含2年)	16,394.48	29.11%	12,553.28	29.41%	8,245.11	28.49%	5,460.91	24.55%
2-3年(含3年)	14,279.01	25.35%	7,777.84	18.22%	5,460.91	18.87%	1,520.76	6.84%
3-4年(含4年)	3,595.04	6.38%	5,460.91	12.79%	1,520.76	5.25%	-	-
4-5年(含5年)	-	-	1,520.76	3.56%	-	-	-	-
合计	56,319.09	100.00%	42,686.92	100.00%	28,941.88	100.00%	22,244.53	100.00%

报告期内，随着广西新能源发电规模不断提高，应收账款规模持续增加。

②按组合计提坏账准备情况

单位：万元

项目	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	4,009.20	-	-
新能源补贴电费组合	52,309.89	-	-
合计	56,319.09	-	-
项目	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	223.37	-	-
新能源补贴电费组合	42,463.55	-	-
合计	42,686.92	-	-
项目	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	493.44	-	-
新能源补贴电费组合	28,448.43	-	-
合计	28,941.88	-	-
项目	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	3,738.18	-	-
新能源补贴电费组合	18,506.35	-	-
合计	22,244.53	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

单位：万元

2021年6月30日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	56,319.09	100.00	-
合计	56,319.09	100.00	-
2020年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	42,686.92	100.00	-
合计	42,686.92	100.00	-
2019年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	28,941.88	100.00	-
合计	28,941.88	100.00	-

2018年12月31日 债务人名称	账面余额	占应收账款合计的 比例(%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	22,244.53	100.00	-
合计	22,244.53	100.00	-

3) 预付款项

报告期各期末，广西新能源预付款项主要为预付货款，账龄具体情况如下：

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1年以内(含1年)	431.67	66.37	1,173.58	99.79	263.66	40.06	570.87	100.00
1-2年(含2年)	216.98	33.36	0.76	0.06	394.56	59.94	-	-
2-3年(含3年)			1.75	0.15	-	-	-	-
3年以上	1.75	0.27	-	-	-	-	-	-
合计	650.40	100.00	1,176.10	100.00	658.22	100.00	570.87	100.00

4) 其他应收款

报告期各期末，广西新能源其他应收款主要为保证金及往来款，具体情况如下：

①按账龄披露

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	13.70	1.79%	8,207.15	93.71%	259.33	22.14%	-	-
1-2年(含2年)	200.00	26.16%	-	-	-	-	-	-
2-3年(含3年)	-	-	-	-	-	-	897.73	98.39%
3-4年(含4年)	-	-	-	-	897.73	76.64%	-	-
4-5年(含5年)	536.54	70.17%	536.54	6.13%	-	-	-	-
5年以上	14.34	1.88%	14.34	0.16%	14.34	1.22%	14.73	1.61%
合计	764.57	100.00%	8,758.02	100.00%	1,171.40	100.00%	912.46	100.00%

②按款项性质披露

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	8,010.19	-	-
增值税即征即退	-	-	195.17	-
保证金、押金、备用金	556.57	546.54	660.00	660.00
代垫款等	208.00	201.29	316.23	252.46
合计	764.57	8,758.02	1,171.40	912.46

2020年12月31日，广西新能源其他应收款金额有所增长，主要为往来款，该款项已于2021年上半年清偿完毕。

5) 固定资产

报告期各期末，广西新能源固定资产主要为房屋建筑物及发电设备，各期基本稳定，具体情况如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	154,366.43	17,066.09	-	137,300.34
通用设备及电力专用设备	197,536.78	33,345.03	-	164,191.75
合计	351,903.21	50,411.12	-	301,492.10
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	116,551.00	14,972.27	-	101,578.72
通用设备及电力专用设备	162,822.47	29,000.92	-	133,821.55
合计	279,373.47	43,973.20	-	235,400.27
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	116,494.04	11,734.30	-	104,759.74
通用设备及电力专用设备	162,182.58	21,281.06	-	140,901.52
合计	278,676.62	33,015.36	-	245,661.26
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	117,562.03	8,173.79	-	109,388.24
通用设备及电力专用设备	154,542.03	14,952.89	-	139,589.14

合计	272,104.06	23,126.68	-	248,977.39
----	------------	-----------	---	------------

6) 在建工程

报告期各期末，广西新能源在建工程主要为新建风电项目，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
在建工程	69,000.02	103,579.01	18,942.45	39,369.46
工程物资	1,607.82	-	3,286.61	2,628.82
合计	70,607.84	103,579.01	22,229.06	41,998.28

2019年末，广西新能源在建工程较2018年末下降较多，主要系原下属子公司国电玉林风电有限公司不再纳入合并范围所致；2020年末，广西新能源在建工程较2019年增加较多，主要系全州青山口风电项目和贵港百花山项目投入较多所致；2021年6月末，在建工程下降较多，主要系贵港百花山项目投运转固所致。

报告期内，广西新能源主要在建工程情况如下：

单位：万元

2021年6月30日	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新能源公司全州青山口风电项目	34,157.92	15,124.71		49,282.62
新能源公司广西恭城圆石山风电场	2,163.97	-	0.81	2,163.16
新能源公司广西桂林昌盛坪风电项目	5,255.45	-		5,255.45
新能源公司桂林恭城燕子山风电项目	2,646.39	1.79		2,648.18
贵港百花山项目	52,392.19	20,075.56	72,467.76	-
合计	96,615.91	35,202.06	72,468.56	59,349.41
2020年12月31日 项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新能源公司全州青山口风电项目	333.67	33,824.24	-	34,157.92
新能源公司广西恭城圆石山风电场	2,646.39	-	-	2,646.39
新能源公司广西桂林昌盛坪风电项目	4,072.22	1,183.23	-	5,255.45
新能源公司桂林恭城燕子山风电项目	912.63	1,251.34	-	2,163.97
新能源公司灌阳马头风电项目	3,988.43	1,129.27	-	5,117.71
贵港百花山项目	4,415.75	47,993.89	17.10	52,392.54
合计	16,369.09	85,381.97	17.10	101,733.97

2019年12月31日 项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
贵港百花山项目	343.50	4,071.90	-	4,415.40
新能源公司广西桂林昌盛坪风电项目	2,657.42	1,414.80	-	4,072.22
新能源公司灌阳马头风电项目	7,293.95	1,623.55	4,929.07	3,988.43
新能源公司桂林恭城燕子山风电项目	1,991.96	654.43	-	2,646.39
新能源公司广西桂林天湖风电项目	1,171.70	-	-	1,171.70
新能源公司广西恭城圆石山风电场	-	912.63	-	912.63
合计	13,458.54	8,677.30	4,929.07	17,206.77
2018年12月31日 项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新能源公司灌阳正江岭风电项目	222.33	24,323.93	-	24,546.27
新能源公司灌阳马头风电项目	9,334.19	5,371.08	7,411.31	7,293.95
新能源公司广西桂林昌盛坪风电项目	27,651.88	1,907.79	26,902.25	2,657.42
新能源公司桂林恭城燕子山风电项目	1,362.38	629.58	-	1,991.96
新能源公司贵港百花山风电项目	1,036.43	176.13	-	1,212.56
新能源公司广西桂林天湖风电项目	-	1,171.70	-	1,171.70
新能源公司玉林六坪顶风电项目	22,155.73	24,869.46	46,133.31	891.89
合计	61,762.95	58,449.67	80,446.87	39,765.75

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	9,013.94	2.39%	3,445.59	0.94%	346.18	0.12%	-	-
应付票据	-	-	1,619.36	0.44%	2,637.01	0.92%	7,820.00	2.55%
应付账款	39,029.78	10.33%	23,950.39	6.53%	22,482.78	7.84%	37,858.64	12.37%
应付职工薪酬	704.48	0.19%	131.20	0.04%	116.47	0.04%	109.32	0.04%
应交税费	665.28	0.18%	295.62	0.08%	268.90	0.09%	29.28	0.01%
其他应付款	10,320.74	2.73%	13,644.39	3.72%	22,073.63	7.70%	25,462.80	8.32%
其中：应付利息	-	-	-	-	-	-	341.41	0.11%
应付股利	838.69	0.22%	838.69	0.23%	4,475.75	1.56%	2,410.14	0.79%
一年内到期的非流动负债	10,826.55	2.87%	27,843.00	7.59%	23,031.00	8.03%	13,962.91	4.56%
其他流动负债	989.08	0.26%	3,638.92	0.99%	-	-	-	-

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
债								
流动负债合计	71,549.83	18.94%	74,568.45	20.33%	70,955.97	24.75%	85,242.96	27.85%
非流动负债:								
长期借款	305,789.37	80.96%	291,885.82	79.57%	215,303.17	75.11%	220,397.81	72.01%
递延收益	370.83	0.10%	383.33	0.10%	408.33	0.14%	433.33	0.14%
非流动负债合计	306,160.20	81.06%	292,269.15	79.67%	215,711.51	75.25%	220,831.14	72.15%
负债合计	377,710.03	100.00%	366,837.60	100.00%	286,667.48	100.00%	306,074.10	100.00%

报告期各期末，广西新能源总负债分别为 306,074.10 万元、286,667.48 万元、366,837.60 万元和 377,710.03 万元，报告期内有所增加，主要系广西新能源项目建设投入较多，应付账款及借款变动所致。报告期内，广西新能源非流动负债占比逐年提高，主要系长期借款及一年内到期的非流动负债增加所致。广西新能源主要负债情况分析如下：

1) 短期借款

报告期各期末，广西新能源短期借款具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
质押借款	-	2,190.78	163.18	-
信用借款	9,013.94	1,254.81	183.00	-
合计	9,013.94	3,445.59	346.18	-

报告期内，广西新能源的短期借款增加，主要系项目建设投入增加，资金需求增加所致。

2) 应付票据

报告期各期末，广西新能源应付票据全部为银行承兑汇票，具体如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
银行承兑汇票	-	1,619.36	2,637.01	7,820.00
合计	-	1,619.36	2,637.01	7,820.00

3) 应付账款

报告期各期末,广西新能源应付账款主要为应付工程款和设备款,具体如下:

单位:万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
材料款	71.18	4.11	3.91	278.17
修理费	193.04	264.07	-	-
工程款和设备款	38,441.20	22,586.23	20,591.84	36,057.85
其他	324.35	1,095.98	1,887.03	1,522.62
合计	39,029.78	23,950.39	22,482.78	37,858.64

4) 其他应付款

报告期各期末,广西新能源其他应付款主要为应付保证金、押金,具体如下:

①分类列示

单位:万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	341.41
应付股利	838.69	838.69	4,475.75	2,410.14
其他应付款	9,482.05	12,805.70	17,597.89	22,711.25
合计	10,320.74	13,644.39	22,073.63	25,462.80

报告期各期末,广西新能源其他应付款余额有所下降,主要系广西新能源风电项目建设完成后退回保证金、押金所致。

②其中其他应付款按款项性质列示

单位:万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	1,009.37	1,109.37	1,028.31	1,097.82
保证金、押金	8,247.03	10,608.63	15,307.83	20,356.76
应付社保费用	7.59	5.12	1.06	1.54
工程款、设备款、材料款	185.84	-	9.43	2.23
其他	32.21	1,082.57	1,251.26	1,252.90
合计	9,482.05	12,805.70	17,597.89	22,711.25

5) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，广西新能源一年内到期的非流动负债全部为1年内到期的长期借款，具体如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1年内到期的长期借款	10,826.55	27,843.00	23,031.00	13,962.91
合计	10,826.55	27,843.00	23,031.00	13,962.91

2021年6月末有所下降，主要系偿还借款所致。

6) 长期借款

报告期各期末，广西新能源长期借款具体如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
质押借款	171,146.69	77,952.44	12,523.00	13,621.00
抵押借款	26,198.21	38,087.00	71,745.00	77,780.00
信用借款	119,271.02	203,689.37	154,066.17	142,959.72
减：一年内到期的 长期借款	10,826.55	27,843.00	23,031.00	13,962.91
合计	305,789.37	291,885.82	215,303.17	220,397.81

2020年末，广西新能源长期借款较2019年末有所增加，主要系在建风电项目投入较多，资金需求增加，导致长期借款增加。

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	1.28	1.21	1.06	0.81
速动比率	1.28	1.21	1.06	0.81
资产负债率	81.24%	82.92%	83.42%	84.80%
息税折旧摊销前利润（万元）	13,662.33	46,619.06	36,331.82	36,014.00
利息保障倍数	1.91	3.49	3.67	3.55

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

报告期内，广西新能源流动比率、速动比率逐年上升；资产负债率较高，主要系风电项目资本性投入较大但收益稳定，通过负债运营可以提高净资产收益水平。报告期内，广西新能源息税折旧摊销前利润水平较高，利息保障倍数健康。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.57	1.42	1.66	-
固定资产周转率	0.11	0.21	0.17	-
总资产周转率	0.06	0.13	0.12	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

报告期内，广西新能源应收账款周转率稍有下降，主要系应收可再生能源补贴增加较快导致应收账款增加较快所致；广西新能源固定资产周转率及总资产周转率稍有上升。

2、广西新能源盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%
其中：营业收入	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%
二、营业总成本	15,382.02	54.18%	28,675.17	56.56%	27,588.39	65.07%	25,768.02	63.09%
其中：营业成本	9,253.03	32.59%	17,421.00	34.36%	17,769.57	41.91%	16,290.31	39.89%
税金及附加	31.94	0.11%	73.97	0.15%	68.14	0.16%	78.07	0.19%
财务费用	6,097.05	21.48%	11,180.21	22.05%	9,750.68	23.00%	9,399.63	23.01%
其中：利息费用	6,196.58	21.83%	11,669.42	23.02%	9,897.68	23.34%	9,532.23	23.34%
利息收入	107.53	0.38%	492.96	0.97%	150.82	0.36%	146.89	0.36%
加：其他收益	13.18	0.05%	197.95	0.39%	331.80	0.78%	166.76	0.41%
资产减值损失	-	-	-	-	-	-	-614.22	-1.50%
三、营业利润	13,019.32	45.86%	22,225.79	43.84%	15,141.99	35.71%	14,627.36	35.81%
加：营业外收入	1.40	0.00%	1.55	0.00%	71.12	0.17%	32.20	0.08%

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
减：营业外支出	0.18	0.00%	1.54	0.00%	24.48	0.06%	14.31	0.04%
四、利润总额	13,020.55	45.87%	22,225.80	43.84%	15,188.64	35.82%	14,645.24	35.86%
减：所得税费用	1,347.12	4.75%	2,790.81	5.50%	1,773.57	4.18%	184.72	0.45%
五、净利润	11,673.43	41.12%	19,434.99	38.33%	13,415.06	31.64%	14,460.53	35.41%
1. 归属于母公司股东的净利润	9,559.27	33.67%	13,170.05	25.97%	9,937.49	23.44%	12,230.74	29.95%
2. 少数股东损益	2,114.16	7.45%	6,264.94	12.36%	3,477.57	8.20%	2,229.79	5.46%

(2) 营业收入分析

报告期内，广西新能源营业收入具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%
合计	28,388.16	100.00%	50,703.01	100.00%	42,398.57	100.00%	40,842.84	100.00%

报告期内，广西新能源营业收入均为发电收入，收入逐年上升，主要系广西新能源下属风电项目增加，装机容量增加所致。

(3) 营业成本分析

报告期内，广西新能源营业成本分别为 16,290.31 万元、17,769.57 万元、17,421.00 万元和 9,253.03 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本，整体较为稳定。

(4) 毛利率分析

报告期内，广西新能源毛利率具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	28,388.16	9,253.03	67.41%	50,703.01	17,421.00	65.64%
合计	28,388.16	9,253.03	67.41%	50,703.01	17,421.00	65.64%

项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	42,398.57	17,769.57	58.09%	40,842.84	16,290.31	60.11%
合计	42,398.57	17,769.57	58.09%	40,842.84	16,290.31	60.11%

报告期内，广西新能源毛利率略有提高，主要系风力资源导致发电项目利用小时数变化所致，由于风电场固定资产按年限进行折旧，因此利用小时数较高的年份毛利率较高。

(5) 期间费用分析

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	6,097.05	21.48%	11,180.21	22.05%	9,750.68	23.00%	9,399.63	23.01%
期间费用合计	6,097.05	21.48%	11,180.21	22.05%	9,750.68	23.00%	9,399.63	23.01%

报告期内，广西新能源期间费用主要为财务费用，明细情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息支出	6,196.58	101.63%	11,669.42	104.37%	9,897.68	101.51%	9,532.23	101.41%
减：利息收入	107.53	1.76%	492.96	4.41%	150.82	1.55%	146.89	1.56%
其他	7.99	0.13%	3.75	0.04%	3.82	0.04%	14.30	0.15%
合计	6,097.05	100.00%	11,180.21	100.00%	9,750.68	100.00%	9,399.63	100.00%

最近三年，广西新能源财务费用稍有增加，主要系投资建设项目增加导致借款金额增加所致。

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，其他影响广西新能源的因素主要包括其他收益、资产减值损失、营业外收入及营业外支出，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	13.18	197.95	331.80	166.76
资产减值损失	-	-	-	-614.22
加：营业外收入	1.40	1.55	71.12	32.20
减：营业外支出	0.18	1.54	24.48	14.31
合计	14.40	197.96	378.44	-429.57

报告期内，广西新能源其他收益主要为风力发电企业增值税即征即退返还；2018年资产减值损失较多，主要系广西新能源为落实国家结构调整、淘汰落后产能计提在建工程减值所致；报告期内，广西新能源营业外收入及支出金额较小。

3、广西新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	21,240.55	45,881.68	38,741.46	42,422.58
收到的税费返还	-	368.33	111.64	141.76
收到其他与经营活动有关的现金	113.60	42,428.45	2,156.37	421.08
经营活动现金流入小计	21,354.15	88,678.46	41,009.47	42,985.42
购买商品、接受劳务支付的现金	2,001.36	6,183.37	3,866.47	2,747.39
支付给职工以及为职工支付的现金	1,086.82	2,501.19	2,000.20	1,600.31
支付的各项税费	1,161.21	4,019.62	2,083.25	839.67
支付其他与经营活动有关的现金	302.67	41,760.69	4,810.64	1,589.92
经营活动现金流出小计	4,552.05	54,464.87	12,760.57	6,777.29
经营活动产生的现金流量净额	16,802.09	34,213.58	28,248.89	36,208.12
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	8,000.00	-	-	-
取得投资收益收到的现金	62.09	230.22	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	2.09	-
收到其他与投资活动有关的现金	286.84	135.27	1.00	214.59
投资活动现金流入小计	8,348.93	365.49	3.09	214.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,145.42	104,403.64	41,252.48	47,856.41
投资支付的现金	-	8,000.00	-	-

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	5,573.94	-
投资活动现金流出小计	19,145.42	112,403.64	46,826.43	47,856.41
投资活动产生的现金流量净额	-10,796.49	-112,038.15	-46,823.33	-47,641.82
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	2,156.00	3,025.87
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	2,156.00	3,025.87
取得借款收到的现金	23,219.36	183,075.64	44,685.17	73,272.72
筹资活动现金流入小计	23,219.36	183,075.64	46,841.17	76,298.59
偿还债务支付的现金	20,725.50	98,681.00	13,509.00	31,601.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,198.32	17,564.84	10,178.41	11,008.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	4,475.75	-	867.24
支付其他与筹资活动有关的现金	-	3.81	6.39	100.16
筹资活动现金流出小计	27,923.82	116,249.65	23,693.80	42,709.45
筹资活动产生的现金流量净额	-4,704.46	66,825.99	23,147.38	33,589.14
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,301.14	-10,998.57	4,572.93	22,155.44
加：期初现金及现金等价物的余额	20,852.44	31,851.01	27,278.07	5,122.63
六、期末现金及现金等价物余额	22,153.58	20,852.44	31,851.01	27,278.07

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期各期，广西新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 36,208.12 万元、28,248.89 万元、34,213.58 万元和 16,802.09 万元，各年度保持较高水平，主要系电费及可再生能源补贴回款情况较好所致。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期各期，广西新能源投资活动产生的现金流量净额分别为-47,641.82 万元、-46,823.33 万元、-112,038.15 万元和-10,796.49 万元，主要系下属各子公司风电项目建设投入所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期各期，广西新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为 33,589.14 万

元、23,147.38 万元、66,825.99 万元和-4,704.46 万元，最近三年为正，主要系根据经营需要取得借款的金额高于偿还债务金额所致；2021 年 1-6 月，广西新能源偿还借款较多，因此筹资活动产生的现金流量净额为负。

（三）东北新能源财务状况及盈利能力分析

1、东北新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	8,392.24	3.36%	1,643.38	0.62%	3,085.18	1.22%	105.68	0.04%
应收票据	48.00	0.02%	239.00	0.09%	270.00	0.11%	-	-
应收账款	52,962.84	21.19%	60,175.58	22.60%	50,605.79	20.06%	35,060.48	13.82%
预付款项	494.51	0.20%	483.07	0.18%	418.28	0.17%	417.30	0.16%
其他应收款	17,521.64	7.01%	26,704.20	10.03%	5,714.30	2.26%	12,362.01	4.87%
存货	76.31	0.03%	67.38	0.03%	75.01	0.03%	89.29	0.04%
其他流动资产	71.21	0.03%	4.78	0.00%	986.07	0.39%	2,734.60	1.08%
流动资产合计	79,566.73	31.84%	89,317.39	33.54%	61,154.63	24.24%	50,769.36	20.01%
非流动资产：								
固定资产	154,840.10	61.96%	161,174.40	60.53%	172,468.73	68.35%	183,706.79	72.42%
在建工程	-	-	-	-	48.91	0.02%	105.83	0.04%
无形资产	60.65	0.02%	77.10	0.03%	115.54	0.05%	151.53	0.06%
商誉	11,153.62	4.46%	11,153.62	4.19%	13,412.71	5.32%	13,412.71	5.29%
长期待摊费用	-	-	35.97	0.01%	145.54	0.06%	42.58	0.02%
递延所得税资产	4,264.40	1.71%	4,505.16	1.69%	4,985.22	1.98%	5,466.75	2.16%
其他非流动资产	-	-	-	-	1.26	0.00%	1.26	0.00%
非流动资产合计	170,318.78	68.16%	176,946.25	66.46%	191,177.91	75.76%	202,887.46	79.99%
资产总计	249,885.51	100.00%	266,263.64	100.00%	252,332.55	100.00%	253,656.82	100.00%

报告期各期末，东北新能源总资产分别为 253,656.82 万元、252,332.55 万元、

266,263.64 万元和 249,885.51 万元。从资产结构来看，流动资产占总资产的比重分别为 20.01%、24.24%、33.54% 和 31.84%，非流动资产占总资产的比重分别为 79.99%、75.76%、66.46% 和 68.16%，非流动资产占比较高，主要为固定资产。东北新能源主要资产变动分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，东北新能源货币资金分别为 105.68 万元、3,085.18 万元、1,643.38 万元和 8,392.24 万元，均为银行存款。报告期内东北新能源货币资金余额有所波动，主要系各年度往来款净额波动所致。

2) 应收账款

报告期各期末，东北新能源应收账款分别为 35,060.48 万元、50,605.79 万元、60,175.58 万元和 52,962.84 万元，主要为应收新能源补贴在内的电价款。2019 年 12 月 31 日，东北新能源应收账款较 2018 年 12 月 31 日增长 44.34%，主要系东北新能源应收新能源补贴回收速度较慢所致。2021 年 6 月 30 日，东北新能源应收账款较 2020 年 12 月 31 日有所减少，主要系收到以前年度的新能源补贴电费所致。

①按账龄披露

报告期内，东北新能源应收账款账龄主要为一年以内，账龄整体略微增长，主要系新能源补贴电费回收周期具有不确定性，东北新能源应收账款账龄分布明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	47,434.23	89.56%	50,265.01	83.53%	42,190.71	83.37%	31,818.56	90.75%
1-2年(含2年)	1,893.44	3.58%	3,635.17	6.04%	5,173.16	10.22%	2,407.67	6.87%
2-3年(含3年)	3,635.17	6.86%	3,033.47	5.04%	2,407.67	4.76%	834.25	2.38%
3年以上	-	-	3,241.92	5.39%	834.25	1.65%	-	-
应收账款账面余额合计	52,962.84	100.00%	60,175.58	100.00%	50,605.79	100.00%	35,060.48	100.00%
坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应收账款账面价值合计	52,962.84	100.00%	60,175.58	100.00%	50,605.79	100.00%	35,060.48	100.00%

②按组合计提坏账准备情况

报告期内，东北新能源应收账款按组合计提坏账准备情况如下：

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	3,559.77	-	-
新能源补贴电费组合	49,403.07	-	-
合计	52,962.84	-	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	3,133.05	-	-
新能源补贴电费组合	57,042.53	-	-
合计	60,175.58	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	2,810.08	-	-
新能源补贴电费组合	47,795.72	-	-
合计	50,605.79	-	-
名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	412.60	-	-
新能源补贴电费组合	34,647.88	-	-
合计	35,060.48	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期内，东北新能源按欠款方归集的应收账款主要集中在国网吉林省电力有限公司和国网辽宁省电力有限公司，具体明细如下：

单位：万元

债务人名称	2021年6月30日 账面余额	占应收账款合计的 比例 (%)	2021年6月30日坏 账准备
国网吉林省电力有限公司	13,922.40	26.29	-
国网辽宁省电力有限公司	39,040.44	73.71	-
合计	52,962.84	100.00	-
债务人名称	2020年12月31日账 面余额	占应收账款合计的 比例 (%)	2020年12月31日坏 账准备
国网吉林省电力有限公司	15,109.05	25.11	-
国网辽宁省电力有限公司	45,066.53	74.89	-
合计	60,175.58	100.00	-
债务人名称	2019年12月31日账 面余额	占应收账款合计的 比例 (%)	2019年12月31日坏 账准备
国网吉林省电力有限公司	11,118.29	21.97	-
国网辽宁省电力有限公司	39,487.50	78.03	-
合计	50,605.79	100.00	-
债务人名称	2018年12月31日账 面余额	占应收账款合计的 比例 (%)	2018年12月31日坏 账准备
国网吉林省电力有限公司	6,687.99	19.08	-
国网辽宁省电力有限公司	28,372.49	80.92	-
合计	35,060.48	100.00	-

3) 其他应收款

报告期各期末，东北新能源其他应收款分别为 12,362.01 万元、5,714.30 万元、26,704.20 万元和 17,521.64 万元，主要为代垫款项，具体明细如下：

①按账龄披露

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内 (含 1 年)	17,231.35	98.34%	26,301.71	98.49%	5,376.64	94.09%	12,362.01	100.00%
1-2 年 (含 2 年)	88.30	0.50%	402.49	1.51%	337.66	5.91%	-	-
2-3 年 (含 3 年)	201.98	1.15%	-	-	-	-	-	-
合计	17,521.64	100.00%	26,704.20	100.00%	5,714.30	100.00%	12,362.01	100.00%

②按款项性质分类情况

单位：万元

款项性质	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
增值税即征即退	19.12	244.21	19.05	30.49
保险赔款	2,986.29	2,757.85	1,777.61	992.14
代垫款等	14,516.22	23,702.13	3,917.64	11,339.37
合计	17,521.64	26,704.20	5,714.30	12,362.01

4) 固定资产

报告期各期末，东北新能源固定资产分别为 183,706.79 万元、172,468.73 万元、161,174.40 万元和 154,840.10 万元，主要为房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备，各期基本稳定，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	20,397.98	6,258.93	-	14,139.05
通用设备及电力专用设备	262,118.51	121,379.43	38.02	140,701.06
合计	282,516.49	127,638.36	38.02	154,840.10
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	20,397.98	6,065.12	-	14,332.86
通用设备及电力专用设备	262,112.74	115,233.18	38.02	146,841.54
合计	282,510.72	121,298.30	38.02	161,174.40
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	20,319.48	5,490.85	-	14,828.63
通用设备及电力专用设备	260,854.97	103,176.84	38.02	157,640.10
合计	281,174.45	108,667.70	38.02	172,468.73
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	20,262.56	4,776.97	-	15,485.59
通用设备及电力专用设备	259,057.33	90,798.10	38.02	168,221.21
合计	279,319.89	95,575.07	38.02	183,706.79

5) 在建工程

报告期内，东北新能源在建工程分别为 105.83 万元、48.91 万元、0 元和 0 元，整体金额及占比极小，主要为风电设施及所属配套项目。

6) 商誉

报告期各期末，东北新能源商誉分别为 13,412.71 万元、13,412.71 万元、11,153.62 万元和 11,153.62 万元，系收购集安长川水力发电有限公司、阜新巨龙湖风力发电有限公司、阜新华顺风力发电有限公司股权造成。2020 年商誉较 2019 年减少是由于该年阜新华顺风力发电有限公司商誉减值准备增加 2,259.10 万元造成。

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	7,534.80	5.79%	17,526.30	10.83%	52,022.77	34.45%	68,918.07	43.95%
应付票据	-	-	-	-	1,000.00	0.66%	1,360.00	0.87%
应付账款	6,837.93	5.25%	8,446.81	5.22%	10,159.30	6.73%	13,813.96	8.81%
应付职工薪酬	32.12	0.02%	37.00	0.02%	43.77	0.03%	40.08	0.03%
应交税费	2,005.02	1.54%	1,359.90	0.84%	2,052.08	1.36%	1,705.81	1.09%
其他应付款	10,706.66	8.23%	10,753.43	6.65%	17,049.77	11.29%	7,787.97	4.97%
其中：应付利息	-	-	-	-	-	-	46.64	0.03%
应付股利	7,440.34	5.72%	7,440.34	4.60%	12,387.38	8.20%	2,657.62	1.69%
一年内到期的非流动负债	6,391.84	4.91%	23,040.49	14.24%	53.75	0.04%	11,366.42	7.25%
流动负债合计	33,508.38	25.75%	61,163.92	37.81%	82,381.44	54.55%	104,992.31	66.96%
非流动负债：								
长期借款	96,635.00	74.25%	100,597.50	62.19%	68,648.50	45.45%	51,810.00	33.04%
非流动负债合计	96,635.00	74.25%	100,597.50	62.19%	68,648.50	45.45%	51,810.00	33.04%
负债合计	130,143.38	100.00%	161,761.42	100.00%	151,029.94	100.00%	156,802.31	100.00%

报告期各期末，东北新能源负债总额分别为 156,802.31 万元、151,029.94、161,761.42 万元和 130,143.38 万元，负债规模总体较平稳。从负债结构上来看，报告期内东北新能源流动负债占比不断下降，流动负债主要为短期借款、应付账款、其他应付款和一年内到期的非流动负债。东北新能源非流动负债占比不断上

升，非流动负债全部为长期借款。东北新能源主要负债变动分析如下：

1) 短期借款

报告期各期末，东北新能源短期借款分别为 68,918.07 万元、52,022.77 万元、17,526.30 万元和 7,534.80 万元，均为信用借款。2021 年 6 月 30 日，东北新能源短期借款较 2020 年 12 月 31 日有所减少，主要系东北新能源根据营运资金需求调整负债结构所致。

2) 应付账款

报告期各期末，东北新能源应付账款分别为 13,813.96 万元、10,159.30 万元、8,446.81 万元和 6,837.93 万元，主要为应付工程款和设备款，按款项分类明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
材料款	310.00	569.49	310.60	810.85
修理费	2,564.90	66.62	389.02	1,459.57
工程款和设备款	3,828.82	5,037.99	6,604.73	7,396.96
其他	134.22	2,772.71	2,854.96	4,146.58
合计	6,837.93	8,446.81	10,159.30	13,813.96

3) 其他应付款

报告期各期末，东北新能源其他应付款分别为 7,787.97 万元、17,049.77 万元、10,753.43 万元和 10,706.66 万元。报告期内东北新能源其他应付款变动主要系应付股利金额波动造成，具体情况如下：

①分类列示

报告期各期末，东北新能源其他应付款分类列示明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	46.64
应付股利	7,440.34	7,440.34	12,387.38	2,657.62
其他应付款	3,266.32	3,313.09	4,662.39	5,083.70
合计	10,706.66	10,753.43	17,049.77	7,787.97

②按款项性质列示其他应付款

其中，东北新能源其他应付款主要为质保金，2020年12月31日，东北新能源其他应付款较2019年12月31日有所下降，主要系保证金、押金和往来款金额有所下降所致，按款项分类明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	-	190.00	190.00
保证金、押金	2,924.47	2,925.13	4,008.69	4,469.41
其他	341.85	387.97	463.70	424.29
合计	3,266.32	3,313.09	4,662.39	5,083.70

4) 一年内到期的非流动负债

报告期内各期末，东北新能源一年内到期的非流动负债分别为11,366.42万元、53.75万元、23,040.49万元和6,391.84万元，均为一年内到期的长期借款。

5) 长期借款

报告期各期末，东北新能源的长期借款分别为51,810.00万元、68,648.50万元、100,597.50万元和96,635.00万元。2020年末，东北新能源长期借款较2019年末增长46.54%，主要系当年保证借款增加所致，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
质押借款	30,640.00	32,390.00	12,990.00	13,590.00
保证借款	49,675.00	60,287.50	26,900.00	35,700.00
信用借款	22,711.84	30,960.49	28,812.25	13,886.42
减：一年内到期的长期借款	6,391.84	23,040.49	53.75	11,366.42
合计	96,635.00	100,597.50	68,648.50	51,810.00

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	2.37	1.46	0.74	0.48
速动比率	2.37	1.46	0.74	0.48
资产负债率	52.08%	60.75%	59.85%	61.82%

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
息税折旧摊销前利润（万元）	24,897.90	35,209.96	39,932.67	41,448.09
利息保障倍数	8.53	5.33	6.76	6.59

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

报告期内，东北新能源流动比率、速动比率呈增长趋势，与东北新能源负债结构调整有关，资产负债率较为稳定，偿债能力较强。2021年6月末，东北新能源流动比率和速动比率较2020年末有所上升，主要系东北新能源短期借款减少及偿还部分一年内到期的长期借款所致。此外，2021年6月末，东北新能源资产负债率有所下降，主要系短期借款及一年内到期的长期借款减少，带动总负债下降所致。

2019年，东北新能源息税折旧摊销前利润同比小幅下降，主要系东北新能源市场化交易电量上升，营业收入有所下降所致。2020年，东北新能源息税折旧摊销前利润有所下降，主要系当年上网电量下降所致。2021年1-6月，东北新能源息税折旧摊销前利润有所上升，主要系当期风资源条件较好，上网电量增加带动营业收入增长所致。

报告期内，东北新能源利息保障倍数较为健康，偿债能力较强。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.30/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.47	0.78	1.06	-
固定资产周转率	0.17	0.26	0.25	-
总资产周转率	0.10	0.17	0.18	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

2019年至2020年，东北新能源应收账款周转率下降，主要由于应收新能源补贴规模逐年上升且增速大于营业收入增长。2021年1-6月，东北新能源应收账

款周转率有所上升，主要系当期风资源条件较好，营业收入增长且收回部分以前年度应收账款所致。报告期内，东北新能源固定资产周转率和总资产周转率整体较为稳定。

2、东北新能源盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	26,784.89	100.00%	42,963.63	100.00%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%
其中：营业收入	26,784.89	100.00%	42,963.63	100.00%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%
二、营业总成本	12,010.77	44.84%	26,744.72	62.25%	26,676.31	58.80%	27,331.73	59.47%
其中：营业成本	8,707.82	32.51%	19,655.74	45.75%	20,222.61	44.58%	20,312.22	44.20%
税金及附加	388.98	1.45%	501.84	1.17%	568.16	1.25%	742.03	1.61%
财务费用	2,913.97	10.88%	6,587.14	15.33%	5,885.53	12.97%	6,277.48	13.66%
其中：利息费用	2,917.28	10.89%	6,609.56	15.38%	5,907.66	13.02%	6,290.78	13.69%
利息收入	6.74	0.03%	25.59	0.06%	24.32	0.05%	15.22	0.03%
加：其他收益	801.65	2.99%	2,066.01	4.81%	2,353.06	5.19%	2,767.50	6.02%
信用减值损失	-	-	-	-	-	-	410.86	0.89%
资产减值损失	-	-	-2,259.10	-5.26%	-	-	-	-
资产处置收益	-	-	9.70	0.02%	-	-	0.00	0.00%
三、营业利润	15,575.77	58.15%	16,035.52	37.32%	21,043.40	46.39%	21,801.63	47.44%
加：营业外收入	-	-	151.26	0.35%	25.00	0.06%	321.58	0.70%
减：营业外支出	-	-	346.20	0.81%	175.33	0.39%	55.37	0.12%
四、利润总额	15,575.77	58.15%	15,840.58	36.87%	20,893.07	46.05%	22,067.83	48.02%
减：所得税费用	2,971.86	11.10%	3,873.82	9.02%	5,377.87	11.85%	6,277.03	13.66%
五、净利润	12,603.91	47.06%	11,966.76	27.85%	15,515.21	34.20%	15,790.80	34.36%
1.归属于母公司股东的净利润	8,360.26	31.21%	5,909.29	13.75%	6,176.31	13.61%	7,943.03	17.28%
2.少数股东损益	4,243.65	15.84%	6,057.47	14.10%	9,338.90	20.59%	7,847.77	17.08%

(2) 营业收入分析

报告期各期末，东北新能源营业总收入分别为 45,955.00 万元、45,366.65 万元、42,963.63 万元和 26,784.89 万元，主要为电费收入。2019 年，东北新能源营业总收入同比下降，主要系当年市场化交易电量增加，市场化交易电价低于燃煤

标杆电价造成收入下降所致。2020年，东北新能源营业总收入同比下降，主要系当年上网电量下降所致。2021年1-6月，东北新能源营业收入有所上升，主要系当期风资源条件较好，上网电量增加所致。东北新能源营业总收入构成如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务	26,784.89	100.00%	42,954.79	99.98%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%
其他业务	-	-	8.84	0.02%	-	-	-	-
合计	26,784.89	100.00%	42,963.63	100.00%	45,366.65	100.00%	45,955.00	100.00%

(3) 营业成本分析

报告期内，东北新能源营业成本分别为 20,312.22 万元、20,222.61 万元、19,655.74 万元和 8,707.82 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本，整体较为稳定。

(4) 毛利率分析

报告期内，东北新能源毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	26,784.89	8,707.82	67.49%	42,954.79	19,655.74	54.24%
其他业务	-	-	-	8.84	-	-
合计	26,784.89	8,707.82	67.49%	42,963.63	19,655.74	54.25%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	45,366.65	20,222.61	55.42%	45,955.00	20,312.22	55.80%
其他业务	-	-	-	-	-	-
合计	45,366.65	20,222.61	55.42%	45,955.00	20,312.22	55.80%

2018年至2020年，东北新能源毛利率较为稳定。2021年1-6月，东北新能源毛利率有所提升，主要系当期风资源条件较好，上网电量增加带动营业收入增长所致。

(5) 期间费用分析

报告期内，东北新能源期间费用主要为财务费用，具体明细如下

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	2,913.97	10.88%	6,587.14	15.33%	5,885.53	12.97%	6,277.48	13.66%
期间费用合计	2,913.97	10.88%	6,587.14	15.33%	5,885.53	12.97%	6,277.48	13.66%

报告期各期末，东北新能源财务费用分别为 6,277.48 万元、5,885.53 万元、6,587.14 万元和 2,913.97 万元，主要为利息支出，东北新能源财务费用具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息支出	2,917.28	100.11%	6,609.56	100.34%	5,907.66	100.38%	6,290.78	100.21%
减：利息收入	6.74	0.23%	25.59	0.39%	24.32	0.41%	15.22	0.24%
金融机构手续费	3.43	0.12%	3.17	0.05%	2.19	0.03%	1.92	0.03%
合计	2,913.97	100.00%	6,587.14	100.00%	5,885.53	100.00%	6,277.48	100.00%

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，东北新能源其他收益主要包括其他收益、资产减值损失、信用减值损失、资产处置损益、营业外收入及支出，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	801.65	2,066.01	2,353.06	2,767.50
资产减值损失	-	-2,259.10	-	-
信用减值损失	-	-	-	410.86
资产处置损益	-	9.70	-	0.00
加：营业外收入	-	151.26	25.00	321.58
减：营业外支出	-	346.20	175.33	55.37
合计	801.65	-378.33	2,202.73	3,444.57

报告期内，东北新能源其他收益主要为风力发电企业增值税即征即退。2020年，东北新能源资产存在一定减值损失，主要系阜新华顺风力发电有限公司当年计提商誉减值准备所致。报告期内，东北新能源营业外收入及支出金额较小。

3、东北新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	37,670.67	32,249.96	35,927.49	39,386.44
收到的税费返还	800.79	1,456.94	2,376.52	2,765.98
收到其他与经营活动有关的现金	9,313.01	248.43	6,929.93	348.95
经营活动现金流入小计	47,784.47	33,955.33	45,233.94	42,501.38
购买商品、接受劳务支付的现金	2,196.99	2,918.38	7,548.92	4,169.62
支付给职工以及为职工支付的现金	1,195.82	3,226.03	2,855.86	2,515.58
支付的各项税费	5,871.85	8,457.29	9,601.14	12,039.45
支付其他与经营活动有关的现金	495.63	21,337.59	1,580.43	9,520.75
经营活动现金流出小计	9,760.27	35,939.29	21,586.34	28,245.39
经营活动产生的现金流量净额	38,024.20	-1,983.96	23,647.60	14,255.99
二、投资活动产生的现金流量：				
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	0.16	-	-
投资活动现金流入小计	-	0.16	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	391.42	3,130.60	3,707.98	700.38
投资支付的现金	-	650.00	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	215.66
支付其他与投资活动有关的现金	-	4.95	-	-
投资活动现金流出小计	391.42	3,785.55	3,707.98	916.03
投资活动产生的现金流量净额	-391.42	-3,785.39	-3,707.98	-916.03
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	2,636.00	-	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,636.00	-	-	-
取得借款收到的现金	18,300.00	75,640.00	16,900.00	1,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	20,936.00	75,640.00	16,900.00	1,000.00

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
偿还债务支付的现金	48,988.50	50,972.39	28,400.57	11,300.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,831.43	20,340.06	5,459.55	6,058.46
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	8,252.52	1,337.35	1,333.33
支付其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	51,819.93	71,312.45	33,860.12	17,358.46
筹资活动产生的现金流量净额	-30,883.93	4,327.55	-16,960.12	-16,358.46
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	6,748.85	-1,441.80	2,979.50	-3,018.50
加：期初现金及现金等价物的余额	1,643.38	3,085.18	105.68	3,124.18
六、期末现金及现金等价物余额	8,392.24	1,643.38	3,085.18	105.68

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，东北新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 14,255.99 万元、23,647.60 万元、-1,983.96 万元和 38,024.20 万元。报告期内东北新能源经营活动产生的现金流量有所波动，主要系内部往来款差额变动造成。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，东北新能源投资活动产生的现金流量净额分别为-916.03 万元、-3,707.98 万元、-3,785.39 万元和-391.42 万元，主要为购建固定资产支出。2019 年、2020 年，东北新能源投资活动现金流出较大，主要系技术改造项目支出所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，东北新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为-16,358.46 万元、-16,960.12 万元、4,327.55 万元和-30,883.93 万元。2018 年和 2019 年，东北新能源筹资活动产生的现金流量主要为偿还借款支出；2020 年，东北新能源筹资活动产生的现金流量净额有所增长，主要系新增借款所致。2021 年 1-6 月，东北新能源筹资活动产生的现金流量净额有所下降，主要系当期新增借款金额减少且持续偿还存续债务所致。

（四）甘肃新能源财务状况及盈利能力分析

1、甘肃新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	1,034.51	0.92%	3,137.07	2.80%	3,047.79	2.58%	6,799.56	5.45%
应收票据	-	-	-	-	-	-	637.10	0.51%
应收账款	28,556.40	25.28%	22,045.81	19.66%	18,870.65	16.00%	16,742.68	13.43%
应收款项融资	450.00	0.40%	230.00	0.21%	325.00	0.28%	-	-
预付款项	129.16	0.11%	14.20	0.01%	58.49	0.05%	21.02	0.02%
其他应收款	67.44	0.06%	29.13	0.03%	3,502.39	2.97%	2,142.60	1.72%
存货	15.19	0.01%	-	-	-	-	-	-
其他流动资产	2,559.70	2.27%	3,710.48	3.31%	2,128.52	1.80%	2,142.98	1.72%
流动资产合计	32,812.40	29.05%	29,166.69	26.02%	27,932.85	23.68%	28,485.94	22.85%
非流动资产：								
固定资产	78,753.05	69.72%	81,491.54	72.69%	85,897.65	72.82%	90,361.89	72.47%
无形资产	1,179.56	1.04%	1,204.05	1.07%	1,044.29	0.89%	1,043.91	0.84%
开发支出	-	-	-	-	6.23	0.01%	6.23	0.00%
长期待摊费用	214.25	0.19%	244.65	0.22%	10.57	0.01%	-	-
递延所得税资产	1.54	0.00%	-	-	-	-	-	-
其他非流动资产	-	-	-	-	3,072.96	2.60%	4,785.67	3.84%
非流动资产合计	80,148.40	70.95%	82,940.24	73.98%	90,031.68	76.32%	96,197.69	77.15%
资产总计	112,960.80	100.00%	112,106.93	100.00%	117,964.53	100.00%	124,683.64	100.00%

报告期各期末，甘肃新能源总资产分别为 124,683.64 万元、117,964.53 万元、112,106.93 万元和 112,960.80 万元。从资产结构来看，流动资产占总资产的比重分别为 22.85%、23.68%、26.02% 和 29.05%，非流动资产占总资产的比重分别为 77.15%、76.32%、73.98% 和 70.95%。其中非流动资产占比较高，主要为固定资产，甘肃新能源主要资产变动分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，甘肃新能源货币资金分别为 6,799.56 万元、3,047.79 万元、3,137.07 万元和 1,034.51 万元，均为银行存款。报告期内，甘肃新能源货币资金有所下降，主要系新增借款较少且持续偿还长期借款本息所致。

2) 应收账款

报告期各期末，甘肃新能源应收账款分别为 16,742.68 万元、18,870.65 万元、22,045.81 万元和 28,556.40 万元，主要为应收电费及新能源补贴。报告期各期末，甘肃新能源应收账款逐年增长，主要系由于甘肃新能源持续经营使得新能源补贴电费持续增长造成。

①按账龄披露

报告期各期末，甘肃新能源应收账款账龄分布明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	17,590.52	61.60%	11,903.25	53.99%	10,142.56	53.75%	9,846.01	58.81%
1-2年(含2年)	10,976.16	38.44%	10,142.56	46.01%	8,728.09	46.25%	6,896.67	41.19%
应收账款账面余额合计	28,566.68	100.04%	22,045.81	100.00%	18,870.65	100.00%	16,742.68	100.00%
坏账准备	10.28	0.04%	-	-	-	-	-	-
应收账款账面价值合计	28,556.40	100.00%	22,045.81	100.00%	18,870.65	100.00%	16,742.68	100.00%

2018年末至2020年末，甘肃新能源应收账款账龄整体有所增长，主要系新能源补贴电费回收速度较慢造成。

②按组合计提坏账准备情况

报告期内，甘肃新能源按组合计提坏账准备具体明细如下：

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,163.92	-	
新能源补贴电费组合	27,231.39	-	
其他组合	171.36	10.28	6.00
合计	28,566.68	10.28	-

名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	743.35	-	-
新能源补贴电费组合	21,131.10	-	-
其他组合	171.36	-	-
合计	22,045.81	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	771.15	-	-
新能源补贴电费组合	18,099.50	-	-
其他组合	-	-	-
合计	18,870.65	-	-
名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,291.09	-	-
新能源补贴电费组合	15,286.59	-	-
其他组合	165.00	-	-
合计	16,742.68	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期内，甘肃新能源按欠款方归集的应收账款金额主要集中在国网甘肃省电力公司。截至2021年6月30日，甘肃新能源应收账款已计提坏账准备10.28万元，主要系对国电电力瓜州风力发电有限公司的应收委托运营款按账龄计提坏账准备所致，具体明细如下：

单位：万元

债务人名称	2021年6月30日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2021年6月30日坏 账准备
国网甘肃省电力公司	28,395.32	99.40	-
国电电力瓜州风力发电有限 公司	171.36	0.60	10.28
合计	28,566.68	100.00	10.28
债务人名称	2020年12月31日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2020年12月31日 坏账准备
国网甘肃省电力公司	21,874.44	99.22	-
国电电力瓜州风力发电有限 公司	171.36	0.78	-

债务人名称	2021年6月30日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2021年6月30日坏 账准备
国网甘肃省电力公司	28,395.32	99.40	-
国电电力瓜州风力发电有限公司	171.36	0.60	10.28
合计	28,566.68	100.00	10.28
债务人名称	2020年12月31日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2020年12月31日 坏账准备
合计	22,045.81	100.00	-
债务人名称	2019年12月31日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2019年12月31日 坏账准备
国网甘肃省电力公司	18,870.65	100.00	-
合计	18,870.65	100.00	-
债务人名称	2018年12月31日 账面余额	占应收账款 合计的比例(%)	2018年12月31日 坏账准备
国网甘肃省电力公司	16,742.68	100.00	-
合计	16,742.68	100.00	-

3) 其他应收款

报告期各期末,甘肃新能源其他应收款分别为 2,142.60 万元、3,502.39 万元、29.13 万元和 67.44 万元。主要为与甘肃电力的往来款,2020 年甘肃新能源其他应收款较 2019 年有所下降,主要系往来款项结清所致。

①按账龄披露

单位:万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	67.44	100.00%	29.13	100.00%	3,502.39	100.00%	2,000.00	93.34%
1-2年(含2年)	-	-	-	-	-	-	-	-
2-3年(含3年)	-	-	-	-	-	-	142.60	6.66%
合计	67.44	100.00%	29.13	100.00%	3,502.39	100.00%	2,142.60	100.00%

②按款项性质披露

单位:万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	-	3,500.00	2,142.60
项目前期费	43.77	28.62	-	-

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
备用金	23.67	0.52	2.39	0.00378
合计	67.44	29.13	3,502.39	2,142.60

4) 其他流动资产

报告期各期末，甘肃新能源其他流动资产分别为 2,142.98 万元、2,128.52 万元、3,710.48 万元和 2,559.70 万元，主要为增值税留抵税额。

5) 固定资产

报告期各期末，甘肃新能源固定资产分别为 90,361.89 万元、85,897.65 万元、81,491.54 万元和 78,753.05 万元，主要为房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备，各期基本稳定，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	5,015.60	1,179.69	-	3,835.91
通用设备及电力专用设备	108,027.27	33,110.12	-	74,917.14
合计	113,042.87	34,289.82	-	78,753.05
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	5,015.60	1,114.78	-	3,900.82
通用设备及电力专用设备	108,027.27	30,436.55	-	77,590.72
合计	113,042.87	31,551.33	-	81,491.54
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	4,801.66	894.57	-	3,907.09
通用设备及电力专用设备	107,257.82	25,267.26	-	81,990.56
合计	112,059.48	26,161.83	-	85,897.65
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	4,801.66	712.89	-	4,088.77
通用设备及电力专用设备	106,368.61	20,095.49	-	86,273.12
合计	111,170.26	20,808.37	-	90,361.89

6) 无形资产

报告期各期末，甘肃新能源无形资产分别为 1,043.91 万元、1,044.29 万元、1,204.05 万元和 1,179.56 万元，主要为土地使用权，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,092.24	132.70	-	959.55
软件及其他	265.78	45.77	-	220.01
合计	1,358.03	178.47	-	1,179.56
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,092.24	121.75	-	970.49
软件及其他	265.78	32.22	-	233.56
合计	1,358.03	153.97	-	1,204.05
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,092.24	99.86	-	992.38
软件及其他	74.56	22.65	-	51.91
合计	1,166.80	122.52	-	1,044.29
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,092.24	78.01	-	1,014.23
软件及其他	47.33	17.65	-	29.68
合计	1,139.58	95.67	-	1,043.91

7) 其他非流动资产

报告期各期末，甘肃新能源其他非流动资产分别为 4,785.67 万元、3,072.96 万元、0 万元和 0 万元，均为留抵增值税及预交所得税。

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
短期借款	194.87	0.24%	208.97	0.25%	202.40	0.22%	-	-
应付账款	1,171.74	1.43%	2,053.82	2.44%	1,509.86	1.66%	460.53	0.46%
应付职工薪酬	156.54	0.19%	71.50	0.08%	68.08	0.07%	49.41	0.05%
应交税费	510.71	0.62%	173.03	0.21%	30.79	0.03%	21.82	0.02%
其他应付款	107.63	0.13%	109.31	0.13%	2,739.82	3.01%	5,004.33	5.04%
其中：应付利息	-	-	-	-	-	-	195.82	0.20%
一年内到期的非流动负债	2,771.98	3.38%	3,065.00	3.64%	8,090.00	8.87%	7,180.00	7.23%
流动负债合计	4,913.46	5.98%	5,681.63	6.75%	12,640.94	13.87%	12,716.09	12.80%
非流动负债：								
长期借款	77,194.22	94.02%	78,524.22	93.25%	78,524.22	86.13%	86,614.22	87.20%
非流动负债合计	77,194.22	94.02%	78,524.22	93.25%	78,524.22	86.13%	86,614.22	87.20%
负债合计	82,107.68	100.00%	84,205.86	100.00%	91,165.17	100.00%	99,330.32	100.00%

报告期各期末，甘肃新能源负债总额分别为 99,330.32 万元、91,165.17 万元、84,205.86 万元和 82,107.68 万元。从负债结构上来看，甘肃新能源 85% 以上负债为非流动负债，全部为长期借款，流动负债主要为应付账款、其他应付款和一年内到期的非流动负债。2019 年末，甘肃新能源负债总额较 2018 年末有所下降，主要系偿还长期借款所致。2020 年，甘肃新能源负债总额较 2019 年有所下降，主要系长期借款到期偿还和其他应付款中保证金减少所致，甘肃新能源主要负债变动分析如下：

1) 应付账款

报告期各期末，甘肃新能源应付账款分别为 460.53 万元、1,509.86 万元、2,053.82 万元和 1,171.74 万元，主要为应付工程款和设备款，账龄超过 1 年的重要应付账款主要为与北京国电思达科技有限公司和瓜州县能源局的往来款项。

报告期各期末，甘肃新能源应付账款按款项分类明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
工程款和设备款	1,046.45	1,799.10	1,207.80	336.51
材料款	120.23	127.45	85.70	58.71

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
生产费用	5.07	127.27	216.36	65.31
合计	1,171.74	2,053.82	1,509.86	460.53

2) 其他应付款

报告期各期末，甘肃新能源其他应付款分别为 5,004.33 万元、2,739.82 万元、109.31 万元和 107.63 万元，具体明细如下：

①分类列示

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	195.82
应付股利	-	-	-	-
其他应付款	107.63	109.31	2,739.82	4,808.51
合计	107.63	109.31	2,739.82	5,004.33

②按款项性质列示其他应付款

其中，甘肃新能源其他应付款主要为保证金，报告期内甘肃新能源其他应付款逐年下降，主要系保证金结转造成，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
保证金	98.15	98.65	2,737.79	4,799.56
往来款	-	-	-	8.95
应付社保费用	0.44	0.09	1.75	-
其他	9.04	10.56	0.28	-
合计	107.63	109.31	2,739.82	4,808.51

3) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，甘肃新能源一年内到期的非流动负债主要为 7,180.00 万元、8,090.00 万元、3,065.00 万元和 2,771.98 万元，均为 1 年内到期的长期借款。

4) 长期借款

报告期各期末，甘肃新能源长期借款分别为 86,614.22 万元、78,524.22 万元、78,524.22 万元和 77,194.22 万元，主要为质押和抵押贷款，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
抵押借款	44,411.83	45,035.00	43,460.00	47,440.00
质押借款	35,554.37	36,554.22	43,154.22	46,354.22
减：一年内到期的长期借款	2,771.98	3,065.00	8,090.00	7,180.00
合计	77,194.22	78,524.22	78,524.22	86,614.22

报告期内，甘肃新能源长期借款有所下降，主要系长期借款到期偿付和即将到期转入一年内到期的非流动负债所致。

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	6.68	5.13	2.21	2.24
速动比率	6.67	5.13	2.21	2.24
资产负债率	72.69%	75.11%	77.28%	79.67%
息税折旧摊销前利润（万元）	8,167.79	10,958.56	11,234.46	12,187.91
利息保障倍数	4.30	2.62	2.56	2.61

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

2019年末至2021年6月末，甘肃新能源流动比率、速动比率持续上升，偿债能力有所提升。

报告期内，甘肃新能源资产负债率持续下降，主要系总负债持续下降所致。

报告期内甘肃新能源息税折旧摊销前利润分别为12,187.91万元、11,234.46万元、10,958.56万元和8,167.79万元。2018年至2020年，甘肃新能源息税折旧摊销前利润略有下降，总体稳定。2021年1-6月，甘肃新能源息税折旧摊销前利润有所上升，主要系当期设备利用小时数较高且弃风率降低，带动营业收入上升所致。报告期内甘肃新能源利息保障倍数较为稳定。2021年1-6月，甘肃新能源利息保障倍数有所上升，主要系当期设备利用小时数较高且弃风率降低，带动营业收入上升所致。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.35	0.67	0.81	-
固定资产周转率	0.11	0.16	0.16	-
总资产周转率	0.08	0.12	0.12	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

2019年至2020年，甘肃新能源应收账款周转率有所下降，主要系应收新能源补贴回收速度较慢，应收账款规模逐年上升所致。

2019年至2020年，甘肃新能源固定资产周转率、总资产周转率较为稳定。2021年1-6月，甘肃新能源固定资产周转率、总资产周转率有所上升，主要系当期自然条件较好且弃风率降低，带动营业收入上升所致。

2、甘肃新能源盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	8,945.74	100.00%	13,758.59	100.00%	14,433.68	100.00%	14,539.42	100.00%
其中：营业收入	8,945.74	100.00%	13,758.59	100.00%	14,433.68	100.00%	14,539.42	100.00%
二、营业总成本	5,639.26	63.04%	12,458.38	90.55%	12,960.02	89.79%	12,396.32	85.26%
其中：营业成本	3,711.75	41.49%	8,231.42	59.83%	8,541.15	59.18%	7,740.97	53.24%
税金及附加	32.88	0.37%	65.35	0.47%	65.66	0.45%	66.36	0.46%
研发费用	-	-	6.23	0.05%	-	-	-	-
财务费用	1,894.63	21.18%	4,155.38	30.20%	4,353.20	30.16%	4,588.99	31.56%
其中：利息费用	1,900.76	21.25%	4,177.18	30.36%	4,380.98	30.35%	4,674.95	32.15%
利息收入	7.05	0.08%	22.98	0.17%	28.76	0.20%	87.00	0.60%
加：其他收益	0.44	0.00%	0.81	0.01%	-	-	-	-
信用减值损失	-10.28	-0.11%	-	-	-	-	-	-
三、营业利润	3,296.64	36.85%	1,301.03	9.46%	1,473.66	10.21%	2,143.10	14.74%
加：营业外收入	177.00	1.98%	-	-	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	0.50	0.00%	-	-

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
四、利润总额	3,473.64	38.83%	1,301.03	9.46%	1,473.16	10.21%	2,143.10	14.74%
减：所得税费用	521.60	5.83%	199.32	1.45%	27.12	0.19%	-	-
五、净利润	2,952.04	33.00%	1,101.70	8.01%	1,446.05	10.02%	2,143.10	14.74%

(2) 营业收入分析

报告期各期末，甘肃新能源营业总收入分别为 14,539.42 万元、14,433.68 万元、13,758.59 万元和 8,945.74 万元，主要为电费收入。2019 年，甘肃新能源营业总收入较 2018 年有所下降，主要系受自然条件影响，项目发电量和上网电量有所下降。2020 年，甘肃新能源营业总收入较 2019 年继续下降，主要系当年市场化交易电量占比上升所致。2021 年 1-6 月，甘肃新能源营业收入有所上升，主要系当期自然条件较好且弃风率降低所致。甘肃新能源营业总收入构成如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	8,945.74	100.00%	13,521.45	98.28%	14,334.62	99.31%	14,379.04	98.90%
其他业务收入	-	-	237.14	1.72%	99.06	0.69%	160.38	1.10%
合计	8,945.74	100.00%	13,758.59	100.00%	14,433.68	100.00%	14,539.42	100.00%

(3) 营业成本分析

报告期内，甘肃新能源营业成本分别为 7,740.97 万元、8,541.15 万元、8,231.42 万元和 3,711.75 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本，整体较为稳定

(4) 毛利率分析

2018 年至 2020 年，甘肃新能源毛利率逐年下降，主要系主营业务收入逐年下降造成。2021 年 1-6 月，甘肃新能源毛利率有所提升，主要系当期设备利用小时数增加且弃风率降低，带动营业收入上升所致，报告期内甘肃新能源毛利率具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	8,945.74	3,711.75	58.51%	13,521.45	8,227.20	39.15%
其他业务	-	-	-	237.14	4.22	98.22%
合计	8,945.74	3,711.75	58.51%	13,758.59	8,231.42	40.17%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	14,334.62	8,538.16	40.44%	14,379.04	7,735.03	46.21%
其他业务	99.06	2.99	96.98%	160.38	5.94	96.29%
合计	14,433.68	8,541.15	40.82%	14,539.42	7,740.97	46.76%

(5) 期间费用分析

报告期内，甘肃新能源期间费用主要为财务费用，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,894.63	21.18%	4,155.38	30.20%	4,353.20	30.16%	4,588.99	31.56%
期间费用合计	1,894.63	21.18%	4,155.38	30.20%	4,353.20	30.16%	4,588.99	31.56%

报告期内，甘肃新能源财务费用逐年下降，主要系甘肃新能源持续偿还长期借款，总负债持续减少所致，财务费用明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息支出	1,900.76	100.32%	4,177.18	100.52%	4,380.98	100.64%	4,674.95	101.87%
减：利息收入	7.05	0.37%	22.98	0.55%	28.76	0.66%	87.00	1.90%
金融机构手续费	0.92	0.05%	1.17	0.03%	0.97	0.02%	1.04	0.02%
合计	1,894.63	100.00%	4,155.38	100.00%	4,353.20	100.00%	4,588.99	100.00%

(6) 其他影响公司损益情况的因素

2018年至2020年，其他影响甘肃新能源损益的科目金额较小。2021年1-6月，甘肃新能源其他影响公司损益情况的因素主要为信用减值损失和营业外收

入。其中，信用减值损失主要系当期对国电电力瓜州风力发电有限公司应收账款计提坏账准备所致。营业外收入主要系收到的保险理赔款。具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	0.44	0.81	-	-
信用减值损失	-10.28	-	-	-
加：营业外收入	177.00	-	-	-
减：营业外支出	-	-	0.50	-
合计	167.16	0.81	-0.50	-

3、甘肃新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	3,097.82	11,340.49	12,185.04	6,409.81
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	186.80	3,585.96	6,651.06	134.70
经营活动现金流入小计	3,284.62	14,926.45	18,836.10	6,544.51
购买商品、接受劳务支付的现金	777.84	1,593.17	806.86	592.71
支付给职工以及为职工支付的现金	653.02	1,294.43	1,260.54	1,112.95
支付的各项税费	221.18	132.35	77.06	66.22
支付其他与经营活动有关的现金	96.41	379.64	8,337.41	2,247.91
经营活动现金流出小计	1,748.46	3,399.59	10,481.87	4,019.79
经营活动产生的现金流量净额	1,536.16	11,526.86	8,354.22	2,524.72
二、投资活动产生的现金流量：				
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	-	200.21
投资活动现金流入小计	-	-	-	200.21
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	100.83	2,241.97	551.59	158.11
投资活动现金流出小计	100.83	2,241.97	551.59	158.11
投资活动产生的现金流量净额	-100.83	-2,241.97	-551.59	42.10
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	1,124.92	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	16,000.00	-	-

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
筹资活动现金流入小计	-	17,124.92	-	-
偿还债务支付的现金	1,630.00	21,025.00	7,180.00	3,310.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,907.88	5,295.53	4,374.40	4,662.19
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	3,537.88	26,320.53	11,554.40	7,972.19
筹资活动产生的现金流量净额	-3,537.88	-9,195.61	-11,554.40	-7,972.19
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-2,102.55	89.27	-3,751.77	-5,405.37
加：期初现金及现金等价物的余额	3,137.07	3,047.79	6,799.56	12,204.93
六、期末现金及现金等价物余额	1,034.51	3,137.07	3,047.79	6,799.56

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，甘肃新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 2,524.72 万元、8,354.22 万元、11,526.86 万元和 1,536.16 万元。2019 年，甘肃新能源经营活动产生的现金流量净额较 2018 年有所上升，主要系应收新能源补贴回款增多造成。2021 年 1-6 月，甘肃新能源经营活动产生的现金流量净额有所下降，主要系新能源补贴电费集中在年底发放，当期尚未收到新能源补贴电费所致。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，甘肃新能源投资活动产生的现金流量净额分别为 42.10 万元、-551.59 万元、-2,241.97 万元和-100.83 万元，主要为购建固定资产支出。2020 年，甘肃新能源投资活动现金流出较大，主要系支付风机质保金以及技改工程支出造成。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，甘肃新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为-7,972.19 万元、-11,554.40 万元、-9,195.61 万元和-3,537.88 万元。报告期内甘肃新能源筹资活动产生的现金流量主要为偿还债务及支付利息。2019 年，甘肃新能源筹资活动现金流出较大，主要系偿还到期的长期借款及支付利息。

（五）定边新能源财务状况及盈利能力分析

1、定边新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	1,993.84	0.95%	4,809.02	2.24%	1,134.11	0.76%	1,508.23	1.54%
应收票据	-	-	-	-	290.00	0.20%	-	-
应收账款	33,037.58	15.80%	23,756.17	11.05%	18,029.04	12.13%	11,779.28	12.00%
预付款项	681.82	0.33%	1,141.90	0.53%	38.68	0.03%	40.47	0.04%
其他应收款	10.00	0.00%	10,020.05	4.66%	-	-	400.25	0.41%
存货	248.34	0.12%	210.42	0.10%	205.31	0.14%	-	-
其他流动资产	10,166.54	4.86%	14,376.52	6.69%	10,179.34	6.85%	5,346.43	5.45%
流动资产合计	46,138.11	22.07%	54,314.08	25.27%	29,876.48	20.10%	19,074.66	19.44%
非流动资产：								
固定资产	151,031.10	72.25%	115,502.79	53.74%	60,385.40	40.62%	58,640.24	59.75%
在建工程	8,754.92	4.19%	41,909.20	19.50%	54,437.60	36.62%	20,290.95	20.68%
无形资产	3,106.34	1.49%	3,204.99	1.49%	3,940.74	2.65%	126.81	0.13%
开发支出	6.98	0.00%	6.98	0.00%	6.98	0.00%	6.98	0.01%
非流动资产合计	162,899.34	77.93%	160,623.95	74.73%	118,770.72	79.90%	79,064.98	80.56%
资产总计	209,037.45	100.00%	214,938.04	100.00%	148,647.20	100.00%	98,139.64	100.00%

报告期各期末，定边新能源总资产分别为 98,139.64 万元、148,647.20 万元、214,938.04 万元和 209,037.45 万元。从资产结构来看，非流动资产占总资产的比重较高，主要为固定资产和在建工程。定边新能源主要资产变动分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，定边新能源货币资金分别为 1,508.23 万元、1,134.11 万元、4,809.02 万元和 1,993.84 万元，主要为银行存款和其他货币资金。2019 年末，定边新能源货币资金较 2018 年末有所下降，主要系当年在建风电项目投入资金较

多所致。2020年末，定边新能源货币资金较2019年末有所上升，主要系当年新增借款较多。2021年6月末，定边新能源货币资金较2020年末有所下降，主要系当期偿还债务支付的现金较多所致，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
现金	-	-	-	-
银行存款	908.53	3,725.64	178.79	556.29
其他货币资金	1,085.30	1,083.38	955.32	951.93
合计	1,993.84	4,809.02	1,134.11	1,508.23

2) 应收账款

报告期各期末，定边新能源应收账款分别为11,779.28万元、18,029.04万元、23,756.17万元和33,037.58万元，主要为应收电费及新能源补贴。报告期各期末，定边新能源应收账款逐年增长，主要系定边新能源持续经营，应收新能源补贴电费持续增长造成。2021年6月末，定边新能源应收账款较2020年末有所上升，主要系当期新增49.6MW装机，上网电量上升且尚未收到新能源补贴所致，具体情况如下：

①按账龄披露

报告期各期末，定边新能源应收账款账龄整体有所增长，主要为应收新能源补贴电费回收速度较慢造成，定边新能源应收账款按账龄披露具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	15,224.82	46.08%	9,162.25	38.57%	6,687.85	37.09%	4,899.26	41.59%
1-2年(含2年)	9,217.68	27.90%	3,252.72	13.69%	4,899.26	27.17%	6,880.02	58.41%
2-3年(含3年)	6,798.58	20.58%	4,899.26	20.62%	6,441.94	35.73%	-	-
3-4年(含4年)	1,796.50	5.44%	6,441.94	27.12%	-	-	-	-
应收账款账面余额合计	33,037.58	100.00%	23,756.17	100.00%	18,029.04	100.00%	11,779.28	100.00%
坏账准备	-	-	-	-	-	-	-	-
应收账款账面价值合计	33,037.58	100.00%	23,756.17	100.00%	18,029.04	100.00%	11,779.28	100.00%

②按组合计提坏账准备情况

报告期各期末，定边新能源按组合计提坏账准备具体明细如下：

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	2,647.70	-	-
新能源补贴电费组合	30,389.88	-	-
合计	33,037.58	-	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	1,297.98	-	-
新能源补贴电费组合	22,458.20	-	-
合计	23,756.17	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	258.29	-	-
新能源补贴电费组合	17,770.75	-	-
合计	18,029.04	-	-
名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
标杆电费组合	438.08	-	-
新能源补贴电费组合	11,341.20	-	-
合计	11,779.28	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期各期末，定边新能源应收账款的欠款方均为国电陕西省电力公司榆林供电公司。

3) 预付款项

报告期各期末，定边新能源预付款项分别为 40.47 万元、38.68 万元、1,141.90 万元和 681.82 万元，2020 年末，定边新能源预付款项较 2019 年末有所上升，主要系新增预付工程款及征地拆迁款所致。2021 年 6 月末，定边新能源预付款项较 2020 年末有所减少，主要系部分征地拆迁款结清所致，具体明细如下：

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内(含1年)	681.82	100.00%	1,141.90	100.00%	28.68	74.15%	40.47	100.00%
1-2年(含2年)	-	-	-	-	10.00	25.85%	-	-
合计	681.82	100.00%	1,141.90	100.00%	38.68	100.00%	40.47	100.00%

4) 其他应收款

报告期各期末,定边新能源其他应收款分别为 400.25 万元、0 万元、10,020.05 万元和 10.00 万元,具体情况如下:

①按账龄披露

报告期各期末,定边新能源其他应收款账龄均为 1 年以内,按账龄披露具体明细如下:

单位：万元

账龄	2021年 6月30日		2020年 12月31日		2019年 12月31日		2018年 12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	10.00	100.00%	10,020.05	100.00%	-	-	400.25	100.00%
合计	10.00	100.00%	10,020.05	100.00%	-	-	400.25	100.00%

②按款项性质披露

报告期各期末,定边新能源其他应收款主要为往来款项,2020 年定边新能源其他应收款较 2019 年有所上升,主要系新增往来款造成。2021 年 6 月末,定边新能源其他应收款较 2020 年末有所下降,主要系往来款结清所致,具体明细如下:

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	10,010.05	-	400.00
保证金、押金	10.00	10.00	-	-
其他	-	-	-	0.25
合计	10.00	10,020.05	-	400.25

5) 其他流动资产

报告期各期末，定边新能源其他流动资产分别为 5,346.43 万元、10,179.34 万元、14,376.52 万元和 10,166.54 万元，主要系增值税留抵税额。

6) 固定资产

报告期各期末，定边新能源固定资产分别为 58,640.24 万元、60,385.40 万元、115,502.79 万元和 151,031.10 万元，主要为机器设备和房屋及建筑物。2020 年末，定边新能源固定资产较 2019 年末有所增长，主要为新庄风电场在建工程转为固定资产所致。2021 年 6 月末，定边新能源固定资产较 2020 年末有所增长，主要系陈梁风电场在建工程转为固定资产所致，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	12,619.62	680.91	-	11,938.71
通用设备及电力专用设备	156,139.87	17,047.48	-	139,092.39
合计	168,759.49	17,728.39	-	151,031.10
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	4,754.44	535.34	-	4,219.10
通用设备及电力专用设备	124,897.01	13,613.32	-	111,283.69
合计	129,651.45	14,148.66	-	115,502.79
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	4,548.71	522.13	-	4,026.58
通用设备及电力专用设备	64,398.71	8,039.89	-	56,358.82
合计	68,947.42	8,562.02	-	60,385.40
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	2,772.48	179.29	-	2,593.19
通用设备及电力专用设备	61,029.68	4,982.63	-	56,047.04
合计	63,802.16	5,161.92	-	58,640.23

7) 在建工程

报告期各期末，定边新能源在建工程 20,290.95 万元、54,437.60 万元、41,909.20 万元和 8,754.92 万元，主要为在建风电项目，具体情况如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
在建工程	8,754.92	41,909.20	54,416.89	13,063.48
工程物资	-	-	20.72	7,227.46
合计	8,754.92	41,909.20	54,437.60	20,290.95

2019年末，定边新能源在建工程较2018年末有所增长，主要为建设新庄项目所致。2020年末，定边新能源在建工程较2019年末下降，主要系新庄项目转为固定资产所致。2021年6月末，定边新能源在建工程较2020年末有所下降，主要系陈梁项目转为固定资产所致。报告期内，定边新能源主要在建工程情况如下：

单位：万元

2021年6月30日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新庄项目	7,971.62	-	-	7,971.62
陈梁项目	33,503.07	5,960.37	39,126.64	336.81
2020年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新庄项目	54,149.32	13,812.98	59,990.69	7,971.62
陈梁项目	267.56	33,235.51	-	33,503.07
2019年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
新庄项目	3,443.57	50,705.75	-	54,149.32
陈梁项目	228.94	38.62	-	267.56
黄湾项目	3,273.71	-	3,273.71	-
盛梁项目	6,117.25	-	6,117.25	-
技改项目	-	81.86	81.86	-
2018年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
盛梁项目	3,989.48	2,127.77	-	6,117.25
新庄项目	1,189.77	2,253.80	-	3,443.57
黄湾项目	1,616.03	1,657.68	-	3,273.71
陈梁项目	228.94	-	-	228.94
技改项目	-	18.45	18.45	-

8) 无形资产

报告期各期末，定边新能源无形资产分别为126.81万元、3,940.74万元、3,204.99万元和3,106.34万元，主要为土地使用权。2019年，定边新能源无形资

产较 2018 年有所上升，主要系黄湾、盛梁项目竣工决算完成后，土地使用权入账造成，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	3,432.96	428.00	-	3,004.96
软件及其他	211.47	110.10	-	101.37
合计	3,644.43	538.09	-	3,106.34
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	3,432.96	342.55	-	3,090.41
软件及其他	211.47	96.90	-	114.57
合计	3,644.43	439.44	-	3,204.99
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	3,432.96	171.65	-	3,261.31
软件及其他	809.76	130.33	-	679.43
合计	4,242.72	301.98	-	3,940.74
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	-	-	-	-
软件及其他	170.87	44.06	-	126.81
合计	170.87	44.06	-	126.81

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	7,807.80	4.83%	25,510.99	14.66%	165.26	0.14%	19,378.51	24.98%
应付票据	-	-	-	-	7,614.36	6.53%	7,039.38	9.07%
应付账款	18,081.34	11.18%	15,706.26	9.02%	3,372.37	2.89%	3,879.49	5.00%
应付职工薪酬	286.91	0.18%	31.80	0.02%	26.97	0.02%	19.01	0.02%
应交税费	64.26	0.04%	92.62	0.05%	60.40	0.05%	19.93	0.03%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
其他应付款	2,672.31	1.65%	2,646.24	1.52%	4,733.70	4.06%	1,081.25	1.39%
一年内到期的非流动负债	190.93	0.12%	-	-	-	-	-	-
其他流动负债	-	-	2,489.12	1.43%	-	-	-	-
流动负债合计	29,103.54	18.00%	46,477.03	26.70%	15,973.05	13.70%	31,417.56	40.50%
非流动负债：								
长期借款	132,567.18	82.00%	127,577.18	73.30%	100,625.69	86.30%	46,156.18	59.50%
非流动负债合计	132,567.18	82.00%	127,577.18	73.30%	100,625.69	86.30%	46,156.18	59.50%
负债合计	161,670.72	100.00%	174,054.21	100.00%	116,598.75	100.00%	77,573.74	100.00%

报告期各期末，定边新能源负债总额分别为 77,573.74 万元、116,598.75、174,054.21 万元和 161,670.72 万元。2018 年至 2020 年，定边新能源总负债不断上升，主要系定边新能源新增项目所需资金较多所致。定边新能源主要负债变动分析如下：

1) 短期借款

报告期各期末，定边新能源短期借款分别为 19,378.51 万元、165.26 万元、25,510.99 万元和 7,807.80 万元，全部为信用借款。报告期内定边新能源短期借款有所波动，主要系公司负债结构变化所致。

2) 应付票据

报告期各期末，定边新能源应付票据分别为 7,039.38 万元、7,614.36 万元、0 万元和 0 万元，均为银行承兑汇票，已于 2020 年支付相关费用。

3) 应付账款

报告期各期末，定边新能源应付账款分别为 3,879.49 万元、3,372.37 万元、15,706.26 万元和 18,081.34 万元。2020 年末和 2021 年 6 月末，定边新能源应付账款均有所上升，主要系新庄风电场、陈梁风电场建成投产后，应付工程尾款增加所致。

4) 其他应付款

报告期各期末，定边新能源其他应付款分别为 1,081.25 万元、4,733.70 万元、2,646.24 万元和 2,672.31 万元，具体明细如下

①分类列示

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	107.33
其他应付款	2,672.31	2,646.24	4,733.70	973.92
合计	2,672.31	2,646.24	4,733.70	1,081.25

②按款项性质列示其他应付款

其中其他应付款主要为保证金及押金，2020 年定边新能源其他应付款较 2019 年有所下降，主要系风电项目建设完成后退回保证金，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	-	1.59	3.90
保证金、押金	2,666.63	2,644.92	4,705.26	970.02
应付社保费用	-	-	26.85	-
其他	5.69	1.32	-	-
合计	2,672.31	2,646.24	4,733.70	973.92

5) 长期借款

报告期各期末，定边新能源长期借款分别为 46,156.18 万元、100,625.69 万元、127,577.18 万元和 132,567.18 万元，均为信用借款。报告期内，定边新能源长期借款逐年增加。2019 年末，定边新能源长期借款较 2018 年末有所上升，主要系新庄项目新增贷款所致，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
信用借款	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18
合计	132,567.18	127,577.18	100,625.69	46,156.18

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年 1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ /2018年
流动比率	1.59	1.17	1.87	0.61
速动比率	1.58	1.16	1.86	0.61
资产负债率	77.34%	80.98%	78.44%	79.04%
息税折旧摊销前利润（万元）	13,444.18	19,569.92	9,376.86	7,951.58
利息保障倍数	4.06	3.60	2.63	3.19

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

2019年末，定边新能源流动比率、速动比率较2018年末有所上升，主要系短期借款和应付账款减少造成。2020年末，定边新能源流动比率、速动比率较2019年末有所下降，主要系短期借款和应付账款同时增加所致。2021年6月末，定边新能源流动比率、速动比率较2020年末有所上升，主要系定边新能源调整负债结构，短期借款有所下降所致。

报告期内定边新能源资产负债率较高，主要系持续建设风电场项目，负债水平较高所致。2021年6月末，定边新能源资产负债率较2020年末有所下降，主要系新庄、陈梁项目投产后，定边新能源根据资金需求调整负债结构，短期借款减少带动总负债规模下降所致。

报告期内，定边新能源息税折旧摊销前利润持续上升。2020年，定边新能源息税折旧摊销前利润及利息保障倍数同比有所上升，主要系2019年末新庄风电场并网运营，发电量和上网电量上升所致。2021年1-6月，定边新能源息税折旧摊销前利润及利息保障倍数同比有所上升，主要系陈梁风电场并网运营，发电量和上网电量上升所致。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年 1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.51	1.05	0.78	-
固定资产周转率	0.11	0.25	0.20	-

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
总资产周转率	0.07	0.12	0.09	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

2020年，定边新能源应收账款周转率较2019年有所上升，主要系应收新能源补贴电费有所增长。

报告期内，定边新能源固定资产周转率和总资产周转率较为稳定。

2、定边新能源盈利能力分析

（1）合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	14,612.39	100.00%	21,935.06	100.00%	11,641.57	100.00%	9,006.02	100.00%
其中：营业收入	14,612.39	100.00%	21,935.06	100.00%	11,641.57	100.00%	9,006.02	100.00%
二、营业总成本	7,893.77	54.02%	12,731.49	58.04%	8,727.72	74.97%	6,939.00	77.05%
其中：营业成本	4,930.83	33.74%	8,063.49	36.76%	5,858.87	50.33%	4,399.60	48.85%
税金及附加	42.49	0.29%	67.37	0.31%	77.88	0.67%	50.82	0.56%
研发费用	95.82	0.66%	-	-	-	-	-	-
财务费用	2,824.63	19.33%	4,600.63	20.97%	2,790.97	23.97%	2,488.58	27.63%
其中：利息费用	3,046.48	20.85%	4,625.79	21.09%	2,805.43	24.10%	2,487.40	27.62%
利息收入	222.59	1.52%	26.40	0.12%	19.33	0.17%	6.24	0.07%
加：其他收益	0.78	0.01%	18.23	0.08%	10.00	0.09%	-	-
资产减值损失	-	-	-	-	-	-	119.61	1.33%
三、营业利润	6,719.39	45.98%	9,221.81	42.04%	2,923.85	25.12%	2,186.63	24.28%
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-	169.28	1.88%
减：营业外支出	0.07	0.00%	0.13	0.00%	0.53	0.00%	7.65	0.08%
四、利润总额	6,719.32	45.98%	9,221.68	42.04%	2,923.32	25.11%	2,348.25	26.07%
减：所得税费用	236.42	1.62%	386.31	1.76%	44.30	0.38%	18.86	0.21%
五、净利润	6,482.91	44.37%	8,835.37	40.28%	2,879.01	24.73%	2,329.39	25.86%

(2) 营业收入分析

报告期内，定边新能源营业收入分别为 9,006.02 万元、11,641.57 万元、21,935.06 万元和 14,612.39 万元，均为电费收入。2019 年至 2020 年，定边新能源营业收入有所上升，主要系新庄项目并网发电，定边新能源实际装机容量上升所致。2021 年 1-6 月，定边新能源营业收入有所上升，主要系陈梁项目并网发电，定边新能源上网电量增加所致。

(3) 营业成本分析

报告期内，定边新能源营业成本分别为 4,399.60 万元、5,858.87 万元、8,063.49 万元和 4,930.83 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本。2020 年定边新能源营业成本较 2019 年有所上升，主要系 2019 年末新庄项目投产，风机折旧增长所致。2021 年 1-6 月，定边新能源营业成本有所上升，主要系陈梁项目转固后，风机折旧增加所致。

(4) 毛利率分析

报告期内，定边新能源毛利率存在波动。2020 年，定边新能源毛利率上升，主要系新庄项目投产且当年平均上网电价增加，营业收入增速超过营业成本增速所致。2021 年 1-6 月，定边新能源毛利率有所上升，主要系陈梁项目投产后，定边新能源在运装机增加，营业收入增长所致，定边新能源毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	14,612.39	4,930.83	66.26%	21,935.06	8,063.49	63.24%
合计	14,612.39	4,930.83	66.26%	21,935.06	8,063.49	63.24%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	11,641.57	5,858.87	49.67%	9,006.02	4,399.60	51.15%
合计	11,641.57	5,858.87	49.67%	9,006.02	4,399.60	51.15%

(5) 期间费用分析

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	95.82	0.66%	-	-	-	-	-	-
财务费用	2,824.63	19.33%	4,600.63	20.97%	2,790.97	23.97%	2,488.58	27.63%
期间费用合计	2,920.45	19.99%	4,600.63	20.97%	2,790.97	23.97%	2,488.58	27.63%

报告期内，定边新能源财务费用分别为2,488.58万元、2,790.97万元、4,600.63万元和2,824.63万元。2020年，财务费用较2019年有所上升，主要系业务扩张，新增借款较多所致，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例
利息支出	3,046.48	107.85%	4,625.79	100.55%	2,805.43	100.52%	2,487.40	99.95%
减：利息收入	222.59	7.88%	26.40	0.57%	19.33	0.69%	6.24	0.25%
金融机构手续费	0.75	0.03%	1.24	0.03%	4.87	0.17%	7.43	0.30%
合计	2,824.63	100.00%	4,600.63	100.00%	2,790.97	100.00%	2,488.58	100.00%

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，定边新能源其他收益主要包括其他收益、资产减值损失、营业外收入及营业外支出，且金额较小，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	0.78	18.23	10.00	-
资产减值损失	-	-	-	119.61
加：营业外收入	-	-	-	169.28
减：营业外支出	0.07	0.13	0.53	7.65
合计	0.71	18.10	9.47	281.24

3、定边新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	8,200.00	19,399.69	6,985.00	5,580.00
收到的税费返还	-	0.78	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	10.56	68.18	474.04	729.76
经营活动现金流入小计	8,210.56	19,468.65	7,459.04	6,309.76
购买商品、接受劳务支付的现金	551.90	1,041.95	1,490.32	350.40
支付给职工以及为职工支付的现金	466.13	1,157.62	1,227.36	848.65
支付的各项税费	407.15	600.96	124.91	72.58
支付其他与经营活动有关的现金	62.42	636.36	687.19	882.70
经营活动现金流出小计	1,487.60	3,436.90	3,529.78	2,154.33
经营活动产生的现金流量净额	6,722.96	16,031.75	3,929.26	4,155.43
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	14,010.05	-	400.00	-
取得投资收益收到的现金	213.19	-	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	17.65	0.11
投资活动现金流入小计	14,223.24	-	417.65	0.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,949.99	49,537.93	44,713.33	10,922.88
投资支付的现金	4,000.00	10,010.05	-	400.00
投资活动现金流出小计	7,949.99	59,547.98	44,713.33	11,322.88
投资活动产生的现金流量净额	6,273.25	-59,547.98	-44,295.67	-11,322.77
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	290.00	9,880.00	4,650.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	39,100.00	93,800.00	56,800.00	9,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	0.56	-
筹资活动现金流入小计	39,100.00	94,090.00	66,680.56	13,650.00
偿还债务支付的现金	51,588.51	39,098.34	22,018.99	3,808.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	3,324.80	7,801.92	5,624.59	2,473.48
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
支付其他与筹资活动有关的现金	-	126.65	-	-
筹资活动现金流出小计	54,913.32	47,026.92	27,643.58	6,281.48
筹资活动产生的现金流量净额	-15,813.32	47,063.08	39,036.98	7,368.52
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-2,817.10	3,546.85	-1,329.44	201.17
加：期初现金及现金等价物的余额	3,725.64	178.79	1,508.23	1,307.05
六、期末现金及现金等价物余额	908.53	3,725.64	178.79	1,508.23

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，定边新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 4,155.43 万元、3,929.26 万元、16,031.75 万元和 6,722.96 万元，2020 年定边新能源经营活动产生的现金流量净额较 2019 年有所上升，主要系新庄项目投产后营业收入上升所致。2021 年 1-6 月，定边新能源经营活动产生的现金流量净额较 2020 年 12 月 31 日有所下降，主要系当期尚未收到新能源补贴电费所致。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，定边新能源投资活动产生的现金流量净额分别为-11,322.77 万元、-44,295.67 万元、-59,547.98 万元和 6,273.25 万元，主要为购建固定资产支出。2019 年和 2020 年，定边新能源投资活动现金流出较大，主要系新庄项目持续建设，投入资金较多造成。2021 年 1-6 月，定边新能源投资活动现金流出有所减少，主要系在建项目陆续转固后，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，定边新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为 7,368.52 万元、39,036.98 万元、47,063.08 万元和-15,813.32 万元。2018 年至 2020 年，定边新能源筹资活动现金流入逐年上升，主要系持续建设新项目，新增借款数额较多所致。2021 年 1-6 月，定边新能源筹资活动产生的现金流量主要为偿还长期借款支出。

（六）内蒙古新能源财务状况及盈利能力分析

1、内蒙古新能源财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	2,888.35	2.80%	3,033.94	3.29%	1,223.44	2.00%	370.36	0.59%
应收票据	-	-	-	-	-	-	507.00	0.80%
应收账款	13,801.43	13.40%	9,320.18	10.10%	10,621.79	17.37%	10,435.33	16.55%
应收款项融资	187.90	0.18%	512.00	0.55%	435.12	0.71%	-	-
预付款项	99.36	0.10%	5.54	0.01%	15.55	0.03%	14.39	0.02%
其他应收款	85.65	0.08%	-	-	-	-	-	-
存货	105.33	0.10%	66.51	0.07%	83.94	0.14%	96.86	0.15%
其他流动资产	-	-	191.58	0.21%	-	-	-	-
流动资产合计	17,168.03	16.67%	13,129.77	14.23%	12,379.84	20.24%	11,423.93	18.11%
非流动资产：								
其他权益工具投资	1,814.44	1.76%	1,933.57	2.09%	2,305.56	3.77%	2,462.22	3.90%
固定资产	55,897.14	54.27%	42,297.07	45.83%	44,983.35	73.56%	47,907.70	75.96%
在建工程	248.37	0.24%	33,813.91	36.63%	490.33	0.80%	247.56	0.39%
使用权资产	25,229.16	24.49%	-	-	-	-	-	-
无形资产	814.88	0.79%	826.25	0.90%	849.57	1.39%	890.54	1.41%
递延所得税资产	316.24	0.31%	298.94	0.32%	145.25	0.24%	127.70	0.20%
其他非流动资产	1,511.44	1.47%	-	-	-	-	7.72	0.01%
非流动资产合计	85,831.67	83.33%	79,169.74	85.77%	48,774.06	79.76%	51,643.43	81.89%
资产总计	102,999.70	100.00%	92,299.51	100.00%	61,153.90	100.00%	63,067.36	100.00%

报告期各期末，内蒙古新能源总资产分别为 63,067.36 万元、61,153.90 万元、92,299.51 万元和 102,999.70 万元。2020 年末，内蒙古新能源总资产较 2019 年末明显增长，主要系新增在建工程规模较大。报告期各期末，内蒙古新能源资产结构较为稳定，非流动资产在总资产中占比约为 80%，主要包括固定资产、在建工程和融资租赁租入的使用权资产，符合风电行业重资产经营的业务特征。报告期各期末，内蒙古新能源主要资产情况分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，内蒙古新能源货币资金分别为 370.36 万元、1,223.44 万元、3,033.94 万元和 2,888.35 万元，均为银行存款。2018 年末至 2020 年末，内蒙古新能源货币资金逐年增长，主要系经营活动现金流入以及 2020 年收到控股股东华北电力增资款所致。

2) 应收票据

报告期各期末，内蒙古新能源应收票据分别为 507.00 万元、0 万元、0 万元和 0 万元，均为银行承兑汇票，金额较小，整体较为稳定。

3) 应收账款

报告期各期末，内蒙古新能源应收账款分别为 10,435.33 万元、10,621.79 万元、9,320.18 万元和 13,801.43 万元，主要为应收电费。2020 年末，内蒙古新能源应收账款较 2019 年末有所减少，主要系收到以前年度的新能源补贴电费；2021 年 6 月末，内蒙古新能源应收账款较 2020 年末有所增长，主要系红山四期风电项目建成投产，装机容量提升，应收电费进一步增长。

①按账龄披露

报告期各期末，内蒙古新能源应收账款按账龄披露具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	5,707.96	37.46%	5,249.37	48.83%	5,896.17	51.73%	3,344.73	29.83%
1-2年(含2年)	4,027.59	26.44%	4,079.33	37.95%	196.93	1.73%	4,544.15	40.53%
2-3年(含3年)	4,079.33	26.77%	-	-	2,476.77	21.73%	2,546.45	22.71%
3-4年(含4年)	-	-	-	-	2,051.92	18.00%	-	-
4-5年(含5年)	644.09	4.23%	644.09	5.99%	-	-	-	-
5年以上	776.81	5.10%	776.81	7.23%	776.81	6.81%	776.81	6.93%
应收账款账面余额合计	15,235.78	100.00%	10,749.60	100.00%	11,398.60	100.00%	11,212.14	100.00%
坏账准备	1,434.34	-	1,429.42	-	776.81	-	776.81	-

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应收账款账面价值合计	13,801.43	-	9,320.18	-	10,621.79	-	10,435.33	-

报告期各期末，内蒙古新能源应收账款账龄结构存在一定波动，主要系新能源补贴电费回收周期具有不确定性。

②按组合计提坏账准备情况

报告期各期末，内蒙古新能源应收账款按组合计提坏账准备情况如下：

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,587.13	-	-
新能源补贴电费组合	13,066.42	1,062.73	8.13
其他组合	582.23	371.61	63.83
合计	15,235.78	1,434.34	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,079.87	-	-
新能源补贴电费组合	9,169.65	1,062.73	11.59
其他组合	500.09	366.68	73.32
合计	10,749.60	1,429.42	13.30
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	819.42	-	-
新能源补贴电费组合	10,221.02	418.65	4.10
其他组合	358.17	358.17	100.00
合计	11,398.60	776.81	6.81
名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	813.33	-	-
新能源补贴电费组合	10,040.64	418.65	4.17
其他组合	358.17	358.17	100.00
合计	11,212.14	776.81	6.93

内蒙古新能源对部分补贴电费计提坏账准备，主要系内蒙古新能源和内蒙古电力（集团）有限责任公司对该部分补贴电费存在争议。

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期各期末，内蒙古新能源应收账款前五名情况如下：

单位：万元

债务人名称	2021年6月30日 账面余额	占应收账款合 计的比例（%）	坏账准备
内蒙古电力（集团）有限责任公司	14,653.55	96.18	1,062.73
呼和浩特市供排水有限责任公司	224.06	1.47	13.44
澳大利亚麦格里银行	358.17	2.35	358.17
合计	15,235.78	100.00	1,434.34
债务人名称	2020年12月31 日账面余额	占应收账款合 计的比例（%）	坏账准备
内蒙古电力（集团）有限责任公司	10,249.51	95.35	1,062.73
呼和浩特市供排水有限责任公司	96.42	0.90	-
澳大利亚麦格里银行	358.17	3.33	358.17
呼和浩特春华威嘉水务运营有限责任公司	45.50	0.42	-
合计	10,749.60	100.00	1,420.90
债务人名称	2019年12月31 日账面余额	占应收账款合 计的比例（%）	坏账准备
内蒙古电力（集团）有限责任公司	11,040.44	96.86	418.65
澳大利亚麦格里银行	358.17	3.14	358.17
合计	11,398.60	100.00	776.82
债务人名称	2018年12月31 日账面余额	占应收账款合 计的比例（%）	坏账准备
内蒙古电力（集团）有限责任公司	10,853.97	96.81	-
澳大利亚麦格里银行	358.17	3.19	-
合计	11,212.14	100.00	-

4) 其他权益工具投资

报告期各期末，内蒙古新能源其他权益工具投资分别为 2,462.22 万元、2,305.56 万元、1,933.57 万元和 1,814.44 万元，为对参股公司内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司的投资。

5) 固定资产

报告期各期末，内蒙古新能源固定资产分别为 47,907.70 万元、44,983.35 万

元、42,297.07 万元和 55,897.14 万元。2021 年 6 月末，内蒙古新能源固定资产较 2020 年末有所增长，主要系红山四期风电项目建成转固。内蒙古新能源固定资产主要为房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备，具体明细如下：

单位：万元

2021 年 6 月 30 日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,192.64	82.98	-	1,109.66
通用设备及电力专用设备	76,581.40	21,788.92	5.00	54,787.47
合计	77,774.03	21,871.90	5.00	55,897.14
2020 年 12 月 31 日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,192.64	70.57	-	1,122.07
通用设备及电力专用设备	61,422.88	20,247.88	-	41,175.00
合计	62,615.51	20,318.45	-	42,297.07
2019 年 12 月 31 日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,192.64	53.99	-	1,138.65
通用设备及电力专用设备	61,143.02	17,298.31	-	43,844.70
合计	62,335.65	17,352.30	-	44,983.35
2018 年 12 月 31 日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,192.64	7.71	-	1,184.92
通用设备及电力专用设备	61,074.61	14,351.84	-	46,722.78
合计	62,267.25	14,359.55	-	47,907.70

6) 在建工程

报告期各期末，内蒙古新能源在建工程分别为 247.56 万元、490.33 万元、33,813.91 万元和 248.37 万元。2018 年末至 2020 年末，内蒙古新能源在建工程逐年增长，主要系红山四期风电项目建设持续推进所致；2021 年 6 月末，内蒙古新能源在建工程较 2020 年末有所减少，主要系红山四期风电项目建成转固。报告期各期末，内蒙古新能源在建工程具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
在建工程	248.37	33,813.91	490.33	80.28
工程物资	-	-	-	167.28
合计	248.37	33,813.91	490.33	247.56

报告期各期末，内蒙古新能源主要在建工程情况如下：

单位：万元

2021年6月30日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
红山四期风电	33,550.73	6,924.55	40,475.28	-
合计	33,550.73	6,924.55	40,475.28	-
2020年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
红山四期风电	257.98	33,292.75	-	33,550.73
合计	257.98	33,292.75	-	33,550.73
2019年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
红山四期风电	60.46	197.52	-	257.98
合计	60.46	197.52	-	257.98
2018年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
红山四期风电	5.00	55.46	-	60.46
合计	5.00	55.46	-	60.46

7) 使用权资产

报告期各期末，内蒙古新能源使用权资产分别为0万元、0万元、0万元和25,229.16万元，内蒙古新能源向国电融资租赁有限公司租入相关设备用于红山四期风电项目建设，项目建成投产后转入使用权资产。报告期各期末，内蒙古新能源使用权资产具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
通用设备及电力专用设备	25,331.53	102.37	-	25,229.16
合计	25,331.53	102.37	-	25,229.16
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
通用设备及电力专用设备	-	-	-	-

合计	-	-	-	-
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
通用设备及电力专用设备	-	-	-	-
合计	-	-	-	-
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
通用设备及电力专用设备	-	-	-	-
合计	-	-	-	-

8) 无形资产

报告期各期末，内蒙古新能源无形资产分别为 890.54 万元、849.57 万元、826.25 万元和 814.88 万元，主要为土地使用权和软件等，金额较小，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	914.77	99.89	-	814.88
软件及其他	230.06	230.06	-	-
合计	1,144.83	329.95	-	814.88
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	914.77	90.22	-	824.55
软件及其他	230.06	228.36	-	1.70
合计	1,144.83	318.58	-	826.25
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	914.77	85.10	-	829.67
软件及其他	230.06	210.16	-	19.90
合计	1,144.83	295.26	-	849.57
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	914.77	66.81	-	847.96
软件及其他	230.06	187.49	-	42.58

合计	1,144.83	254.29	-	890.54
----	----------	--------	---	--------

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	4,376.37	11.58%	-	-	240.93	1.91%	3,880.00	22.33%
应付票据	-	-	125.81	0.41%	-	-	-	-
应付账款	8,673.85	22.95%	4,058.06	13.13%	2,972.09	23.53%	4,178.41	24.05%
合同负债	-	-	-	-	100.00	0.79%	-	-
应付职工薪酬	95.90	0.25%	69.38	0.22%	62.96	0.50%	63.00	0.36%
应交税费	373.58	0.99%	108.64	0.35%	254.25	2.01%	312.59	1.80%
其他应付款	2,060.21	5.45%	1,302.27	4.21%	1,649.50	13.06%	1,583.44	9.11%
一年内到期的非流动负债	958.07	2.53%	3,966.95	12.83%	-	-	-	-
流动负债合计	16,537.98	43.75%	9,631.10	31.16%	5,279.74	41.80%	10,017.45	57.66%
非流动负债：								
长期借款	-	-	-	-	7,350.00	58.20%	7,350.00	42.31%
租赁负债	21,264.69	56.25%	21,277.76	68.84%	-	-	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-	-	-	5.95	0.03%
非流动负债合计	21,264.69	56.25%	21,277.76	68.84%	7,350.00	58.20%	7,355.95	42.34%
负债合计	37,802.67	100.00%	30,908.86	100.00%	12,629.74	100.00%	17,373.39	100.00%

报告期各期末，内蒙古新能源负债总额分别为 17,373.39 万元、12,629.74 万元、30,908.86 万元和 37,802.67 万元，主要为长期借款、长期应付款、短期借款、应付账款和其他应付款。2019 年末，内蒙古新能源负债总额较 2018 年末有所下降，主要系短期借款的偿还和应付账款的结算所致；2020 年末，内蒙古新能源负债总额较 2019 年末明显增长，主要系向国电融资租赁有限公司租入相关设备，租赁负债大幅增长所致；2021 年 6 月末，内蒙古新能源负债总额较 2020 年末有所增长，主要系红山四期项目建设产生部分应付账款尚未结算所致。

1) 短期借款

报告期各期末，内蒙古新能源短期借款分别为 3,880.00 万元、240.93 万元、0 万元和 4,376.37 万元，均为信用借款。2018 年末至 2020 年末，内蒙古新能源

短期借款逐年减少，主要系随着红山四期风电项目建设推进，长期资金需求有所增长，对债务结构进行优化调整所致；2021年6月末，内蒙古新能源短期借款明显增长，主要系部分长期借款到期后展期，置换为短期借款所致。

2) 应付账款

报告期各期末，内蒙古新能源应付账款分别为4,178.41万元、2,972.09万元、4,058.06万元和8,673.85万元，主要为应付设备款和工程款，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
材料款	53.25	30.83	53.32	665.18
修理费	65.35	265.34	53.47	-
工程款和设备款	8,501.78	3,672.85	2,836.26	2,390.82
其他	53.47	89.04	29.04	1,122.41
合计	8,673.85	4,058.06	2,972.09	4,178.41

2019年末，内蒙古新能源应付账款较2018年末明显下降，主要系对与内蒙古第一建筑安装有限公司和内蒙古第二建筑安装有限公司等供应商之间的应付工程款进行结算所致。2020年末和2021年6月末，内蒙古新能源应付账款持续增长，主要系红山四期风电项目建设全面推进，应付工程款和设备款大幅增长所致。

3) 应交税费

报告期各期末，内蒙古新能源应交税费分别为312.59万元、254.25万元、108.64万元和373.58万元，主要为应交企业所得税和增值税，金额较小，具体明细如下：

单位：万元

税费项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
企业所得税	255.40	102.84	182.10	131.99
增值税	101.09	-	59.57	155.80
城市维护建设税	-	-	2.98	7.79
教育费附加	-	-	2.98	7.79
代扣代缴个人所得税	17.10	5.66	6.08	8.75

税费项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
其他	-	0.13	0.55	0.47
合计	373.58	108.64	254.25	312.59

4) 其他应付款

报告期各期末，内蒙古新能源其他应付款分别为 1,583.44 万元、1,649.50 万元、1,302.27 万元和 2,060.21 万元，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	15.14
其他应付款	2,060.21	1,302.27	1,649.50	1,568.30
合计	2,060.21	1,302.27	1,649.50	1,583.44

其中除应付利息外的其他应付款主要为应付工程质量保证金，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付工程质量保证金	1,318.39	1,260.46	1,509.77	1,517.62
其他往来款	700.12	-	102.39	0.20
代扣代缴代垫费用	-	41.82	37.34	37.34
其他	41.70	-	-	13.14
合计	2,060.21	1,302.27	1,649.50	1,568.30

5) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，内蒙古新能源一年内到期的非流动负债分别为 0 万元、0 万元、3,966.95 万元和 958.07 万元，为 1 年内到期的长期借款和租赁负债，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
1 年内到期的长期借款	-	3,008.88	-	-
1 年内到期的租赁负债	958.07	958.07	-	-
合计	958.07	3,966.95	-	-

6) 长期借款

报告期各期末，内蒙古新能源长期借款分别为 7,350.00 万元、7,350.00 万元、0 元和 0 元，均为信用借款。

7) 租赁负债

报告期各期末，内蒙古新能源租赁负债分别为 0 万元、0 万元、21,277.76 万元和 21,264.69 万元，主要系向国电融资租赁有限公司租入相关设备产生。

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	1.04	1.36	2.34	1.14
速动比率	1.03	1.36	2.33	1.13
资产负债率	36.70%	33.49%	20.65%	27.55%
息税折旧摊销前利润 (万元)	6,317.91	6,605.25	6,869.93	8,520.67
利息保障倍数	11.29	10.21	15.94	13.21

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

2019 年末，内蒙古新能源流动比率和速动比率较 2018 年末有所上升，主要系短期借款和应付账款有所减少所致；2020 年末，内蒙古新能源流动比率和速动比率较 2019 年末有所下降，主要系应付账款有所增长所致；2021 年 6 月末，内蒙古新能源流动比率和速动比率较 2020 年末有所下降，主要系：①部分长期借款展期，新增短期借款；②红山四期风电项目建设新增部分应付账款尚未结算所致。

2019 年末，内蒙古新能源资产负债率较 2018 年末有所下降，主要系短期借款和应付账款有所减少所致；2020 年末，内蒙古新能源资产负债率较 2019 年末有所上升，主要系向国电融资租赁有限公司租入相关设备，租赁负债大幅增长所致；2021 年 6 月末，内蒙古新能源资产负债率较 2020 年末有所上升，主要系红山四期风电项目建设新增部分应付账款尚未结算所致。

2019 年，内蒙古新能源息税折旧摊销前利润较 2018 年有所下降，主要系：

①受自然资源条件影响，在运项目发电量和上网电量有所下降；②市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降。2020年，内蒙古新能源息税折旧摊销前利润较2019年有所下降，主要系对应收账款计提坏账准备，产生信用减值损失；2021年1-6月，内蒙古新能源息税折旧摊销前利润有所增长，主要系红山四期风电项目建成投产，营业收入大幅提升所致。

2018年至2019年，内蒙古新能源利息保障倍数有所上升，主要系内蒙古新能源根据资金需求，动态调整债务结构，降低资金成本；2019年至2020年，内蒙古新能源利息保障倍数有所下降，主要系向国电融资租赁有限公司租入相关设备产生租赁负债和相关利息支出；2020年至2021年1-6月，内蒙古新能源利息保障倍数有所上升，主要系红山四期风电项目建成投产，营业收入和净利润有所提升所致。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.64	0.88	0.81	-
固定资产周转率	0.15	0.20	0.18	-
总资产周转率	0.08	0.11	0.14	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率 = 营业收入 / [(期初应收账款 + 期末应收账款) / 2]

固定资产周转率 = 营业收入 / [(期初固定资产 + 期末固定资产) / 2]

总资产周转率 = 营业总收入 / [(期初资产总额 + 期末资产总额) / 2]

报告期内，内蒙古新能源应收账款周转率存在波动，主要系新能源补贴电费回收周期具有不确定性。

报告期内，内蒙古新能源固定资产周转率有所上升，主要系进一步加强对风机设备等固定资产的管理。

2020年，内蒙古新能源总资产周转率较2019年有所下降，主要系红山四期风电项目建设持续推进，总资产规模明显增长所致；2021年1-6月，内蒙古新能源总资产周转率有所上升，主要系红山四期风电项目建成投产，营业收入大幅提升所致。

2、内蒙古新能源盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年度		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	7,427.50	100.00%	8,766.79	100.00%	8,505.66	100.00%	9,546.21	100.00%
其中:营业收入	7,427.50	100.00%	8,766.79	100.00%	8,505.66	100.00%	9,546.21	100.00%
二、营业总成本	3,020.84	40.67%	5,427.96	61.92%	5,538.72	65.12%	5,998.46	62.84%
其中:营业成本	2,789.90	37.56%	5,171.53	58.99%	4,999.05	58.77%	5,195.30	54.42%
税金及附加	17.04	0.23%	74.85	0.85%	104.02	1.22%	160.49	1.68%
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	4.18	0.05%	7.72	0.09%	-	-
财务费用	213.91	2.88%	177.40	2.02%	427.93	5.03%	642.67	6.73%
其中：利息费用	219.42	2.95%	209.80	2.39%	430.93	5.07%	644.80	6.75%
利息收入	6.01	0.08%	33.25	0.38%	3.89	0.05%	2.55	0.03%
加：其他收益	29.56	0.40%	287.35	3.28%	438.34	5.15%	700.62	7.34%
信用减值损失	-4.93	-0.07%	-652.60	-7.44%	-	-	371.88	3.90%
三、营业利润	4,431.29	59.66%	2,973.58	33.92%	3,405.28	40.04%	4,620.26	48.40%
加：营业外收入	-	-	-	-	-	-	48.25	0.51%
减：营业外支出	-	-	4.94	0.06%	-	-	-	-
四、利润总额	4,431.29	59.66%	2,968.64	33.86%	3,405.28	40.04%	4,668.51	48.90%
减：所得税费用	523.66	7.05%	285.96	3.26%	441.92	5.20%	389.42	4.08%
五、净利润	3,907.63	52.61%	2,682.67	30.60%	2,963.36	34.84%	4,279.09	44.82%

(2) 营业收入分析

报告期内，内蒙古新能源营业收入分别为 9,546.21 万元、8,505.66 万元、8,766.79 万元和 7,427.50 万元，主要为电费收入。2019 年，内蒙古新能源营业收入较 2018 略有下降，主要系：①受自然资源条件影响，在运营项目发电量和上网电量有所下降；②市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降；2020 年，内蒙古新能源营业收入较 2019 年有所增长，主要系市场化交易电量占比有所下降，平均电价有所上升所致；2021 年 1-6 月，内蒙古新能源营业收入大幅增长，主要系红山四期风电项目建成投产。

(3) 营业成本分析

报告期内，内蒙古新能源营业成本分别为 5,195.30 万元、4,999.05 万元、

5,171.53 万元和 2,789.90 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本。2018 年至 2020 年，内蒙古新能源营业成本整体较为稳定；2021 年 1-6 月，红山四期风电项目建成投产，新增部分折旧和人员成本，导致营业成本有所增长。

(4) 毛利率分析

报告期内，内蒙古新能源毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电及其他	7,427.50	2,789.90	62.44%	8,766.79	5,171.53	41.01%
合计	7,427.50	2,789.90	62.44%	8,766.79	5,171.53	41.01%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电及其他	8,505.66	4,999.05	41.23%	9,546.21	5,195.30	45.58%
合计	8,505.66	4,999.05	41.23%	9,546.21	5,195.30	45.58%

2018 年至 2020 年，内蒙古新能源毛利率整体较为稳定，受自然资源条件、电力市场化交易和弃风限电等因素共同影响，存在小幅波动；2021 年 1-6 月，内蒙古新能源毛利率有所提升，主要系随着相关技术进步，近年来风电项目建设和运维成本有所下降，新投产的红山四期风电项目折旧成本较低所致。

(5) 期间费用分析

报告期内，内蒙古新能源期间费用为研发费用和财务费用，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	4.18	0.05%	7.72	0.09%	-	-
财务费用	213.91	2.88%	177.40	2.02%	427.93	5.03%	642.67	6.73%
期间费用合计	213.91	2.88%	181.58	2.07%	435.65	5.12%	642.67	6.73%

报告期内，内蒙古新能源期间费用主要为财务费用，分别为 642.67 万元、427.93 万元、177.40 万元和 213.91 万元，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例
利息支出	219.42	102.58%	209.80	118.26%	430.93	100.70%	644.80	100.33%
减：利息收入	6.01	2.81%	33.25	18.74%	3.89	0.91%	2.55	0.40%
金融机构手续费	0.50	0.23%	0.85	0.48%	0.89	0.21%	0.42	0.07%
合计	213.91	100.00%	177.40	100.00%	427.93	100.00%	642.67	100.00%

2018年至2020年，内蒙古新能源财务费用逐年下降，主要系内蒙古新能源根据资金需求，动态调整债务结构，降低资金成本；2020年1-6月，内蒙古新能源财务费用有所增长，主要系新增部分短期借款。

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，其他影响内蒙古新能源损益情况的因素主要包括其他收益、信用减值损失、营业外收入及营业外支出，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	29.56	287.35	438.34	700.62
信用减值损失	-4.93	-652.60	-	371.88
加：营业外收入	-	-	-	48.25
减：营业外支出	-	4.94	-	-
合计	24.63	-370.19	438.34	1,120.75

报告期内，内蒙古新能源其他收益主要为风电企业增值税即征即退返还；信用减值损失为应收账款坏账准备计提和转回；报告期内，内蒙古新能源营业外收入及支出金额较小。

3、内蒙古新能源现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	4,322.18	10,044.22	9,027.21	9,278.45
收到的税费返还	29.56	277.55	438.34	700.62
收到其他与经营活动有关的现金	1,046.24	426.86	529.64	343.84

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
经营活动现金流入小计	5,397.98	10,748.63	9,995.19	10,322.92
购买商品、接受劳务支付的现金	803.69	1,029.63	1,383.81	716.49
支付给职工以及为职工支付的现金	613.09	815.03	968.24	812.17
支付的各项税费	484.07	1,205.85	1,473.18	1,971.04
支付其他与经营活动有关的现金	312.41	514.98	654.89	507.06
经营活动现金流出小计	2,213.26	3,565.49	4,480.12	4,006.77
经营活动产生的现金流量净额	3,184.72	7,183.14	5,515.07	6,316.15
二、投资活动产生的现金流量：				
投资活动现金流入小计	-	-	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,089.52	9,547.67	578.70	922.82
投资活动现金流出小计	4,089.52	9,547.67	578.70	922.82
投资活动产生的现金流量净额	-4,089.52	-9,547.67	-578.70	-922.82
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	9,500.00	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	1,300.00	-	-	-
筹资活动现金流入小计	1,300.00	9,500.00	-	-
偿还债务支付的现金	-	4,580.00	3,650.00	4,680.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	313.84	211.85	433.29	999.25
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	226.96	533.12	-	-
筹资活动现金流出小计	540.79	5,324.97	4,083.29	5,679.25
筹资活动产生的现金流量净额	759.21	4,175.03	-4,083.29	-5,679.25
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-145.59	1,810.50	853.08	-285.91
加：期初现金及现金等价物的余额	3,033.94	1,223.44	370.36	656.27
六、期末现金及现金等价物余额	2,888.35	3,033.94	1,223.44	370.36

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，内蒙古新能源经营活动产生的现金流量净额分别为 6,316.15 万元、5,515.07 万元、7,183.14 万元和 3,184.72 万元，主要受当期电费收入影响，

存在一定波动。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，内蒙古新能源投资活动产生的现金流量净额分别为-922.82万元、-578.70万元、-9,547.67万元和-4,089.52万元，主要为购建固定资产支出。2020年和2021年1-6月，内蒙古新能源投资活动现金流出较大，主要系红山四期风电项目建设持续推进所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，内蒙古新能源筹资活动产生的现金流量净额分别为-5,679.25万元、-4,083.29万元、4,175.03万元和759.21万元。2018年和2019年，内蒙古新能源筹资活动产生的现金流量主要为偿还长期借款支出；2020年，内蒙古新能源筹资活动产生的现金流量净额大幅增长，主要系收到控股股东华北电力增资款所致；2021年1-6月，内蒙古新能源筹资活动产生的现金流量主要为取得的借款。

(七) 山西洁能财务状况及盈利能力分析

1、山西洁能财务状况分析

(1) 资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	1,586.31	1.18%	551.29	0.42%	1,293.54	0.92%	664.00	0.44%
应收账款	30,039.65	22.34%	23,677.48	18.04%	19,377.95	13.76%	18,403.88	12.08%
预付款项	234.64	0.17%	198.45	0.15%	35.13	0.02%	76.78	0.05%
其他应收款	1,517.28	1.13%	1,485.00	1.13%	1,485.05	1.05%	1,488.03	0.98%
存货	575.83	0.43%	634.08	0.48%	763.83	0.54%	697.99	0.46%
其他流动资产	1,525.49	1.13%	1,500.00	1.14%	1,500.39	1.07%	1,850.72	1.21%
流动资产合计	35,479.19	26.39%	28,046.30	21.37%	24,455.89	17.36%	23,181.40	15.21%
非流动资产：								
固定资产	93,907.56	69.85%	97,338.98	74.15%	109,448.41	77.71%	122,346.18	80.29%
在建工程	-	-	-	-	-	-	174.80	0.11%
无形资产	1,151.90	0.86%	1,175.21	0.90%	1,212.73	0.86%	63.79	0.04%

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
其他非流动资产	3,902.06	2.90%	4,710.10	3.59%	5,731.71	4.07%	6,618.84	4.34%
非流动资产合计	98,961.51	73.61%	103,224.28	78.63%	116,392.84	82.64%	129,203.60	84.79%
资产总计	134,440.70	100.00%	131,270.58	100.00%	140,848.74	100.00%	152,385.01	100.00%

报告期各期末，山西洁能总资产分别为 152,385.01 万元、140,848.74 万元、131,270.58 万元和 134,440.70 万元。报告期各期末，山西洁能非流动资产在总资产中占比较高，主要为固定资产，符合风电行业重资产经营的业务特征。报告期各期末，山西洁能主要资产情况分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，山西洁能货币资金主要为银行存款和包括保证金等在内的其他货币资金。2019 年末，山西洁能货币资金较 2018 年末明显增长，主要系取得借款收到的现金流入较大；2020 年末，山西洁能货币资金较 2019 年末明显减少，主要系偿还债务支付的现金流出较大；2021 年 6 月末，山西洁能货币资金较 2020 年末有所增长，主要系经营活动现金流入。报告期各期末，山西洁能货币资金具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
银行存款	1,489.73	454.91	1,197.17	567.65
其他货币资金	96.58	96.38	96.36	96.35
合计	1,586.31	551.29	1,293.54	664.00

2) 应收账款

报告期各期末，山西洁能应收账款分别为 18,403.88 万元、19,377.95 万元、23,677.48 万元和 30,039.65 万元，主要为应收电费。报告期各期末，山西洁能应收账款持续增长，主要系应收新能源补贴款增长。

①按账龄披露

报告期各期末，山西洁能应收账款按账龄披露具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	13,929.75	46.37%	12,766.09	53.92%	12,376.10	63.86%	18,403.88	100.00%
1-2年(含2年)	9,965.96	33.18%	9,709.34	41.01%	7,002.98	36.14%	-	-
2-3年(含3年)	6,143.94	20.45%	1,202.05	5.08%	-	-	-	-
应收账款账面余额合计	30,039.65	100.00%	23,677.48	100.00%	19,379.08	100.00%	18,403.88	100.00%
坏账准备	-	-	-	-	1.13	-	-	-
应收账款账面价值合计	30,039.65	-	23,677.48	-	19,379.08	-	18,403.88	-

报告期各期末，山西洁能应收账款账龄有所延长，主要系新能源补贴电费回收周期较长。

②按组合计提坏账准备情况

报告期各期末，山西洁能应收账款按组合计提坏账准备情况如下：

单位：万元

名称	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,132.00	-	-
新能源补贴电费组合	28,907.65	-	-
合计	30,039.65	-	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,921.10	-	-
新能源补贴电费组合	21,756.38	-	-
合计	23,677.48	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	2,244.59	-	-
新能源补贴电费组合	17,115.63	-	-
其他组合	18.85	1.13	6.00
合计	19,379.08	1.13	-

名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	2,241.83	-	-
新能源补贴电费组合	16,162.05	-	-
合计	18,403.88	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期各期末，山西洁能应收账款前五名情况如下：

单位：万元

债务人名称	2021年6月30日账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	30,039.65	100.00	-
合计	30,039.65	100.00	-
债务人名称	2020年12月31日账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	23,677.48	100.00	-
合计	23,677.48	100.00	-
债务人名称	2019年12月31日账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	19,360.22	99.90	-
国家能源集团华北电力有限公司霍州发电厂	13.85	0.07	-
国电山西能源销售有限公司	5.00	0.03	-
合计	19,379.08	100.00	-
债务人名称	2018年12月31日账面余额	占应收账款合计的比例(%)	坏账准备
国网山西省电力公司	18,403.88	100.00	-
合计	18,403.88	100.00	-

3) 其他应收款

报告期各期末，山西洁能其他应收款分别为 1,488.03 万元、1,485.05 万元、1,485.00 万元和 1,517.28 万元，主要为往来款，金额较小。

4) 其他流动资产

报告期各期末，山西洁能其他流动资产分别为 1,850.72 万元、1,500.39 万元、1,500.00 万元和 1,525.49 万元，主要为增值税留抵税额和预缴其他税费，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
增值税留抵税额	1,500.00	1,500.00	1,500.00	1,850.30
预缴其他税费	25.49	-	0.39	0.42
合计	1,525.49	1,500.00	1,500.39	1,850.72

5) 固定资产

报告期各期末，山西洁能固定资产分别为 122,346.18 万元、109,448.41 万元、97,338.98 万元和 93,907.56 万元，主要为房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	11,934.36	6,356.57	-	5,577.79
通用设备及电力专用设备	147,450.69	53,373.33	5,747.60	88,329.77
合计	159,385.05	59,729.89	5,747.60	93,907.56
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	11,934.36	6,157.23	-	5,777.13
通用设备及电力专用设备	147,421.78	50,112.33	5,747.60	91,561.84
合计	159,356.13	56,269.56	5,747.60	97,338.98
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	11,910.72	5,743.55	-	6,167.18
通用设备及电力专用设备	146,541.40	43,260.16	-	103,281.23
合计	158,452.12	49,003.71	-	109,448.41
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	15,799.34	4,632.24	-	11,167.10
通用设备及电力专用设备	148,168.75	36,989.67	-	111,179.08
合计	163,968.09	41,621.91	-	122,346.18

2020年，山西洁能对部分风机设备计提减值准备，主要系上述设备投产时间较早，可收回金额低于其账面价值。

6) 在建工程

报告期各期末，山西洁能在建工程分别为 174.80 万元、0 万元、0 万元和 0 万元。2018 年末，山西洁能在建工程主要为前期项目技改项目工程物资；2019 年末，上述在建工程已完全计提减值准备。

7) 无形资产

报告期各期末，山西洁能无形资产分别为 63.79 万元、1,212.73 万元、1,175.21 万元和 1,151.90 万元，主要为土地使用权和软件等，金额较小，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,200.83	76.45	-	1,124.38
软件及其他	295.19	267.67	-	27.52
合计	1,496.02	344.12	-	1,151.90
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,200.83	59.48	-	1,141.36
软件及其他	295.19	261.34	-	33.85
合计	1,496.02	320.81	-	1,175.21
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	1,200.83	25.82	-	1,175.02
软件及其他	286.18	248.47	-	37.71
合计	1,487.01	274.29	-	1,212.73
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	-	-	-	-
软件及其他	274.18	210.39	-	63.79
合计	274.18	210.39	-	63.79

8) 其他非流动资产

报告期各期末，山西洁能其他非流动资产分别为 6,618.84 万元、5,731.71 万元、4,710.10 万元和 3,902.06 万元，主要为留抵增值税及预交所得税以及少量与

工程建设和设备采购有关的预付款。报告期各期末，山西洁能其他非流动资产逐年减少，主要系留抵增值税及预交所得税的抵扣所致，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日	2019年12月31日	2018年12月31日
留抵增值税及预交所得税	3,902.06	4,710.10	5,731.71	6,603.40
与工程建设和设备采购有关的预付款	-	-	-	15.43
合计	3,902.06	4,710.10	5,731.71	6,618.84

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	66,645.84	91.29%	46,209.14	61.00%	45,840.85	55.32%	47,950.00	49.83%
应付账款	4,827.30	6.61%	5,611.75	7.41%	4,936.67	5.96%	9,596.88	9.97%
应付职工薪酬	36.19	0.05%	27.91	0.04%	15.43	0.02%	12.48	0.01%
应交税费	262.68	0.36%	332.64	0.44%	287.53	0.35%	121.66	0.13%
其他应付款	1,102.26	1.51%	1,085.11	1.43%	1,836.77	2.22%	6,593.31	6.85%
一年内到期的非流动负债	129.35	0.18%	22,490.00	29.69%	2,000.00	2.41%	-	-
流动负债合计	73,003.61	100.00%	75,756.56	100.00%	54,917.25	66.27%	64,274.33	66.80%
非流动负债：								
长期借款	-	-	-	-	27,950.00	33.73%	31,950.00	33.20%
非流动负债合计	-	-	-	-	27,950.00	33.73%	31,950.00	33.20%
负债合计	73,003.61	100.00%	75,756.56	100.00%	82,867.25	100.00%	96,224.33	100.00%

报告期各期末，山西洁能负债总额分别为 96,224.33 万元、82,867.25 万元、75,756.56 万元和 73,003.61 万元，主要为短期借款、长期借款、应付账款和其他应付款。2019 年末，山西洁能负债总额较 2018 年末有所下降，主要系应付账款的结算、保证金和押金等其他应付款的退回以及长期借款的偿还所致；2019 年末至 2021 年 6 月末，山西洁能负债总额持续下降，主要系长期借款的偿还所致。2018 年末和 2019 年末，山西洁能负债结构较为稳定，非流动负债在负债总额中占比约为 30%；2020 年末和 2021 年 6 月末，山西洁能所有负债均为流动负债，主要系长期借款逐步到期所致。

1) 短期借款

报告期各期末，山西洁能短期借款分别为 47,950.00 万元、45,840.85 万元、46,209.14 万元和 66,645.84 万元，主要为山西洁能为满足短期资金需求取得的信用借款。

2) 应付账款

报告期各期末，山西洁能应付账款分别为 9,596.88 万元、4,936.67 万元、5,611.75 万元和 4,827.30 万元，主要为应付设备款和工程款。2019 年末，山西洁能应付账款较 2018 年末明显下降，主要系对部分供应商之间的应付设备款和工程款进行结算所致；2020 年末，山西洁能应付账款较 2019 年末有所增长，主要系新增应付土地出让金；2021 年 6 月末，山西洁能应付账款较 2020 年末有所下降，主要系部分材料款、修理费、工程款和设备款结算所致。

3) 应付职工薪酬

报告期各期末，山西洁能应付职工薪酬分别为 12.48 万元、15.43 万元、27.91 万元和 36.19 万元，主要为短期薪酬和离职后福利中-设定提存计划负债，金额较小。

4) 应交税费

报告期各期末，山西洁能应交税费分别为 121.66 万元、287.53 万元、332.64 万元和 262.68 万元，主要为应交企业所得税和增值税，金额较小。

5) 其他应付款

报告期各期末，山西洁能其他应付款分别为 6,593.31 万元、1,836.77 万元、1,085.11 万元和 1,102.26 万元，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	107.12
其他应付款	1,102.26	1,085.11	1,836.77	6,486.19
合计	1,102.26	1,085.11	1,836.77	6,593.31

其中除应付利息外的其他应付款主要为保证金和押金，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
往来款	-	-	42.60	238.06
保证金、押金	1,069.41	1,083.49	1,737.40	6,187.23
应付社保费用	2.46	1.62	0.65	13.92
其他	30.39	-	56.11	46.98
合计	1,102.26	1,085.11	1,836.77	6,486.19

2018年末至2020年末，山西洁能其他应付款持续下降，主要系保证金和押金的到期退回。

6) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，山西洁能一年内到期的非流动负债分别为0万元、2,000.00万元、22,490.00万元和129.35万元，均为一年内到期的长期借款，2018年末至2020年末，山西洁能一年内到期的非流动负债逐年增长，主要系长期借款即将到期；2021年6月末，山西洁能一年内到期的非流动负债有所下降，主要系长期借款到期偿还。

7) 长期借款

报告期各期末，山西洁能长期借款分别为31,950.00万元、27,950.00万元、0万元和0万元，均为信用借款。报告期各期末，山西洁能长期借款逐年下降，主要系长期借款到期偿还和即将到期转入一年内到期的非流动负债所致。

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	0.49	0.37	0.45	0.36
速动比率	0.48	0.36	0.43	0.35
资产负债率	54.30%	57.71%	58.83%	63.15%
息税折旧摊销前利润 (万元)	11,236.95	8,266.34	14,185.66	16,661.96
利息保障倍数	9.90	2.99	4.09	4.35

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销
 利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/（计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出）

2019年末，山西洁能流动比率和速动比率较2018年末有所上升，主要系应付账款的结算、保证金和押金等其他应付款的退回导致流动负债有所减少；2020年末，山西洁能流动比率和速动比率较2019年末有所下降，主要系长期借款即将到期转入一年内到期的非流动负债导致流动负债有所增长；2021年6月末，山西洁能流动比率和速动比率较2020年末有所上升，主要系应收新能源补贴电费的增长以及部分一年内到期的长期借款偿还所致。

报告期各期末，山西洁能资产负债率持续下降，主要系应付账款的结算、保证金和押金等其他应付款的退回以及长期借款的偿还导致负债逐年减少。

2019年，山西洁能息税折旧摊销前利润较2018年有所下降，主要系受自然资源条件影响，在运项目发电量和上网电量有所下降；2020年，山西洁能息税折旧摊销前利润较2019年有所下降，主要系：1)对部分风机设备计提减值准备；2)市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降；2021年1-6月，山西洁能息税折旧摊销前利润水平有所提升，主要系当期风资源条件较好，设备利用小时数较高，营业收入明显增长所致。

2019年，山西洁能利息保障倍数较2018年有所下降，主要系受自然资源条件影响，在运项目发电量和上网电量有所下降，导致收入有所下降；2020年，山西洁能利息保障倍数较2019年有所下降，主要系对部分风机设备计提减值准备导致息税折旧摊销前利润有所下降；2021年1-6月，山西洁能利息保障倍数较2020年明显上升，主要系当期良好的自然资源条件带动营业收入大幅增长所致。

（4）营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.47	0.84	0.96	-
固定资产周转率	0.13	0.17	0.16	-
总资产周转率	0.09	0.13	0.12	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

2019年至2020年，山西洁能应收账款周转率有所下降，主要系应收新能源

补贴电费增长；2021年1-6月，山西洁能应收账款周转率有所上升，主要系当期风资源条件较好，设备利用小时数较高，营业收入明显增长。

2019年至2020年，山西洁能固定资产周转率和总资产周转率整体较为稳定；2021年1-6月，山西洁能固定资产周转率和总资产周转率有所上升，主要系当期良好的自然资源条件带动营业收入大幅增长所致。

2、山西洁能盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	12,499.74	100.00%	18,057.49	100.00%	18,163.56	100.00%	21,025.86	100.00%
其中:营业收入	12,499.74	100.00%	18,057.49	100.00%	18,163.56	100.00%	21,025.86	100.00%
二、营业总成本	6,144.83	49.16%	14,518.45	80.40%	16,070.10	88.47%	17,390.72	82.71%
其中:营业成本	4,912.24	39.30%	11,603.17	64.26%	12,451.32	68.55%	13,381.75	63.64%
税金及附加	96.57	0.77%	141.89	0.79%	140.22	0.77%	179.31	0.85%
研发费用	-	-	12.96	0.07%	15.43	0.08%	-	0.00%
财务费用	1,136.01	9.09%	2,760.43	15.29%	3,463.13	19.07%	3,829.65	18.21%
其中：利息费用	1,134.93	9.08%	2,765.29	15.31%	3,467.06	19.09%	3,832.20	18.23%
利息收入	2.67	0.02%	6.54	0.04%	5.30	0.03%	4.25	0.02%
加：其他收益	263.46	2.11%	386.10	2.14%	416.65	2.29%	623.82	2.97%
信用减值损失	-	-	1.13	0.01%	-4.16	-0.02%	-6.06	-0.03%
资产减值损失	-	-	-5,747.60	-31.83%	-174.80	-0.96%	-	-
资产处置收益	-	-	-	-	21.97	0.12%	-	-
三、营业利润	6,618.37	52.95%	-1,821.33	-10.09%	2,353.12	12.96%	4,252.90	20.23%
加：营业外收入	-	-	10.00	0.06%	100.97	0.56%	3.62	0.02%
减：营业外支出	-	-	-	-	9.34	0.05%	-	-
四、利润总额	6,618.37	52.95%	-1,811.33	-10.03%	2,444.75	13.46%	4,256.52	20.24%
减：所得税费用	695.30	5.56%	656.13	3.63%	623.94	3.44%	371.08	1.76%
五、净利润	5,923.07	47.39%	-2,467.46	-13.66%	1,820.81	10.02%	3,885.44	18.48%
1.归属于母公司股东的净利润	4,812.01	38.50%	137.81	0.76%	2,448.36	13.48%	4,139.97	19.69%
2.少数股东损益	1,111.06	8.89%	-2,605.27	-14.43%	-627.55	-3.46%	-254.53	-1.21%

(2) 营业收入分析

报告期内，山西洁能营业收入分别为 21,025.86 万元、18,163.56 万元、18,057.49 万元和 12,499.74 万元，主要为电费收入，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	收入	占比	收入	占比	收入	占比	收入	占比
主营业务	12,494.43	99.96%	18,052.00	99.97%	18,139.13	99.87%	20,425.47	97.14%
其他业务	5.31	0.04%	5.50	0.03%	24.43	0.13%	600.39	2.86%
合计	12,499.74	100.00%	18,057.49	100.00%	18,163.56	100.00%	21,025.86	100.00%

2019年，山西洁能营业收入较2018年有所下降，主要系受自然资源条件影响，在运项目发电量和上网电量有所下降；2020年，山西洁能营业收入较2019年有所下降，主要系市场化交易电量占比有所提高，平均电价有所下降；2021年1-6月，山西洁能营业收入明显增长，主要系主要系当期风资源条件较好，设备利用小时数较高所致。

(3) 营业成本分析

报告期内，山西洁能营业成本分别为 13,381.75 万元、12,451.32 万元、11,603.17 万元和 4,912.24 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本。

(4) 毛利率分析

报告期内，山西洁能毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	12,494.43	4,911.87	60.69%	18,052.00	11,602.74	35.73%
其他业务	5.31	0.37	92.95%	5.50	0.44	92.07%
合计	12,499.74	4,912.24	60.70%	18,057.49	11,603.17	35.74%
项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
主营业务	18,139.13	12,434.81	31.45%	20,425.47	13,368.55	34.55%
其他业务	24.43	16.51	32.42%	600.39	13.20	97.80%
合计	18,163.56	12,451.32	31.45%	21,025.86	13,381.75	36.36%

2018年至2020年，山西洁能毛利率整体较为稳定，受自然资源条件、电力市场化交易和弃风限电等因素共同影响，存在小幅波动；2021年1-6月，山西洁能毛利率明显提升，主要系当期风资源条件较好，设备利用小时数较高所致。

(5) 期间费用分析

报告期内，山西洁能期间费用主要为研发费用和财务费用，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	12.96	0.07%	15.43	0.08%	-	-
财务费用	1,136.01	9.09%	2,760.43	15.29%	3,463.13	19.07%	3,829.65	18.21%
期间费用合计	1,136.01	9.09%	2,773.39	15.36%	3,478.56	19.15%	3,829.65	18.21%

1) 研发费用

报告期内，山西洁能研发费用分别为0元、15.43万元、12.96万元和0元，金额较小。

2) 财务费用

报告期内，山西洁能财务费用分别为3,829.65万元、3,463.13万元、2,760.43万元和1,136.01万元，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息支出	1,134.93	99.90%	2,765.29	100.18%	3,467.06	100.11%	3,832.20	100.07%
减：利息收入	2.67	0.24%	6.54	0.23%	5.30	0.15%	4.25	0.11%
金融机构手续费	3.76	0.33%	1.68	0.05%	1.37	0.04%	1.70	0.04%
合计	1,136.01	100.00%	2,760.43	100.00%	3,463.13	100.00%	3,829.65	100.00%

报告期内，山西洁能财务费用逐年下降，主要系长期借款到期偿还所致。

(6) 其他影响公司损益情况的因素

报告期内，其他影响山西洁能损益情况的因素主要包括其他收益、信用减值损失、资产减值损失、资产处置收益、营业外收入及营业外支出，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	263.46	386.10	416.65	623.82
信用减值损失	-	1.13	-4.16	-6.06
资产减值损失	-	-5,747.60	-174.80	-
资产处置收益	-	-	21.97	-
加：营业外收入	-	10.00	100.97	3.62
减：营业外支出	-	-	9.34	-
合计	263.46	-5,350.37	351.29	621.38

报告期内，山西洁能其他收益主要为风电企业增值税即征即退返还；资产减值损失主要为计提的固定资产减值准备，具体情况参见本报告书本章“四、标的资产经营情况的讨论与分析”之“(七)山西洁能财务状况及盈利能力分析”之“1、山西洁能财务状况分析”之“(1)资产构成分析”之“5)固定资产”；报告期内，山西洁能信用减值损失、资产处置收益、营业外收入及支出金额较小。

3、山西洁能现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	7,762.54	15,884.69	19,747.06	17,809.82
收到的税费返还	262.96	378.88	412.75	600.95
收到其他与经营活动有关的现金	544.79	27.97	591.61	687.28
经营活动现金流入小计	8,570.28	16,291.54	20,751.42	19,098.05
购买商品、接受劳务支付的现金	911.34	2,333.10	3,143.99	2,486.50
支付给职工以及为职工支付的现金	862.21	1,480.13	1,592.45	1,504.09
支付的各项税费	1,654.48	1,785.48	1,627.55	2,509.78
支付其他与经营活动有关的现金	828.99	434.07	1,257.37	565.19
经营活动现金流出小计	4,257.01	6,032.78	7,621.37	7,065.56
经营活动产生的现金流量净额	4,313.27	10,258.76	13,130.05	12,032.50
二、投资活动产生的现金流量：				

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
收回投资收到的现金	-	-	-	34.37
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	22.20	-
投资活动现金流入小计	-	-	22.20	34.37
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	219.57	1,144.02	4,839.41	1,575.23
投资活动现金流出小计	219.57	1,144.02	4,839.41	1,575.23
投资活动产生的现金流量净额	-219.57	-1,144.02	-4,817.21	-1,540.86
三、筹资活动产生的现金流量：				
取得借款收到的现金	-	3,266.00	5,100.00	-
筹资活动现金流入小计	-	3,266.00	5,100.00	-
偿还债务支付的现金	2,550.00	10,326.00	9,300.00	6,900.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	508.89	2,797.00	3,483.32	3,840.45
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	3,058.89	13,123.00	12,783.32	10,740.45
筹资活动产生的现金流量净额	-3,058.89	-9,857.00	-7,683.32	-10,740.45
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,034.81	-742.26	629.52	-248.81
加：期初现金及现金等价物的余额	454.91	1,197.17	567.65	816.46
六、期末现金及现金等价物余额	1,489.73	454.91	1,197.17	567.65

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，山西洁能经营活动产生的现金流量净额分别为 12,032.50 万元、13,130.05 万元、10,258.76 万元和 4,313.27 万元，主要受当年电费收入和新能源补贴回收情况影响，存在一定波动。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，山西洁能投资活动产生的现金流量净额分别为-1,540.86 万元、-4,817.21 万元、-1,144.02 万元和-219.57 万元。2019 年，山西洁能投资活动现金流出较大，主要系归还风机设备质保金所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，山西洁能筹资活动产生的现金流量净额分别为-10,740.45 万元、

-7,683.32 万元、-9,857.00 万元和-3,058.89 万元，主要为偿还债务支出。

（八）天津洁能财务状况及盈利能力分析

1、天津洁能财务状况分析

（1）资产构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产：								
货币资金	1,297.53	1.14%	99.90	0.09%	1,995.67	1.75%	57.92	0.05%
应收票据	-	-	-	-	-	-	48.00	0.04%
应收账款	19,690.98	17.36%	15,559.58	13.90%	10,300.47	9.04%	8,180.34	7.13%
应收款项融资	10.00	0.01%	25.00	0.02%	-	-	-	-
预付款项	126.94	0.11%	282.01	0.25%	67.24	0.06%	1.92	0.00%
其他应收款	291.47	0.26%	291.47	0.26%	364.34	0.32%	364.34	0.32%
其他流动资产	-	-	268.71	0.24%	190.71	0.17%	1,425.46	1.24%
流动资产合计	21,416.92	18.89%	16,526.68	14.76%	12,918.43	11.33%	10,077.99	8.78%
非流动资产：								
固定资产	90,277.44	79.61%	93,711.47	83.71%	71,767.68	62.97%	76,626.67	66.77%
在建工程	1,118.61	0.99%	1,101.64	0.98%	28,657.77	25.14%	27,380.94	23.86%
无形资产	588.68	0.52%	602.59	0.54%	632.08	0.55%	663.37	0.58%
其他非流动资产	-	-	-	-	-	-	7.72	0.01%
非流动资产合计	91,984.73	81.11%	95,415.70	85.24%	101,057.53	88.67%	104,678.69	91.22%
资产总计	113,401.64	100.00%	111,942.38	100.00%	113,975.97	100.00%	114,756.68	100.00%

报告期各期末，天津洁能总资产分别为 114,756.68 万元、113,975.97 万元、111,942.38 万元和 113,401.64 万元，整体较为稳定。报告期各期末，天津洁能资产结构较为稳定，非流动资产在总资产中占比较高，主要包括固定资产和在建工程，符合风电行业重资产经营的业务特征。报告期各期末，天津洁能主要资产情况分析如下：

1) 货币资金

报告期各期末，天津洁能货币资金分别为 57.92 万元、1,995.67 万元、99.90 万元和 1,297.53 万元，均为银行存款，金额较小。2019 年末，天津洁能货币资

金较 2018 年末大幅增长，主要系 2019 年筹资活动产生现金流入，导致年末银行存款规模较大；2020 年末，天津洁能货币资金较 2019 年末有所下降，主要系偿还长期借款所致；2021 年 6 月末，天津洁能货币资金较 2020 年末有所增长，主要系经营活动现金流入所致。报告期各期末，天津洁能货币资金具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
现金	-	-	-	-
银行存款	1,297.53	99.90	1,995.67	57.92
其他货币资金	-	-	-	-
合计	1,297.53	99.90	1,995.67	57.92

2) 应收账款

报告期各期末，天津洁能应收账款分别为 8,180.34 万元、10,300.47 万元、15,559.58 万元和 19,690.98 万元，主要为应收电费。报告期各期末，天津洁能应收账款逐年增长，主要系应收新能源补贴电费持续增长所致。

①按账龄披露

报告期各期末，天津洁能应收账款按账龄披露具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内(含1年)	8,952.02	45.46%	8,794.35	56.52%	6,698.98	65.04%	6,770.43	82.76%
1-2年(含2年)	7,134.22	36.23%	5,486.33	35.26%	3,601.49	34.96%	1,409.91	17.24%
2-3年(含3年)	3,604.74	18.31%	1,278.91	8.22%	-	-	-	-
合计	19,690.98	100.00%	15,559.58	100.00%	10,300.47	100.00%	8,180.34	100.00%

报告期各期末，天津洁能应收账款账龄整体有所增长，主要系新能源补贴电费回收较慢所致。

②按组合计提坏账准备情况

报告期各期末，天津洁能应收账款按组合计提坏账准备情况如下：

单位：万元

金额	2021年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	930.45	-	-
新能源补贴电费组合	18,760.52	-	-
其他组合	-	-	-
合计	19,690.98	-	-
名称	2020年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	742.96	-	-
新能源补贴电费组合	14,816.62	-	-
其他组合	-	-	-
合计	15,559.58	-	-
名称	2019年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	1,189.49	-	-
新能源补贴电费组合	9,110.98	-	-
其他组合	-	-	-
合计	10,300.47	-	-
名称	2018年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
标杆电费组合	721.16	-	-
新能源补贴电费组合	7,459.19	-	-
其他组合	-	-	-
合计	8,180.34	-	-

③按欠款方归集的应收账款金额前五名情况

报告期各期末，天津洁能应收账款均为对国网天津市电力公司应收电费。

3) 其他应收款

报告期各期末，天津洁能其他应收款分别为 364.34 万元、364.34 万元、291.47 万元和 291.47 万元，主要为往来款，金额较小。

4) 其他流动资产

报告期各期末，天津洁能其他流动资产分别为 1,425.46 万元、190.71 万元、

268.71 万元和 0 万元，主要为增值税留抵税额和预缴企业所得税，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
增值税留抵税额	-	47.05	138.49	1,394.24
预缴企业所得税	-	221.65	52.22	31.22
合计	-	268.71	190.71	1,425.46

5) 固定资产

报告期各期末，天津洁能固定资产分别为 76,626.67 万元、71,767.68 万元、93,711.47 万元和 90,277.44 万元，主要为房屋及建筑物、通用设备及电力专用设备，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	8,132.09	3,192.89	-	4,939.20
通用设备及电力专用设备	132,219.92	46,881.68	-	85,338.24
合计	140,352.01	50,074.57	-	90,277.44
2020年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	8,132.09	3,074.73	-	5,057.36
通用设备及电力专用设备	132,219.92	43,565.81	-	88,654.11
合计	140,352.01	46,640.54	-	93,711.47
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,155.48	1,118.26	-	37.22
通用设备及电力专用设备	110,493.77	38,763.31	-	71,730.46
合计	111,649.25	39,881.57	-	71,767.68
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	1,155.48	1,037.46	-	118.02
通用设备及电力专用设备	109,965.47	33,456.82	-	76,508.65
合计	111,120.95	34,494.28	-	76,626.67

2020 年末，天津洁能固定资产较 2019 年末有所增长，主要系大港沙井子四

期项目在建工程转固所致。

6) 在建工程

报告期各期末，天津洁能在建工程分别为 27,380.94 万元、28,657.77 万元、1,101.64 万元和 1,118.61 万元，主要为大港沙井子四期项目等。2020 年末，天津洁能在建工程较 2019 年末有所下降，主要系大港沙井子四期项目在建工程转固所致。

报告期各期末，天津洁能主要在建工程情况如下：

单位：万元

2021年6月30日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
大港沙井子四期项目	557.04	16.96	-	574.00
合计	557.04	16.96	-	574.00
2020年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
大港沙井子四期项目	28,552.11	671.40	28,666.47	557.04
合计	28,552.11	671.40	28,666.47	557.04
2019年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
大港沙井子四期项目	27,265.28	1,286.83	-	28,552.11
合计	27,265.28	1,286.83	-	28,552.11
2018年12月31日项目名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
大港沙井子四期项目	18,663.75	8,601.53	-	27,265.28
合计	18,663.75	8,601.53	-	27,265.28

7) 无形资产

报告期各期末，天津洁能无形资产分别为 663.37 万元、632.08 万元、602.59 万元和 588.68 万元，主要为土地使用权和软件等，金额较小，具体明细如下：

单位：万元

2021年6月30日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	781.16	210.60	-	570.56
软件及其他	82.70	64.59	-	18.11
合计	863.86	275.19	-	588.68

2020年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	781.16	198.92	-	582.25
软件及其他	82.70	62.36	-	20.34
合计	863.86	261.28	-	602.59
2019年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	781.16	175.55	-	605.62
软件及其他	82.70	56.23	-	26.47
合计	863.86	231.78	-	632.08
2018年12月31日				
项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
土地使用权	781.16	151.88	-	629.28
软件及其他	82.70	48.62	-	34.08
合计	863.86	200.50	-	663.37

(2) 负债构成分析

单位：万元

项目	2021年6月30日		2020年12月31日		2019年12月31日		2018年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债：								
短期借款	36,308.57	70.84%	37,535.99	68.37%	31,198.90	50.68%	24,896.00	39.12%
应付票据	-	-	-	-	-	-	2,953.55	4.64%
应付账款	3,454.52	6.74%	4,683.88	8.53%	5,010.88	8.14%	8,052.11	12.65%
应付职工薪酬	35.90	0.07%	17.92	0.03%	8.66	0.01%	9.46	0.01%
应交税费	478.80	0.93%	-	-	-	-	-	-
其他应付款	2,959.14	5.77%	3,627.82	6.61%	3,813.05	6.19%	2,602.31	4.09%
一年内到期的非流动负债	1,945.60	3.80%	14.66	0.03%	8,400.00	13.65%	6,000.00	9.43%
流动负债合计	45,182.53	88.15%	45,880.27	83.56%	48,431.49	78.68%	44,513.44	69.94%
非流动负债：								
长期借款	6,074.80	11.85%	9,024.80	16.44%	13,124.80	21.32%	19,127.38	30.06%
非流动负债合计	6,074.80	11.85%	9,024.80	16.44%	13,124.80	21.32%	19,127.38	30.06%
负债合计	51,257.33	100.00%	54,905.08	100.00%	61,556.29	100.00%	63,640.81	100.00%

报告期各期末，天津洁能负债总额分别为 63,640.81 万元、61,556.29 万元、

54,905.08 万元和 51,257.33 万元，主要为短期借款、长期借款、应付账款和其他应付款。报告期各期末，天津洁能非流动负债占比逐年下降，主要系长期借款到期偿还。

1) 短期借款

报告期各期末，天津洁能短期借款分别为 24,896.00 万元、31,198.90 万元、37,535.99 万元和 36,308.57 万元，均为信用借款。2018 年末至 2020 年末，天津洁能短期借款逐年增长，主要系业务规模扩张所致。

2) 应付票据

报告期各期末，天津洁能应付票据分别为 2,953.55 万元、0 万元、0 万元和 0 万元。2018 年末，天津洁能应付票据为银行承兑汇票，已于 2019 年支付相关费用。

3) 应付账款

报告期各期末，天津洁能应付账款分别为 8,052.11 万元、5,010.88 万元、4,683.88 万元和 3,454.52 万元，主要为应付设备款和工程款。报告期内，天津洁能应付账款持续下降，主要系大港沙井子四期项目建成投产，应付设备款和工程款逐步结算所致。

报告期各期末，天津洁能应付账款按款项性质披露明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
材料款	498.80	983.59	84.93	40.25
工程和设备款	1,047.65	1,763.42	2,911.63	4,854.68
其他	1,908.07	1,936.87	2,014.32	3,157.19
合计	3,454.52	4,683.88	5,010.88	8,052.11

4) 其他应付款

报告期各期末，天津洁能其他应付款分别为 2,602.31 万元、3,813.05 万元、3,627.82 万元和 2,959.14 万元，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 6月30日	2020年 12月31日	2019年 12月31日	2018年 12月31日
应付利息	-	-	-	151.12
其他应付款	2,959.14	3,627.82	3,813.05	2,451.19
合计	2,959.14	3,627.82	3,813.05	2,602.31

其中除应付利息外的其他应付款主要为应付工程质量保证金。

5) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，天津洁能一年内到期的非流动负债分别为 6,000.00 万元、8,400.00 万元、14.66 万元和 1,945.60 万元，均为 1 年内到期的长期借款。

6) 长期借款

报告期各期末，天津洁能长期借款分别为 19,127.38 万元、13,124.80 万元、9,024.80 万元和 6,074.80 万元，均为信用借款。报告期各期末，天津洁能长期借款逐年减少，主要系大港沙井子四期项目建成投产，长期资金需求有所下降所致。

(3) 偿债能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年 1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
流动比率	0.47	0.36	0.27	0.23
速动比率	0.47	0.36	0.27	0.23
资产负债率	45.20%	49.05%	54.01%	55.46%
息税折旧摊销 前利润（万元）	10,417.13	13,943.74	9,791.14	11,345.37
利息保障倍数	13.29	6.89	4.37	4.91

注：财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=总负债/总资产

息税折旧摊销前利润=净利润+所得税费用+利息费用+计入本期损益的折旧和摊销

利息保障倍数=息税折旧摊销前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

报告期内，天津洁能流动比率、速动比率逐年上升，主要系大港沙井子四期项目建成投产，业务规模有所扩张，营运能力持续提升。

报告期内，天津洁能资产负债率呈下降趋势，主要系大港沙井子四期项目建成投产，长期资金需求有所下降。

2018年至2019年，天津洁能息税折旧摊销前利润和利息保障倍数有所下降，

主要系受自然资源条件影响，部分项目发电量和上网电量有所下降，导致电费收入有所减少。2019年至2021年6月，天津洁能息税折旧摊销前利润和利息保障倍数有所上升，主要系大港沙井子四期项目并网发电，天津洁能业务规模和电费收入有所增长。

(4) 营运能力分析

项目	2021.6.30/ 2021年1-6月	2020.12.31/ 2020年	2019.12.31/ 2019年	2018.12.31/ 2018年
应收账款周转率	0.62	1.33	1.29	-
固定资产周转率	0.12	0.21	0.16	-
总资产周转率	0.10	0.15	0.10	-

注：财务指标计算公式如下：

应收账款周转率=营业收入/[（期初应收账款+期末应收账款）/2]

固定资产周转率=营业收入/[（期初固定资产+期末固定资产）/2]

总资产周转率=营业总收入/[（期初资产总额+期末资产总额）/2]

报告期内，天津洁能应收账款周转率基本稳定。

报告期内，天津洁能固定资产周转率逐年上升，主要系新建大港沙井子四期项目运营效率较高。

报告期内，天津洁能总资产周转率持续上升，主要系大港沙井子四期项目建成投产，业务规模有所增长。

2、天津洁能盈利能力分析

(1) 合并利润表情况

单位：万元

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、营业总收入	10,922.61	100.00%	17,235.02	100.00%	11,957.30	100.00%	12,887.76	100.00%
其中：营业收入	10,922.61	100.00%	17,235.02	100.00%	11,957.30	100.00%	12,887.76	100.00%
二、营业总成本	5,331.00	48.81%	12,877.39	74.72%	9,827.41	82.19%	9,348.70	72.54%
其中：营业成本	4,377.91	40.08%	10,598.94	61.50%	8,139.21	68.07%	7,519.39	58.35%
税金及附加	170.26	1.56%	249.29	1.45%	22.13	0.19%	24.92	0.19%
研发费用	-	-	6.48	0.04%	7.72	0.06%	-	-
财务费用	782.83	7.17%	2,022.68	11.74%	1,658.35	13.87%	1,804.39	14.00%
其中：利息费用	783.96	7.18%	2,024.96	11.75%	1,661.48	13.90%	1,808.20	14.03%

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
利息收入	1.86	0.02%	3.00	0.02%	4.03	0.03%	5.91	0.05%
加：其他收益	520.64	4.77%	840.04	4.87%	-	-	66.00	0.51%
信用减值损失	-	-	-72.87	-0.42%	-	-	-	-
三、营业利润	6,112.25	55.96%	5,124.80	29.73%	2,129.89	17.81%	3,605.05	27.97%
加：营业外收入	72.99	0.67%	5.52	0.03%	-	-	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-	-	-	-	-
四、利润总额	6,185.24	56.63%	5,130.32	29.77%	2,129.89	17.81%	3,605.05	27.97%
减：所得税费用	1,078.23	9.87%	512.69	2.97%	826.08	6.91%	931.26	7.23%
五、净利润	5,107.00	46.76%	4,617.63	26.79%	1,303.82	10.90%	2,673.79	20.75%

(2) 营业收入分析

报告期内，天津洁能营业收入分别为 12,887.76 万元、11,957.30 万元、17,235.02 万元和 10,922.61 万元，均为电费收入。2018 年至 2019 年，天津洁能营业收入有所下降，主要系受自然资源条件影响，部分项目发电量和上网电量有所下降。2019 年至 2021 年 6 月，天津洁能营业收入有所上升，主要系大港沙井子四期项目并网发电，业务规模有所增长。

(3) 营业成本分析

报告期内，天津洁能营业成本分别为 7,519.39 万元、8,139.21 万元、10,598.94 万元和 4,377.91 万元，主要为发电机组的折旧和人员成本。2019 年至 2020 年，天津洁能营业成本有所增长，主要系大港沙井子四期项目并网发电，业务规模有所增长。

(4) 毛利率分析

报告期内，天津洁能毛利率情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	10,922.61	4,377.91	59.92%	17,235.02	10,598.94	38.50%
合计	10,922.61	4,377.91	59.92%	17,235.02	10,598.94	38.50%

项目	2019年			2018年		
	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入	营业成本	毛利率
发电	11,957.30	8,139.21	31.93%	12,887.76	7,519.39	41.65%
合计	11,957.30	8,139.21	31.93%	12,887.76	7,519.39	41.65%

报告期内，天津洁能毛利率存在波动，主要系受自然资源条件影响，部分项目利用小时数存在波动所致。

(5) 期间费用分析

报告期内，天津洁能期间费用主要为研发费用和财务费用，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比	金额	占收入百分比
销售费用	-	-	-	-	-	-	-	-
管理费用	-	-	-	-	-	-	-	-
研发费用	-	-	6.48	0.04%	7.72	0.06%	-	-
财务费用	782.83	7.17%	2,022.68	11.74%	1,658.35	13.87%	1,804.39	14.00%
期间费用合计	782.83	7.17%	2,029.16	11.78%	1,666.07	13.93%	1,804.39	14.00%

1) 研发费用

报告期内，天津洁能研发费用分别为 0 万元、7.72 万元、6.48 万元和 0 万元，金额较小。

2) 财务费用

报告期内，天津洁能财务费用具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年 1-6月		2020年		2019年		2018年	
	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例	金额	占合计金额比例
利息支出	783.96	100.14%	2,024.96	100.11%	1,661.48	100.19%	1,808.20	100.21%
减：利息收入	1.86	0.24%	3.00	0.15%	4.03	0.24%	5.91	0.33%
其他	0.73	0.09%	0.72	0.04%	0.90	0.05%	2.09	0.12%
合计	782.83	100.00%	2,022.68	100.00%	1,658.35	100.00%	1,804.39	100.00%

2019年，天津洁能财务费用较2018年有所下降，主要系长期资金需求有所

下降，天津洁能对债务结构进行优化调整；2020年，天津洁能财务费用较2019年有所上升，主要系业务规模扩张，短期借款有所增长；2021年1-6月，天津洁能财务费用有所下降，主要系偿还部分借款所致。

（6）其他影响公司损益情况的因素

报告期内，其他影响天津洁能损益情况的因素主要包括其他收益、信用减值损失及营业外收入，具体如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
其他收益	520.64	840.04	-	66.00
信用减值损失	-	-72.87	-	-
加：营业外收入	72.99	5.52	-	-
减：营业外支出	-	-	-	-
合计	593.62	772.69	-	66.00

报告期内，天津洁能其他收益主要为风电企业增值税即征即退返还和取得新能源产业链培育基金，信用减值损失为其他应收款坏账准备计提，营业外收入主要为保险赔款。

3、天津洁能现金流量分析

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年	2019年	2018年
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	7,575.98	12,408.62	11,249.10	11,192.37
收到的税费返还	520.48	839.76	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	87.87	63.58	14.67	223.62
经营活动现金流入小计	8,184.33	13,311.96	11,263.78	11,415.99
购买商品、接受劳务支付的现金	737.49	1,274.34	3,894.81	2,840.40
支付给职工以及为职工支付的现金	485.67	1,029.76	1,086.53	1,020.36
支付的各项税费	1,862.57	2,790.02	875.26	1,115.17
支付其他与经营活动有关的现金	64.32	165.72	242.64	256.87
经营活动现金流出小计	3,150.06	5,259.85	6,099.24	5,232.80
经营活动产生的现金流量净额	5,034.27	8,052.11	5,164.54	6,183.19
二、投资活动产生的现金流量：				
投资活动现金流入小计	-	-	-	-

项目	2021年 1-6月	2020年	2019年	2018年
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	806.38	1,784.49	3,533.31	3,161.61
投资活动现金流出小计	806.38	1,784.49	3,533.31	3,161.61
投资活动产生的现金流量净额	-806.38	-1,784.49	-3,533.31	-3,161.61
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	-	-	-	1,800.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	-	23,000.00	15,907.43	19,000.00
筹资活动现金流入小计	-	23,000.00	15,907.43	20,800.00
偿还债务支付的现金	1,950.00	29,302.28	13,410.00	21,810.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,080.26	1,861.12	2,190.90	3,022.28
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	-	-
筹资活动现金流出小计	3,030.26	31,163.40	15,600.90	24,832.28
筹资活动产生的现金流量净额	-3,030.26	-8,163.40	306.52	-4,032.28
四、汇率变动对现金的影响	-	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	1,197.63	-1,895.77	1,937.76	-1,010.71
加：期初现金及现金等价物的余额	99.90	1,995.67	57.92	1,068.62
六、期末现金及现金等价物余额	1,297.53	99.90	1,995.67	57.92

(1) 经营活动产生的现金流量

报告期内，天津洁能经营活动产生的现金流量净额分别为 6,183.19 万元、5,164.54 万元、8,052.11 万元和 5,034.27 万元。2019 年，天津洁能经营活动产生的现金流量净额较 2018 年有所下降，主要系修理费和材料费等日常运维支出增长；2020 年和 2021 年 1-6 月，天津洁能经营活动产生的现金流量净额有所增长，主要系大港沙井子四期项目并网发电，业务规模和电费收入有所增长。

(2) 投资活动产生的现金流量

报告期内，天津洁能投资活动产生的现金流量净额分别为-3,161.61 万元、-3,533.31 万元、-1,784.49 万元和-806.38 万元，主要为购建固定资产支出。2018 年和 2019 年，天津洁能投资活动现金流出较大，主要系大港沙井子四期项目建设持续推进所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量

报告期内，天津洁能筹资活动产生的现金流量净额分别为-4,032.28 万元、306.52 万元、-8,163.40 万元和-3,030.26 万元，主要为银行借款和还款之间的差额。

五、本次换股吸收合并完成后存续公司财务状况、盈利能力及未来发展趋势的讨论与分析

龙源电力为本次合并编制了 2021 年 1-6 月、2020 年度备考合并财务报表，且已经天职国际审计，并出具了天职业字[2021]38803 号《龙源电力集团股份有限公司备考审计报告》。

(一) 财务状况分析

1、本次交易前后存续公司资产结构的变化情况

单位：万元

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
流动资产：						
货币资金	356,105.73	398,144.54	11.81%	558,756.34	596,948.15	6.84%
交易性金融资产	36,572.83	36,572.83	-	30,337.66	30,337.66	-
应收账款	15,502.00	15,372.96	-0.83%	12,282.97	11,543.22	-6.02%
应收款项融资	2,503,588.76	2,782,684.27	11.15%	2,147,948.52	2,381,277.80	10.86%
预付款项	80,281.30	82,822.44	3.17%	57,502.95	60,902.55	5.91%
其他应收款	127,966.06	490,707.22	283.47%	147,093.37	537,421.54	265.36%
其中：应收利息	-	-	-	-	-	-
应收股利	18,500.95	18,500.95	-	21,951.16	21,951.16	-
存货	89,391.43	91,018.72	1.82%	80,136.73	81,667.40	1.91%
一年内到期的非流动资产	2,500.00	2,500.00	-	2,500.00	2,500.00	-
其他流动资产	106,582.20	132,608.97	24.42%	99,061.29	134,896.38	36.17%
流动资产合计	3,318,490.31	4,032,431.95	21.51%	3,135,619.83	3,837,494.70	22.38%
非流动资产：						
债权投资	13,639.13	13,639.13	-	11,774.87	11,774.87	-

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
长期股权投资	398,906.38	398,906.38	-	405,596.23	405,596.23	-
其他权益工具投资	73,752.38	75,566.83	2.46%	75,809.99	77,743.56	2.55%
投资性房地产	2,014.87	2,014.87	-	2,058.52	2,058.52	-
固定资产	10,723,140.16	11,744,544.42	9.53%	9,694,228.51	10,619,553.66	9.55%
在建工程	2,032,411.33	2,114,634.72	4.05%	2,670,855.81	2,853,599.44	6.84%
使用权资产	30,093.40	55,322.56	83.84%	17,875.52	17,875.52	-
无形资产	843,618.94	852,025.06	1.00%	862,449.32	871,120.96	1.01%
开发支出	3,388.08	3,395.06	0.21%	3,186.46	3,193.44	0.22%
商誉	6,149.03	17,302.64	181.39%	6,149.03	17,302.64	181.39%
长期待摊费用	2,149.03	2,363.27	9.97%	2,269.70	2,550.32	12.36%
递延所得税资产	17,871.51	22,454.06	25.64%	20,661.16	25,489.88	23.37%
其他非流动资产	500,601.98	506,148.23	1.11%	554,327.36	570,945.36	3.00%
非流动资产合计	14,647,736.22	15,808,317.25	7.92%	14,327,242.47	15,478,804.40	8.04%
资产总计	17,966,226.53	19,840,749.20	10.43%	17,462,862.30	19,316,299.10	10.61%

本次交易完成后，2021年6月30日，存续公司龙源电力的备考总资产规模将由17,966,226.53万元增至19,840,749.20万元，增幅为10.43%；其中流动资产和非流动资产分别增加713,941.64万元和1,160,581.02万元，主要来自于固定资产、其他应收款、应收款项融资及在建工程的增加。2020年12月31日，存续公司龙源电力的备考总资产规模将由17,462,862.30万元增至19,316,299.10万元，增幅为10.61%；其中流动资产和非流动资产分别增加701,874.87万元和1,151,561.93万元，主要来自于固定资产、其他应收款、应收款项融资及在建工程的增加。交易完成后，资产规模将大幅上升，存续公司龙源电力的资产实力和业务规模得到大幅增强。

2、本次交易前后存续公司负债结构的变化情况

单位：万元

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
流动负债：						
短期借款	1,607,479.73	1,789,411.94	11.32%	1,534,055.84	1,699,531.46	10.79%

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
交易性金融负债	15,964.34	15,964.34	-	23,443.58	23,443.58	-
应付票据	183,463.26	183,463.26	-	248,934.95	250,680.12	0.70%
应付账款	945,631.32	1,037,719.62	9.74%	797,063.33	872,534.56	9.47%
合同负债	44,993.52	45,111.29	0.26%	35,762.95	35,776.68	0.04%
应付职工薪酬	30,406.70	31,803.13	4.59%	24,487.90	24,913.35	1.74%
应交税费	55,627.75	64,130.43	15.28%	66,494.94	73,914.71	11.16%
其他应付款	456,804.73	1,062,142.64	132.52%	330,619.07	939,939.72	184.30%
其中：应付利息	-	-	-	-	-	-
应付股利	180,122.33	188,401.35	4.60%	50,119.65	58,398.67	16.52%
一年内到期的非流动负债	1,116,476.07	1,147,739.16	2.80%	1,225,350.73	1,309,116.15	6.84%
其他流动负债	901,428.91	902,417.99	0.11%	1,100,000.00	1,106,128.04	0.56%
流动负债合计	5,358,276.35	6,279,903.79	17.20%	5,386,213.30	6,335,978.37	17.63%
非流动负债：						
长期借款	4,109,839.13	4,748,407.71	15.54%	3,540,153.77	4,176,445.04	17.97%
应付债券	1,264,942.44	1,264,942.44	-	1,719,651.74	1,719,651.74	-
租赁负债	23,634.46	44,899.16	89.97%	14,519.59	35,797.35	146.55%
长期应付款	42,381.28	47,530.59	12.15%	44,383.13	52,139.96	17.48%
长期应付职工薪酬	14,438.61	14,438.61	-	15,385.00	15,385.00	-
预计负债	9,256.89	9,256.89	-	8,852.20	8,852.20	-
递延收益	23,442.14	23,856.31	1.77%	22,712.69	23,139.35	1.88%
递延所得税负债	16,105.95	16,105.95	-	16,071.20	16,071.20	-
其他非流动负债	12,396.87	12,396.87	-	7,764.36	7,764.36	-
非流动负债合计	5,516,437.78	6,181,834.52	12.06%	5,389,493.67	6,055,246.20	12.35%
负债合计	10,874,714.13	12,461,738.31	14.59%	10,775,706.97	12,391,224.57	14.99%

本次交易完成后，2021年6月30日存续公司龙源电力的备考负债规模从10,874,714.13万元增加到12,461,738.31万元，增幅为14.59%；其中，流动负债和非流动负债分别增加921,627.44万元和665,396.74万元，主要来自于长期借款、其他应付款、短期借款和应付账款的增加；2020年12月31日存续公司龙源电力的备考负债规模从10,775,706.97万元增加到12,391,224.57万元，增幅为14.99%；其中，流动负债和非流动负债分别增加949,765.07万元和665,752.53

万元，主要来自于长期借款、其他应付款、短期借款和应付账款的增加。

3、本次交易前后存续公司龙源电力主要偿债能力指标

项目	2021年6月30日			2020年12月31日		
	交易前	交易后	变动率	交易前	交易后	变动率
资产负债率（合并）	60.53%	62.81%	3.77%	61.71%	64.15%	3.96%
流动比率（倍）	0.62	0.64	3.68%	0.58	0.61	4.04%
速动比率（倍）	0.60	0.63	4.15%	0.57	0.59	4.50%

本次交易完成后，2021年6月30日、2020年12月31日存续公司龙源电力的资产负债率略有上升，但负债水平仍处于合理范围内，负债结构仍较为合理，不存在因本次交易增加大量负债的情况。本次交易完成后，存续公司的流动性水平略有上升，2021年6月30日、2020年12月31日存续公司龙源电力流动比率及速动比率均有所提升，短期偿债能力有所提高。

（二）盈利能力分析

1、本次交易前后存续公司龙源电力经营情况的变化

单位：万元

项目	2021年1-6月			2020年度		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
一、营业总收入	1,789,642.42	1,916,368.06	7.08%	2,880,711.91	3,081,278.52	6.96%
其中：营业收入	1,789,642.42	1,916,368.06	7.08%	2,880,711.91	3,081,278.52	6.96%
二、营业总成本	1,204,712.35	1,265,894.01	5.08%	2,195,049.61	2,320,697.60	5.72%
其中：营业成本	986,472.84	1,029,053.25	4.32%	1,808,506.36	1,897,278.21	4.91%
税金及附加	16,211.85	17,226.89	6.26%	27,452.10	28,976.74	5.55%
销售费用	-	--	-	329.03	329.03	-
管理费用	16,784.31	16,784.31	-	36,274.49	36,274.49	-
研发费用	3,055.93	3,151.75	3.14%	7,697.11	8,091.21	5.12%
财务费用	182,187.42	199,677.81	9.60%	314,790.52	349,747.93	11.10%
其中：利息费用	157,659.79	175,493.85	11.31%	297,413.70	333,096.23	12.00%
利息收入	5,049.69	5,411.97	7.17%	5,780.31	6,522.20	12.83%
加：其他收益	45,858.09	47,815.09	4.27%	69,450.96	75,158.05	8.22%
投资收益	-7,052.85	-7,052.85	-	4,574.86	4,574.86	-
公允价值变动收益	16,046.76	16,046.76	-	-7,700.17	-7,700.17	-

项目	2021年1-6月			2020年度		
	交易前	交易后	变动比例	交易前	交易后	变动比例
信用减值损失	-28.56	-72.87	155.11%	-12,566.88	-13,172.78	4.82%
资产减值损失	-50.11	-50.11	-	-92,500.56	-100,507.25	8.66%
资产处置收益	145.37	145.37	-	46,430.17	46,439.86	0.02%
三、营业利润	639,848.76	707,305.43	10.54%	693,350.68	765,373.49	10.39%
加:营业外收入	3,310.42	3,561.80	7.59%	8,851.26	9,300.19	5.07%
减:营业外支出	5,395.86	5,396.11	0.00%	4,122.65	4,477.46	8.61%
四、利润总额	637,763.31	705,471.13	10.62%	698,079.30	770,196.21	10.33%
减:所得税费用	112,835.43	122,078.63	8.19%	123,298.98	135,779.77	10.12%
五、净利润	524,927.88	583,392.49	11.14%	574,780.31	634,416.44	10.38%
1、归属于母公司股东的净利润	453,182.28	504,178.02	11.25%	497,737.79	547,656.77	10.03%
2、少数股东损益	71,745.60	79,214.47	10.41%	77,042.53	86,759.67	12.61%

本次交易完成后，2021年1-6月，存续公司龙源电力备考营业收入从1,789,642.42万元增加到1,916,368.06万元，增幅为7.08%；归属于母公司股东的净利润从453,182.28万元增加到504,178.02万元，增幅为11.25%；2020年，存续公司龙源电力备考营业收入从2,880,711.91万元增加到3,081,278.52万元，增幅为6.96%；归属于母公司股东的净利润从497,737.79万元增加到547,656.77万元，增幅为10.03%。本次交易使存续公司龙源电力整体营业收入和利润规模得到显著提升。

2、交易前后净资产收益率比较分析

本次交易前后归属于母公司股东加权平均净资产收益率提高，存续公司龙源电力盈利能力进一步提升。

项目	2021年1-6月		2020年度	
	交易前	交易后	交易前	交易后
归属于母公司股东加权平均净资产收益率	8.15%	8.76%	9.32%	9.99%
归属于母公司股东加权平均净资产收益率（扣除非经常性损益后）	8.04%	8.66%	8.91%	9.59%

（三）换股吸收合并前后各项指标比较分析

龙源电力在本次交易前的总股本为8,036,389,000股，假设平庄能源全部股

东参与本次换股，龙源电力将因本次交易发行 345,574,165 股 A 股股票，总股本达到 8,381,963,165 股，本次发行股票数量占本次发行后股份总数的 4.12%。本次交易前后，合并方每股收益变动情况如下：

单位：元/股

公司名称	项目	2021年1-6月		2020年度	
		交易前	交易后	交易前	交易后
龙源电力	归属于母公司股东的基本每股收益	0.55	0.59	0.58	0.62

对于原龙源电力股东，本次交易完成后，2021 年 1-6 月扣除非经常性损益前归属于母公司股东的基本每股收益将由 0.55 元/股提高至 0.59 元/股，增长 7.27%；2020 年度扣除非经常性损益前归属于母公司股东的基本每股收益将由 0.58 元/股提高至 0.62 元/股，增长 6.90%。从长期来看，本次交易有利于龙源电力的业务发展，原龙源电力及平庄能源的股东将得以继续分享存续公司未来业务发展的成果。

本次交易前后，合并方及被合并方每股净资产变动情况如下：

单位：元/股

公司名称	项目	2021年6月30日		2020年12月31日	
		交易前	交易后	交易前	交易后
龙源电力	每股净资产	7.65	7.60	7.23	7.15
平庄能源	每股净资产	2.68	2.59	3.00	2.44

注：平庄能源合并后每股净资产是根据本次交易后龙源电力每股净资产及换股比例 1:0.3407 计算后所得。

对于原龙源电力股东，本次交易完成后，2021 年 6 月 30 日每股净资产将由 7.65 元/股下降至 7.60 元/股；对于原平庄能源股东，本次合并完成后，2021 年 6 月 30 日每股净资产将由 2.68 元/股下降至 2.59 元/股；2020 年末每股净资产将由 7.23 元/股下降至 7.15 元/股，下降 1.11%；对于原平庄能源股东，本次合并完成后，2020 年末每股净资产将由 3.00 元/股下降至 2.44 元/股，主要系本次交易为同一控制下企业合并，被合并方净资产账面价值与支付的合并对价账面价值之间的差额调整资本公积，以及交易完成后总股本提高所致。

本次发行完成后，按 2020 年度备考每股收益计算，发行后市盈率为 18.23 倍；按 2020 年末备考每股净资产计算，发行后市净率为 1.58 倍，按 2021 年 6 月 30 日备考每股净资产计算，发行后市净率为 1.49 倍。

（四）本次交易完成后存续公司的主营业务构成、未来经营发展战略和业务管理模式

1、本次交易完成后存续公司的主营业务构成

本次交易前，龙源电力是中国最早开发风电的专业化公司，已发展成为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，在全国拥有 300 多个风电场，以及光伏、生物质、潮汐、地热和火电等发电项目，业务分布于中国 32 个省市区和加拿大、南非、乌克兰等国家。平庄能源主营业务为煤炭开采销售，平庄能源煤炭品种为老年褐煤，变质程度低，为优质动力褐煤和区域内较好的取暖用煤，多用于发电、生产、取暖及民用。本次交易拟购买资产的主营业务为风电项目的开发、投资和运营。

本次交易完成后，平庄能源现有煤炭开采销售业务将由平煤集团承接，龙源电力主营业务未发生变更。龙源电力作为存续公司与拟购买资产将通过资产、人员、管理等各个要素的深度整合，进一步增强核心竞争力和行业影响力。

2、本次交易完成后存续公司的未来经营发展战略

本次交易完成后，存续公司龙源电力的未来经营发展战略请参见本报告书“第十五章 业务发展目标”的有关内容。

3、本次交易完成后存续公司的业务管理模式

（1）本次交易为龙源电力以发行 A 股股份的方式与平庄能源换股股东进行换股，合并完成后，平庄能源将终止上市，并最终注销法人资格；同时，平庄能源将拟出售资产转让给平煤集团；龙源电力作为存续公司，由其或其指定的全资子公司承继及承接平庄能源拟出售资产外的资产、负债，并同时以现金购买国家能源集团下属部分优质新能源资产。

（2）存续公司经营将以龙源电力现有管理团队为主，由其继续负责其业务的管理、运营和发展。

（3）龙源电力管理层将负责存续公司整体发展战略的制定、对各项经济指标完成情况进行考核等。

（4）未来龙源电力将借助 A+H 上市公司的平台优势、资金优势等，以及已

有的业务拓展经验、管理经验等，统筹协调各方面资源，积极促进存续公司的发展。

(5) 存续公司将参照证监会及深交所在公司治理、规范运作及信息披露等方面的要求，对现有制度进行规范、补充、完善等。

(五) 存续公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面的整合计划

本次交易前，龙源电力为在香港联交所上市的公众公司，平庄能源为在深交所上市的公众公司，龙源电力与平庄能源均具备健全的法人治理结构，根据各自制定的相关制度进行管理。本次交易完成后，龙源电力作为存续公司，将承继及承接平庄能源拟出售资产外的资产、负债及其他一切权利与义务，平庄能源将最终注销法人资格；拟购买资产将整体纳入龙源电力的公司运营管理体系，通过龙源电力制定的相关公司运营政策由龙源电力进行统一管理。

本次交易完成后，存续公司龙源电力经营规模将进一步扩大，资产和人员进一步扩张，将不断优化资产配置，建立更有效的组织模式和管理制度，适应公司规模扩张和业务、资产、人员、机构等方面的重组整合。

为发挥本次交易的协同效应，从上市公司经营和资源配置等角度出发，龙源电力在业务、资产、财务、人员、机构等方面制定了整合计划和管理控制措施，具体如下：

业务方面，龙源电力主要从事风电场的设计、开发、建设、管理和运营，还经营火电、太阳能、潮汐、生物质、地热等其他发电项目，并向风电场提供咨询、维修、保养、培训及其他专业服务。本次交易完成后，存续公司龙源电力将引入国家能源集团部分优质新能源资产，提升盈利能力，优化资源配置效率，增强抗行业风险能力。

资产方面，本次交易完成后，平庄能源除拟出售资产外的全部资产、负债将由龙源电力或其指定的全资子公司承接，拟购买标的公司将成为存续公司子公司。存续公司将依据实际情况，结合上市公司的内控管理经验和多年深耕电力行业的行业管理经验，进一步提升资产的运营和管理水平，提高资产使用效率。

财务方面，本次交易完成后，存续公司将按照自身财务管理体系的要求，进一步完善内部控制体系建设，完善财务部门机构、人员设置，搭建符合上市公司

标准的财务管理体系，做好财务管理工作，加强对成本费用核算、资金管控、税务等管理工作，统筹内部资金使用和外部融资，防范运营、财务风险。

人员方面，交易完成后平庄能源的全体员工将由平煤集团全部接收，该等员工的劳动合同由平煤集团继续履行，标的公司及龙源电力作为独立法人的法律主体资格不会发生变化，仍然履行与其员工的劳动合同。

机构方面，本次交易完成后，存续公司将持续按照证监会和深交所的最新规定，建立规范的治理结构，不断完善内部管理制度，促进各项管理制度的稳定、规范运行。

第十五章 业务发展目标

一、公司发展战略

公司坚定贯彻国家“四个革命，一个合作”能源安全战略，围绕“一个目标、三型五化、七个一流”发展战略，坚持自主开发与合作收购相结合，始终把高质量可持续发展摆在突出位置。十四五期间，公司将不断加快风力发电、太阳能发电等新能源业务的发展步伐，努力成为综合实力国内领先、世界一流的新能源公司。

二、公司具体业务发展计划

（一）总体经营目标

公司将进一步围绕“一个目标、三型五化、七个一流”发展战略，以高质量可持续发展为目标，以电网友好、环境友好为标准，根据资源禀赋和消纳情况秉持“陆海统筹、风光并举、多能互补、上下联动重点突破”的开发思路，积极扩大风力发电、太阳能发电等新能源项目储备；坚持自主开发与合作收购相结合，通过股权合作和兼并重组，快速提升公司业务规模；借助资本市场平台，有效拓展公司融资渠道，持续提升资金使用效率，进一步增强发展实力；更加注重科学管理，完善前期项目开发体系建设，初步形成以创新开发为中心，以发展研究和强化执行为引领的开发结构，从而降低成本、提升效益，实现集约化、专业化发展。

（二）提高竞争能力

面向“十四五”，公司将进一步利用国家能源集团产业协同效益，依靠自身项目、资金、品牌和技术实力优势，实现新能源开发国内领先、世界一流。公司坚持以国家“四个革命，一个合作”能源安全战略为指导路线，做强主业注重规划，丰富项目储备，逐步优化布局；坚持市场化导向，建立科学高效的法人治理结构和企业管控模式，激发企业内生动力和提高市场竞争力；坚持创新驱动，把握风电开发“出生决定一生”的特点，重视技术提升，促进公司可持续发展；强化市场营销和品牌管理意识，依靠项目储备和技术实力优势，进一步提升行业知

名度和影响力；加强精益化管理，注重项目管理标准化、规范化，推广创新运维模式，并建立有效激励和约束机制，促进降本增效，实现风险规避；加快信息化智能化建设，利用信息化手段加强项目管理，提升运营效率，加强科技支撑作用，引领公司进一步发展；发挥公司专业核心平台作用，积极加强系统内合作，将公司平台优势与合作方属地区位优势相结合，实现合作共赢。通过以上措施，进一步提升公司竞争能力，为“十四五”期间建成具有全球竞争力的世界一流新能源企业打下坚实基础。

（三）市场和业务开拓

公司将继续遵循“机遇意识、发展意识、忧患意识、改革意识”，积极提升战略把控能力，进一步增强核心竞争力，做强国内国际两个市场，逐步优化产业布局，促进公司的高质量、可持续发展。公司主动谋篇布局，逐年编制滚动发展计划，探索风电行业未来发展方向，同时积极落实推动百万、千万千瓦基地项目，持续推进基地式综合能源项目，并关注新能源行业并购机会，加快实现公司规模增量。公司积极响应“一带一路”倡议，贯彻落实“走出去”战略，进一步加强“一带一路”沿线国家项目开发力度，围绕“风光并举”发展路线，不断优化开发模式，扩大海外业务作业面，同时重视拓展产业链投资，培育新的利润增长点

（四）资金筹措

公司在融资层面持续关注境内外两大资金市场，进一步拓宽融资渠道，创新融资方式。通过配股、增发及可转债等方式筹集权益资金，控制公司债务风险；加大直接债务融资比例，通过发行公司债券、融资券、票据和资产证券化等方式保持公司相对于行业的资金成本优势。同时，公司加强融资集约化管控力度，利用基于总部垂直管理的资金计划协调机制进行统筹运作，进一步加强资金集中管理，提升资金使用效率，实现资金的时间价值最大化。

三、业务发展规划与现有业务的关系

公司以国家能源集团“十四五”期间新增 8,000 万千瓦新能源装机量目标为指导，根据自身长期及短期发展战略，结合当前业务实际情况，制定了业务发展规划，从而对公司未来各项业务的开展和推进予以指导和规划。公司在制定发展

计划的过程中，认真分析了当前风电投资环境和政策变化以及可能面临的风险，客观考虑了公司在新能源领域开发建设、运营管理的能力与经验，以问题为导向，以对标为抓手，统筹投资需求、投资能力、技术进步、风险控制、约束条件，合理确定开发时序。业务发展计划作为具有投资引领作用的风电发展路线图，其顺利实施将进一步巩固公司在风电领域的全面领先优势地位，并推动国家能源集团早日成为国际一流综合性能源企业。

第十六章 股利分配政策

一、龙源电力股利分配政策

(一) 报告期内龙源电力股利分配的一般政策

龙源电力股利分配的一般政策为：

“一、公司可以下列形式（或同时采取两种形式）分配股利：

- 1、现金；
- 2、股票。

二、公司在分配有关会计年度的税后利润时，以按中国会计准则编制的财务报表和按国际会计准则编制的财务报表中税后利润数较少者为准进行利润分配。

三、公司分配当年税后利润时，应当提取利润的百分之十列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的百分之五十以上的，可以不再提取。

公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。

公司从税后利润中提取法定公积金后，经股东大会决议，还可以从税后利润中提取任意公积金。

公司弥补亏损和提取公积金后所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配。

股东大会违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。

公司持有的公司股份不参与分配利润。

四、公司向内资股股东支付股利以及其他款项，以人民币计价和宣布，在股利宣布之日后三个月内用人民币支付；公司向外资股股东支付股利及其他款项，以人民币计价和宣布，在股利宣布之日后三个月内以外币支付。兑换率以宣派股利或其他分派当前五个工作日中国人民银行公布的相关外币兑人民币的平均

收市价折算，公司需向外资股股东支付的外币，按照国家有关外汇管理的规定办理。公司股利的分配由股东大会以普通决议授权董事会实施。

五、根据现行有效的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例等规定，公司派发股息时按照相关规定办理所得税的代扣代缴事宜。

六、公司利润分配政策以实现公司价值和股东利益最大化为目的，以求连续、稳定地向公司股东提供合理的投资回报。公司董事会将综合考虑公司的经营情况、财务表现、现金流状况、投资需求及未来发展规划，决定是否建议派发股息并厘定股息金额。公司拟于每个会计年度结束后向股东派发股息，并可以进行中期分红或适时派发特别股息。”

（二）报告期内龙源电力实际股利分配情况

1、2018 年度股利分配情况

2019 年 5 月 17 日，龙源电力 2018 年度股东周年大会审议通过《二零一八年度利润分配方案》，批准 2018 年度派发股息每股人民币 0.0977 元（税前），总额合计人民币 785,155,205.30 元。

2、2019 年度股利分配情况

2020 年 5 月 29 日，龙源电力 2019 年度股东周年大会审议通过《二零一九年度利润分配方案》，批准 2019 年度派发股息每股人民币 0.1076 元（税前），总额合计人民币 864,715,456.4 元。

3、2020 年度股利分配情况

2021 年 5 月 28 日，龙源电力 2020 年度股东周年大会审议通过《二零二零年度利润分配方案》，批准 2020 年度派发股息每股人民币 0.1176 元（税前），总额合计人民币 945,079,346.4 元。

（三）本次换股合并完成后的股利分配政策

根据 2021 年 6 月 18 日，龙源电力召开第四届董事会第七次会议，审议通过了本次交易完成后即龙源电力 A 股股票上市后适用的《公司章程（草案）》，该《公司章程（草案）》尚待龙源电力股东大会审议通过，并于龙源电力 A 股股票在深交所上市之日起生效。龙源电力上市后的利润分配政策为：

1、利润分配原则

公司利润分配政策以实现公司价值和股东利益最大化为目的，以求连续、稳定地向公司股东提供合理的投资回报。公司董事会将综合考虑公司的经营情况、财务表现、现金流状况、投资需求及未来发展规划，决定是否建议派发股息并厘定股息金额。公司拟于每个会计年度结束后向股东派发股息，并可以进行中期分红或适时派发特别股息。

公司优先采用现金分红的方式进行利润分配。

2、利润分配条件及分配比例

(1) 公司当年经审计净利润为正数且符合《公司法》规定的分红条件下，在足额预留法定公积金、任意公积金以后，除特殊情况外，公司应当采取现金方式分配股利，每年向股东现金分配股利不低于本公司当年实现的可分配利润的20%。

特殊情况是指：

①受不可抗力事件（如遇到战争、自然灾害、疫情等）影响，公司生产经营受到重大影响；

②当年经营活动产生的现金净流量为负，实施现金分红将会影响公司后续持续经营时；

③审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告；

④公司有重大投资计划或其他重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）的情况；

⑤经股东大会审议通过的其他特殊情况。

(2) 公司若采取股票股利的方式分配利润应同时满足如下条件：

①公司经营情况良好；

②公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益；

③发放的现金股利与股票股利的比例符合本章程的规定；

④法律、法规、规范性文件规定的其他条件。

公司在确定以股票方式分配利润的具体金额时，应充分考虑以股票方式分配利润后的总股本是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，并考虑对未来债权融资成本的影响，以确保分配方案符合全体股东的整体利益。

(3) 公司可以进行中期分红，由公司董事会根据公司的资金需求状况提议公司进行中期分红，并提交公司股东大会批准。

3、利润分配政策的调整

公司的利润分配政策不得随意变更。如现行政策与公司生产经营情况、投资规划和长期发展的需要确实发生冲突的，可以调整利润分配政策，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会的有关规定。

公司董事会在利润分配政策的修改过程中，需经全体董事过半数同意，方能提交公司股东大会审议。公司应以股东权益保护为出发点，在提交股东大会的议案中说明修改的原因，独立董事应当就利润分配方案修改的合理性发表独立意见。公司利润分配政策的修改需提交公司股东大会审议，应当经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

4、利润分配方案的实施

(1) 公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会审议通过后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。

(2) 股东对其在催缴股款前已缴付任何股份的股款均享有利息，惟股东无权就其预缴股款参与其后宣派的股息。

(3) 公司应当为持有境外上市外资股股份的股东委任收款代理人。收款代理人应当代有关股东收取公司就境外上市外资股股份分配的股利及其他应付的款项。公司委任的收款代理人应当符合上市地法律或者证券交易所有关规定的要求。公司委任的香港联交所上市的境外上市外资股股东的收款代理人，应当为依照香港《受托人条例》注册的信托公司。

(四) 未来三年股东回报规划

为明确龙源电力 2021 年、2022 年及 2023 年对公司股东的投资回报，进一

步完善和健全公司利润分配事项的决策程序和机制，增强利润分配的透明度和可操作性，维护公司中小投资者的合法权益，根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》，在公司章程等相关文件规定对于股东回报规划的具体内容如下：

“公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分不同情形，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。”

二、本次重组前滚存利润的分配安排和已履行的决策程序

根据龙源电力与平庄能源于 2021 年 1 月 15 日签署附条件生效的《换股吸收合并协议》，除经合并双方各自股东大会批准进行的利润分配方案外，合并双方截至交割日的双方滚存未分配利润将由存续公司的全体股东按其持股比例共同享有。

上述协议已经龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议审议通过批准，尚需经龙源电力股东大会、类别股东会及平庄能源股东大会审议通过。

三、过渡期间的利润分配安排

根据龙源电力与平庄能源于 2021 年 1 月 15 日签署附条件生效的《换股吸收合并协议》，合并双方中的任一方在换股之前可进行利润分配。若合并双方中的任一方自定价基准日至换股日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则相应调整本次合并的发行价格或换股价格。

2021年5月28日，龙源电力召开股东周年大会，审议通过2020年年度权益分派方案，向2021年6月7日登记在龙源电力股东名册的股东每股以现金派发现金红利0.1176元（含税）。

根据上述年度权益分派方案，龙源电力对本次换股吸收合并的股份发行价格进行除权除息，计算公式为：

$$P1 = (P0 - D + A \times K) / (1 + K + N)$$

其中，调整前发行价格为 P0，每股送股或转增股本数为 N，每股增发新股或配股数为 K，增发新股价或配股价为 A，每股派息为 D，调整后发行价格为 P1。鉴于上市公司2020年度权益分派方案仅为现金分红，根据上述公式，调整后的发行价格为： $11.42 - 0.1176 = 11.3024$ 元/股，因A股交易价格最小变动单位为0.01元人民币，按照四舍五入方式保留两位小数后的发行价格为11.30元/股。

根据本次《换股吸收合并协议之补充协议》，若龙源电力自权益分派实施完成次日起至换股实施日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述发行价格将作相应调整。除此之外，发行价格不再进行调整。若平庄能源自定价基准日起至换股日（包括首尾两日）发生派送现金股利、股票股利、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，则上述换股价格将作相应调整。除此之外，换股价格不再进行调整。

第十七章 合规性分析

本次交易符合《公司法》《证券法》《上市规则》等法律法规规定，也符合《重组管理办法》的有关规定。

龙源电力具备健全且运行良好的组织机构，具有持续盈利能力，财务状况良好，最近三年财务会计文件无虚假记载，无其他重大违法行为，符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》和《首发管理办法》等法律法规规定的首次公开发行股票的主体资格及实质性条件。

一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条规定

（一）本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定

1、本次交易符合国家产业政策

本次吸收合并的存续主体为以新能源为主的大型综合性发电集团，本次现金购买的标的公司的主营业务为风电项目的开发、投资和运营，根据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（国家发展和改革委员会令第 29 号），该等主体的经营范围符合国家产业政策。

2、本次交易符合国家有关环境保护、土地管理的法律和行政法规的规定

（1）龙源电力

截至 2021 年 6 月 30 日，合并方龙源电力及其控股子公司存在部分无证土地、土地占用生态红线及基本农田、划拨土地未取得保留划拨用地批复的情况，具体参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”。

最近 36 个月，龙源电力及其控股子公司存在土地、环保方面的行政处罚，具体参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”之“（二）龙源电力及其控股子公司的行政处罚事项”。

针对部分无证土地、划拨土地未取得保留划拨用地批复等情况，龙源电力已

通过取得土地主管部门出具的更名或办证无障碍的证明、控股股东国家能源集团承诺承担相关费用、经济补偿的方式确保相关权属瑕疵不会对本次重大资产重组产生实质性障碍。

针对龙源电力及其控股子公司土地占用生态红线及基本农田的情况，控股股东国家能源集团已出具如下承诺：

“为使本次交易符合中国证监会的监管要求，本公司作为龙源电力的控股股东，特此承诺，将积极促使龙源电力以及相关子公司（含龙源乐安风力发电有限公司）采取合理可行的解决措施消除上述用地瑕疵情形。该等解决措施可分为如下三种，龙源电力以及相关子公司将结合自身实际情况具体选择适用：

1、取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明

鉴于相关子公司是因土地规划调整或其他原因导致用地瑕疵，且目前相关调整规划方案已经上报相关有权机关，本公司将积极促使龙源电力及相关子公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得所在地相关自然资源主管部门出具的关于所涉土地正在办理调整规划、目前可以继续使用且不会遭受处罚的专项证明或者关于相关违法行为不构成重大违法违规行为的合规证明（如涉及）。其中，针对龙源乐安风力发电有限公司被司法机关立案侦查，尚未有明确结论之情形，本公司将积极促使龙源电力及龙源乐安风力发电有限公司，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，取得相关司法机构对乐安前述案件立案侦查事项的明确处理结论意见，力争取得当地检察院对前述立案侦查事项不予起诉或免于起诉处理，并取得上述相关证明。

2、剥离相关公司控股权

本公司将积极促使龙源电力采取包括但不限于出售控股权等方式，在本次交易提交中国证监会第一次反馈回复之前，将相关子公司的控股权转让给本公司或本公司下属的除龙源电力之外的其他子公司（以下简称“本次剥离”），具体如下：

（1）本公司将积极促使龙源电力及相关子公司按照证券监管机构及国资监管机构的要求履行本次剥离应履行的审计评估程序（如需）、审批程序和信息披露义务；

(2) 本公司将积极配合龙源电力及相关子公司完成本次剥离；

(3) 为使得本次剥离符合关于避免同业竞争的监管政策，本公司承诺，在本次交易完成后 3 年内，相关子公司在相关问题整改完毕后，在符合届时相关法律法规及相关内部、外部审批手续的前提下，本公司将综合运用资产重组、业务调整、设立合资公司等多种方式，将相关子公司控股权注入龙源电力，稳妥推进相关业务整合以解决潜在业务重合问题。拟注入龙源电力的相关子公司控股权须符合国家法律法规及相关规范性文件规定的条件。

3、其他监管机构认可的解决措施

如相关政府监管机构，包括但不限于中国证监会、深圳证券交易所、香港联交所以及上述相关公司所在地相关自然资源主管部门/处罚部门，提出其他整改要求，本公司承诺将积极促使龙源电力及相关子公司落实该等整改措施。

本公司承诺，如龙源电力及其控股子公司因用地瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或责令整改及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响龙源电力或其控股子公司的正常生产经营活动，避免龙源电力及其控股子公司因上述事项遭受损失。”

截至本报告书签署日，龙源电力 13 家涉及占用生态保护红线的子分公司均已取得了有关土地主管部门出具的正在调整规划的证明文件或已取得了权属证书。4 家涉及占用基本农田的子公司中，贵州龙源符合国土资源部及贵州省国土资源厅关于支持深度贫困地区脱贫攻坚的有关政策要求，且已取得了县市级主管部门出具的正在进行基本农田补划的证明文件；龙源电力已将其持有的龙源临胸的控股权进行了剥离；福建龙源、莆田龙源已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电，并由福建国电承担瑕疵资产的所有责任和义务，且福建龙源、莆田龙源涉及占用基本农田的土地面积及装机容量占龙源电力土地总面积及装机总量的比例较小，因此，前述情形不会对龙源电力的整体生产经营造成重大不利影响。

2) 标的公司

截至 2021 年 6 月 30 日，部分标的公司存在部分无证土地、划拨土地未取得保留划拨用地批复的情况，具体参见本报告书“第五章 拟购买资产基本情况”各个标的公司之“(五) 主要资产权属、对外担保及其他或有负债情况”之“2、土地房产权属情况”。最近 36 个月，部分标的公司存在土地方面的行政处罚，具体参见本报告书“第五章 拟购买资产基本情况”之“二、广西新能源”之“(七) 行政处罚及诉讼仲裁情况”之“1、行政处罚”及“第五章 拟购买资产基本情况”之“五、定边新能源”之“(七) 行政处罚及诉讼仲裁情况”之“1、行政处罚”。

针对标的公司土地瑕疵情况，国家能源集团及相关交易对方已出具承诺：“如本次交易的拟购买资产因自有土地、房产瑕疵被政府主管部门处以行政处罚及/或产生财产损失及/或须进行经济赔偿，则本集团/本公司将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，并保证采取必要措施确保该等土地、房产瑕疵问题不影响本次交易拟购买资产的正常生产经营活动，避免本次交易的拟购买资产因上述事项遭受损失。”

3、本次交易符合反垄断的有关法律和行政法规的规定

国家能源集团于 2020 年 10 月通过北京产权交易所公开交易受让了中国信达持有的平煤集团 31.82% 股权（以下简称“前序交易”）。2021 年 7 月 26 日，国家市场监督管理总局就前序交易出具了《经营者集中反垄断审查不实施进一步审查决定书》（反垄断审查决定[2021]418 号），决定对前序交易不实施进一步审查，国家能源集团与中国信达可以实施集中。截至本报告书签署日，前序交易已完成交割，国家能源集团直接持有平煤集团 31.82% 股份，通过全资子公司内蒙古电力持有平煤集团 51.00% 股份，合计持有的平煤集团的权益达到 82.82%；平煤集团持有平庄能源 61.42% 股份，进而国家能源集团持有的平庄能源的权益达到 50.87%。此外国家能源集团直接持有龙源电力 57.27% 股份，通过全资子公司辽宁电力持有龙源电力 1.17% 股份，合计持有龙源电力的权益为 58.44%，持有的龙源电力拟购买资产的权益均为 100%。因此，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过 50%。

根据《中华人民共和国反垄断法》第二十条的规定，经营者集中是指下列情形：（1）经营者合并；（2）经营者通过取得股权或者资产的方式取得对其他经营者的控制权；（3）经营者通过合同等方式取得对其他经营者的控制权或者能够对

其他经营者施加决定性影响。《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）项规定，如果参与集中的每个经营者百分之五十以上有表决权的股份或者资产被同一个未参与集中的经营者拥有，则该经营者集中可以不进行申报。

鉴于本次交易中，国家能源集团持有本次交易各参与主体的权益均已超过50%，符合《中华人民共和国反垄断法》第二十二条第（二）项豁免申报经营者集中事项的情形。因此，本次交易无需取得国家市场监督管理总局反垄断局对经营者集中事项的核准或不进一步审查的决定。

综上所述，本次交易符合国家产业政策；除上述事项外，本次交易符合有关环境保护、土地管理等法律和行政法规的规定；本次交易符合反垄断等法律和行政法规的规定。

（二）本次交易完成后，公司仍具备股票上市条件

根据《证券法》和《上市规则》等规定，上市公司股权分布发生变化不再具备上市条件是指“社会公众持有的股份低于公司股份总数的25%，公司股本总额超过人民币4亿元的，社会公众持股的比例低于10%。”前述社会公众不包括：

（1）持有上市公司10%以上股份的股东及其一致行动人；（2）上市公司的董事、监事、高级管理人员及其关联人。

根据本次吸收合并方案，龙源电力将因本次吸收合并新增345,574,165股A股股票，本次吸收合并完成后，龙源电力总股本为8,381,963,165股，总股本超过4亿元，不考虑收购请求权、现金选择权的影响，国家能源集团直接及间接合计持有龙源电力的股权比例为58.56%。

本次现金选择权提供方为国家能源集团，其受让的有效申报行使现金选择权的股份将在后续吸收合并中参与换股。根据测算，即使所有龙源电力异议股东、平庄能源异议股东均选择有效申报行使收购请求权/现金选择权，本次吸收合并完成后龙源电力的公众股东的持股比例亦不会低于10%。此外，本次现金购买不会影响龙源电力的股权结构及公众股东的持股比例。

因此，本次交易不会导致存续公司不符合上市条件的情形，符合《重组管理办法》第十一条第（二）项的规定。

（三）本次交易所涉及的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

1、本次吸收合并所涉及的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

根据本次吸收合并交易方案，以兼顾合并双方股东的利益为原则，综合考虑合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、行业可比公司估值水平等因素，确定龙源电力本次 A 股发行价格为 11.30 元/股。此外，综合考虑股票价格波动的风险并对参与换股的平庄能源股东进行风险补偿，平庄能源换股价格以审议本次吸收合并的第一次董事会决议公告前 20 个交易日的均价 3.50 元/股为基准，给予 10% 的溢价率，即 3.85 元/股。

为充分保护龙源电力中小股东利益，减少本次吸收合并后龙源电力股价波动对投资者的影响，根据《公司法》及《龙源电力集团股份有限公司章程》的相关规定，本次吸收合并将由国家能源集团按照公平价格向龙源电力异议股东提供收购请求权。此外，为充分保护平庄能源中小股东利益，本次吸收合并将由国家能源集团作为现金选择权的提供方，向平庄能源异议股东提供现金选择权。现金选择权价格为定价基准日前 20 个交易日的均价，即 3.50 元/股。

因此，本次吸收合并的发行价格及换股价格充分考虑了合并双方的特点及市场惯例，切实有效地保障了合并双方中小股东的合法权益，并由国家能源集团向合并双方的异议股东提供收购请求权/现金选择权，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形。

2、本次重大资产出售及现金购买所涉及的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

本次重大资产出售及现金购买按照相关法律、法规的规定依法进行，由上市公司董事会提出方案，拟出售资产及拟购买资产的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经有权国有资产监督管理部门备案的评估报告的评估结果为准。本次重大资产出售及现金购买所涉及的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形。

综上所述，本次交易所涉及的交易定价公允，不存在损害合并双方及其股东

合法权益的情形。

（四）本次交易涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法

1、本次交易涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍

本次吸收合并完成后，平庄能源截至 2020 年 12 月 31 日的除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产及负债将转让至平煤集团，其他资产及负债由龙源电力或其指定的全资子公司承接，该等资产负债权属清晰，过户或者转移不存在法律障碍。平庄能源将终止上市，最终将注销法人资格。

本次现金购买的标的公司为合法设立、有效存续的公司，该等资产产权权属清晰，不存在限制或者禁止转让的情形，拟购买资产的过户或者转移不存在法律障碍。

本次交易的拟出售资产产权权属清晰，不存在权属纠纷，该等资产的过户或者转移不存在实质性法律障碍。对于尚未取得相关权属证书的资产，平庄能源正在积极推进相关权属证书的办理及完善，在办理完毕权属证书后，相关资产的过户或转移不存在实质性法律障碍。

2、相关债权债务处理合法

龙源电力和平庄能源已按照《公司法》及相关法律、法规和规范性文件的规定向债权人发布有关本次换股吸收合并事宜的通知和公告，并将根据各自债权人于法定期限内提出的要求向各自债权人提前清偿债务或提供担保。对于截至本报告书签署日已发行、尚在存续期内的债务融资工具（合并双方决定予以清偿或在本次合并预案公告后发行的除外），龙源电力已按照相关法律法规及该等债务融资工具的持有人会议规则等规定，召开持有人会议审议本次吸收合并相关事项。相关债务融资工具持有人会议已审议通过本次吸收合并事项，同意维持相关债务融资工具存续，不要求龙源电力提前清偿相关债务融资工具项下的债务或提供相应担保。

根据本次吸收合并交易方案，平庄能源已按照《公司法》及相关法律、法规和规范性文件的规定向债权人发布有关本次吸收合并事宜的通知和公告，并将根

据各自债权人于法定期限内提出的要求向各自债权人提前清偿债务或提供担保，平庄能源与拟出售资产相关的未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由平煤集团承担，除拟出售资产之外的其他未予偿还的债务、尚须履行的义务及/或责任在本次吸收合并的交割日后将由龙源电力或其指定的全资子公司承担。

本次现金购买的拟购买资产为标的公司股权，不涉及债权债务处理事宜。

综上所述，本次交易涉及的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法。

（五）本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在导致上市公司重组后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形

本次交易完成后，存续公司龙源电力依然为以新能源为主的大型综合性发电集团，并将实现 A+H 两地上市，可以同时 H 股市场和 A 股市场开展资本运作，打通境内外融资渠道，为龙源电力未来的业务发展和兼并收购提供有力的资本支持。此外，回归 A 股市场也有利于龙源电力品牌影响力的进一步提升，有利于促进其业务发展和与资本市场的有效互动，有利于未来的长远发展和维护全体股东的整体利益。

综上所述，本次交易有利于龙源电力增强持续经营能力，不存在可能导致龙源电力重组后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形。

（六）有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定

本次交易前，龙源电力已经按照有关法律法规的规定建立了规范的运营体系，在业务、资产、财务、人员和机构等方面独立于控股股东、实际控制人及其关联人。在本次交易完成后，存续公司的控股股东仍为国家能源集团、实际控制人仍为国务院国资委，存续公司将继续保持在业务、资产、财务、人员、机构等方面的独立性。国家能源集团已就保持存续公司的独立性出具相关承诺。

综上所述，本次交易不会对存续公司独立性造成不利影响，符合中国证监会

关于上市公司独立性的相关规定。

（七）有利于上市公司形成或保持健全有效的法人治理结构

龙源电力已按照《证券法》《公司法》《上市规则》《到境外上市公司章程必备条款》《联交所上市规则》等其他相关法律、法规及规范性文件和《公司章程》的要求设立了股东大会、董事会、监事会等组织机构，并制定了相应的议事规则和工作制度，具有健全的组织结构和法人治理结构。本次交易完成后，存续公司将根据有关法律、法规和规范性文件以及《公司章程》的规定，继续保持健全的法人治理结构。

综上所述，本次交易有利于存续公司保持健全有效的法人治理结构。

二、龙源电力符合《首发管理办法》的规定

（一）龙源电力是依法设立且合法存续的股份有限公司，且持续经营时间在三年以上

龙源电力系经国务院国资委国资改革〔2009〕468号文批准，以发起方式设立，于2009年7月9日在原国家工商行政管理总局注册登记并取得营业执照的股份有限公司。

截至本报告书签署日，龙源电力为依法设立并有效存续的股份有限公司，不存在相关中国法律及《公司章程》规定的应当终止的情形，且持续经营时间在三年以上。

（二）龙源电力的注册资本已足额缴纳，发起人或者股东用作出资的资产的财产权转移手续已办理完毕，龙源电力的主要资产不存在重大权属纠纷

根据龙源电力的历次验资报告及相关凭证资料，龙源电力的注册资本已足额缴纳，发起人或者股东用作出资的资产的财产权转移手续已办理完毕，龙源电力的主要资产不存在重大权属纠纷。

（三）龙源电力的生产经营符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策

根据龙源电力提供的文件及生产经营相关监管部门出具的证明等资料，报告期内，龙源电力的生产经营在重大方面符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策。

（四）龙源电力最近 3 年内主营业务和董事、高级管理人员没有发生重大变化，实际控制人没有发生变更

报告期内，龙源电力均为一家以新能源为主的大型综合性发电集团，龙源电力主营业务未发生重大变化。

龙源电力最近 3 年董事、高级管理人员的变化情况请参见本报告书“第十一章 董事、监事和高级管理人员”之“七、董事、监事、高级管理人员聘任及变动情况”。龙源电力董事、高级管理人员自 2018 年 1 月 1 日起的变动，均系任职届满或职务调整、退休等正常原因所致。变动后新增的非独立董事、高级管理人员来自原股东委派或由龙源电力内部培养产生，任免符合有关规定，并已履行了必要的法律程序。因此，龙源电力董事、高级管理人员最近三年内未发生重大变化。

龙源电力的控股股东为国家能源集团，实际控制人为国务院国资委。最近三年内，龙源电力的实际控制人没有发生变更。

（五）龙源电力的股权清晰，控股股东和受控股股东、实际控制人支配的股东持有的发行人股份不存在重大权属纠纷

根据龙源电力的工商登记资料、股东名册等资料，龙源电力的股权清晰，控股股东和受控股股东、实际控制人支配的股东持有的龙源电力股份不存在重大权属纠纷。

（六）龙源电力已依法建立健全股东大会、董事会、监事会、独立非执行董事、董事会秘书制度，相关机构和人员能够依法履行职责

截至本报告书签署日，龙源电力已按照《证券法》《公司法》《上市规则》《到

境外上市公司章程必备条款》《联交所上市规则》等其他相关法律、法规及规范性文件及《公司章程》的要求设立了股东大会、董事会、监事会、独立非执行董事、董事会秘书等组织机构，在董事会下设立战略、提名、薪酬与考核、审计委员会，制定了相应的工作规则和工作制度，具有相对健全的组织结构和法人治理结构，相关机构和人员能够依法履行职责。

（七）龙源电力的董事、监事和高级管理人员已经了解与股票发行上市有关的法律法规，知悉上市公司及其董事、监事和高级管理人员的法定义务和责任

龙源电力的董事、监事和高级管理人员已经了解与股票发行上市有关的法律法规，知悉上市公司及其董事、监事和高级管理人员的法定义务和责任。

（八）龙源电力的董事、监事和高级管理人员符合法律、行政法规和规章规定的任职资格

根据龙源电力的董事、监事和高级管理人员提供的资料以及相关人士出具的承诺，龙源电力的董事、监事和高级管理人员符合法律、行政法规和规章规定的任职资格，且不存在下列情形：

（1）被中国证监会采取证券市场禁入措施尚在禁入期的；

（2）最近 36 个月内受到中国证监会行政处罚，或者最近 12 个月内受到证券交易所公开谴责；

（3）因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查，尚未有明确结论意见。

（九）龙源电力的内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果

天职国际接受龙源电力的委托，对龙源电力与财务报表相关的内部控制的有效性进行了审核，并出具了无保留结论的《龙源电力集团股份有限公司内部控制鉴证报告》（天职业字[2021] 38180 号）。

根据龙源电力的相关内部控制制度以及对龙源电力高级管理人员的访谈，龙

源电力的内部控制制度健全且在重大方面被有效执行，能够合理保证财务报告的可靠性、生产经营的合法性、营运的效率与效果。

（十）龙源电力不存在《首发管理办法》第十八条规定的情形

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其控股子公司涉及生态保护红线与占用基本农田的无证土地有关事项参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”之“（1）自有土地使用权”之“2）尚待取得权属证书的土地使用权”之“①涉及生态保护红线的无证土地”及“②涉及占用基本农田的无证土地”。

针对龙源电力及其控股子公司土地占用生态红线及基本农田的情况，控股股东国家能源集团已出具承诺并采取整改措施，具体情况参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”之“（1）自有土地使用权”之“（二）龙源电力占用生态红线及基本农田事项有无被处罚的风险，及其对本次交易的影响，控股股东已采取整改措施及实际效果”之“3、控股股东已采取整改措施及实际效果”。

最近 36 个月内，龙源电力相关行政处罚及潜在刑事诉讼情况参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“二十一、龙源电力诉讼、仲裁及行政处罚事项”。

除上述情况之外，根据龙源电力出具的书面材料及相关监管机构开具的相关证明文件，龙源电力不存在下列情形：

（1）最近 36 个月内未经法定机关核准，擅自公开或者变相公开发行过证券；或者有关违法行为虽然发生在 36 个月前，但目前仍处于持续状态；

（2）最近 36 个月内违反工商、税收、土地、环保、海关以及其他法律、行政法规，受到行政处罚，且情节严重；

（3）最近 36 个月内曾向中国证监会提出发行申请，但报送的发行申请文件有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；或者不符合发行条件以欺骗手段骗取发行核准；或者以不正当手段干扰中国证监会及其发行审核委员会审核工作；或者伪造、变造龙源电力或其董事、监事、高级管理人员的签字、盖章；

（4）本次报送的发行申请文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏；

(5) 涉嫌犯罪被司法机关立案侦查，尚未有明确结论意见；

(6) 严重损害投资者合法权益和社会公共利益的其他情形。

(十一) 龙源电力的公司章程中已明确对外担保的审批权限和审议程序，不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行违规担保的情形

龙源电力的《公司章程》及相关议事规则中已明确对外担保的审批权限和审议程序。龙源电力不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行违规担保的情形。

(十二) 龙源电力有严格的资金管理制度，不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或者其他方式占用的情形

截至本报告书签署日，龙源电力具有相对健全的组织结构和法人治理结构，并已制定《募集资金管理办法》《规范与关联方资金往来的管理制度》等严格的资金管理制度并有效执行。

报告期内，龙源电力应收关联方款项情况请参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(一) 龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况”之“3、龙源电力本次交易前与关联方存在的往来余额”之“(1) 应收项目”。

针对上述情况，龙源电力控股股东国家能源集团出具《国家能源投资集团有限责任公司关于避免资金占用的承诺函》，承诺将积极配合龙源电力对截至该承诺出具日的非经营性关联方资金往来进行清理，通过包括但不限于收回资金等方式进行积极整改，并于本次交易向中国证监会递交申请材料前完成清理。具体情况参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(六) 关联方资金占用及担保情况”之“1、关联方资金占用情况”。

截至本报告书签署日，国家能源集团及其他相关关联方已通过偿还资金、解除担保、破产清算等方式处理了龙源电力及标的公司关联方资金占用和关联担保事宜。

除本报告书已披露的事项外，龙源电力不存在被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用资金的情况。截至本报告书签署日，对于上述已披露事项，国家能源集团及其控制的其他企业已通过偿还资金、解除担保、破产清算等方式处理了龙源电力关联方资金占用和关联担保事宜。

（十三）龙源电力资产质量良好，资产负债结构合理，盈利能力较强，现金流量正常

龙源电力最近三年的财务情况请参见本报告书“第十三章 财务会计信息”之“一、合并方财务会计信息”。

根据龙源电力最近三年及一期经审计的财务报告，龙源电力 2018 年、2019 年、2020 年和 2021 年 1-6 月的资产负债率分别为 60.97%、60.91%、61.71%、60.53%；归母净利润分别为 422,877.51 万元、452,626.72 万元、497,737.79 万元、453,182.28 万元；经营活动产生的现金流量净额分别为 1,425,548.57 万元、1,250,920.70 万元、1,227,319.60 万元、799,617.59 万元。报告期内，龙源电力资产质量良好，资产负债结构合理，盈利能力较强，现金流量正常。

（十四）龙源电力的内部控制在所有重大方面是有效的，并由注册会计师出具了无保留结论的内部控制鉴证报告

根据龙源电力内部控制制度体系建立的情况及具体执行记录，龙源电力的内部控制在所有重大方面是有效的。天职国际接受龙源电力委托，对龙源电力与财务报表相关的内部控制的有效性进行了审核，并出具了无保留结论的《龙源电力集团股份有限公司内部控制鉴证报告》（天职业字[2021] 38180 号）。

（十五）龙源电力会计基础工作规范，财务报表的编制符合企业会计准则和相关会计制度的规定，在所有重大方面公允地反映了龙源电力的财务状况、经营成果和现金流量，并聘请了注册会计师出具无保留意见的审计报告

根据龙源电力会计基础工作和财务报表编制工作的情况，龙源电力会计基础工作规范，财务报表的编制符合企业会计准则和相关会计制度的规定，在重大方面公允地反映了龙源电力的财务状况、经营成果和现金流量。

天职国际依据中国注册会计师审计准则对龙源电力及其子公司的财务报表进行审计，包括截至 2018 年末、2019 年末、2020 年末、2021 年 6 月末的合并资产负债表和资产负债表，及 2018 年度、2019 年度、2020 年度、2021 年 1-6 月的合并利润表和利润表、合并现金流量表和现金流量表、合并股东权益变动表和股东权益变动表以及财务报表附注。天职国际对上述报表出具标准无保留意见的《审计报告》（天职业字[2021] 38025 号）。

（十六）龙源电力编制财务报表以实际发生的交易或者事项为依据；在进行会计确认、计量和报告时保持应有的谨慎；对相同或者相似的经济业务，选用一致的会计政策，未随意变更

根据龙源电力会计基础工作和财务报表编制工作的情况，龙源电力编制财务报表以实际发生的交易或者事项为依据；在进行会计确认、计量和报告时保持应有的谨慎；对相同或者相似的经济业务，选用一致的会计政策，未随意变更。

（十七）龙源电力关联交易价格公允，不存在通过关联交易操纵利润的情形，龙源电力已完整披露关联方关系，并按重要性原则恰当披露关联交易

本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”中已完整披露龙源电力的关联方关系，并按重要性原则恰当披露关联交易。龙源电力已在最近三年的财务报告中完整披露关联方关系并按重要性原则披露了关联交易。天职国际对上述报表出具标准无保留意见的《审计报告》（天职业字[2021] 38025 号）。

报告期内，龙源电力的重大关联交易履行了必要的审议程序，遵循公开、公平及公正的市场原则进行，按照市场化公允交易的定价原则，不存在损害公司利益及通过关联交易操纵利润的情形。

（十八）龙源电力符合《首发管理办法》第二十六条规定的条件

经查阅公司财务报告，龙源电力最近 3 个会计年度扣除非经常性损益的归母净利润分别为 406,248.94 万元、443,261.84 万元、477,216.13 万元，累计超过 3,000 万元；最近 3 个会计年度经营活动产生的现金流量净额累计为 3,903,788.87 万元，

累计超过 5,000 万元；本次合并前龙源电力总股本为 8,036,389,000 股，不少于 3,000 万股；2020 年末无形资产占净资产的比例为 4.94%，不高于 20%；且最近一期末不存在未弥补亏损。龙源电力符合《首发管理办法》第二十六条规定的条件：

(1) 最近 3 个会计年度净利润均为正数且累计超过人民币 3,000 万元，净利润以扣除非经常性损益前后较低者为计算依据；

(2) 最近 3 个会计年度经营活动产生的现金流量净额累计超过人民币 5,000 万元；或者最近 3 个会计年度营业收入累计超过人民币 3 亿元；

(3) 发行前股本总额不少于人民币 3,000 万元；

(4) 最近一期末无形资产（扣除特许经营权、土地使用权、水面养殖权和采矿权等后）占净资产的比例不高于 20%；

(5) 最近一期末不存在未弥补亏损。

(十九) 龙源电力依法纳税，各项税收优惠符合相关法律法规的规定。 龙源电力的经营成果对税收优惠不存在严重依赖

根据龙源电力及其境内主要子公司主管税务部门出具的税收无违法证明、主要税种纳税申报资料以及完税凭证、主要税收优惠政策依据相关文件等资料，报告期内，龙源电力及其境内主要子公司能够依法纳税，未受到税务部门的重大行政处罚。报告期内，龙源电力及其境内主要子公司各项税收优惠符合相关法律法规的规定，龙源电力的经营成果对税收优惠不存在严重依赖。

因此，龙源电力依法纳税，各项税收优惠符合相关法律法规的规定。龙源电力的经营成果对税收优惠不存在严重依赖。

(二十) 龙源电力不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项

根据龙源电力的主要债务合同以及龙源电力资信情况，龙源电力不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。

（二十一）龙源电力申报文件中不存在《首发管理办法》第二十九条规定的情形

龙源电力申报文件中不存在下列情形：

- （1）故意遗漏或虚构交易、事项或者其他重要信息；
- （2）滥用会计政策或者会计估计；
- （3）操纵、伪造或篡改编制财务报表所依据的会计记录或者相关凭证。

（二十二）龙源电力不存在《首发管理办法》第三十条规定的持续盈利能力的情形

龙源电力不存在下列影响持续盈利能力的情形：

- 1、龙源电力的经营模式、产品或服务的品种结构已经或者将发生重大变化，并对龙源电力的持续盈利能力构成重大不利影响；
- 2、龙源电力的行业地位或龙源电力所处行业的经营环境已经或者将发生重大变化，并对龙源电力的持续盈利能力构成重大不利影响；
- 3、龙源电力最近 1 个会计年度的营业收入或净利润对关联方或者存在重大不确定性的客户存在重大依赖；
- 4、龙源电力最近 1 个会计年度的净利润主要来自合并财务报表范围以外的投资收益；
- 5、龙源电力在用的商标、专利、专有技术以及特许经营权等重要资产或技术的取得或者使用存在重大不利变化的风险；
- 6、其他可能对龙源电力持续盈利能力构成重大不利影响的情形。

三、本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的情形

本次交易前，平庄能源的控股股东是平煤集团（系国家能源集团间接控股子公司），实际控制人为国务院国资委，不存在最近 36 个月内发生控制权变更的情形；龙源电力自上市以来控制权未发生变更，龙源电力与平庄能源均受国家能源集团控制。本次交易完成后，平庄能源作为被合并方将注销法人资格，存续公司

龙源电力的控股股东未发生变更，仍为国家能源集团；龙源电力的实际控制人未发生变更，仍为国务院国资委，本次交易不会导致龙源电力控制权的变更。

综上所述，本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市情形。

四、财务顾问和法律顾问对本次交易合规性的意见

（一）合并方财务顾问对本次交易是否符合《首发管理办法》《重组管理办法》的规定发表的明确意见

1、中信证券财务顾问意见

中信证券作为本次交易的合并方财务顾问，按照《公司法》《证券法》《首发管理办法》《重组管理办法》《26号准则》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第1号——招股说明书》和《财务顾问业务管理办法》等法律、法规和相关规定，对重组报告书等信息披露文件进行审慎核查后认为：

“本次吸收合并符合国家有关法律、法规要求，按照《重组管理办法》、《上市规则》等相关规定履行了必要的信息披露程序，关联交易审批程序规范；除另有说明外，龙源电力符合《公司法》、《证券法》、《首发管理办法》等法律、法规规定的发行股票的主体资格及实质性条件；本次吸收合并综合考虑了合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、可比公司及可比交易的估值水平等多方面因素，确定了合并方发行价格、被合并方换股价格和换股比例，并设置了异议股东的收购请求权/现金选择权，保护了合并方和被合并方股东的利益；针对本次吸收合并中涉及的合并方与被合并方的债权债务处置，相关方案不存在损害债权人利益的情况；本次吸收合并有利于存续公司提升行业地位、整合内部资源、降低管理成本、提高经营效率。随着本次吸收合并完成后业务整合和协同效应的逐步体现，存续公司可持续发展能力有望进一步增强，有利于维护合并双方全体股东的长远利益。

本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组，参照《重组管理办法》关于上市公司重大资产重组的相关规定，本次现金购买在重大方面符合《重组管理办法》的相关规定。”

2、中金公司财务顾问意见

中金公司作为本次交易的合并方财务顾问，按照《公司法》《证券法》《首发管理办法》《重组管理办法》《26号准则》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第1号——招股说明书》和《财务顾问业务管理办法》等法律、法规和相关规定，对重组报告书等信息披露文件进行审慎核查后认为：

“本次吸收合并符合国家有关法律、法规要求，按照《重组管理办法》、《上市规则》等相关规定履行了必要的信息披露程序，关联交易审批程序规范；除另有说明外，龙源电力符合《公司法》、《证券法》、《首发管理办法》等法律、法规规定的发行股票的主体资格及实质性条件；本次吸收合并综合考虑了合并双方的总体业务情况、盈利能力、增长前景、抗风险能力、可比公司及可比交易的估值水平等多方面因素，确定了合并方发行价格、被合并方换股价格和换股比例，并设置了异议股东的收购请求权/现金选择权，保护了合并方和被合并方股东的利益；针对本次吸收合并中涉及的合并方与被合并方的债权债务处置，相关方案不存在损害债权人利益的情况；本次吸收合并有利于存续公司提升行业地位、整合内部资源、降低管理成本、提高经营效率。随着本次吸收合并完成后业务整合和协同效应的逐步体现，存续公司可持续发展能力有望进一步增强，有利于维护合并双方全体股东的长远利益。

本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组，参照《重组管理办法》关于上市公司重大资产重组的相关规定，本次现金购买在重大方面符合《重组管理办法》的相关规定。”

（二）被合并方独立财务顾问对本次交易是否符合《重组管理办法》的规定发表的明确意见

中信建投证券作为本次交易的被合并方独立财务顾问，根据中信建投证券出具的独立财务顾问报告，中信建投证券发表结论性意见：

“根据《公司法》《证券法》《重组管理办法》和《上市公司并购重组财务顾问业务管理办法》等法律、法规和相关规定，中信建投证券通过尽职调查和对本次吸收合并及本次出售相关文件的审慎核查，并与吸收合并双方、法律顾问、审计机构等经过充分沟通后认为：

1、本次吸收合并及本次出售符合《重组管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定。

2、本次吸收合并不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市情形。

3、本次吸收合并双方换股价格的确定符合《重组管理办法》的相关规定，且充分参考了合并双方在本次吸收合并公告前的公开市场交易价格、可比公司估值水平和可比交易换股溢价率水平，符合相关市场惯例，具有合理性。本次出售的交易价格，以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经有权国有资产监督管理部门备案的评估报告的评估结果为准，定价公允，亦不存在损害交易各方及其股东合法权益的情形。本次吸收合并及本次出售的估值合理、定价公允，不存在损害平庄能源及其股东利益的情况。

4、本次吸收合并将进一步优化存续公司的财务状况，提高经营规模，增强持续盈利能力，本次吸收合并有利于存续公司的持续发展，符合存续公司龙源电力及全体股东的利益。

5、本次吸收合并完成后，存续公司将进一步完善法人治理结构和内部管理制度，规范公司运作，维护存续公司整体利益和全体股东的合法权益。

6、本次吸收合并及本次出售构成关联交易，关联交易决策程序符合相关规定，本次交易具有必要性，不存在损害平庄能源及非关联股东合法权益的情形。

7、平庄能源在本次交易中按照《内幕信息知情人管理制度》、《内幕信息知情人登记备案制度》及《防止内幕交易管理办法》执行了内幕信息知情人的登记和上报工作，并采取了相关保密措施，符合相关法律法规和公司制度的规定。”

（三）合并方律师对本次交易是否符合《首发管理办法》《重组管理办法》的规定发表的明确意见

金杜律师作为本次交易的合并方律师，根据金杜律师出具的法律意见书，金杜律师发表明确意见：

“本次吸收合并及本次现金购买不构成龙源电力的重大资产重组，参照《重组办法》关于上市公司重大资产重组的相关规定，本次吸收合并及本次现金购买在重大方面符合《重组办法》第十一条的规定；除另有说明外，龙源电力符合《公

司法》《证券法》《首发办法》等中国法律规定规定的发行股票的主体资格及实质条件。”

（四）被合并方律师对本次交易是否符合《重组管理办法》的规定发表的明确意见

中伦律师作为本次交易的被合并方律师，根据中伦律师出具的法律意见书，中伦律师发表结论性意见：

“（一）本次合并和本次出售方案的内容合法、有效，不存在违反现行法律、法规和规范性文件的情形；

（二）本次合并和本次出售已经获得现阶段所必需的批准和授权，相关的批准和授权合法、有效；本次合并和本次出售在获得上述尚需取得的批准和授权后即可实施；

（三）本次合并和本次出售的交易各方均为依法成立且合法有效存续的主体，截至本法律意见书出具日均不存在根据现行法律、法规、规范性文件及其公司章程规定需要终止的情形，具备参与本次合并和本次出售的主体资格；

（四）本次合并和本次出售的协议内容不违反国家法律、行政法规的禁止性规定；各项协议就相关交易各方的权利、义务进行了明确约定，符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》等相关法律法规的规定；

（五）平庄能源拟出售资产为截至 2020 年 12 月 31 日除递延所得税资产、递延收益、应交税费以外的全部资产和负债，该等资产不存在抵押、质押、担保或其他权利受限的情形，在本次出售获得尚需获得的批准后，平庄能源将上述资产转让给平煤集团不存在实质性法律障碍，在本次合并获得尚需获得的批准后，平庄能源出售资产之外的剩余资产和负债由存续公司龙源电力承继不存在实质性法律障碍；

（六）国家能源集团已就规范关联交易出具承诺，已就避免同业竞争在原《避免同业竞争协议》的基础上出具了补充承诺，该等承诺的内容不存在违反法律法规强制性规定的情形，对作出承诺的当事人具有法律约束力；

（七）本次合并和本次出售涉及的债权债务的处理符合《公司法》等法律、

法规的规定，不存在侵害债权人利益的情形。本次合并和本次出售涉及的员工安置方案符合《公司法》和《中华人民共和国劳动合同法》等法律法规的规定，不存在侵害员工利益的情形；

（八）截至本法律意见出具日，平庄能源就本次合并和本次出售履行了法定的信息披露义务，按时发布了相关进展公告，不存在应当披露而未披露的合同、协议、安排或其他事项，相关信息披露符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定；

（九）本次合并和本次出售符合《重组管理办法》等相关法律法规规定的关于上市公司重大资产重组的实质性条件；

（十）为本次合并及本次出售提供服务的中国大陆境内财务顾问（估值机构）、法律顾问、审计机构及评估机构等中介机构均具备合法有效的执业资质，具有为本次交易提供相关服务的资格；

（十一）平庄能源已按照相关法律、法规及规范性文件的要求，制定了相关内幕信息知情人管理制度，平庄能源在本次交易中按照内幕信息知情人登记制度的规定，执行了内幕信息知情人的登记和上报工作，并采取了相关保密措施，符合相关法律、法规及规范性文件的规定。”

第十八章 风险因素

投资者在评价公司本次交易时，还应特别认真地考虑下述各项风险因素。

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易可能被暂停、中止或取消的风险

本次交易存在因平庄能源股价的异常波动或异常交易可能涉嫌内幕交易，而被暂停、中止或取消的风险。同时，鉴于本次交易的复杂性，自本次交易协议签署至最终实施完毕存在一定的时间跨度，如合并双方生产经营、财务状况或市场环境发生不利变化，拟购买资产、拟出售资产交割进度不及预期或者发生其他重大突发事件或不可抗力因素等，均可能对本次交易的时间进度产生重大影响，也存在导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

若本次交易因上述原因被暂停、中止或取消，而合并双方又计划重新启动交易的，则交易方案、换股价格及其他交易相关的条款、条件均可能较本报告书中披露的重组方案存在重大变化，提请广大投资者注意相关风险。

（二）本次交易涉及的审批风险

本次交易已分别取得龙源电力董事会、平庄能源董事会、龙源电力股东大会、类别股东会及平庄能源股东大会审议批准，并已取得香港联交所对龙源电力发布《换股吸收合并协议》《资产出售协议》《支付现金购买资产协议》及其补充协议项下交易相关的股东通函无异议，本次交易方案尚需取得中国证监会、深交所等有权监管部门以及相关法律法规要求的其他批准或核准，相关事项能否取得相关批准或核准，以及最终取得批准或核准的时间均存在不确定性，提醒广大投资者注意投资风险。

（三）强制换股的风险

平庄能源股东大会决议对平庄能源全体股东具有约束力，包括在股东大会上投反对票、弃权票或未出席股东大会也未委托他人代为表决的股东。在本次交易方案获得全部必要的批准或核准后，未申报、部分申报、无权申报或无效申报行

使现金选择权的平庄能源股东持有的平庄能源股票，以及现金选择权提供方因提供现金选择权而持有的平庄能源股票，将全部按照换股比例转换为龙源电力因本次换股吸收合并发行的 A 股股票。

对于已经设定了质押、被司法冻结或存在法律法规限制转让的其他情形的平庄能源股份，该等股份在换股时一律转换成龙源电力的 A 股股份，原在平庄能源股份上设置的质押、被司法冻结的状况或其他权利限制将在换取的相应的龙源电力 A 股股份上继续有效。

（四）行使现金选择权的相关风险

为充分保护平庄能源中小股东的利益，本次换股吸收合并将向平庄能源异议股东提供现金选择权。行使现金选择权的平庄能源异议股东，可就其有效申报的每一股平庄能源股份，在现金选择权实施日，获得由现金选择权提供方按照现金选择权价格支付的现金对价，同时将相对应的股份过户到现金选择权提供方名下。如果本次换股吸收合并方案未能获得相关有权监管部门的批准或核准，导致本次交易最终不能实施，则平庄能源异议股东不能行使现金选择权，也不能就此向合并双方主张任何赔偿或补偿。

若平庄能源相关股东申报行使现金选择权时平庄能源股价高于现金选择权价格，则股东申报行使现金选择权将可能使其利益受损。此外，投资者申报行使现金选择权还可能丧失未来龙源电力 A 股股票上涨的获利机会。

（五）债权人要求提前清偿债务或提供担保的风险

本次换股吸收合并过程中，龙源电力及平庄能源将按照相关法律法规的要求履行债权人通知和公告程序，并将根据各自债权人于法定期限内提出的要求自行或促使第三方向各自债权人提前清偿债务或为其另行提供担保。对于本次交易前发行的债务融资工具，合并双方将按照募集说明书的规定，根据需要召开债券持有人会议，并根据债券持有人会议的决议履行相关义务。

尽管合并双方将积极向债权人争取对本次换股吸收合并的谅解与同意，但债权人对本次交易的意见在现阶段尚无法明确。如合并双方债权人提出提前清偿债务或另行提供担保等要求，对龙源电力及平庄能源短期财务状况可能造成一定影响。

（六）标的公司业绩补偿承诺无法实现风险

龙源电力已与拟购买资产交易对方签署了《业绩补偿协议》，明确约定了拟购买资产在业绩承诺期内的预测净利润水平。虽然《业绩补偿协议》约定的利润补偿方案可在较大程度上保障龙源电力及广大中小股东的利益，但鉴于行业发展、市场竞争和政策变化等原因，未来标的公司可能出现经营未达预期的情况，可能对龙源电力的整体经营业绩和盈利水平产生不利影响。

（七）公司治理与整合风险

本次交易完成后，标的公司将成为龙源电力合并范围内的子公司。存续公司经营规模扩大，资产和人员进一步扩张，在机构设置、内部控制、资金管理和人员安排等方面将给存续公司带来一定挑战，存续公司如不能建立起有效的组织模式和管理制度，适应公司规模扩张和业务、资产、人员、机构等方面的重组整合，将有可能对存续公司的运营产生不利影响。

二、与存续公司相关的风险

（一）政策风险

1、行业政策风险

2019 年国家发改委颁布的《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》对电力消费设定可再生能源电力消纳责任权重，有利于可再生能源的开发和消纳。2020 年财政部《可再生能源电价附加资金管理办法》以及 2019 年、2020 年国家发展改革委有关风电、光伏发电上网电价有关文件，明确补助资金年度收支预算按照以收定支的原则编制，2021 年 1 月 1 日后新核准风电、光伏项目按燃煤标杆电价执行，优先发展平价上网项目，可能对龙源电力未来相关投资项目产生不确定性影响。

随着电力市场化改革的不断深入，新能源市场交易规模和范围持续扩大，风电平价上网、竞争配置等政策的落地和实施、新能源合理利用小时补贴政策的出台，使新能源企业面临着电价下降，收益下滑的风险。

可再生能源是国家能源供应体系的重要组成部分，是保障能源安全的重要内容。2020 年 11 月，习近平主席在出席金砖国家领导人第十二次会晤时提出的碳

达峰和碳中和目标，对新能源的发展提供了有力支撑，在“十四五”期间，我国每年新增可再生能源装机需求将进一步提高，光伏、风电、水电以及核电等低碳能源将大幅度替代高碳能源。预计我国将继续支持和鼓励可再生能源行业的发展，但如未来风电行业政策发生重大变动，将可能对存续公司生产经营造成不利影响。

2、税收优惠政策风险

存续公司下属多家子公司在企业所得税、增值税等方面享受不同程度的优惠政策，若国家税收政策和行业政策发生变化，上述税收优惠政策可能终止或调整，存续公司整体的税收成本可能发生变化，从而对经营效益产生一定影响。

3、政府审批风险

风电项目的设计、风场建设、并网发电和上网电价等各个环节都需不同政府部门的审批和许可。存续公司后续风电项目的建造需要获得地方政府投资主管部门的核准，同时还需要获得项目所在地地方政府的其他各项批准和许可，其中包括项目建设用地的审批、环境评价等多项审批或许可。

如果未来风电项目的审批标准更加严格，或审批及核准所需时间延长，未来可能因为申请程序的拖延而导致失去项目开发的最佳时机，或者因为建设期延长而对项目的投资回收期产生不利影响。

4、货币政策及利率风险

存续公司的融资渠道部分来自于银行借款。针对不断变化的宏观经济环境，央行对于货币政策可能会采取相应的调整，通过货币供给、信贷规模、利率政策等影响金融市场。国家经济政策的变动等因素会引起市场利率水平的变化，市场利率的波动将对存续公司贷款以及相关债券的发行利率水平造成一定程度的影响，如果未来相关货币政策发生变化，可能对存续公司的融资成本产生一定影响。

（二）经营风险

1、风力发电行业市场竞争风险

风电企业的竞争很大程度上是优质发电资源的竞争。优质风能资源主要分布在有限的地区和特定位置，而本地消纳能力以及当地电网输送容量也是制约发电

和上网能力的主要因素。因此，各个企业对于风能资源优越、当地消纳能力充分、电力输送容量充足的优质风电项目的竞争非常激烈。

如果未来市场竞争情况进一步加剧，可能导致存续公司获得优质的项目资源的难度进一步加大；同时在竞争性配置的规则下，若竞争方采取低价竞争策略，将可能导致存续公司以较低的中标价格获得项目资源，进而使得新增项目收益率降低，影响整体盈利能力。

2、市场化交易占比变化导致的业绩波动风险

2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9号）发布，标志着新一轮电力体制改革启动，本轮改革以电力交易市场化为主要内容。2016年3月，《可再生能源发电全额保障性收购管理办法》发布，可再生能源电量分为保障性电量和市场性电量两部分，通过不同的方式进行消纳。其中，保障性电量通过各地电网公司与发电企业签订《购售电合同》进行交易，交易价格依据政府核准电价或招标确定上网电价结算；市场性电量则通过电力交易中心平台发布需求并集中撮合交易，按交易电价结算。

由于我国各区域电力市场化进程和政策各不相同，存续公司已投产项目所在区域的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，存续公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的上网电价或特许权投标电价与电网公司结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。

由于市场化交易电价通常低于项目核准电价，若后续电力市场化交易占比提升，则可能对存续公司业绩产生不利影响。

3、弃风限电风险

由于风力大小存在间歇性和波动性的特点，风力发电具有一定的随机性。电网公司需要根据包括风电在内的各类型发电机组发电量和用电需求的变化情况，相应调整各类型发电机组的发电量，使得电网总发电量与用电量保持平衡。

当电网的消纳和送出能力不足，不能完全接受风力发电向电网输送的电能时，电网会降低风力发电机组的发电能力，使得部分风力资源无法得到利用。另

外，由于部分地区当地消纳能力有限或送出通道受限，目前无法完全接收风力发电向电网输送的电能。上述因素可能导致弃风限电的现象，从而影响存续公司发电项目的上网电量。

长期看来，随着特高压输电线路的建设以及智能电网的发展，弃风限电的比例将会逐步降低，但是短期内弃风限电的比例若发生波动，仍将对存续公司的经营业绩产生影响。

4、已核准项目无法按时并网导致补贴取消或下降的风险

2019年5月，国家发改委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）规定，2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；2019年1月1日至2020年底前核准的陆上风电项目，2021年底前仍未完成并网的，国家不再补贴；自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。对2018年底前已核准的海上风电项目，如在2021年底前全部机组完成并网的，执行核准时的上网电价；2022年及以后全部机组完成并网的，执行并网年份的指导价。

如果存续公司已核准陆上风电项目无法在规定时间内完成并网，将无法享受国家补贴；已核准海上风电项目无法在规定时间内完成并网，将执行较低的指导价，对存续公司的生产经营造成较大影响。

5、资产权属瑕疵风险

风电项目占地面积大，涉及土地性质和权属情况复杂。截至本报告书签署日，龙源电力及标的公司存在部分土地房屋尚未办理证载使用权人更名手续、划拨土地用途不符合划拨用地目录及部分土地、房屋尚未取得权属证书等情形，此外亦涉及部分租赁瑕疵土地、房屋的情形，具体情况请参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”及“第五章 拟购买资产基本情况”。国家能源集团已经出具承诺函，将承担相关费用、进行经济补偿或赔偿，避免存续公司及其控股子公司因资产权属瑕疵情况遭受损失。

上述相关瑕疵情况不会对龙源电力及标的公司正常生产经营造成重大不利影响，但仍然存在无法如期完善权属的不确定性风险。如不能及时取得不动产权证书，则龙源电力及标的公司可能无法继续使用该等土地或房产，甚至可能受到

相关主管部门的处罚，进而可能对龙源电力及标的公司生产经营造成不利影响。

6、龙源电力占用生态保护红线和基本农田风险

龙源电力及其境内控股子公司尚未取得的土地使用权中，存在部分子分公司的无证土地涉及生态保护红线及占用基本农田。截至本报告书签署日 36 个月内，龙源电力部分与生态保护红线相关行政处罚，具体情况分别参见本报告书“第二章 合并方基本情况”之“十七、龙源电力主要资产情况”之“（一）无形资产”之“2、土地使用权”之“（1）自有土地使用权”之“2）尚待取得权属证书的土地使用权”之“①涉及生态保护红线的无证土地”及“②涉及占用基本农田的无证土地”。国家能源集团已经出具承诺函，将通过采取积极促使龙源电力及相关子公司取得政府部门关于调整规划或合法使用的专项证明或剥离相关子公司控股权或其他监管机构认可的解决措施以及承担相关费用、进行经济补偿或赔偿的方式，避免存续公司及其控股子公司因占用生态保护红线和基本农田遭受损失。

截至本报告书签署日，对于龙源电力 13 家子分公司使用的 15 宗、面积合计 84,688 平方米的涉及临时占用生态保护红线的土地，根据《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》《自然生态空间用途管制办法（试行）》及国家自然资源部的咨询回复意见属于可划入生态保护红线的情形，其中 12 家子分公司使用的 14 宗土地已取得有关土地主管部门出具的正在调整生态保护红线规划的证明文件，1 家分公司使用的 1 宗土地已取得权属证书。

截至本报告书签署日，龙源电力下属的贵州龙源拥有的 2 宗面积为 3,880 平方米的涉及占用基本农田的无证土地，属于贵州省国土资源厅《省国土资源厅关于印发〈支持深度贫困地区和乌蒙山片区脱贫攻坚的工作措施及分工方案〉的通知》的规定的确实难以避让永久基本农田的，纳入重大建设项目范围的项目，目前正在办理基本农田补划的相关手续，且相关主管部门已出具证明文件；截至本报告书签署日，国电山东龙源临朐风力发电有限公司已经不在龙源电力合并报表范围内；福建龙源风力发电有限责任公司、龙源（莆田）风力发电有限责任公司已完成将所持瑕疵资产转让至国家能源集团间接全资子公司福建国电风力发电有限公司涉及的决策程序和协议签署程序，交割完成后瑕疵资产的所有权利、利益及风险转移至福建国电风力发电有限公司，并由福建国电风力发电有限公司承担瑕疵资产的所有责任和义务。

龙源电力部分分子分公司正在办理调整生态保护红线规划及基本农田补划的相关手续，受政府部门整体规划及决策程序影响，相关手续办理进度存在一定不确定性。

7、发电设备价格波动风险

2019年5月，国家发改委发布的《关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）对于2018年和2019年核准的陆上风电和海上风电并网时间和上网电价进行了规定，如果相关风电项目未能按时并网，将对其上网电价产生影响。上述政策导致发布后国内风电企业在一段时间内抢购风电设备，进而使得风电设备短期内需求迅速增长，形成供不应求的局面，推动风电设备价格暂时性上涨。

发电项目的主要成本来自于发电设备的折旧，因此发电设备价格的波动将影响存续公司新建项目的收益率，如果存续公司不能采取有效措施应对发电设备价格的波动，可能会对整体盈利能力造成影响。

8、安全生产风险

龙源电力及标的公司在生产经营过程中可能因为人为的操作失误、防护不力和工作场所的设备设施存在隐患等造成安全事故发生。尽管龙源电力及标的公司目前拥有较为完善的安全管理措施，若未来生产过程中因安全管理措施执行不到位，将可能发生安全生产事故，进而对生产经营造成不利影响。

9、新项目投资回报率不及预期的风险

龙源电力及标的公司需持续开发投资新的发电项目，以保持领先的行业地位和持续增长。新发电项目的经济效益分析需要对项目未来收入、成本和现金流等进行预测，相关预测数据可能受到国家宏观经济发展情况、行业发展政策，以及项目组织实施、成本管理等因素的影响。

如果未来相关情况发生超出预期的重大变化，致使项目的开始盈利时间及盈利水平与分析预测的结果出现较大差异，投资项目不能实现预期收益，将可能导致新投资项目的回报率低于预期，进而将会对龙源电力及标的公司的盈利能力和经营业绩造成较大影响。

10、项目并网风险

龙源电力及标的公司各项目向电网销售电能，首先需要由项目所属地方电网公司对各项目电力系统接入方案进行评审，并取得电网公司同意接入的意见，待电场升压站及一、二次设备验收合格，具备带电条件后，取得电网公司出具的并网批准意见，同意该项目进行并网调试。

各地电网公司有义务保障接入意见中确定的电力系统接入方案的有效实施，但是由于升压站及其他电网设施存在建设周期，如果升压站所覆盖区域短时间内形成大量待并网接入项目，超过电网设施接纳能力，可能存在因升压站或其他电网设施建设滞后，而导致不能全额并网发电，从而产生发电量大幅低于预期的情况。如果未来新开发项目不能及时获得相关电网公司的并网许可，或者获得并网许可后因为电网设施建设滞后无法全容量并网发电，将对龙源电力及标的公司的经营业绩造成不利影响。

（三）财务风险

1、应收款项回收风险

2018 年末、2019 年末、2020 年末和 2021 年 6 月末，龙源电力应收账款及应收款项融资账面价值合计分别为 1,004,235.07 万元、1,636,320.91 万元、2,160,231.49 万元和 2,519,090.76 万元，占流动资产比例分别为 55.54%、69.84%、68.89% 和 75.91%，应收账款规模较大。

目前我国风能发电企业的上网电价包括两部分，即燃煤脱硫标杆电价和可再生能源补贴。发电项目实现并网发电后，燃煤脱硫标杆电价部分由电网公司直接支付，通常跨月结算电费，即本月对上月发电收入进行结算，账龄一般在 1 个月之内。近年来，一方面龙源电力及标的公司装机规模快速增加，发电收入逐年提高；另一方面，可再生能源补贴发放周期较长，通常 1-3 年方能收回补贴。若可再生能源补贴款的发放情况持续无法得到改善，将导致应收账款不能及时回收，进而影响现金流，对龙源电力及标的公司生产经营产生不利影响。

2、偿债风险

存续公司所属行业为资金密集型行业，固定资产投资规模较大，通过银行借款、债券融资规模较高。随着业务规模的持续扩大，存续公司负债总额可能增加，

债务偿付压力可能加大。此外，应收账款周转率降低等因素也将影响存续公司流动资产变现的能力。如存续公司不能合理运用资金，完善现金流管理，债务偿还可能面临一定的风险。

3、主要经营性资产质押、抵押风险

为获得银行借款及融资租赁款，龙源电力及标的公司目前部分应收账款、固定资产已进行质押和抵押。上述资产的质押、抵押是为龙源电力及标的公司正常生产经营的业务需要而产生，龙源电力及标的公司报告期内经营状况良好，不存在未按时偿还银行借款本息或未按时支付融资租赁费用的情况。但是，如果龙源电力及标的公司未来经营情况大幅下行，不能按时偿还银行借款本息、不能按时支付融资租赁费用，或龙源电力及标的公司未能按照约定及时办理担保措施并构成严重违约，将导致上述质押、抵押的应收账款、固定资产被债权人处置，进而对龙源电力及标的公司的经营状况产生不利影响。

（四）自然风险

1、发电量对天气条件依赖较大的风险

风力发电行业对天气条件存在比较大的依赖，任何不可预见的天气变化都可能对龙源电力及标的公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。中国幅员辽阔，区域跨度大，地域间气候条件差异较大，具体表现为同一时段内各地出现不同的大小风年气候特征。虽然在开始建造风电项目前，龙源电力及标的公司会对每个风电项目进行实地调研，有针对性的进行风力测试，包括测量风速、风向、气温、气压等，并编制可行性研究报告，但是实际运行中的风力资源仍然会因当地气候变化而发生波动，造成每一年的风资源水平与预测水平产生一定差距，进而影响风电场发电量。

2、重大自然灾害所导致的风险

龙源电力及标的公司大多数风电场位于中国北部及西北部地区，包括新疆、甘肃、内蒙古及河北等地区。当地气候条件恶劣，可能因超过预计的严寒、瞬间狂风等气候条件引发的自然灾害对龙源电力及标的公司的风电场造成影响，包括对风机设备、风场运营设施的破坏以及输电线路的损坏等。在这种情况下，风电场的生产水平可能会大幅降低甚至暂停运作，严重影响风电场的发电能力，从而

对发电量和营业收入造成不利影响。

三、其他风险

（一）股票市场波动的风险

本次交易方案公告后至实施前，平庄能源股票价格可能发生大幅波动，投资者因此可能遭受损失。同时，本次交易的实施尚需获得必要的批准或核准，能否获得该等批准或核准存在不确定性。如本次交易未取得必要的批准或核准，平庄能源的股票价格可能会发生大幅波动，投资者可能面临投资损失。

本次交易实施后，龙源电力 A 股股票将申请在深交所上市交易。股票市场投资收益与投资风险并存，上市公司股票价格的波动不仅受其盈利水平和发展前景的影响，而且受国家宏观经济政策调整、金融政策的调控、股票市场的投机行为、投资者的心理预期等诸多不可控因素的影响。本次交易需要有关部门审批且需要一定的时间周期方能完成，在此期间股票市场价格可能出现波动，从而给投资者带来一定的风险。针对上述情况，上市公司将根据《公司法》《证券法》和《上市公司信息披露管理办法》等相关法律法规的要求，真实、准确、及时、完整、公平地向投资者披露可能影响股票价格的重大信息，供投资者作出判断。

（二）其他风险

合并双方不排除因政治、经济、疫情等其他不可控因素给合并双方或本次交易带来不利影响的可能性，提请广大投资者注意相关风险。

第十九章 其他重要事项

一、信息披露与投资者服务

根据有关法律法规的要求，龙源电力已建立与信息披露和投资者关系相关的管理制度，以确保信息披露和投资者关系管理系统化。

（一）责任机构

龙源电力负责信息披露和投资者关系的部门为投资者关系部，联系方式如下：

联系人：林俐瑶

电话：010-63887933

传真：010-63887780

电子邮箱：20038279@chnenergy.com.cn

地址：北京市西城区阜成门北大街6号国投大厦C座

（二）信息披露制度

龙源电力按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《上市规则》《上市公司信息披露事务管理制度指引》《香港联合交易所有限公司证券上市规则》、香港法例第571章《证券及期货条例》、香港证券及期货事务监察委员会《内幕消息披露指引》、香港证券及期货事务监察委员会《公司收购、合并及股份回购守则》等相关法律、法规、规范性文件及《龙源电力集团股份有限公司章程》的有关规定，结合龙源电力的实际情况，制定了《龙源电力集团股份有限公司信息披露事务管理规定》，并根据中国证监会、股票上市地证券交易所关于信息披露的有关要求，按照真实、准确、完整、及时、公平的信息披露原则披露信息。

（三）投资者关系管理制度

为保障龙源电力诚信自律、规范运作，保持公司诚信、公正、透明的对外形

象，加强与投资者之间的信息沟通，促进投资者对公司的了解和认同，实现公司价值和股东利益最大化，切实维护投资者的合法权益，根据《公司法》《证券法》《香港联合交易所有限公司证券上市规则》及其他适用法律、法规、规范性文件以及《龙源电力集团股份有限公司章程》的规定，结合公司实际情况，龙源电力制定了《龙源电力集团股份有限公司投资者关系管理制度》。根据该规定，龙源电力投资者关系管理的基本原则如下：

（1）充分披露信息原则：除强制的信息披露以外，公司还应主动披露投资者关心的其他相关信息，充分保证投资者知情权及其合法权益；

（2）合规披露信息原则：遵守国家法律、法规及证券监管部门、证券交易所对上市公司信息披露的规定，保证信息披露真实、准确、完整、及时；

（3）投资者机会均等原则：公平、公正、公开以及平等对待所有股东及潜在投资者，避免进行选择性的信息披露；

（4）诚实守信原则：做到客观、真实和准确，避免过度宣传和误导；

（5）高效低耗原则：既要保证信息的时效性，又要提高沟通效率，控制沟通成本；

（6）保密性原则：与投资者进行信息沟通不得影响公司生产经营，不得泄露商业秘密和非公开披露的信息；

（7）互动沟通原则：主动听取投资者的意见和建议，实现与投资者之间的双向沟通，形成良性互动。

二、重大合同

(一) 重大借款合同

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其控股子公司正在履行的涉及金额在 30 亿元以上的借款合同共计 5 项，具体情况如下：

序号	合同名称	合同编号	借款人	贷款人	贷款金额 (万元)	贷款期限	贷款用途	担保情况
1	人民币资金借款合同	8120201701100000537	龙源电力	国家开发银行股份有限公司	650,000.00	2017.05.26-2032.05.25	龙源福建莆田南日岛海上风电场一期项目	—
2	借款合同及其补充协议	原合同： 219009992017110557 补充合同： FJHS-CWCQ-202004002 补充协议： 1900999201711055713c01	福建龙源海上风力发电有限公司	中国进出口银行福建省分行	600,000.00	自首次放款日起 180 个月	莆田南日岛海上风电场一期项目	借款人提供应收账款质押担保
3	国家开发银行人民币资金借款合同	8120202001100000967	龙源电力	国家开发银行股份有限公司	400,000.00	2020.07.24-2035.07.23	龙源江苏大丰 H4#300MW 海上风电项目	—
4	国家开发银行人民币资金借款合同	8120202001100000968	龙源电力	国家开发银行股份有限公司	400,000.00	2020.07.24-2035.07.23	龙源江苏大丰 H6#300MW 海上风电项目	—
5	人民币资金借款合同	8120201701100000575	龙源电力	国家开发银行股份有限公司	322,100.00	2017.07.26-2032.07.25	龙源大丰（H7）200MW 海上风电项目	—

（二）重大业务合同

1、重大购售电合同

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其控股子公司正在履行的装机容量在 300MW 及 300MW 以上的重大购售电合同共计 9 项，情况如下：

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量 (MW)	合同有限期	上网电价 (元/千瓦时)
1	南通天生港发电有限公司	南通新兴热电有限公司、江苏沙钢集团有限公司	江苏电力直接交易第三方合同	660.00	2020.01.01-2020.12.31	0.3648、0.3638
2	龙源贵州风力发电有限公司	贵州电网有限责任公司	贵州电网有限责任公司 2020-2021 年购售电合同（马摆大山风电场、麻窝山风电场、威宁大海子风电场、威宁梅花山风电场）	592.00	2020.01.01- 2021.12.31	0.61
3	江阴苏龙热电有限公司	国网江苏省电力有限公司	2020 年度基数电量购售电合同（统调常规燃煤）	555.00	2020.01.01-2020.12.31	0.391
4	河北龙源风力发电有限公司	国网冀北电力有限公司	国网冀北电力有限公司与河北龙源风力发电有限公司二〇一八-二〇二〇年购售电合同	397.50	2018.06.25- 2020.12.31	0.54
5	龙源大丰风力发电有限公司	国网江苏省电力有限公司	国网江苏省电力有限公司 龙源大丰风力发电有限公司 购售电合同	350.50	2020.07.27-2025.10.01	按照省物价部门定价文件核定的燃煤标杆电价进行预结算
6	甘肃龙源风力发电有限公司	国网甘肃省电力公司	购售电合同 甘肃龙源桥东第一 300MW 风电场	300.00	2014.01.01-2020.12.31	0.54
7	海安龙源海上风电有限公司	国网江苏省电力有限公司	国网江苏省电力有限公司 海安龙源海上风电有限公司购售电合同	300.00	2018.03.08-2023.03.07	按照省物价部门定价文件核定的燃煤标杆电价进行预结算
8	龙源（张家口）风力发电有限公司	国网冀北电力有限公司	国网冀北电力有限公司与龙源（张家口）风力发电有限公司 二〇二〇年-二〇二三年购	300.00	2020.12.10-2023.12.31	0.45

序号	公司签署合同主体	购电人	合同名称	项目容量 (MW)	合同有效期	上网电价 (元/千瓦时)
			售电合同			
9	河北龙源中保风力发电有限公司	国网冀北电力有限公司	国网冀北电力有限公司与河北中保风力发电有限公司 二〇二〇年购售电合同	300.00	2020.10.19-2023.12.31	0.52

2、重大采购合同

截至 2021 年 6 月 30 日，龙源电力及其控股子公司正在履行的金额为 2 亿元以上的重大采购合同共计 23 项，情况如下：

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款 (万元)
1	中国国电集团公司龙源保康黄连山 (48MW) 风电项目风力发电机组设备采购项目合同	LYBK-G-2016010 CLYPG2016ZJ011	新疆金风科技股份有限公司	龙源保康风力发电有限公司	2016.07.28	24 台陆地潮湿型 GW115.2000(85m) 风力发电机组及其附属设备	20,304.00
2	龙源电力通榆新发风力发电有限公司吉林通榆新发 A 项目 (49.5MW) 风力发电机组采购合同	GC-TYXFA-005	远景能源有限公司	通榆新发风力发电有限公司	2019.12.23	19 台 2650kW 风机 (轮毂高 140m, 叶轮直径 141m)	20,697.91
3	龙源电力通榆新发风力发电有限公司吉林通榆兴隆山 1F 项目 (49.5MW) 风力发电机组采购合同	GC-TYXLS1F-005	远景能源有限公司	通榆新发风力发电有限公司	2019.12.23	19 台 2.65MW 风机 (轮毂高 140m, 叶轮直径 141m)	20,566.96
4	龙源电力通榆新发风力发电有限公司吉林通榆兴隆山 1B 项目 (49.5MW) 风力发电机组采购合同	GC-TYXLS1B-005	远景能源有限公司	通榆新发风力发电有限公司	2019.12.23	19 台 2.65MW 风机 (轮毂高 140m, 叶轮直径 141m)	20,566.96
5	龙源电力通榆新发风力发电有限公司吉林通榆兴隆山 1A 项目 (49.5MW) 风力发电机组采购合同	GC-TYXLS1A-005	远景能源有限公司	通榆新发风力发电有限公司	2019.12.23	19 台 2.65MW 风机 (轮毂高 140m, 叶轮直径 141m)	20,566.96
6	龙源电力通榆新发风力发电有限公司吉林通榆兴隆山 1C 项目 (49.5MW) 风力发电机组采购合同	GC-TYXLS1C-005	远景能源有限公司	通榆新发风力发电有限公司	2019.12.23	19 台 2.65MW 风机 (轮毂高 140m, 叶轮直径 141m)	20,566.96
7	龙源青海省海西州大柴旦锡铁山二期 100MW 风电项目风力发电机组采购合	LYDCDXNYgc [2019]xtsII003	国电联合动力技术有限	龙源大柴旦新能源开发	2019.12.31	50 台单机容量为 2.0MW, 机型为 UP2000-130 90 米塔筒,	39,400.00

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款 (万元)
	同		公司	有限公司		总容量为 100MW 的成套的风力发电机组 (低温高原型、按照海拔 3000 米修正) 及附属设备供货、运输及保险	
8	龙源 (巴彦淖尔) 风力发电有限责任公司川井苏木风电场五期 (49.5MW) 项目风力发电机组供货合同	CLYPG2008ZJ027	国电联合动力技术有限公司	龙源 (巴彦淖尔) 风力发电有限责任公司	2008.12.16	33 台 UP77-1500KW 机组 (叶轮直径 77.36m, 轮毂高 65m)	31,036.50
9	内蒙古正蓝旗上都 (49.5MW) 项目风电机组采购合同	CLYPG2013ZJ003	中技国际招标公司	龙源 (正蓝旗) 新能源有限公司	2013.04.27	17 台 UP3000-108 机组 (叶轮直径 108m, 轮毂高 90m)	21,471.00
10	龙源商都 (49.5MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同	CLYPG2013ZJ002	中技国际招标公司	龙源商都风力发电有限公司	2013.04.27	16 台 UP3000-108-IIA (低温型) 机组 (叶轮直径 108m)	20,880.00
11	内蒙古呼和浩特和林格尔 49.5MW 风电项目风力发电机组设备采购合同	LYHL(S)-2010-002	中国技术进出口总公司	龙源内蒙古风力发电有限公司	2010.06.30	33 台 UP82-1500KW IIIA (低温型) 机组 (叶轮直径 82m, 轮毂高 80m)	22,745.25
12	包头达茂满都拉 49.5MW 风电项目风力发电机组设备采购合同	LYMDL(S)-2010-003	国电联合动力技术有限公司	龙源达茂风力发电有限公司	2010.06.30	33 台 UP77-1500KW IIA (低温型) 机组 (叶轮直径 77.36m, 轮毂高 65m)	22,765.05
13	国家能源集团山东沾化冯家一、一期风电项目风电机组及附属设备采购合同及其补充协议 I、II	原合同: SDLY-ZH-2019-023 补充协议 I: SDLY-ZH-2019-023 (补 1) 补充协议 II: SDLY-ZH-2019-023 (补 2)	新疆金风科技股份有限公司滨州沾化分公司	山东龙源风力发电有限公司	2020.01.17	10 套 GW140.2500KW 机组 (塔筒高度 100 米)、28 套 GW140.2500KW 机组 (塔筒高度 140 米)	32,475.848
14	龙源电力龙源 (德州) 风力发电有限公司山东武城陈公堤二期 60MW 风电	LYDZ-WC-2019-035	远景能源有限公司	龙源 (德州) 风力发电有	2019.12.23	单机容量为 3.0MW, 数量为 20 台, 轮毂高度 140m, 叶轮	24,420.00

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款 (万元)
	项目风力发电机组采购公开招标采购合同			限公司		直径 156m, 总容量为 60MW 成套风力发电机组及配套设备	
15	山东滨州汇泰北海二期 (54.6MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同及其补充协议	LYHT-BHEQ-2016-008	远景能源 (江苏) 有限公司	龙源汇泰 (滨州) 风力发电有限公司	2016.06.08	26 台 EN-110.2.1 (轮毂高度 90m)	22,751.08
16	陕西定边杜家沟风电项目风力发电机组设备采购合同及其变更协议	CLYPG2014ZJ006	国电联合动力技术有限公司	龙源定边风力发电有限公司	2014.04	10 台 UP2000-105-S 80m、15 台 UP2000-115-S 80m 风力发电机组变更为 2 台 UP2000-96-III A 80m (三段减重塔筒) 低温型、23 台 UP2000-115-S 80m (三段减重塔筒) 低温型风力发电机组	21,875.00
17	龙源陕西吴起周湾二期 (50.6MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同	CLYPG2016ZJ016	远景能源 (江苏) 有限公司	国电龙源吴起新能源有限公司	2016.10.11	风力发电机组设备采购合同, 23 台单机容量为 2.2MW, 机型为 EN121.2.2 (轮毂高度 90m)	22,223.52
18	山西静乐二期 (50MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同	2020150210011	上海电气风电集团股份有限公司	龙源静乐风力发电有限公司	2020.01.16	15 台 W3450-146 机组	20,906.50
19	江苏盱眙县低风速风电示范场项目三期 (100MW) 风力发电机组设备采购合同	CLYPG2018ZJ004	国电联合动力技术有限公司	龙源盱眙风力发电有限公司	2018.10	45 套 UP2000-121 (100m 四段塔筒) 低温型风力发电机组	29,430.00
20	山西宁武余庄 (84MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同	CLYPG2016ZJ008	国电联合动力技术有限公司	龙源宁武风力发电有限公司	2016.08.15	4 台 UP2000-115-S 80M 低温高原型 (三段塔筒)、32 台 UP2000-115-S 80M 低温普通型 (大轮毂、三段塔筒)、6 台 UP2000-105-S 80M 低温普通型 (三段塔筒)	35,910.00

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款 (万元)
21	龙源电力龙源和顺风力发电有限公司晋中和顺二期 (50MW) 风电项目风力发电机组采购合同	GDUP-HT-BJZ B/XS-01-2020-001	国电联合动力技术有限公司	龙源和顺风力发电有限公司	2019.12	单机容量为 3MW, 机型为 UP3000-156 (低温型) 95 米 17 台风力发电机组及配套设备	20,910.00
22	山西偏关老营 (49.5MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同及其补充协议	LYPG-2016-LY-CG-009	国电联合动力技术有限公司	龙源偏关风力发电有限公司	2016.11	31 台 UP1500-97-S 80M 低温型、2 台 UP1500-86-3B-80M 低温型	20,790.00
23	江西宁都勾刀咀 (48.4MW) 风电项目风力发电机组设备采购合同及其补充协议	原合同: JXLY2017015 补充协议: JXLY2017015 补充	远景能源 (江苏) 有限公司	江西龙源风力发电有限公司	2017.04.05	22 台 EN-121.2.2 (轮毂高度 90m)	20,088.71

3、重大工程建设合同

截至 2021 年 6 月 30 日, 龙源电力及其控股子公司正在履行的金额为 2 亿以上的重大工程建设合同共计 7 项, 情况如下:

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款 (万元)
1	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 VIII 标段施工工程施工合同	FJHS-GCJS-202007003	中交第一航务工程局有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2020.09.04	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 VIII 标段施工工程, 包括 12 台风电机组的风机基础施工除钢管桩制作外的全部内容	21,652.22
2	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 IX 标段施工工程施工合同	FJHS-HSXM-202009003	江苏龙源振华海洋工程有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2020.11.17	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 IX 标段施工工程, 包括 18 台风电机组的风机基础施工涉及的全部内容	48,699.90
3	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 III 标段 (26 台嵌岩单桩工程) 施工工程施工	HSFDGC-2019-004	江苏龙源振华海洋工程有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2019.06.20	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 III 标段采购范围为 (26 台嵌岩单桩基础制作及工程) 4.0MW 西门子 SWT-4.0-130 风机基础嵌岩单桩工程	40,300.00

序号	合同名称	合同号	合同相对方	我方主体	签约日期	合同主要内容	合同价款(万元)
	工合同						
4	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 VII 标段(16 台嵌岩单桩工程) 施工合同	HSFDGC-2018-007	江苏龙源振华海洋工程有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2018.07.09	福建莆田南日岛海上风电场一期风机基础 VII 标段(16 台嵌岩单桩工程)4.0MW 西门子 SWT-4.0-130 风机基础嵌岩单桩工程	23,771.91
5	福建莆田南日岛海上风电场一期项目风机基础 VI 标段(16 台高桩承台) 施工工程施工合同	HSFDGC-2018-006	中交第一航务工程局有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2018.07.09	福建莆田南日岛海上风电场一期项目风机基础 VI 标段(16 台高桩承台)4.0MW 西门子 SWT-4.0-130 风机基础施工工程	23,920.00
6	莆田南日岛海上风电场一期风机基础 V 标段 (12 台嵌岩单桩工程) 施工合同	HSFDGC-2017-005	江苏龙源振华海洋工程有限公司	福建龙源海上风力发电有限公司	2017.08.15	莆田南日岛海上 400MW 风电场项目风机基础 V 标段 (12 台嵌岩单桩工程) 4.0MW 西门子 SWT-4.0-130 风机基础嵌岩单桩工程, 机位编号拟定为 A09、A10、A19、A45、A51、A53、A54、A56、A57、A72、A73、A74	21,120.81
7	浙江温岭江夏 100MWp 潮光互补智能光伏发电项目 EPC 总承包合同	XYWL2021001	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	雄亚(温岭)新能源有限公司	2021.3.31	对浙江温岭江夏 100MWp 潮光互补智能光伏发电项目设计、采购, 施工 EPC 总承包投标 (不含光伏组件)	20,202.05

三、发行债券情况

截至 2021 年 6 月 30 日, 龙源电力及其控股子公司尚处于存续期的债券情况如下:

境内债						
序号	债券名称	债券简称	发行日期	发行金额(亿元)	年利率	债券期限
1	龙源电力集团股份有限公司公开发行 2017 年绿色公司债券 (第一期)	G17 龙源 1	2017.05.16	20.00	4.90%	3+2 年

境内债						
序号	债券名称	债券简称	发行日期	发行金额（亿元）	年利率	债券期限
2	2017年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	17 龙源绿色债 01	2017.08.01	30.00	4.78%	5+2 年
3	2018年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	18 龙源绿色债 01	2018.04.23	30.00	4.83%	5+2 年
4	龙源电力集团股份有限公司 2018 年度第一期绿色资产支持票据	18 龙源电力 ABN001	2018.11.14	10.10	4.95%	3 年
5	龙源电力集团股份有限公司公开发行 2018 年绿色公司债券（第一期）	G18 龙源 2	2018.12.04	30.00	3.96%	3 年
6	龙源电力集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 龙源电力 MTN001	2019.04.16	20.00	4.09%	3 年
7	龙源电力集团股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	19 龙源电力 MTN002	2019.06.16	10.00	3.80%	3 年
8	龙源电力集团股份有限公司 2019 年度第三期中期票据	19 龙源电力 MTN003	2019.09.24	20.00	3.52%	3 年
9	龙源电力可再生能源电价附加补助 1 期绿色资产支持专项计划	G 龙源 1A	2020.01.15	7.13	4.00%	2.3452 年
10	龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 龙源电力 MTN001	2020.04.23	20.00	2.38%	3 年
11	龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色永续期公司债券	G 龙源 Y1	2020.08.26	20.00	4.10%	3 年
12	龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	20 龙源电力 MTN002	2020.09.14	10.00	4.50%	3+N 年
13	龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色永续期公司债券（第二期）（品种一）	G 龙源 Y3	2020.10.27	10.00	3.59%	1+N 年
14	龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色永续期公司债券（第二期）（品种二）	G 龙源 Y4	2020.10.27	10.00	3.90%	2+N 年
15	龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色永续期公司债券（第三期）	G 龙源 Y5	2020.12.15	10.00	3.70%	1+N 年
16	龙源电力可再生能源电价附加补助 2 期绿色资产支持专项计划（专项用于碳中和）	G 龙源 2A	2021.03.30	10.3	4.00%	2.1562 年
17	龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第十二期超短期融资券	21 龙源电力 SCP012	2021.05.25	20.00	2.20%	52 天
18	龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第十三期超短期融资券	21 龙源电力 SCP013	2021.05.27	20.00	2.20%	57 天
19	龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第十四期超短期融资券	21 龙源电力 SCP014	2021.05.28	10.00	2.22%	56 天

境内债						
序号	债券名称	债券简称	发行日期	发行金额（亿元）	年利率	债券期限
20	龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第十五期超短期融资券	21 龙源电力 SCP015	2021.06.10	20.00	2.19%	58 天
21	龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第十六期超短期融资券	21 龙源电力 SCP016	2021.06.18	20.00	2.30%	88 天
合计				357.53	-	-
境外债						
序号	债券名称	债券简称	发行日期	发行金额	年利率	债券期限
1	高级公司债券	美元债	2020.11.10	3 亿美元	1.50%	3 年
2	项目债券	加元债	2015.10.16	1.57 亿加元	4.317%	18 年

四、对外担保事项

报告期内，龙源电力的对外担保情况请参见本报告书“第十三章 财务会计信息”之“一、合并方财务会计信息”之“(十三)或有事项、资产负债表日后事项、承诺事项及其他重要事项”之“2、或有事项”。

截至本报告书签署日，龙源电力不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业及其他关联方违规提供担保的情形。

五、本次交易完成后，龙源电力是否存在资金、资产被控股股东、实际控制人及其控制的关联方占用的情形；龙源电力是否存在为控股股东、实际控制人及其控制的关联方提供担保的情形

报告期内，龙源电力应收关联方款项情况请参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(一)龙源电力本次交易前的关联方和关联交易情况”之“3、龙源电力本次交易前与关联方存在的往来余额”之“(1)应收项目”。

针对上述情况，龙源电力控股股东国家能源集团出具《国家能源投资集团有限责任公司关于避免资金占用的承诺函》，承诺将积极配合龙源电力对截至该承诺出具日的非经营性关联方资金往来进行清理，通过包括但不限于收回资金等方式进行积极整改，并于本次交易向中国证监会递交申请材料前完成清理。具体情况参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(六)关联方资金占用及担保情况”之“1、关联方资金占用情况”。本次交易完成后，存续公司不会因本次交易导致资金、资产被控股股东、实际控制人及其控制的关联方违规占用的情形。

除本报告书已披露的事项外，龙源电力不存在被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用资金的情况。截至本报告书签署日，对于上述已披露事项，国家能源集团及其控制的其他企业已通过偿还资金、解除担保、破产清算等方式处理了龙源电力关联方资金占用和关联担保事宜。

报告期内，公司关联方担保情况请参见本报告书“第十章 同业竞争与关联交易”之“三、关联方和关联交易”之“(一)龙源电力本次交易前的关联方和

关联交易情况”之“2、龙源电力本次交易前的主要关联交易情况”和“(六) 关联方资金占用及担保情况”之“2、关联方担保情况”。

截至本报告书签署日，龙源电力不存在为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业及其他关联方违规提供担保的情形。

六、本次交易前 12 个月内平庄能源购买、出售资产情况

根据《重组管理办法》的规定：“上市公司在 12 个月内连续对同一或者相关资产进行购买、出售的，以其累计数分别计算相应数额。已按照本办法的规定编制并披露重大资产重组报告书的资产交易行为，无须纳入累计计算的范围。”“交易标的资产属于同一交易方所有或者控制，或者属于相同或者相近的业务范围，或者中国证监会认定的其他情形下，可以认定为同一或者相关资产。”

自预案首次披露之日计算，平庄能源在本次交易前 12 个月内（2020 年 1 月 15 日至 2021 年 1 月 15 日），不存在前述重大购买、出售资产的情况。

七、保护投资者合法权益的相关安排

为保护投资者，特别是中小投资者的合法权益，合并双方将采取以下措施：

（一）严格履行信息披露义务

本次交易属于上市公司重大事项，龙源电力和平庄能源已经切实按照《重组管理办法》《准则第 26 号》《上市公司信息披露管理办法》和《关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知》的要求履行了信息披露义务，并将继续严格履行信息披露义务。为保护投资者合法权益，防止本次交易对股价造成波动，交易双方在筹划本次交易时采取了严格的保密措施，平庄能源及时向深交所申请停牌并披露影响股价的重大信息。重组过程中，龙源电力和平庄能源按照相关法规的要求，及时、准确地披露了重组的进展情况。

（二）严格执行关联交易批准程序

本次交易构成关联交易，交易双方将遵循公开、公平、公正的原则，严格执行相关法律法规以及关联交易的审批程序。

（三）网络投票安排

根据中国证监会《关于加强社会公众股股东权益保护的若干规定》等有关规定，为给参加股东大会的股东提供便利，平庄能源将就本次交易方案的表决提供网络投票平台，股东可以直接通过网络进行投票表决。

（四）为交易双方异议股东提供收购请求权、现金选择权

为充分保护中小股东利益，本次交易将向龙源电力异议股东提供收购请求权，将向平庄能源异议股东提供现金选择权，具体情况参见“第一章 本次交易方案”之“二、本次交易的具体方案”之“（二）本次吸收合并交易具体情况”之“11、龙源电力异议股东的保护机制”和“12、平庄能源异议股东的保护机制”。

八、关于本次交易股票买卖自查情况

（一）内幕信息知情人登记制度的制定和执行情况

平庄能源已按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《信息披露管理办法》等相关法律、法规及规范性文件等的有关规定，制定了《内幕信息知情人登记备案制度》，并在筹划本次交易期间，采取了如下必要且充分的保密措施：

1、本次交易相关方就本次交易进行初步磋商时，已经采取了必要且充分的保密措施，严格控制参与本次交易人员范围，尽可能地缩小知悉本次交易相关敏感信息的人员范围。

2、为实施本次交易，合并双方聘请了财务顾问、独立财务顾问、法律顾问、审计机构等中介机构，并与该等中介机构签署了《保密协议》，明确约定了保密信息的范围及保密责任。

3、为防范内幕信息泄露，平庄能源股票于2021年1月4日开市起停牌，并在指定媒体发布了停牌公告。

4、平庄能源对本次交易涉及的内幕信息知情人进行了登记，并对本次交易编制了交易进程备忘录。同时，平庄能源按照深交所的相关要求，向深交所递交了内幕信息知情人档案和交易进程备忘录等相关材料。

5、合并双方多次督导提示内幕信息知情人承担保密义务和责任，在内幕信

息依法披露前，不得公开或泄露该信息，不得利用内幕信息买卖或者建议他人买卖公司股票。

（二）本次交易的内幕信息知情人自查期间

本次交易的自查期间为：上市公司首次披露重组事项之日前 6 个月至重组报告披露之日，即 2020 年 6 月 30 日至 2021 年 6 月 18 日（以下简称“自查期间”）。

（三）本次交易的内幕信息知情人自查范围

合并双方控股股东及其董事、监事、高级管理人员；本次交易拟出售资产交易对方、拟购买资产交易对方、龙源电力、平庄能源及前述法人主体的董事、监事、高级管理人员；为本次交易提供服务的相关中介机构及其具体经办人员；其他知悉本次交易内幕信息的法人和自然人；以及上述相关人员的直系亲属，包括配偶、父母及年满 18 周岁的成年子女。

（四）二级市场核查情况

根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具的《信息披露义务人持股及股份变更查询证明》以及本次交易相关方及其有关人员出具的自查报告及声明函，在自查期间内，前述纳入本次交易内幕信息知情人范围的自然人及机构于自查期间存在买卖平庄能源股票的情况如下：

1、自然人买卖平庄能源股票的情况

姓名	关联关系	交易日期	交易方向	交易股数（股）
张书军	国家能源集团原华北电力有限公司董事长	2020.09.11	买入	10,000
		2020.09.16	买入	50,000
		2020.09.17	买入	10,000
		2020.09.22	买入	21,000
		2020.09.23	买入	5,700
		2020.09.25	买入	5,000
		2020.09.28	卖出	27,316
		2020.09.28	买入	27,700
		2020.10.09	卖出	50,000
		2020.10.14	买入	61,600
		2020.10.15	买入	19,600

姓名	关联关系	交易日期	交易方向	交易股数（股）		
		2020.10.19	买入	18,500		
		2020.10.23	卖出	20,000		
		2020.10.29	卖出	21,784		
		2020.10.30	买入	23,000		
		2020.11.03	买入	10,800		
		2020.11.04	卖出	43,800		
		2020.11.04	买入	43,400		
		2020.11.06	买入	42,800		
		2020.11.06	卖出	43,400		
		2020.11.12	卖出	42,800		
		2020.11.13	买入	21,500		
		2020.11.16	买入	23,100		
		2020.11.17	买入	11,500		
		2020.12.03	买入	1,400		
		2020.12.18	卖出	40,000		
		2020.12.18	买入	40,000		
		2020.12.25	卖出	3,000		
		姚莉	国家能源集团华北电力有限公司原董事长张书军的配偶	2020.10.19	买入	11,800
				2020.10.20	买入	3,800
2020.10.21	买入			7,600		
2020.10.22	买入			7,600		
2020.10.23	买入			7,700		
2020.10.26	买入			7,700		
2020.10.28	买入			7,800		
2020.11.03	买入			4,400		
2020.11.04	买入			4,900		
2020.11.05	买入			4,700		
2020.11.06	卖出			22,600		
2020.11.06	买入			10,300		
2020.11.09	买入			71,300		
2020.11.10	买入			8,400		
2020.11.17	买入			40,200		
2020.11.18	买入	26,200				

姓名	关联关系	交易日期	交易方向	交易股数（股）
		2020.11.19	买入	30,200
		2020.11.20	买入	62,000
		2020.11.25	买入	5,900
李胜官	国家能源集团华北电力有限公司原副总经理	2020.07.10	买入	15,500
		2020.07.06	买入	200,000
		2020.07.07	买入	70,000
		2020.07.08	买入	30,000
		2020.07.10	买入	50,000
		2020.07.16	买入	50,000
		2020.07.17	买入	20,000
		2020.08.31	买入	30,000
		2020.09.01	买入	20,000
		2020.11.24	卖出	150,000
		2020.11.25	买入	70,000
		2020.12.14	卖出	150,000
		2020.12.21	买入	60,000
		2020.12.22	买入	50,000
谭爱群	国家能源集团华北电力有限公司原副总经理李胜官的配偶	2020.07.06	买入	10,000
		2020.07.07	买入	20,000
		2020.07.10	买入	10,000
		2020.08.31	买入	25,000
		2020.09.01	买入	10,000
段淑兰	国家能源集团华北电力有限公司原副总经理池金铭的母亲	2021-06-11	买入	8,400
马敏杰	中信证券高级经理马梦琪的父亲	2020-12-30	卖出	100
尤佩娣	中信证券高级经理马梦琪的母亲	2020-10-30	卖出	1,000
		2020-12-29	卖出	100
邵美兰	龙源电力副总经理陈强的母亲	2020-11-20	买入	5,000
		2020-11-23	买入	5,000
		2020-11-25	买入	5,000
		2020-12-17	卖出	5,000
		2021-01-19	卖出	5,000

姓名	关联关系	交易日期	交易方向	交易股数（股）
		2021-01-20	卖出	5,000
		2021-01-22	买入	5,000
		2021-05-10	卖出	5,000
张云丽	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司原副总经理孙占国的配偶	2020.12.03	买入	1,000
		2020.12.10	买入	2,000
		2021.01.28	卖出	3,000
王明星	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司副总经理	2021.01.29	买入	7,500
		2021.02.10	买入	4,800
		2021.02.25	买入	5,000
		2021.03.16	买入	10,100
		2021.03.22	卖出	27,400
杨学峰	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司职工监事	2021.05.07	买入	4,800
		2021.06.02	买入	6,600
		2021.06.03	买入	5,800
		2021.06.15	买入	3,000
		2021.06.16	卖出	20,200
田会	国家能源投资集团有限责任公司董事	2020.11.16	买入	3,000
		2020.11.24	买入	3,000
		2020.12.18	卖出	6,000
邓星	龙源电力职员	2021.02.05	买入	1,000
赵明月	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计助理	2021.06.02	买入	700
		2021.06.07	买入	2,200
		2021.06.08	卖出	1,600
		2021.06.09	卖出	1,300

针对上述股票买卖情形，相关自然人均已出具《关于买卖内蒙古平庄能源股份有限公司股票的声明函》（以下简称“《声明函》”），具体情况如下：

（1）张书军及其配偶姚莉

张书军已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人及本人配偶姚莉以个人名义开立。本人于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照

有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶姚莉透露本次交易的相关信息，亦未以明示或暗示的方式向本人配偶姚莉作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人及本人配偶姚莉根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人配偶姚莉愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

张书军的配偶姚莉已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶张书军于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶张书军或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

(2) 李胜官及其配偶谭爱群

李胜官已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人及本人配偶谭爱群以个人名义开立；本人于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交

易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶谭爱群透露本次交易的相关信息，亦未以明示或暗示的方式向本人配偶谭爱群作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人及本人配偶谭爱群根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人配偶谭爱群愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

李胜官的配偶谭爱群已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶李胜官于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶李胜官或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（3）段淑兰

段淑兰已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子

女池金铭于 2021 年 1 月 7 日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女池金铭或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于段淑兰在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，段淑兰的子女池金铭已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人母亲段淑兰以个人名义开立；本人于 2021 年 1 月 7 日日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人母亲段淑兰透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向段淑兰作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人母亲段淑兰根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

(4) 马敏杰、尤佩娣

马敏杰、尤佩娣已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子

女中信证券股份有限公司项目经办人员马梦琪于2020年11月4日首次知悉本次交易相关事项，在此之前，本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女马梦琪或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于马敏杰、尤佩娣在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，马敏杰、尤佩娣的子女马梦琪已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣以个人名义开立；本人于2020年11月4日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，并未向本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向马敏杰，尤佩娣作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（5）邵美兰

邵美兰已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子女陈强于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前，本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女陈强或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于邵美兰在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，邵美兰的子女陈强已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人母亲邵美兰以个人名义开立；本人于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，并未向本人母亲段淑兰透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向邵美兰作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人母亲邵美兰根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（6）张云丽

张云丽已出具《声明函》如下：

“1.除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶原内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司副总经理孙占国于 2020 年 12 月 31 日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶孙占国或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于张云丽在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，张云丽的配偶孙占国已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人配偶张云丽以个人名义开立；本人于 2020 年 12 月 31 日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶张云丽透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向张云丽作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人配偶张云丽根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（7）王明星、杨学峰、田会、邓星、赵明月

王明星、杨学峰、田会、邓星、赵明月已出具《声明函》如下：

“1.进行上述交易的股票账户系本人以个人名义开立。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性文件的规定履行保密义务；本人上述买卖平庄能源股票的行为，系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2.若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3.自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

除上述人员外，其他内幕信息知情人员在自查期间不存在买卖平庄能源股票的情形。

2、法人买卖平庄能源股票的情况

公司名称	账户名称	交易日期	交易方向	交易股数（股）
中信证券股份有限公司	自营业务股票账户	2020.10.14	卖出	100
		2020.10.14	卖出	100

针对上述在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，中信证券在《中信证券股份有限公司关于买卖内蒙古平庄能源股份有限公司股票的自查报告》中做出如下说明：

“经自查，本公司在自查期间不存在泄漏有关信息或者建议他人买卖平庄能源股票、从事市场操纵等禁止的交易行为……本公司在上述期间买卖股票的自营业务账户，为通过自营交易账户进行ETF、LOF、组合投资、避险投资、量化投资，以及依法通过自营交易账户进行的事先约定性质的交易及做市交易，根据证券业协会《证券公司信息隔离墙制度指引》的规定，该类自营业务账户可以不受限制清单的限制。上述账户已经批准成为自营业务限制清单豁免账户。综上，本次自查期间内，中信证券自营业务账户持有和买卖平庄能源股票均依据其自身独立投资决策，属于中信证券相关业务部门和机构的日常市场化行为，与本次项目无任何关联。除上述披露信息外，自查期间，本公司没有通过任何其他方式在

平庄能源拥有权益。”

除上述相关机构外，其他内幕信息知情机构在自查期间不存在买卖平庄能源股票的情形。

（五）龙源电力及平庄能源内幕信息知情人登记管理制度相关规定及执行情况

1、龙源电力及平庄能源的内幕信息知情人登记管理制度

（1）龙源电力

2021年6月18日，龙源电力第四届董事会第七次会议审议通过《内幕信息管理办法》，明确了内幕信息管理的职责分工、内幕信息及内幕信息知情人的范围、内幕信息的识别、认定和披露、内幕信息的保密管理及违规处理等内容，并拟于龙源电力本次发行的A股股票在深交所上市之日起生效。

（2）平庄能源

2010年3月16日，平庄能源第七届董事会第二十三次会议审议通过了《关于的议案》，制定了《内幕信息知情人管理制度》。

2011年11月28日，平庄能源第八届董事会第十四次会议审议通过了《关于制定的议案》，制定了《内幕信息知情人登记备案制度》。

2、本次交易内幕信息知情人登记制度执行情况

为保护投资者利益，维护证券市场秩序，根据《重组管理办法》《上市公司信息披露管理办法》及《上市规则》等规范性文件的要求，本次交易过程中，合并双方执行相关上市公司内幕交易登记制度的具体情况如下：

（1）交易筹划至预案公告阶段

1) 2020年12月31日，平庄能源于A股收市后接到控股股东国家能源集团通知，国家能源集团正在筹划由龙源电力通过向平庄能源全体股东发行A股股票的方式换股吸收合并平庄能源，并将国家能源集团部分新能源资产与平庄能源全部/部分资产负债进行置换的重大事项，该事项可能构成重大资产重组。经向深交所申请，平庄能源股票自2021年1月4日开市起停牌，并在指定信息披露

媒体发布了《关于筹划重大资产重组的停牌公告》（公告编号：2020-045）；

2) 2020年12月31日，国家能源集团及中信证券就停牌、本次交易第一次董事会召开等相关事项进行讨论和沟通，会后平庄能源制作了重大事项进程备忘录；

3) 在本次交易的筹划过程中，为尽可能缩小内幕信息知情人员的范围，减少内幕信息的传播，就本次交易参与商讨的知情人员仅限于交易相关方的必要核心人员及中介机构人员；

龙源电力、平庄能源分别与各自所聘请的财务顾问/独立财务顾问（估值机构）、法律顾问、审计机构和资产评估机构等中介机构签署了《保密协议》，明确约定了保密信息的范围及保密责任；

4) 在停牌后至本次交易预案公告前，合并双方严格按照《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》等相关规定，登记了内幕信息知情人信息，并按照本次交易进程及重要交易节点进展情况，要求相关知情人员、财务顾问、法律顾问、审计机构、估值机构等按照“真实、准确、完整”的原则对相关内幕信息知情人进行持续更新登记并严格履行保密义务；

5) 2021年1月15日，本次交易各方签署了附生效条件的《龙源电力集团股份有限公司与内蒙古平庄能源股份有限公司换股吸收合并协议》《龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团东北电力有限公司、国家能源集团陕西电力有限公司、国家能源集团广西电力有限公司、国家能源集团云南电力有限公司、国家能源集团甘肃电力有限公司、国家能源集团华北电力有限公司之支付现金购买资产协议》和《内蒙古平庄能源股份有限公司、龙源电力集团股份有限公司与国家能源集团内蒙古电力有限公司之资产出售协议》，对本次交易的相关事项进行了约定。龙源电力和平庄能源分别召开董事会审议通过本次交易的相关议案，并于当日就重组预案等本次交易相关文件进行披露；

6) 2021年1月15日，平庄能源对本次交易涉及的内幕信息知情人进行了登记，并将本次交易进程备忘录和内幕信息知情人名单上报至深交所。

（2）预案公告后至草案公告阶段

1) 2021年1月18日，平庄能源股票于开市起复牌；

2) 重组预案公告后,平庄能源严格按照中国证监会及深交所的要求,持续完善内幕信息管理工作,并多次督导提示内幕信息知情人承担保密义务和责任,在内幕信息依法披露前,不得公开或泄露该信息,不得利用内幕信息买卖或者建议他人买卖平庄能源股票;

3) 2021年6月18日,龙源电力和平庄能源再次分别召开董事会审议通过本次交易相关的议案,并于当日就重组报告书等本次交易相关文件进行披露;

4) 2021年6月18日,平庄能源向深交所报送了更新汇总的交易进程备忘录及内幕信息知情人名单。

(3) 草案公告后

1) 2021年6月22日,平庄能源向中国证券登记结算有限责任公司申请查询2020年6月30日(停牌前6个月)至2021年6月18日(重组报告书披露前一日)期间本次交易相关的内幕信息知情人买卖平庄能源股票的情况,并于2021年6月23日取得查询结果;

2) 同日,本次交易相关的内幕信息知情人亦对2020年6月30日(停牌前6个月)至2021年6月18日(重组报告书披露前一日)期间买卖平庄能源股票的情况进行了自查,并出具自查报告;

3) 2021年7月21日,平庄能源向深交所报送并公告了《关于本次交易相关内幕信息知情人买卖股票情况的自查报告》。

综上,本次交易各方严格遵守内幕信息知情人登记制度的规定,对内幕信息采取了必要的保密措施,对内幕信息知情人进行了登记备案,并就内幕信息知情人保密和禁止内幕交易的义务进行了充分揭示和强调,相关内幕信息知情人登记制度得到了有效执行。

(六) 本次交易进行筹划、决议的过程和重要时间节点

1、本次交易筹划的重要时间节点

公司按照中国证监会及相关法律法规要求进行了交易进程备忘录登记,根据公司《重大资产重组事项交易进程备忘录》,本次交易的交易进程如下:

序号	时间	筹划决策方式	商议和决议内容
1	2020年12月31日	现场会议	讨论停牌、一董召开计划及全套材料的准备工作
2	2021年1月4日	现场会议	讨论一董阶段的全套材料的准备及后续工作安排
3	2021年3月19日	现场会议及电话会议	就重组尽调阶段性待解决问题进行沟通,并安排后续工作
4	2021年4月16日	现场会议及电话会议	就重组尽调阶段性待解决问题进行沟通,并安排后续工作
5	2021年5月14日	现场会议及电话会议	沟通二董时间,讨论二董阶段的全套材料准备及后续工作安排

2、上市公司决议及公告的重要时间点

(1) 2020年12月31日,平庄能源于A股收市后接到控股股东国家能源集团通知,国家能源集团正在筹划由龙源电力通过向平庄能源全体股东发行A股股票的方式换股吸收合并平庄能源,并将国家能源集团部分新能源资产与平庄能源全部/部分资产负债进行置换的重大事项,该事项可能构成重大资产重组。经向深交所申请,平庄能源股票自2021年1月4日开市起停牌。

(2) 2021年1月15日,龙源电力召开第四届董事会2021年第一次会议、平庄能源召开第十一届董事会第十三次会议,分别审议通过了《关于公司与龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易方案的议案》等与本次交易相关的议案。同日,平庄能源就重组预案等本次交易相关文件进行披露,平庄能源股票于2021年1月18日开市起复牌。

(3) 2021年6月18日,龙源电力召开第四届董事会2021年第七次会议、平庄能源召开第十一届董事会第十六次会议,分别审议通过了《关于公司与龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易方案的议案》等与本次交易相关的议案。同日,平庄能源就重组报告书等本次交易相关文件进行披露。

(4) 2021年7月23日,龙源电力召开2021年第三次临时股东大会、2021年第一次H股类别股东会及2021年第一次内资股类别股东会,平庄能源召开2021年第一次临时股东大会,分别审议通过了本次交易相关的议案。

(5) 2021年5月31日,国务院国资委向国家能源集团出具了《关于龙源电力集团股份有限公司吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司有关事项的批

复》，原则同意龙源电力吸收合并平庄能源的总体方案。

(6) 2021年7月6日，香港联交所出具《换股吸收合并协议》《资产出售协议》《支付现金购买资产协议》及其补充协议项下交易相关的股东通函无异议。

(七) 相关人员买卖上市公司股票的获利情况

在本次交易首次披露重组事项之日（2020年12月31日）前6个月至2021年6月18日期间，相关人员买卖上市公司股票获利情况如下：

1、自然人买卖上市公司股票情况

姓名	身份/职务	交易日期	交易类别	成交数量（股）	结余数量（股）	交易价格（元）
张书军	曾任国家能源集团华北电力有限公司董事长，现任国能电力工程管理有限公司董事长	2020.09.11	买入	10,000	10,000	2.59
		2020.09.16	买入	50,000	60,000	2.62
		2020.09.17	买入	10,000	70,000	2.61
		2020.09.22	买入	21,000	91,000	2.63
		2020.09.23	买入	5,700	96,700	2.61
		2020.09.25	买入	5,000	101,700	2.58
		2020.09.28	买入	27,700	129,400	2.61
		2020.09.28	卖出	-27,316	102,084	2.64
		2020.10.09	卖出	-50,000	52,084	2.70
		2020.10.14	买入	61,600	113,684	2.84
		2020.10.15	买入	19,600	133,284	2.76
		2020.10.19	买入	18,500	151,784	2.64
		2020.10.23	卖出	-20,000	131,784	2.63
		2020.10.29	卖出	-21,784	110,000	2.75
		2020.10.30	买入	23,000	133,000	2.71
		2020.11.03	买入	10,800	143,800	2.79
		2020.11.04	买入	43,400	187,200	2.87
		2020.11.04	卖出	-43,800	143,400	2.85
		2020.11.06	买入	42,800	186,200	3.14
		2020.11.06	卖出	-43,400	142,800	3.10
2020.11.12	卖出	-42,800	100,000	3.18		
2020.11.13	买入	21,500	121,500	3.28		
2020.11.16	买入	23,100	144,600	3.30		

姓名	身份/职务	交易日期	交易类别	成交数量（股）	结余数量（股）	交易价格（元）
		2020.11.17	买入	11,500	156,100	3.49
		2020.12.03	买入	1,400	157,500	3.44
		2020.12.18	买入	40,000	197,500	3.69
		2020.12.18	卖出	-40,000	157,500	3.69
		2020.12.25	卖出	-3,000	154,500	3.47
姚莉	张书军的配偶	2020.10.19	买入	11,800	11,800	2.65
		2020.10.20	买入	3,800	15,600	2.63
		2020.10.21	买入	7,600	23,200	2.63
		2020.10.22	买入	7,600	30,800	2.61
		2020.10.23	买入	7,700	38,500	2.60
		2020.10.26	买入	7,700	46,200	2.60
		2020.10.28	买入	7,800	54,000	2.57
		2020.11.03	买入	4,400	58,400	2.80
		2020.11.04	买入	4,900	63,300	2.78
		2020.11.05	买入	4,700	68,000	2.99
		2020.11.06	卖出	-22,600	55,700	3.10
		2020.11.06	买入	10,300	78,300	3.14
		2020.11.09	买入	71,300	127,000	3.12
		2020.11.10	买入	8,400	135,400	3.00
		2020.11.17	买入	40,200	175,600	3.47
		2020.11.18	买入	26,200	201,800	3.49
		2020.11.19	买入	30,200	232,000	3.75
		2020.11.20	买入	62,000	294,000	3.87
		2020.11.25	买入	5,900	299,900	3.41
李胜官	曾任国家能源集团华北电力有限公司副总经理，现任国家能源集团雄安能源有限公司副总经理	2020.07.10	买入	15,500	15,500	2.41
		2020.07.06	买入	200,000	200,000	2.42
		2020.07.07	买入	70,000	270,000	2.39
		2020.07.08	买入	30,000	300,000	2.36
		2020.07.10	买入	50,000	350,000	2.38
		2020.07.16	买入	50,000	400,000	2.32
		2020.07.17	买入	20,000	420,000	2.30
		2020.08.31	买入	30,000	450,000	2.53

姓名	身份/职务	交易日期	交易类别	成交数量（股）	结余数量（股）	交易价格（元）
		2020.09.01	买入	20,000	470,000	2.51
		2020.11.24	卖出	-150,000	320,000	3.26
		2020.11.25	买入	70,000	390,000	3.41
		2020.12.14	卖出	-150,000	240,000	3.18
		2020.12.21	买入	60,000	300,000	3.62
		2020.12.22	买入	50,000	350,000	3.58
谭爱群	李胜官的配偶	2020.07.06	买入	10,000	10,000	2.42
		2020.07.07	买入	20,000	30,000	2.41
		2020.07.10	买入	10,000	40,000	2.39
		2020.08.31	买入	25,000	65,000	2.53
		2020.09.01	买入	10,000	75,000	2.51
段淑兰	国家能源集团华北电力有限公司副总经理池金铭的母亲	2021.06.11	买入	8,400	8,400	5.43
马敏杰	中信证券高级经理马梦琪的父亲	2020.12.30	卖出	-100	0	3.62
尤佩娣	中信证券高级经理马梦琪的母亲	2020.10.30	卖出	-1,000	100	2.71
		2020.12.29	卖出	-100	0	3.59
邵美兰	龙源电力副总经理陈强的母亲	2020.11.20	买入	5,000	5,000	3.61
		2020.11.23	买入	5,000	10,000	3.43
		2020.11.25	买入	5,000	15,000	3.41
		2020.12.17	卖出	-5,000	10,000	3.61
		2021.01.19	卖出	-5,000	5,000	3.98
		2021.01.20	卖出	-5,000	0	4.18
		2021.01.22	买入	5,000	5,000	4.17
田会	国家能源投资集团董事	2020.11.16	买入	3,000	3,000	3.28
		2020.11.24	买入	3,000	6,000	3.30
		2020.12.18	卖出	-6,000	0	3.70
王明星	平煤集团副总经理	2021.01.29	买入	7,500	7,500	3.84
		2021.02.10	买入	4,800	12,300	3.81
		2021.02.25	买入	5,000	17,300	3.80

姓名	身份/职务	交易日期	交易类别	成交数量（股）	结余数量（股）	交易价格（元）
		2021.03.16	买入	10,100	27,400	3.63
		2021.03.22	卖出	-27,400	0	3.77
杨学峰	平煤集团职工监事	2021.05.07	买入	4,800	4,800	4.40
		2021.06.02	买入	6,600	11,400	4.68
		2021.06.03	买入	5,800	17,200	4.84
		2021.06.15	买入	3,000	20,200	5.60
		2021.06.16	卖出	-20,200	0	5.17
张云丽	平煤集团二级业务总监孙占国的配偶	2020.12.03	买入	1,000	1,000	3.40
		2020.12.10	买入	1,000	2,000	3.38
		2020.12.10	买入	1,000	3,000	3.37
		2021.01.28	卖出	-3,000	0	4.02
邓星	龙源电力员工	2021.02.05	买入	1,000	1,000	3.78
赵明月	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计助理	2021.06.02	买入	700	700	300股 4.66 200股 4.67 200股 4.69
		2021.06.07	买入	2,200	2,900	1,000股 5.00 600股 4.99 600股 4.98
		2021.06.08	卖出	-1,600	1,300	4.93
		2021.06.09	卖出	-1,300	0	5.01

上述相关人员的股票买卖获利情况如下：

序号	买卖人员姓名	获利金额（元）	备注
1	张书军	54,510	—
2	姚莉	8,434	—
3	李胜官	218,110	—
4	谭爱群	—	核查期间仅存在买入行为
5	段淑兰	—	核查期间仅存在买入行为
6	马敏杰	—	核查期间仅存在卖出行为
7	尤佩娣	—	核查期间仅存在卖出行为
8	邵美兰	8,500	—
9	田会	2,460	—
10	王明星	547	—
11	杨学峰	7,554	—

序号	买卖人员姓名	获利金额（元）	备注
12	张云丽	1,910	—
13	邓星	—	核查期间仅存在买入行为
14	赵明月	149	—

2、法人买卖上市公司股票情况

公司名称	账户名称	交易日期	交易方向	交易股数（股）
中信证券	自营业务股票账户	2020.10.14	卖出	100
		2020.10.14	卖出	100

3、相关人员已采取的措施

为避免上述自查期间股票交易事项对本次重组构成不利影响，相关人员均已承诺“自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票”。

（八）相关人员买卖股票行为不构成内幕交易行为及已采取的措施

1、自然人买卖平庄能源股票的相关声明

针对上述股票买卖情形，相关自然人均已出具《关于买卖内蒙古平庄能源股份有限公司股票的声明函》（以下简称“《声明函》”），具体情况如下：

（1）张书军及其配偶姚莉

张书军已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人及本人配偶姚莉以个人名义开立。本人于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶姚莉透露本次交易的相关信息，亦未以明示或暗示的方式向本人配偶姚莉作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人及本人配偶姚莉根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人配偶姚莉愿意将上述核查期间

买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

张书军的配偶姚莉已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶张书军于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶张书军或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（2）李胜官及其配偶谭爱群

李胜官已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人及本人配偶谭爱群以个人名义开立；本人于2021年1月7日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶谭爱群透露本次交易的相关信息，亦未以明示或暗示的方式向本人配偶谭爱群作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人及本人配偶谭爱群根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相

关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人配偶谭爱群愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

李胜官的配偶谭爱群已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶李胜官于 2021 年 1 月 7 日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶李胜官或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（3）段淑兰

段淑兰已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子女池金铭于 2021 年 1 月 7 日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女池金铭或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违

反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于段淑兰在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，段淑兰的子女池金铭已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人母亲段淑兰以个人名义开立；本人于2021年1月7日日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人母亲段淑兰透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向段淑兰作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人母亲段淑兰根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（4）马敏杰、尤佩娣

马敏杰、尤佩娣已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子女中信证券股份有限公司项目经办人员马梦琪于2020年11月4日首次知悉本次交易相关事项，在此之前，本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女马梦琪或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。

2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于马敏杰、尤佩娣在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，马敏杰、尤佩娣的子女马梦琪已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣以个人名义开立；本人于2020年11月4日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，并未向本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向马敏杰，尤佩娣作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人父亲马敏杰，母亲尤佩娣根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（5）邵美兰

邵美兰已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人子女陈强于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前，本人子女不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人子女陈强或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获

取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于邵美兰在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，邵美兰的子女陈强已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人母亲邵美兰以个人名义开立；本人于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务，并未向本人母亲段淑兰透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向邵美兰作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人母亲邵美兰根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

（6）张云丽

张云丽已出具《声明函》如下：

“1、除证券市场业已公开的信息外，本人不知悉本次交易相关事项；本人配偶原内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司副总经理孙占国于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人配偶不知悉本次交易相关内幕信息。本人未自本人配偶孙占国或本次交易的其他内幕信息知情人处或通过其他途径预先获得本次交易的有关信息；上述买卖平庄能源股票的行为系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存

在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

此外，对于张云丽在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，张云丽的配偶孙占国已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人配偶张云丽以个人名义开立；本人于2020年12月31日首次知悉本次交易相关事项，在此之前本人不知悉本次交易相关内幕信息。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人并未向本人配偶张云丽透露本次交易的内幕信息，亦未以明示或暗示的方式向张云丽作出买卖上市公司股票的指示；上述买卖平庄能源股票的行为，系本人配偶张云丽根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投资的动机。2、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

(7) 王明星、杨学峰、田会、邓星、赵明月

王明星、杨学峰、田会、邓星、赵明月已出具《声明函》如下：

“1、进行上述交易的股票账户系本人以个人名义开立。对于本次交易相关事项，除已公开披露的信息外，本人严格按照有关法律、行政法规及规范性法律文件的规定履行保密义务；本人上述买卖平庄能源股票的行为，系本人根据证券市场业已公开的信息并基于个人判断而独立做出的投资决策和投资行为，不存在获取或利用内幕信息进行交易的情形，亦不存在获取或利用内幕信息进行股票投

资的动机。2、若上述买卖平庄能源股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述核查期间买卖股票所得收益上缴上市公司。3、自本声明函出具之日起至本次交易实施完毕之日止，本人及本人直系亲属不会再以直接或间接的方式买卖平庄能源股票。前述期限届满后，本人及本人直系亲属将严格遵守有关法律、行政法规及规范性文件的规定以及相关证券监管机构的要求，规范买卖上市公司股票的行为。”

除上述人员外，其他内幕信息知情人员在自查期间不存在买卖平庄能源股票的情形。

2、法人买卖平庄能源股票的相关声明

针对上述在核查期间内买卖平庄能源股票的情形，中信证券在《中信证券股份有限公司关于买卖内蒙古平庄能源股份有限公司股票的自查报告》中做出如下说明：

“经自查，本公司在自查期间不存在泄漏有关信息或者建议他人买卖平庄能源股票、从事市场操纵等禁止的交易行为……本公司在上述期间买卖股票的自营业务账户，为通过自营交易账户进行ETF、LOF、组合投资、避险投资、量化投资，以及依法通过自营交易账户进行的事先约定性质的交易及做市交易，根据证券业协会《证券公司信息隔离墙制度指引》的规定，该类自营业务账户可以不受限制清单的限制。上述账户已经批准成为自营业务限制清单豁免账户。综上，本次自查期间内，中信证券自营业务账户持有和买卖平庄能源股票均依据其自身独立投资决策，属于中信证券相关业务部门和机构的日常市场化行为，与本次项目无任何关联。除上述披露信息外，自查期间，本公司没有通过任何其他方式在平庄能源拥有权益。”

除上述相关机构外，其他内幕信息知情机构在自查期间不存在买卖平庄能源股票的情形。

根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司出具的《信息披露义务人持股及股份变更查询证明》、相关主体出具的自查报告及声明函等资料，并结合中介机构对相关人员的访谈情况，在上述机构和人员所述情况属实的情况下，经核查，本次交易相关内幕信息知情人在自查期间买卖平庄能源股票的行为不属于利

用本次交易的内幕信息进行股票交易的情形，不构成内幕交易行为。

九、平庄能源股票停牌前股价波动未达到 20% 的说明

因筹划重大事项，经向深交所申请，平庄能源股票于 2021 年 1 月 4 日开市起停牌。平庄能源股票在停牌前 20 个交易日期间的涨跌幅情况，以及同期大盘指数、行业指数的涨跌幅情况如下：

项目	停牌前第 21 个交易日（2020 年 12 月 3 日收盘价）	停牌前最后一个交易日（2020 年 12 月 31 日收盘价）	涨跌幅
平庄能源股价（元/股）	3.43	3.61	5.25%
深证综指（399106.SZ）	2,290.33	2,329.37	1.70%
WIND 煤炭指数（886003.WI）	4,294.20	4,295.46	0.03%
剔除大盘指数影响涨跌幅（%）			3.55%
剔除行业指数影响涨跌幅（%）			5.22%

剔除大盘因素和同行业板块因素影响后，平庄能源股票价格在本次交易信息公布前 20 个交易日期间的累计涨跌幅未达到 20% 标准。综上，平庄能源本次交易停牌前股票价格波动未达到《关于规范上市公司信息披露及相关各方行为的通知》（证监公司字〔2007〕128 号）第五条规定的相关标准，不存在异常波动的情况。

十、本次交易的相关主体和证券服务机构不存在依据《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形

截至本报告书签署日，本次交易相关主体不存在因涉嫌与本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内也不存在因与任何上市公司重大资产重组相关的内幕交易被中国证监会作出行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。

综上，本次交易相关主体不存在依据《关于加强上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管的暂行规定》第十三条不得参与任何上市公司重大资产重组的情形。

十一、本次交易的有关当事人

（一）合并方

机构名称：龙源电力集团股份有限公司

法定代表人：李忠军

注册地址：北京市西城区阜成门北大街6号（c幢）20层2006室

联系电话：86-10-66579988

传真号码：86-10-63887780

联系人：王远

（二）被合并方

机构名称：内蒙古平庄能源股份有限公司

法定代表人：郭凡进

注册地址：内蒙古自治区赤峰市元宝山区平庄镇哈河街

联系电话：86-476-3324281

传真号码：86-476-3328220

联系人：尹晓东

（三）合并方财务顾问

机构名称：中信证券股份有限公司

法定代表人：张佑君

注册地址：广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座

联系电话：0755-23835888

传真号码：0755-23835888

财务顾问主办人：李宁、康昊昱

项目经办人：秦镭、孟宪瑜、李晔、胡桢、沈明、冯亚星、马梦琪、王天阳、

杨泉、李冠儒、扶颢、孙依依

（四）合并方财务顾问

机构名称：中国国际金融股份有限公司

法定代表人：沈如军

注册地址：北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层

联系电话：010-65051166

传真号码：010-65051156

财务顾问主办人：周梦宇、黄达鑫

项目经办人：李天万、李杰、李中生、胡海锋、程然、郭渺渺、焦竞翀、马骁、余佳骏

（五）被合并方独立财务顾问

机构名称：中信建投证券股份有限公司

法定代表人：王常青

注册地址：北京市朝阳区安立路66号4号楼

联系电话：86-10-65608107

传真号码：86-10-65186399

财务顾问主办人：周百川、冯强

项目经办人：毕厚厚、王愷文、陈洋愉

（六）合并方律师

机构名称：北京市金杜律师事务所

负责人：王玲

注册地址：北京市朝阳区东三环中路1号1幢环球金融中心办公楼东楼17-18层

联系电话：010-58785858

传真号码：010 58785566

经办律师：王建平、王晖、刘兵舰

(七) 被合并方律师

机构名称：北京市中伦律师事务所

负责人：张学兵

注册地址：北京市朝阳区金和东路 20 号院正大中心南塔 23-31 层

联系电话：010-59572288

传真号码：010-65681022/1838

经办律师：都伟、王霁虹、姚腾越

(八) 合并方审计机构、拟购买资产审计机构、备考审计机构

机构名称：天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

负责人：邱靖之

注册地址：北京市海淀区车公庄西路 19 号 68 号楼 A-1 和 A-5 区域

联系电话：010-88827799

传真号码：8610-88018737

经办注册会计师：闫磊、付志成、常浩

(九) 被合并方审计机构、拟出售资产审计机构

机构名称：信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

负责人：谭小青

注册地址：北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层

联系电话：65542288

传真号码：65547190

经办注册会计师：李祝善、苏俊超

(十) 合并方估值机构

机构名称：中信证券股份有限公司

法定代表人：张佑君

注册地址：广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场（二期）北座

联系电话：0755-23835888

传真号码：0755-23835888

估值人员：李宁、康昊昱

(十一) 合并方估值机构

机构名称：中国国际金融股份有限公司

法定代表人：沈如军

注册地址：北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层

联系电话：010-65051166

传真号码：010-65051156

估值人员：李中生、胡海锋

(十二) 被合并方估值机构

机构名称：中信建投证券股份有限公司

法定代表人：王常青

注册地址：北京市朝阳区安立路66号4号楼

联系电话：86-10-65608107

传真号码：86-10-65186399

估值人员：周百川、冯强

(十三) 拟购买资产评估机构、拟出售资产采矿权评估机构

机构名称：中联资产评估集团有限公司

法定代表人：胡智

注册地址：北京市西城区复兴门内大街 28 号凯晨世贸中心东座 F4 层 939 室

联系电话：+86 (010) 8800 0066

传真号码：+86 (010) 8800 0006

经办资产评估师：阚敦慧、朱文化

经办矿权评估师：周二波、刘杰

(十四) 拟出售资产评估机构

机构名称：中铭国际资产评估（北京）有限责任公司

法定代表人：胡梅根

注册地址：北京市西城区阜外大街 1 号东座 18 层南区

联系电话：010-51398318

传真号码：010-88337312

经办评估师：冯光灿、梁秀涛

十二、龙源电力与本次交易有关的中介机构的股权关系和其他权益关系

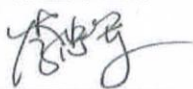
龙源电力与本次交易中的其他有关中介机构及其负责人、高级管理人员及经办人员之间不存在直接或间接的股权关系或其他权益关系。

第二十章 声明与承诺

合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

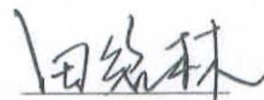
全体董事签字：



李忠军

唐坚

刘金焕



田绍林

唐超雄

魏明德

高德步

赵峰

龙源电力集团股份有限公司



2021年11月23日

第二十章 声明与承诺

合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

 李忠军	 唐坚	 刘金焕	 田绍林
 唐超雄	 魏明德	 高德步	 赵峰

龙源电力集团股份有限公司


2021年11月23日

第二十章 声明与承诺

合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

李忠军	唐坚	刘金焕	田绍林
唐超雄	 魏明德	高德步	赵峰

龙源电力集团股份有限公司

2021年11月23日



第二十章 声明与承诺

合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

李忠军

唐坚

刘金焕

田绍林

唐超雄

魏明德

高德步

赵峰

龙源电力集团股份有限公司

2024年11月23日

第二十章 声明与承诺

合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

李忠军

唐坚

刘金焕

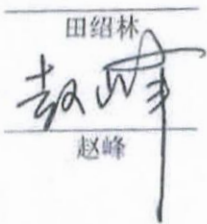
田绍林

唐超雄

魏明德

高德步

赵峰



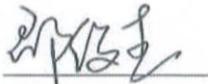
龙源电力集团股份有限公司

2021年11月23日

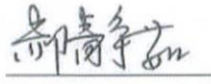
合并方全体监事声明

本公司及全体监事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

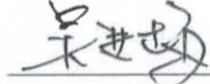
全体监事签字：



邵俊杰



郝静茹



吴进梅



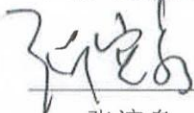
龙源电力集团股份有限公司

2024年11月23日

合并方全体高级管理人员声明

本公司及全体高级管理人员保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体非董事高级管理人员签字：


张滨泉


杨文静


宫宇飞


陈强

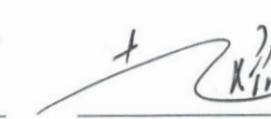


龙源电力集团股份有限公司



被合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

 郭凡进	 魏永胜	 赵宏	 杜忠贵
 张海升	 彭继慎	 孙晓东	

内蒙古平庄能源股份有限公司



2021年11月23日

被合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

郭凡进

魏永胜

赵宏



杜忠贵

张海升

彭继慎

孙晓东

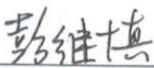
内蒙古平庄能源股份有限公司
2024年11月23日



被合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

_____ 郭凡进	_____ 魏永胜	_____ 赵宏	_____ 杜忠贵
_____ 张海升	_____  彭继慎	_____ 孙晓东	

内蒙古平庄能源股份有限公司

2021年11月23日



被合并方全体董事声明

本公司及全体董事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体董事签字：

郭凡进

魏永胜

赵宏

杜忠贵

张海升

彭继慎

孙晓东

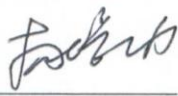
内蒙古平庄能源股份有限公司

2021年11月23日

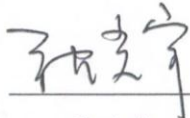
被合并方全体监事声明

本公司及全体监事保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

全体监事签字：



杨培功



张光宇



谢晓川

内蒙古平庄能源股份有限公司

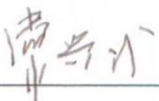
2024年11月23日




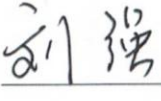
被合并方全体高级管理人员声明

本公司及全体高级管理人员保证本报告书及其摘要内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

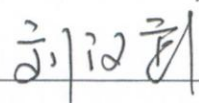
全体非董事高级管理人员签字：


常兴武


詹久山


刘强


任国泰


刘汉武

内蒙古平庄能源股份有限公司



拟购买资产交易对方云南电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：


韩宏才


程岩

国家能源集团云南电力有限公司

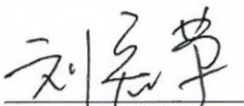


2024年11月23日

拟购买资产交易对方广西电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：


刘宏荣


古世军

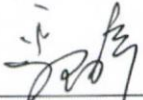
国家能源集团广西电力有限公司



拟购买资产交易对方辽宁电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：


郭万宇

国家能源集团辽宁电力有限公司




2021年11月23日

拟购买资产交易对方甘肃电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：



付建斌

国家能源集团甘肃电力有限公司

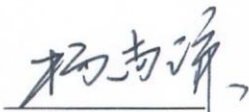


2021年11月23日

拟购买资产交易对方陕西电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：

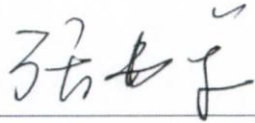

杨尚谦



拟购买资产交易对方华北电力声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字：



张书军

国家能源集团华北电力有限公司

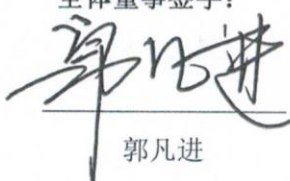
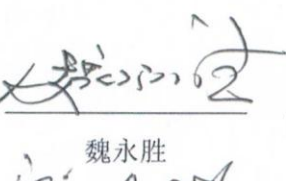

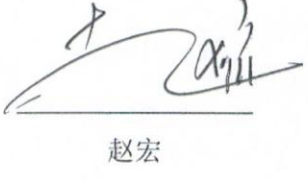
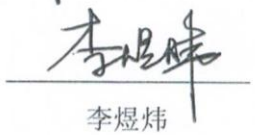
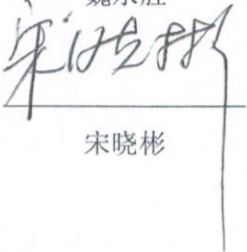


2024年4月23日

拟出售资产交易对方平煤集团声明

本公司同意龙源电力集团股份有限公司在本报告书及其摘要中援引本公司提供的相关材料及内容,本公司已对本报告书及其摘要中援引的相关内容进行了审阅,确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并对其真实性、准确性和完整性承担相应的连带法律责任。

全体董事签字:

 郭凡进	 魏永胜	 杨万涛	 赵宏
 李煜炜	 宋晓彬		

内蒙古平庄煤业(集团)有限责任公司



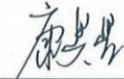
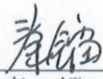

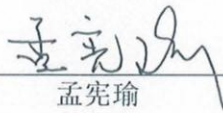
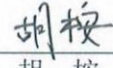
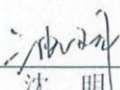
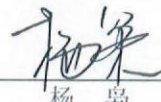
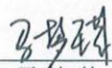
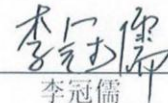


2021年11月23日



合并方财务顾问声明

本公司已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的财务顾问报告无矛盾之处。本公司对本报告书及其摘要中引用的财务顾问报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

法定代表人(授权代表人):	 马尧	
财务顾问主办人:	 李宁	 康昊昱
财务顾问协办人:	 秦镭	 李晔
	 孟宪瑜	 胡桉
	 沈明	 杨强
	 马梦琪	 李冠儒
	 王天阳	
	 冯亚星	



2021年11月23日

合并方财务顾问声明

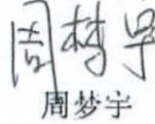
本公司已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的财务顾问报告无矛盾之处。本公司对本报告书及其摘要中引用的财务顾问报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

法定代表人或授权代表：


沈如军

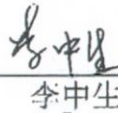
财务顾问主办人：


周梦宇



黄达鑫

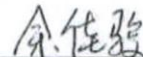
项目协办人：


李中生


胡海锋

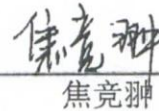


程然



余佳骏


郭渺渺


焦竞翀


马骁



中国国际金融股份有限公司


2021年11月23日

被合并方独立财务顾问声明

本公司已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的独立财务顾问报告无矛盾之处。本公司对本报告书及其摘要中引用的独立财务顾问报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

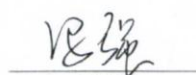
如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

法定代表人或授权代表人：


刘乃生


项目主办人：



周百川


冯强

项目协办人：


毕厚厚


王愷文


陈洋愉

中信建投证券股份有限公司

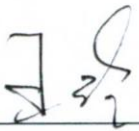
2024年11月23日

合并方律师声明

本所及本所经办律师同意《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书》及其摘要引用本所出具的法律意见书的内容，且所引用内容已经本所及本所经办律师审阅，确认《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书》及其摘要中不致因引用前述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对本所出具的法律意见书的内容的真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

本所承诺：如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

单位负责人：




王 玲

经办律师：



王建平



王 晖



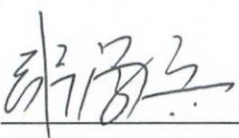
刘兵舰

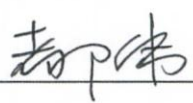


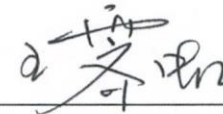
法律顾问声明


本所及经办律师同意《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书》及其摘要中援引本所出具的法律意见书的相关内容，相关援引内容已经本所及经办律师审阅，确认《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书》及其摘要不致因上述援引内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

本所及经办律师保证本次交易申请文件所引用的本所出具的法律意见书中的相关内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。如本次交易申请文件所引用的前述内容存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

负责人： 
张学兵

经办律师： 
都 伟


王霁虹


姚腾越



北京市中伦律师事务所

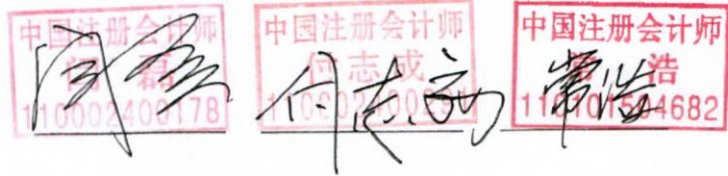
2021年11月23日

合并方审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要中引用的有关龙源电力集团股份有限公司（以下简称“龙源电力”）经审计的 2018 年度、2019 年度、2020 年度及 2021 年 1-6 月财务报表和备考合并财务报表审计报告的内容，与本所出具的财务报表审计报告及备考合并财务报表审计报告无矛盾之处。本所及签字注册会计师对龙源电力在报告书及其摘要中引用的财务报表审计报告及备考合并财务报表审计报告的内容无异议，确认报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字注册会计师：



会计师事务所负责人：



天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）

2021 年 11 月 23 日



被合并方审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易重组报告书（草案）》及其摘要，确认重组报告书及其摘要与本所出具的平庄能源2020年度财务报表审计报告（XYZH/2021BJAA161179）、2019年度财务报表审计报告（XYZH/2020BJA160733）、2018年度财务报表审计报告（XYZH/2019BJA171138）无矛盾之处。本所及签字注册会计师对重组报告书及其摘要中引用的上述审计报告的内容无异议，确认重组报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本所针对本次重组交易出具的专业报告存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字注册会计师：



李祝善



苏俊超



曹彬



袁敏

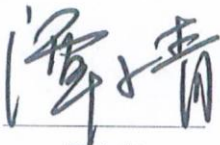


唐其勇



孙雪华

会计师事务所负责人：



谭小青

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）



2021年 11月 23日

被合并方审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易重组报告书（草案）》及其摘要，确认重组报告书及其摘要与本所出具的平庄能源2021年1-6月财务报表审计报告（XYZH/2021BJAA161616）无矛盾之处。本所及签字注册会计师对重组报告书及其摘要中引用的上述审计报告的内容无异议，确认重组报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本所针对本次重组交易出具的专业报告存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字注册会计师：



李祝善



苏俊超

会计师事务所负责人：



谭小青

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

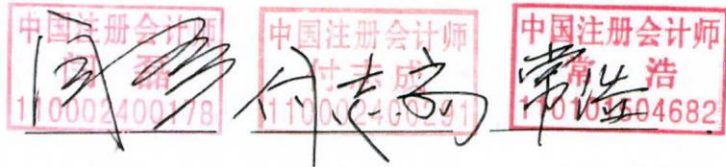


拟购买资产审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本所出具的审计报告无矛盾之处。本所及签字注册会计师对本报告书及其摘要中引用的审计报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字注册会计师：


Three red square seals for Chinese Certified Public Accountants (CPAs). Each seal contains the text '中国注册会计师' (Chinese Certified Public Accountant) and a registration number. The first seal has the number 110002400178 and a signature. The second seal has the number 110002400291 and a signature. The third seal has the number 110103404682 and a signature.

会计师事务所负责人：


Handwritten signature of the accounting firm's responsible person over a red square seal.

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）



2024年11月23日

拟出售资产审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易重组报告书（草案）》及其摘要，确认本报告书及其摘要与本所出具的内蒙古平庄能源股份有限公司拟置出资产审计报告（XYZH/2021BJAA161615）无矛盾之处。本所及签字注册会计师对重组报告书及其摘要中引用的拟置出资产审计报告的内容无异议，确认重组报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本所针对本次重组交易出具的专业报告存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字注册会计师：



李祝普



苏俊超

会计师事务所负责人：



谭小青

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）



2021年11月23日

合并方估值机构声明

本公司及估值人员已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的估值报告无矛盾之处。本公司及估值人员对本报告书及其摘要中引用的估值报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

法定代表人（授权代表人）：

马尧

马尧

估值人员：

李宁

李宁

康昊昱

康昊昱

中信证券股份有限公司

2024年11月23日

合并方估值机构声明

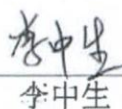
本公司及估值人员已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的估值报告无矛盾之处。本公司及估值人员对本报告书及其摘要中引用的估值报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

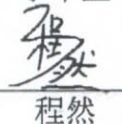
如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

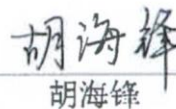
法定代表人或授权代表：

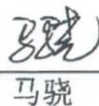

沈如军

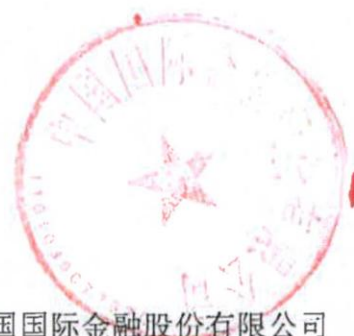
估值人员：


李中生


程然


胡海峰


马骁



中国国际金融股份有限公司

2021年11月23日

被合并方估值机构声明

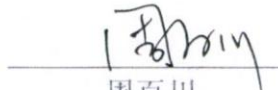
本公司及估值人员已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的估值报告无矛盾之处。本公司及估值人员对本报告书及其摘要中引用的估值报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

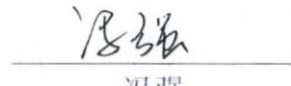
如本次重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

法定代表人（或授权代表）：


刘乃生

估值人员：


周百川


冯强

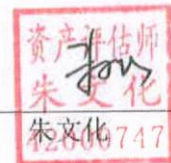
中信建投证券股份有限公司



拟购买资产评估机构声明

本公司及签字资产评估师已阅读《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易重组报告书》（以下简称“重组报告书”）及其摘要，并确认重组报告书及其摘要中援引本公司出具的《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1469号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团东北电力有限公司所持有国电东北新能源发展有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1470号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1471号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1472号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电华北内蒙古新能源有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1473号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1474号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有国电山西洁能有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1475号）、《龙源电力集团股份有限公司拟收购国家能源集团华北电力有限公司所持有天津国电洁能电力有限公司100%股权项目资产评估报告》（中联评报字[2021]第1476号）（以下合称“评估报告”）的专业结论无矛盾之处。本公司及签字资产评估师对重组报告书及其摘要中完整准确地援引本公司出具的评估报告的专业结论无异议。确认重组报告书及其摘要不致因援引本公司出具的资产评估专业结论而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。如本次重组申请文件中援引本公司出具的评估报告专业结论存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将依法承担连带赔偿责任。

资产评估师：



资产评估机构负责人：

胡智

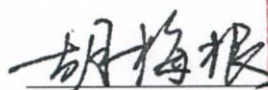


拟出售资产评估机构声明

本公司及本公司经办评估师已阅读本报告书及其摘要，确认本报告书及其摘要与本公司出具的资产评估报告无矛盾之处。本公司及本公司经办评估师对本报告书及其摘要中引用的本公司出具的资产评估报告的内容无异议，确认本报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件中援引本公司出具的评估报告专业结论存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将依法承担连带赔偿责任。

资产评估机构负责人：




资产评估师：



冯光灿



梁秀涛

中铭国际资产评估（北京）有限责任公司

2024年11月23日




拟出售资产采矿权评估机构声明

本公司及签字矿业权评估师已阅读《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易重组报告书》(以下简称“重组报告书”)及其摘要,并确认重组报告书及其摘要中援引本公司出具的《内蒙古平庄能源股份有限公司风水沟煤矿采矿权评估报告》(中联评矿报字[2021]第 1480 号)、《内蒙古平庄能源股份有限公司六家煤矿采矿权评估报告》(中联评矿报字[2021]第 1478 号)、《内蒙古平庄能源股份有限公司老公营子煤矿采矿权评估报告》(中联评矿报字[2021]第 1477 号)、《内蒙古平庄能源股份有限公司西露天煤矿采矿权评估报告》(中联评矿报字[2021]第 1479 号)(以下合称“评估报告”)的专业结论无矛盾之处。本公司及签字矿业权评估师对重组报告书及其摘要中完整准确地援引本公司出具的评估报告的专业结论无异议。确认重组报告书及其摘要不致因援引本公司出具的资产评估专业结论而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重组申请文件中援引本公司出具的评估报告专业结论存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,本公司未能勤勉尽责的,将依法承担连带赔偿责任。

矿业权评估师:

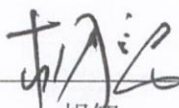


周二波



刘杰

资产评估机构负责人:


胡智

中联资产评估集团有限公司



第二十一章 备查文件及地点

一、备查文件

- 1、龙源电力第四届董事会 2021 年第一次会议决议；
- 2、龙源电力第四届董事会 2021 年第七次会议决议；
- 3、平庄能源第十一届董事会第十三次会议决议；
- 4、平庄能源第十一届董事会第十六次会议决议；
- 5、平庄能源独立董事对本次交易的独立意见；
- 6、《换股吸收合并协议》；
- 7、《资产出售协议》；
- 8、《支付现金购买资产协议》；
- 9、《换股吸收合并协议之补充协议》；
- 10、《资产出售协议之补充协议》；
- 11、《支付现金购买资产协议之补充协议》；
- 12、《业绩补偿协议》；
- 13、天职国际出具的《龙源电力审计报告》；
- 14、天职国际出具的《拟购买资产审计报告》；
- 15、信永中和出具的《拟置出资产审计报告》；
- 16、天职国际出具的《备考审计报告》；
- 17、天职国际出具的《龙源电力集团股份有限公司内部控制鉴证报告》；
- 18、中信证券出具的财务顾问报告；
- 19、中金公司出具的财务顾问报告；
- 20、中信建投出具的独立财务顾问报告；
- 21、金杜出具的法律意见书；

22、中伦出具的法律意见书；

23、中信证券出具的《中信证券股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之估值报告》；

24、中金公司出具的《中国国际金融股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之估值报告》；

25、中信建投出具的《中信建投证券股份有限公司关于龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易之估值报告》；

26、中联评估出具的《拟购买资产评估报告》；

27、中铭国际出具的《拟出售资产评估报告》；

28、《龙源电力集团股份有限公司章程》；

29、平庄能源 2021 年第一次临时股东大会决议；

30、龙源电力 2021 年第三次临时股东大会决议、2021 年第一次 H 股类别股东会决议；

31、《龙源电力集团股份有限公司、内蒙古平庄能源股份有限公司关于〈中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书〉（211956 号）之回复报告》；

32、其他与本次交易有关的重要文件。

二、查阅时间、地点

上述备查文件将置备于下列场所，投资者可于工作日上午 9:00-11:00、下午 3:00-5:00 前往查阅。

（一）龙源电力集团股份有限公司

办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（C 幢）

联系人：王远

联系电话：86-10-66579988

传真：86-10-63887780

(二) 内蒙古平庄能源股份有限公司

办公地址：内蒙古自治区赤峰市松山区玉龙大街西段

联系人：尹晓东

联系电话：0476-3324281

传真：0476-3328220

附件一：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1	龙源电力集团股份有限公司	京市西国国用 (2004出)第 3460001号	西城区阜成门北大街 6号(C幢)	出让	3,891.85	2051.09.19	综合用地	否
2	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	尚国用(2010)第 2010000115号	尚义县南壕堽镇七甲 乡	出让	62,533.00	2060.04.21	公共设施用地	否
3	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000261号	尚义县南壕堽镇厂棚 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
4	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000262号	尚义县南壕堽镇厂棚 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
5	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000263号	尚义县南壕堽镇厂棚 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
6	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000264号	尚义县南壕堽镇厂棚 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
7	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000265号	尚义县南壕堽镇厂棚 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
8	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000272号	尚义县南壕堽镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
9	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000273号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
10	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堽镇常胜	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000274号	沟村					
11	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000275号	尚义县南壕堽镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
12	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000276号	尚义县南壕堽镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
13	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000284号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
14	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000285号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
15	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000286号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
16	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000287号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
17	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000288号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
18	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000289号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
19	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000290号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
20	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堽镇田家	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000291号	窑村					
21	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000292号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
22	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000293号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
23	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000326号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
24	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000329号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
25	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000330号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
26	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000331号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
27	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000332号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
28	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000333号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
29	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000334号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
30	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堽镇田家	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000335号	窑村					
31	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000336号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
32	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000337号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
33	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000338号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
34	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000339号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
35	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000340号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
36	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000341号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
37	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000342号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
38	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000343号	尚义县南壕堽镇田家 窑村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
39	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000344号	尚义县南壕堽镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
40	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堽镇常胜	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000345号	沟村					
41	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000346号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
42	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000347号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
43	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000348号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
44	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000349号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
45	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000350号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
46	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000351号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
47	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000352号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
48	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000353号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
49	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000354号	尚义县南壕堑镇常胜 沟村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
50	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堑镇常胜	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000355号	沟村					
51	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000411号	尚义县南壕堽镇西平 山村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
52	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000412号	尚义县南壕堽镇西平 山村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
53	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000413号	尚义县南壕堽镇西平 山村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
54	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000414号	尚义县南壕堽镇西平 山村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
55	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000415号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
56	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000416号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
57	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000417号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
58	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000418号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
59	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000419号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
60	龙源(张家口)风力发电有	冀(2019)尚义县	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司尚义分公司	不动产权第 0000420号						
61	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000421号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
62	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000422号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
63	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000423号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
64	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000424号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
65	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	冀(2019)尚义县 不动产权第 0000425号	尚义县南壕堽镇官村	出让	260.00	2068.05.13	公共设施用地	否
66	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	尚国用(2008)第 2008000449号	套里庄乡缸房厂村洗 马林窑村	出让	20,924.00	2058.10.28	公共设施用地	否
67	龙源(张家口)风力发电有 限公司尚义分公司	国用(2010)第 2010000116号	尚义县套里庄乡	出让	5,950.00	2060.04.02	公共设施用地	否
68	龙源(张家口)风力发电有 限公司	张市东国用(2009) 067号	张家口市桥东区东兴 街10号	出让	1,075.19	2049.03.24	商业	否
69	河北龙源风力发电有限公 司	围国用(2011)第 0594号	二道沟杨树沟红葫芦 村杜家店村	出让	44,260.00	2061.06.01	工业	否
70	河北龙源风力发电有限公 司	围国用(2014)第 0914号	三义永乡山湾子乡等	出让	330,979.00	2063.11.27	工业	否
71	河北龙源风力发电有限公 司	围国用(2014)第 0928号	三义永乡	出让	20,175.00	2064.02.10	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
72	河北龙源风力发电有限公司	围国用(2013)第0536号	三义永乡北三岔口村	出让	71,058.00	2063.01.01	工业	否
73	河北龙源风力发电有限公司	围国用(2014)第0929号	三义永乡	出让	9,045.00	2064.02.10	工业	否
74	河北龙源风力发电有限公司	围国用(2015)第0522号	郭家湾乡、育太和乡、广发永乡	出让	9,569.00	2065.07.09	工业	否
75	龙源(张北)风力发电有限公司	张国用(2012)第0404号	白庙滩乡连真沟、三眼井、黄土场、东湾、红果图村	出让	13,201.00	2062.07.30	工业用地	否
76	龙源(张北)风力发电有限公司	张国勇(2012)第0382号	张北县郝家营乡牡丹花村、白庙滩乡红果图、哈拉沟等	出让	49,480.00	2062.03.08	工业用地	否
77	河北围场龙源建投风力发电有限公司	围国用(2008)第0685号	张家湾乡巴头沟村半山吐村新拨乡碧柳村、大素汰村、郭家湾乡、梨树甸村、栏林管局、山湾子林场	出让	7,000.00	2058.06.29	工业	否
78	河北围场龙源建投风力发电有限公司	围国用(2008)第0686号	山湾子乡杨树沟村姜家店乡二道沟村	出让	39,000.00	2038.06.29	工业	否
79	河北围场龙源建投风力发电有限公司	围国用(2008)第0687号	张家湾乡巴头沟村半山吐村新拨乡碧柳村、大素汰村、郭家湾乡、梨树甸村、栏林管局、山湾子林场	出让	51,000.00	2058.06.29	工业	否
80	龙源建投(承德)风力发电有限公司	围国用(2009)第0766号	元宝栈乡竹子下村竹子上村、山湾子乡王家店村	出让	36,000.00	2059.08.01	工业	否
81	龙源建投(承德)风力发电有限公司	围国用(2011)第0595号	元宝栈乡山湾子乡新拨乡	出让	45,660.00	2061.06.01	工业	否
82	龙源建投(承德)风力发电	冀(2019)围场不	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	有限公司	动产权第 0001262 号						
83	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001264 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
84	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001272 号	新拨乡大素汰村	出让	6,469.00	2059.09.05	工业用地	否
85	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001276 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
86	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001277 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
87	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001278 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.06	工业用地	否
88	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001279 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
89	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001286 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
90	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001288 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
91	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001291 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
92	龙源建投(承德)风力发电	冀(2019)围场不	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	有限公司	动产权第 0001292 号						
93	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001297 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
94	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001298 号	新拨乡大素汰村	出让	12.50	2059.09.05	工业用地	否
95	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001300 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
96	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001302 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
97	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001303 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
98	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001304 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
99	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001305 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
100	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001308 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
101	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不 动产权第 0001362 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
102	龙源建投(承德)风力发电	冀(2019)围场不	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	有限公司	动产权第 0001363 号						
103	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001364 号	郭家湾乡梨树甸村新 拨乡大素汰村广发永 乡裕太城村	出让	27,200.00	2059.09.05	工业用地	否
104	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001391 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
105	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001401 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
106	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001404 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
107	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001405 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
108	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001406 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
109	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001410 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
110	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001411 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
111	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第 0001412 号	广发永乡裕太城村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
112	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001422 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
113	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001423 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
114	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001426 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
115	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001427 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
116	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001428 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
117	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001432 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
118	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001434 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
119	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001440 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
120	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001441 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
121	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001442 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
122	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001443 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
123	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001446 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
124	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001448 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
125	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001449 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
126	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001450 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
127	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001452 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
128	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001454 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
129	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001455 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
130	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001480 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
131	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001485 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
132	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001486 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
133	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001487 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
134	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001489 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
135	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001490 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
136	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001491 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
137	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001493 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
138	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001500 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
139	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001501 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
140	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001502 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
141	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001504 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
142	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001507 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
143	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001508 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
144	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001510 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
145	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001511 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
146	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001512 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
147	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权证第 0001513 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
148	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001515 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
149	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001517 号	新拨乡大素汰村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
150	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001520 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
151	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001521 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
152	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001523 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
153	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001524 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
154	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001525 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
155	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001527 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
156	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001531 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
157	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001533 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
158	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001555 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
159	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001556 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
160	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001557 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
161	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001559 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
162	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001560 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
163	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001561 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
164	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001562 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
165	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001563 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
166	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001564 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
167	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001565 号	新拨乡碧柳村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
168	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001566 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
169	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001569 号	广发永乡裕太城村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
170	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001571 号	广发永乡裕太城村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
171	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001573 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
172	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001574 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
173	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001575 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
174	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001576 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
175	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001578 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
176	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001579 号	新拨乡碧柳村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
177	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001581 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
178	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001583 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
179	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001586 号	新拨乡大素汰村	出让	196.00	2059.09.05	工业用地	否
180	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001587 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
181	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001588 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
182	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001589 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
183	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001590 号	新拨乡大素汰村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
184	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001593 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
185	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001594 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
186	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001595 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
187	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001596 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
188	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001597 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
189	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001598 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
190	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001600 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
191	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001601 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
192	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001602 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
193	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001603 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
194	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001609 号	山湾子乡山湾子村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
195	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001612 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
196	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001613 号	山湾子乡山湾子村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
197	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001614 号	山湾子乡山湾子村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
198	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001617 号	山湾子乡山湾子村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
199	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001631 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
200	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001619 号	新拨乡旧拨村	出让	38.50	2059.09.05	工业用地	否
201	龙源建投(承德)风力发电 有限公司	冀(2019)围场不动 产权第0001620 号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
202	龙源建投(承德)风力发电有限公司	冀(2019)围场不动产权第0001624号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
203	龙源建投(承德)风力发电有限公司	冀(2019)围场不动产权第0001625号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
204	龙源建投(承德)风力发电有限公司	冀(2019)围场不动产权第0001626号	新拨乡旧拨村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
205	龙源建投(承德)风力发电有限公司	冀(2019)围场不动产权第0001618号	广发永乡裕太城村	出让	36.00	2059.09.05	工业用地	否
206	铁岭龙源风力发电有限公司	铁市国用(2007)字第057号	银州区红旗街二十八委鹭岛大厦	出让	78.00	2007.7.9.2043.8.1	商业服务	否
207	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑(2017)哈尔滨市不动产权第0288089号	南岗区信恒现代城美园C栋1-7层	出让	7,764.56	2043.09.21	商业服务	否
208	龙源(伊春)风电技术服务有限公司	伊春国用(2013)第4217号	伊春区回龙湾大街南侧、山珍路东侧	出让	26,500.00	2049.09.01	商服	否
209	国电友谊生物质发电有限公司	友谊县国用(2009)第2009001号	友谊县友谊镇发电小区电厂街	出让	120,004.00	2058.12.31	工业	否
210	赤峰龙源松州风力发电有限公司额尔古纳分公司	额国用(2013)第0009999号	额尔古纳市拉布大林大西山屯	出让	34,291.00	2063.05.02	工业用地	否
211	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2013)第1002010001号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎查	出让	120.12	2062.11.15	工业用地	否
212	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2013)第1002010002号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎查	出让	80.39	2062.11.15	工业用地	否
213	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 1002010003号	查					
214	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010004号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	73.21	2062.11.15	工业用地	否
215	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010005号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
216	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010006号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	80.39	2062.11.15	工业用地	否
217	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010007号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	80.39	2062.11.15	工业用地	否
218	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010008号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	111.75	2062.11.15	工业用地	否
219	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010009号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	180.98	2062.11.15	工业用地	否
220	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010010号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
221	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010011号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
222	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010012号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
223	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎	出让	114.38	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 1002010013号	查					
224	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010014号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	101.32	2062.11.15	工业用地	否
225	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010015号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
226	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010016号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	206.52	2062.11.15	工业用地	否
227	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010017号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	220.15	2062.11.15	工业用地	否
228	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010018号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	73.21	2062.11.15	工业用地	否
229	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010019号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	101.32	2062.11.15	工业用地	否
230	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010020号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
231	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010021号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
232	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002010022号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
233	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎	出让	92.54	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 1002010023号	查					
234	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020001号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	122.70	2062.11.15	工业用地	否
235	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020002号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	122.70	2062.11.15	工业用地	否
236	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020003号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
237	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020004号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
238	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020005号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	114.43	2062.11.15	工业用地	否
239	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020006号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	126.23	2062.11.15	工业用地	否
240	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020007号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	114.31	2062.11.15	工业用地	否
241	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020008号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	99.42	2062.11.15	工业用地	否
242	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020009号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	99.42	2062.11.15	工业用地	否
243	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	109.77	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 1002020010号						
244	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020011号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	138.77	2062.11.15	工业用地	否
245	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020012号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	134.14	2062.11.15	工业用地	否
246	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020013号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	134.14	2062.11.15	工业用地	否
247	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020014号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	73.21	2062.11.15	工业用地	否
248	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020015号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	134.14	2062.11.15	工业用地	否
249	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020016号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	134.14	2062.11.15	工业用地	否
250	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020017号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
251	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002020018号	巴彦呼舒镇王鲁嘎查	出让	99.42	2062.11.15	工业用地	否
252	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060001号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	193.46	2062.11.15	工业用地	否
253	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	巴彦呼舒镇西日道卜	出让	99.42	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 1002060002号	嘎查					
254	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060003号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	96.73	2062.11.15	工业用地	否
255	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060004号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	73.21	2062.11.15	工业用地	否
256	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060005号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
257	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060006号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
258	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060007号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	120.12	2062.11.15	工业用地	否
259	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 1002060008号	巴彦呼舒镇西日道卜 嘎查	出让	120.15	2062.11.15	工业用地	否
260	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002050001号	代钦塔拉苏木茫来嘎 查	出让	80.39	2062.11.15	工业用地	否
261	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002050002号	代钦塔拉苏木茫来嘎 查	出让	101.32	2062.11.15	工业用地	否
262	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002050003号	代钦塔拉苏木茫来嘎 查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
263	赤峰龙源松州风力发电有	科右中旗国用	代钦塔拉苏木代钦塔	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	限公司科右中旗分公司	(2013)第 2002070001号	拉嘎查					
264	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002070002号	代钦塔拉苏木代钦塔 拉嘎查	出让	91.41	2062.11.15	工业用地	否
265	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002070003号	代钦塔拉苏木代钦塔 拉嘎查	出让	166.46	2062.11.15	工业用地	否
266	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002070004号	代钦塔拉苏木代钦塔 拉嘎查	出让	71.59	2062.11.15	工业用地	否
267	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2013)第 2002070005号	代钦塔拉苏木代钦塔 拉嘎查	出让	85.82	2062.11.15	工业用地	否
268	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207006号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
269	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207007号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
270	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207008号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
271	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207009号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
272	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207010号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
273	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207011号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
274	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	右中国用(2011) 第611207012号	科右中旗代钦塔拉苏 木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
275	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207013号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
276	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207014号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
277	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207015号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
278	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207016号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
279	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207017号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
280	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207018号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
281	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207019号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
282	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207020号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
283	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207021号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
284	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207022号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
285	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207023号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
286	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207024号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
287	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207025号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
288	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207026号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
289	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207027号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
290	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207028号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
291	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207029号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
292	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207030号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
293	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207031号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
294	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207032号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
295	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207033号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
296	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207034号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
297	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207035号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
298	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207036号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
299	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207037号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
300	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207038号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	346.84	2061.06.14	工业用地	否
301	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207040号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	34,800.00	2061.06.14	工业用地	否
302	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	右中国用(2011)第611207039号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	20,968.00	2061.06.14	工业用地	否
303	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070003号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
304	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070002号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
305	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070001号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
306	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070004号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
307	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070005号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
308	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070006号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
309	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070007号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
310	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第2002070008号	科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
311	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第1002010001号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
312	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第1002010002号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
313	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	科右中旗国用(2016)第1002010003号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
314	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 1002010004号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
315	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 1002010005号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
316	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 1002010006号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
317	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 1002010007号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
318	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 1002010008号	巴彦呼舒镇窑艾勒嘎 查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
319	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050001号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
320	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050002号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
321	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050003号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
322	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050004号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
323	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050005号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
324	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050006号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
325	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050007号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
326	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050008号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
327	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050009号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
328	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050010号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
329	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050011号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
330	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050012号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
331	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050013号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
332	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050014号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
333	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050015号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
334	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050016号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
335	赤峰龙源松州风力发电有 限公司科右中旗分公司	科右中旗国用 (2016)第 2002050017号	科右中旗代钦塔拉苏 木茫来嘎查	出让	400.00	2065.10.08	工业用地	否
336	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2019)宁城县 不动产权第 0003116号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村 1-8#	出让	13,710.00	2067.05.15	工业用地	否
337	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000430号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
338	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000431号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
339	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000432号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
340	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000433号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
341	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000434号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
342	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000435号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
343	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000436号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
344	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000437号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
345	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000438号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
346	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000439号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
347	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000463号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
348	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000464号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
349	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000465号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
350	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000466号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
351	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000467号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
352	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000468号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
353	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000469号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
354	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000470号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
355	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000471号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
356	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000472号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇榆树林村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
357	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000440号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
358	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000441号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
359	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000442号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
360	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000443号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
361	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000444号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
362	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000445号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
363	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000446号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
364	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000447号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
365	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000448号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
366	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000449号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
367	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000450号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
368	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000451号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
369	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000452号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
370	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000453号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
371	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000454号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
372	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000455号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
373	赤峰龙源松州风力发电有 限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县 不动产权第 0000456号	内蒙古自治区宁城县 大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
374	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000457号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
375	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000458号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
376	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000459号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
377	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000460号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
378	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000461号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
379	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000462号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	225.00	2067.05.15	工业用地	否
380	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	蒙(2018)宁城县不动产权第0000473号	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村	出让	13,710.14	2067.05.15	工业用地	否
381	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	蒙(2018)奈曼旗不动产权第0001295号	奈曼旗八仙筒镇北图勒恩塔拉嘎查南图勒恩塔拉嘎查	出让	42,977.21	2068.01.16	工业用地	否
382	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	奈国用(2013)字第20130158号	八仙筒镇西北11公里哈日塘村西北	出让	79,090.00	2052.09.26	工业	否
383	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左后旗分公司	蒙(2019)科尔沁左翼后旗不动产权第00025137号	甘旗卡镇新艾里嘎查境内	出让	79,569.07	2068.10.24	工业	否
384	内蒙古龙源蒙东新能源有	蒙(2019)科尔沁	甘旗卡白音塔拉境内	出让	44,822.70	2068.10.24	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	限公司科左后旗分公司	左翼后旗不动产权 第 0002474 号						
385	内蒙古龙源蒙东新能源有 限公司科左后旗分公司	蒙(2019)科尔沁 左翼后旗不动产权 第 0002475 号	甘旗卡镇西海拉四台 境内	出让	44,615.38	2068.10.24	工业	否
386	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15922 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
387	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15923 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
388	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15924 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
389	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15925 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
390	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15926 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
391	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15927 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
392	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15928 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
393	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15929 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
394	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15930 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
395	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15931 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
396	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15932 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
397	龙源(兴安盟)风力发电有 限公司	突国有(2008)字 第 15933 号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
398	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15934号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
399	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15935号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
400	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15936号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
401	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15937号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
402	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15938号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
403	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15939号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
404	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15940号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
405	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15941号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
406	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15942号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
407	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15943号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
408	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15944号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
409	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15945号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
410	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15946号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
411	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15947号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
412	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15948号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
413	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15949号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
414	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15950号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
415	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15951号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
416	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15952号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
417	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15953号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
418	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15954号	突泉县牯牛海	出让	372.70	2036.07.17	工业用地	否
419	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15919号	突泉县牯牛海	出让	26,528.60	2036.07.17	工业用地	否
420	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15955号	突泉县牯牛海	出让	1,396.00	2036.07.17	工业用地	否
421	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2008)字第15920号	突泉县牯牛海	出让	33,174.00	2036.07.17	工业用地	否
422	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	突国有(2010)字第16509号	突泉县溪柳乡	出让	26,666.00	2059.12.23	工业用地	否
423	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	乌国有(2010)字第B54970号	北滨河二小区新桥街道北	出让	5,608.50	2060.09.01	工业	否
424	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	科右前旗国用(2012)第1522211060000001号	察尔森镇察尔森嘎查	出让	17,325.00	2062.11.19	工业用地	否
425	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	科右前旗国用(2012)第1522211060000002号	察尔森镇察尔森嘎查	出让	9,568.00	2062.11.19	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
426	内蒙古龙源新能源发展有 限公司和林分公司	和林县国土局国用 (2015)第000314 号	和林格尔县羊群沟乡 泥合子村	出让	8,222.00	2064.12.15	工业用地	否
427	内蒙古龙源新能源发展有 限公司和林分公司	和林格尔县国用 (2012)第000091 号	和林格尔县羊群沟乡 泥合子村、三波罗、 石嘴子	出让	18,610.00	2062.04.28	工业用地	否
428	内蒙古龙源新能源发展有 限公司商都分公司	商都县国用(土) 第2013-47号	商都县玻璃忽镜乡三 号村	出让	18,702.00	1905.08.24	工业用地	否
429	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 186号	上都镇青格勒图嘎查	出让	14,112.00	2063.05.30	工业用地	否
430	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 169号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
431	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 170号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
432	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 171号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
433	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 172号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
434	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 173号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
435	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 174号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
436	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 175号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
437	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 176号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
438	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 177号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
439	内蒙古龙源新能源发展有 限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第 178号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
440	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第179号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
441	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第180号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
442	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第181号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
443	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第182号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
444	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第183号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
445	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第184号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
446	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	蓝国用(2013)第185号	上都镇青格勒图嘎查	出让	400.00	2063.05.30	工业用地	否
447	龙源(包头)风力发电有限责任公司	达国用(2010)第0698号	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查	出让	45,180.00	2060.09.21	工业用地	否
448	龙源(四子王)风力发电有限责任公司	四(土)国用(2009)第16961号	江岸苏木沙不嘎嘎查	出让	32,540.00	2059.07.01	工业用地	否
449	龙源达茂风力发电有限公司	达国用(2015)第094号	达茂旗满都拉镇	出让	6,492.00	2065.08.20	工业用地	否
450	龙源达茂风力发电有限公司	达国用(2014)第058号	满都拉镇额尔登敖包嘎查	出让	37,383.00	2064.03.05	工业用地	否
451	龙源兴和风力发电有限公司	兴国用(2014)第052号	兴和县大库联乡	出让	25,146.00	2064.04.22	工业	否
452	龙源兴和风力发电有限公司	兴国用(2016)第001号	兴和县大库联乡	出让	9,000.00	2065.10.29	工业	否
453	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17289号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
454	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17290号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
455	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17291号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
456	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17292号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
457	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17293号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
458	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17294号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
459	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17295号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
460	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17296号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
461	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17297号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
462	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17298号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
463	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17299号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
464	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17300号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
465	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17301号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
466	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17302号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
467	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17303号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
468	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17304号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
469	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17305号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
470	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17306号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
471	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17307号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
472	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17308号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
473	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17309号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
474	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17310号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
475	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17311号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
476	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17312号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
477	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17313号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
478	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17314号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
479	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17315号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
480	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17316号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
481	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17317号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
482	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17318号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
483	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第 17319号	突泉县社尔基农场、 水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
484	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17320号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
485	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17321号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	382.00	2062.05.24	工业	否
486	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17287号	水泉镇圣泉村	出让	15,426.00	2062.05.24	工业	否
487	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17288号	突泉县社尔基农场、水泉镇、九龙乡	出让	58,624.00	2062.05.24	工业	否
488	龙源(突泉)新能源有限公司	国用(2012)第17322号	突泉县镇、水泉镇、太平乡	出让	6,164.00	2062.05.24	工业	否
489	龙源(酒泉)风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0381号	双塔水库北侧, 敦煌铁路北8公里处	出让	9,628.67	2060.11.24	工业用地	否
490	龙源(酒泉)风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0379号	北大桥东	出让	312,047.42	2061.07.12	工业用地	否
491	龙源(酒泉)风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0383号	双塔水库北侧, 敦煌铁路北8公里处	出让	6,060.66	2060.11.23	工业用地	否
492	龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘(2017)瓜州县不动产权第0000447号	瓜州县城东67公里处	出让	17,795.49	2066.03.30	工业用地	否
493	龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘(2017)瓜州县不动产权第0000448号	瓜州县城东67公里处	出让	117,597.58	2066.03.30	工业用地	否
494	龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘(2017)瓜州县不动产权第0000449号	瓜州县城东67公里处	出让	27,588.88	2066.03.30	工业用地	否
495	龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘(2017)瓜州县不动产权第0000452号	瓜州县城东67公里处	出让	61,909.72	2066.03.30	工业用地	否
496	龙源(酒泉)风力发电有限公司	甘(2017)瓜州县不动产权第	瓜州县城东67公里处	出让	61,476.22	2066.03.30	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000453 号						
497	龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘（2017）瓜州县不动产权第0000454号	瓜州县城东 67 公里处	出让	98,456.86	2066.03.30	工业用地	否
498	龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘（2017）瓜州县不动产权第0000459号	瓜州县城东 67 公里处	出让	64,022.22	2066.03.30	工业用地	否
499	龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘（2020）瓜州县不动产权第0004275号	瓜州县城东 67 公里安北第四风电场 ABC 区 330 升压站	出让	33,275.10	2064.01.11	工业用地/工业、交通、仓储	否
500	龙源（酒泉）风力发电有限公司肃北分公司	肃国用（2012）第45号	肃北县马鬃山镇风力发电厂	出让	106,740.50	2062.06.19	III 公共设施用地	否
501	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2012）第 A-053 号	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇西南约 15 公里处	出让	59,397.00	2062.05.19	能源用地	否
502	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2008）第 A-045 号	甘肃省酒泉市玉门新市区柳墩湾南侧、昌马总干渠东侧	出让	50,250.00	2058.10.21	工业用地	否
503	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2008）第 A-042 号	甘肃省酒泉市玉门新市区柳墩湾南侧、昌马总干渠东侧	出让	62,715.00	2058.08.22	工业用地	否
504	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2011）第 A-096 号	甘肃省酒泉市玉门镇低窝铺	出让	75,697.00	2061.09.22	工业用地	否
505	甘肃洁源风电有限责任公司	甘矿国用（2013）第 006 号	甘肃矿区九区	出让	21,884.00	2062.07.27	工业用地	否
506	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2007）第 A 新-026 号	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井子国道 312 线北侧	出让	72,134.00	2053.09.30	工业用地	否
507	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用（2007）第 A 新-025 号	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井子国	出让	45,504.00	2054.05.17	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
			道 312 线北侧					
508	甘肃洁源风电有限责任公 司	玉国用(2007)第 A 新-027 号	甘肃省酒泉市玉门市 玉门镇三十里井子国 道 312 线北侧	出让	36,100.00	2053.07.18	工业用地	否
509	甘肃洁源风电有限责任公 司	玉国用(2007)第 A 新-028 号	甘肃省酒泉市玉门市 玉门镇三十里井子国 道 313 线南侧	出让	128,558.00	2053.12.30	工业用地	否
510	甘肃洁源风电有限责任公 司	玉国用(2005)第 A 新-478-3 号	甘肃省酒泉市玉门新 市区柳河路南侧	出让	702.80	2077.10.25	住宅用地	否
511	甘肃洁源风电有限责任公 司	玉国用(2008)第 A 新-029 号	甘肃省酒泉市玉门新 市区永宁路北侧、铁 人路东侧	出让	6,400.00	2058.05.30	综合用地	否
512	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2008)第 0455 号	甘肃省酒泉市瓜州县 312 国道 2642 公里向 西 6 公里处	出让	113,876.20	2058.07.03	工业用地	否
513	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2010)第 1027 号	甘肃省酒泉市瓜州县 向阳风电场东侧	出让	79,792.00	2060.05.08	工业用地	否
514	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2008)第 0510 号	甘肃省酒泉市瓜州县 渊泉镇新州里购物广 场 3-4-1	出让	23.23	2048.10.28	住宅用地	否
515	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2008)第 0511 号	甘肃省酒泉市瓜州县 渊泉镇新州里购物广 场 3-4-2	出让	26.60	2048.10.28	住宅用地	否
516	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2008)第 0512 号	甘肃省酒泉市瓜州县 渊泉镇新州里购物广 场 3-5-1	出让	23.23	2048.10.28	住宅用地	否
517	甘肃新安风力发电有限公 司	瓜国用(2008)第 0513 号	甘肃省酒泉市瓜州县 渊泉镇新州里购物广 场 3-5-2	出让	26.60	2048.10.28	住宅用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
518	甘肃龙源风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0380号	甘肃省酒泉市瓜州县双塔水库北侧,敦煌铁路北8公里处	出让	9,628.67	2060.11.24	工业用地	否
519	甘肃龙源风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0378号	甘肃省酒泉市瓜州县北大桥东	出让	392,453.20	2061.07.12	工业用地	否
520	甘肃龙源风力发电有限公司	瓜国用(2012)第0382号	甘肃省酒泉市瓜州县双塔水库北侧,敦煌铁路北8公里处	出让	6,060.66	2060.11.23	工业用地	否
521	龙源(敦煌)新能源发展有限公司	甘(2021)敦煌市不动产权第0001655号	敦煌市光电产业园区内	出让	1,825,708.00		裸地	否
522	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204442号	南通天生港镇大达街87号	作价出资	149,556.74	2055.02.10	工业用地	否
523	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204444号	南通天生港镇沿江路南侧	作价出资	285,337.62	2055.02.10	仓储	否
524	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204441号	南通市天生港镇泽生街南、港闸河西首	作价出资	16,357.80	2055.02.10	仓储	否
525	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204443号	南通市天生港镇沿江路南侧、天生港务公司东侧	作价出资	3,340.70	2055.02.10	仓储	否
526	南通天生港发电有限公司	张家国用(2005)字第570003号	张家港市乐余镇齐心村、光文村	作价出资	2,053,050.30	2053.12.09	工业	否
527	南通天生港发电有限公司	苏(2018)南通市不动产权第0000939号	南通天生港镇泽生街南、港闸河西首	出让	12,165.74	2055.02.10	仓储	否
528	南通天生港发电有限公司	张国用(2005)第570003号	乐余镇齐心村、光文村	出让	2,053,050.25	2053.12.09	工业用地	否
529	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204443号	南通天生港镇沿江路南侧、天生港务公司东侧	出让	3,340.70	2055.02.10	仓储	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
530	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204001号	南通天生港镇大达街87号	出让	102,135.60	2054.10.21	工业用地	否
531	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2005)字第0204002号	南通天生港镇沿江路南侧	出让	6,048.10	2054.10.21	工业用地	否
532	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2003)字第0204015号	南通天生港镇	出让	97,049.00	2053.10.27	工业用地	否
533	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2006)字第0204005号	南通天生港镇沿江路	出让	66,897.53	2054.01.14	工业用地	否
534	南通天生港发电有限公司	苏通国用(2010)字第0209014号	南通天生港镇	出让	49,317.02	其中48191.02平方米土地使用权至2059年10月25日,另1126平方米土地使用权至2049年3月11日。	工业用地	否
535	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2016)字第5151号	临港街道苏龙路18号	出让	198,535.00	2052.12.26	工业用地	否
536	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2016)第5108号	临港街道苏龙路18号	出让	87,421.00	2054.01.12	工业用地	否
537	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2016)字第5132号	临港街道苏龙路18号	出让	58,343.00	2052.12.26	工业用地	否
538	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2000)字第11432号	花园三村46幢105室	出让	21.00	2069.11.11	住宅	否
539	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2000)字第11433号	花园三村46幢505室	出让	21.00	2069.11.11	住宅	否
540	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2008)第15740号	定波路155、157号	出让	100.00	2048.03.04	商业用地	否
541	东海龙源生物质发电有限公司	东国用(2006)第2240236号	东海县房山镇房北村二四五省道东侧	出让	50,000.00	2056.12.14	基础设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
542	东海龙源生物质发电有限公司	东国用(2010)第003179号	东海县房山镇房北村二四五省道东侧	出让	3,350.00	2059.07.07	工业用地	否
543	射阳龙源风力发电有限公司	苏(2019)射阳县不动产权第0007656号	射阳县射阳港经济区水头路南侧、海堤河西侧	出让	24,640.00	2069.06.09	工业用地	否
544	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	崇川区胜利路7号	出让	13,385.17	2052.03.18	金融商务用地/ 办公	否
545	龙源大丰风力发电有限公司	大土(38)国用(2011)第394号	大丰港经济区北区海堤旁	出让	6,600.00	2061.05.10	工业用地	否
546	龙源大丰风力发电有限公司	大土国用(2013)第1331号	大丰港王港河北侧至海堤、北港区北侧沿海路至三卯酉河之间	出让	8,446.00	2063.01.23	工业用地	否
547	龙源大丰风力发电有限公司	大土国用(2015)第608417号	大丰区临海高等级公路西侧	出让	8,625.00	2065.09.24	工业用地	否
548	海南龙源风力发电有限公司	儋国用(2012)第1837号	儋州市峨蔓镇新龙村以北沿海岸线往东至木棠美龙村一带33个点状用地	出让	20,200.00	2035.07.04	工业用地	否
549	国电联合动力技术(长春)有限公司	长国用(2016)第071000193号	经济开发区兴隆山镇102国道以东	出让	2,034.00	2060.11.29	工业用地	否
550	国电联合动力技术(长春)有限公司	长国用(2016)第071000194号	经济开发区兴隆山镇102国道以东	出让	317,881.00	2060.11.29	工业用地	否
551	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202038号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
552	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202040号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
553	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202041号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
554	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202042号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
555	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202043号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
556	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202044号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
557	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202045号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
558	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202046号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
559	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202047号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.07	工业用地	否
560	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202049号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
561	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202050号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
562	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202051号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
563	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202052号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
564	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202053号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
565	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202054号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.07	工业用地	否
566	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202055号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
567	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202056号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
568	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202058号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
569	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202059号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业	否
570	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202061号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
571	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202062号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
572	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202063号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
573	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202064号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
574	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202065号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
575	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202066号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
576	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202072号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
577	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202073号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
578	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202074号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
579	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202075号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
580	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202076号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
581	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202077号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
582	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202078号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
583	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202079号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
584	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202080号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
585	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202081号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
586	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202082号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
587	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202083号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
588	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202084号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
589	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202085号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
590	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202086号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
591	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202087号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
592	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202088号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
593	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202090号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
594	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202091号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
595	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202092号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
596	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202093号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
597	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202094号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
598	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202095号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
599	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202096号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
600	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202097号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
601	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202098号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
602	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202102号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
603	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202103号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
604	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202105号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
605	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202106号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
606	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202107号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
607	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202108号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
608	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202113号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
609	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202114号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
610	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202115号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
611	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202116号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
612	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202117号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
613	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202118号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
614	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202119号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
615	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202120号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
616	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202121号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
617	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202122号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
618	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202123号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
619	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202124号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
620	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202125号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
621	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202126号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
622	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202127号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
623	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202129号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
624	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202130号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
625	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202131号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
626	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202132号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
627	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202133号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
628	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202134号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
629	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202136号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
630	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202137号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
631	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202138号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
632	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202139号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
633	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202140号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
634	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202141号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
635	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202142号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
636	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202144号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
637	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202145号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
638	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202146号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
639	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202147号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
640	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202148号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
641	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202149号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
642	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202150号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
643	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202151号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
644	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202152号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
645	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202154号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
646	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202155号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
647	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202156号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
648	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202157号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
649	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202158号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
650	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202159号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
651	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202160号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
652	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202161号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
653	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202162号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
654	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202163号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
655	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202164号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
656	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202165号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
657	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202166号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
658	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202167号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
659	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202168号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
660	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202169号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
661	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202170号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
662	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202171号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
663	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202172号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
664	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202173号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
665	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202174号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
666	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202175号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
667	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202176号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
668	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202179号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	29,308.00	2032.06.08	工业用地	否
669	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202180号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	10,959.00	2032.06.08	工业用地	否
670	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2007)第082202181号	白城市通榆县同发畜牧场	出让	144.00	2032.06.08	工业用地	否
671	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201687号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
672	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201688号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
673	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201689号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
674	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201690号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
675	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201691号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
676	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201692号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
677	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201693号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
678	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201694号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业	否
679	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201695号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业	否
680	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201696号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
681	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201697号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
682	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201698号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
683	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201699号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
684	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201700号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
685	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201701号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
686	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201702号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
687	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201703号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
688	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201704号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
689	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201705号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
690	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201706号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
691	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201707号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
692	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201708号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
693	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201709号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
694	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201710号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
695	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201711号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
696	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201712号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
697	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201713号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
698	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201714号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
699	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201715号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
700	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201716号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
701	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201717号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
702	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201718号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
703	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201719号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
704	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201720号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
705	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201721号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
706	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201722号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
707	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201723号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
708	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201724号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
709	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201725号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
710	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201726号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
711	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201727号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
712	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201728号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
713	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201729号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
714	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201730号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
715	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201731号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
716	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201732号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
717	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201733号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
718	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201734号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
719	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201735号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
720	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201736号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
721	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201737号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
722	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201738号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
723	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201739号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
724	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201740号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
725	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201741号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
726	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201742号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
727	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201743号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
728	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201744号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
729	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201745号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
730	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201746号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
731	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201747号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
732	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201748号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
733	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201749号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
734	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201750号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
735	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201751号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
736	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201752号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
737	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201753号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
738	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201754号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
739	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201755号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
740	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201756号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
741	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201757号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
742	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201758号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
743	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201759号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
744	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201760号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
745	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201761号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
746	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201762号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
747	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201763号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
748	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201764号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
749	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201765号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
750	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201766号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
751	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201767号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
752	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201768号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
753	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201769号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
754	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201770号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
755	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201771号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
756	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201772号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
757	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201773号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
758	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201774号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
759	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201775号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
760	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201776号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
761	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201777号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
762	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201778号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
763	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201779号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
764	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201780号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
765	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201781号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
766	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201782号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
767	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201783号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
768	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201784号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
769	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201785号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
770	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201786号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
771	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201787号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
772	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201788号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
773	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201789号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
774	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201790号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
775	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201791号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
776	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201792号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
777	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201793号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
778	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201794号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
779	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201795号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
780	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201796号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
781	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201797号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
782	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201798号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
783	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201799号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
784	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201800号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
785	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201801号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
786	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201802号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
787	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201803号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
788	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201804号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
789	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201805号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	152.70	2033.10.28	工业用地	否
790	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2008)第082201806号	白城市通榆县团结乡新春村	出让	6,567.00	2033.10.28	工业用地	否
791	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2010)第082203196号	白城市通榆县同发牧场境内	出让	160.00	2035.12.04	工业用地	否
792	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县国用(2010)第082203254号	白城市通榆县同发牧场境内	出让	4,401.00	2035.12.04	工业用地	否
793	吉林龙源风力发电有限公司	长国用(2007)第020006992号	南关区人民大街7088号栋2601房	出让	187.00	2044.04.24	商业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
794	通榆新发风力发电有限公司	吉(2020)通榆县 不动产权第 0002749	通榆县同发牧场境内	出让	9,280.00	2035.12.03	工业用地	否
795	通榆新发风力发电有限公司	吉(2020)通榆县 不动产权第 0002750	通榆县同发牧场境内	出让	4,111.00	2035.12.03	工业用地	否
796	通榆新发风力发电有限公司	吉(2020)通榆县 不动产权第 0002751	通榆县团结乡北河村 境内	出让	290.00	2035.12.03	工业用地	否
797	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589879号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢601号房	出让	44.48	2060.07.23	办公用房	否
798	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589856号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢602号房	出让	13.77	2060.07.23	办公用房	否
799	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589252号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢603号房	出让	13.70	2060.07.23	办公用房	否
800	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589220号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢604号房	出让	22.24	2060.07.23	办公用房	否
801	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0592879号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢605号房	出让	39.93	2060.07.23	办公用房	否
802	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589821号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢606号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
803	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市 不动产权第 0589854号	净月开发区彩宇广场 伟峰彩宇新城一期 10幢607号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
804	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589250号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢608号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
805	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589243号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢701号房	出让	44.48	2060.07.23	办公用房	否
806	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0590268号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢702号房	出让	13.77	2060.07.23	办公用房	否
807	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589873号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢703号房	出让	13.70	2060.07.23	办公用房	否
808	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589227号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢704号房	出让	22.24	2060.07.23	办公用房	否
809	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589224号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢705号房	出让	39.93	2060.07.23	办公用房	否
810	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589218号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢706号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
811	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589351号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢707号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
812	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589868号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢708号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
813	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589247号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢801号房	出让	44.48	2060.07.23	办公用房	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
814	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589221号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢802号房	出让	13.77	2060.07.23	办公用房	否
815	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589242号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢803号房	出让	13.70	2060.07.23	办公用房	否
816	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589936号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢804号房	出让	22.24	2060.07.23	办公用房	否
817	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589809号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢805号房	出让	39.93	2060.07.23	办公用房	否
818	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589245号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢806号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
819	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589244号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢807号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
820	龙源(农安)风力发电有限公司	吉(2019)长春市不动产权第0589211号	净月开发区彩宇广场伟峰彩宇新城一期10幢808号房	出让	17.68	2060.07.23	办公用房	否
821	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0022201号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
822	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0022197号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
823	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0022196号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
824	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0022195号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
825	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	0022189 号						
826	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022187 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
827	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022183 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.03	工业用地	否
828	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022182 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
829	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022180 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
830	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022179 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
831	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022178 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
832	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022177 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
833	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022176 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
834	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022175 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
835	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022174 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
836	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022173 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
837	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022172 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
838	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022169 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
839	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第 0022168 号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
840	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028098号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
841	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028093号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
842	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028099号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
843	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028089号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
844	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028097号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
845	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028084号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
846	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028096号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
847	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028095号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
848	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028094号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
849	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028086号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
850	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028087号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
851	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028088号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
852	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028085号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
853	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028091号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
854	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028092号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
855	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028104号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
856	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028102号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
857	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028103号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
858	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028070号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
859	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028080号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
860	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028081号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
861	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028082号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
862	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028083号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
863	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028101号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
864	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028072号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
865	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028073号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
866	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028074号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
867	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028075号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
868	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028079号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
869	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028100号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
870	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028071号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
871	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028076号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
872	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028077号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
873	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2010]第0028078号	达坂城区柴窝堡乡	出让	98.52	2055.02.02	工业用地	否
874	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0020785号	达坂城区柴窝堡乡	出让	69,845.60	2055.02.02	工业用地	否
875	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2007]第0020787号	达坂城区柴窝堡乡	出让	68,091.24	2055.02.02	工业用地	否
876	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2004]第0009137号	达坂城区柴窝堡乡	出让	22,742.35	2054.06.30	工业用地	否
877	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2004]第0009138号	达坂城区柴窝堡乡	出让	27,756.32	2054.06.30	工业用地	否
878	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2004]第0009139号	达坂城区柴窝堡乡	出让	25,377.32	2054.06.30	工业用地	否
879	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2004]第0009140号	达坂城区柴窝堡乡	出让	23,927.47	2054.06.30	工业用地	否
880	新疆天风发电股份有限公司	乌国用[2008]第0023126号	乌市水区南湖路	出让	121.11	2042.06.24	商业用地	否
881	新疆天风发电股份有限公司	乌县国用[2008]第00000403号	托里乡	出让	3,500.00	2058.11.04	其他	否
882	新疆天风发电股份有限公司	乌县国用[2008]第00000404号	托里乡	出让	4,969.80	2058.11.04	其他	否
883	新疆天风发电股份有限公司	乌县国用[2008]第00000405号	托里乡	出让	4,969.80	2058.11.04	其他	否
884	新疆天风发电股份有限公司	乌县国用[2008]第00000406号	托里乡	出让	4,000.00	2058.11.04	其他	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
885	新疆天风发电股份有限公司	乌县国用[2008]第00000407号	托里乡	出让	2,786.05	2058.11.04	其他	否
886	新疆龙源风力发电有限公司	乌国用[2014]第0040614号	乌鲁木齐市达坂城区柴窝堡	出让	17,019.64	2063.03.04	公共基础设施用地	否
887	新疆龙源风力发电有限公司	乌国用[2014]第0042756号	达坂城区西沟乡雷家沟村	出让	8,608.07	2065.03.12	公共基础设施用地	否
888	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第713号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
889	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第714号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
890	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第715号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
891	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第716号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
892	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第717号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
893	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第718号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
894	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第719号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
895	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第720号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
896	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第721号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
897	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第722号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
898	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第723号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
899	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第724号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
900	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 725 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
901	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 726 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
902	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 727 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
903	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 728 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
904	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 729 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
905	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 730 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
906	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 731 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
907	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 732 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
908	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 733 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
909	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 734 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
910	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 735 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
911	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 736 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
912	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 737 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
913	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 738 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
914	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2015]第 739 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
915	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第740号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
916	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第741号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
917	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第742号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
918	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第710号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
919	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第711号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
920	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2015]第712号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	出让	302.66	2065.05.11	公共设施	否
921	新疆龙源风力发电有限公司	新(2021)乌鲁木齐县不动产权第0000078号	新疆乌鲁木齐县托里乡	出让	4,900.00	2069.10.22	工业用地	否
922	新疆龙源风力发电有限公司	新(2021)乌鲁木齐县不动产权第0000079号	新疆乌鲁木齐县托里乡	出让	9,041.00	2070.06.01	工业用地	否
923	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2400号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
924	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2401号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
925	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2402号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
926	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2403号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
927	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2404号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
928	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2405号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
929	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2406号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
930	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2407号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
931	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2408号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
932	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2409号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
933	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2410号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
934	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2411号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
935	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2412号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
936	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2413号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
937	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2414号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
938	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2415号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
939	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2416号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
940	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2417号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
941	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2418号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
942	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2419号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
943	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2420号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
944	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2421号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
945	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2422号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
946	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2423号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
947	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2424号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
948	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2425号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
949	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2426号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
950	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2427号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
951	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2428号	巴里坤县三塘湖乡	出让	37,649.72	2064.12.01	工业	否
952	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2429号	巴里坤县三塘湖乡	出让	21,496.64	2064.12.01	工业	否
953	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2395号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	/	工业	否
954	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2396号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
955	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2397号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
956	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2398号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
957	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2399号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.11	2064.12.01	工业	否
958	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2534号	巴里坤县三塘湖乡	出让	28,747.70	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
959	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2535号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
960	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2536号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
961	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2537号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
962	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2538号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
963	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2539号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
964	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2540号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
965	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2541号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
966	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2542号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
967	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2543号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
968	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2544号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
969	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2545号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
970	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2546号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
971	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2547号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
972	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2548号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
973	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2549号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
974	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2550号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
975	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2551号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
976	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2552号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
977	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2553号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
978	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2554号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
979	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2555号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
980	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2556号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
981	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2557号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
982	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2558号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
983	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2559号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
984	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2560号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
985	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2561号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
986	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2562号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
987	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2563号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
988	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2564号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
989	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2565号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
990	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2566号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
991	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2567号	巴里坤县三塘湖乡	出让	326.10	2064.12.01	工业	否
992	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2568号	巴里坤县三塘湖乡	出让	36,067.58	2064.12.01	工业	否
993	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2569号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
994	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2570号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
995	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2571号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
996	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2572号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
997	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2573号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
998	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2574号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
999	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2575号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1000	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2576号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1001	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2577号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1002	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2578号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1003	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2579号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1004	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2580号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1005	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2581号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1006	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2582号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1007	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2583号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1008	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2584号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1009	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2585号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1010	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2586号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1011	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2587号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1012	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2588号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1013	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2589号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1014	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2590号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1015	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2591号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1016	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2592号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1017	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2593号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1018	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2594号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1019	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2595号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1020	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2596号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1021	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2597号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1022	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2598号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1023	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2599号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1024	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2600号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1025	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2601号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2064.12.01	工业	否
1026	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2602号	巴里坤县三塘湖乡	出让	30,424.58	2065.02.01	工业	否
1027	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2603号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1028	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2604号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1029	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2605号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1030	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2606号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1031	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2607号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1032	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2608号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1033	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2609号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1034	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2610号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1035	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2611号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1036	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2612号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1037	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2613号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1038	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2614号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1039	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2615号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1040	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2616号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1041	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2617号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1042	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2618号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1043	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2619号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1044	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2620号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1045	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2621号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1046	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2622号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1047	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2623号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1048	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2624号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1049	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2625号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1050	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2626号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1051	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2627号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1052	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2628号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1053	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2629号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1054	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2630号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1055	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2631号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1056	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2632号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1057	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2633号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1058	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2634号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1059	龙源巴里坤风力发电有限公司	巴政国用[2015]第2635号	巴里坤县三塘湖乡	出让	258.74	2065.02.01	工业	否
1060	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌国用(2009)第0026584号	沙区西八家户路300号	出让	919.70	2044.08.03	商业用地	否
1061	布尔津县天润风电有限公司	布国用(2009)第0227号	距布尔津县城23公里	出让	26,051.00	2059.12.10	工业用地	否
1062	龙源托里风力发电有限公司	托国用(2012)第单12号	221省道西侧	出让	22,015.00	2061.11.20	工业	否
1063	龙源哈密新能源有限公司	哈密市国用(2015)第0240号	哈密市苦水区域,312国道两侧	出让	272,398.80	2065.08.12	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1064	龙源哈密新能源有限公司	哈密市国用(2016)第0118号	哈密市东南约120公里	出让	27,163.00	2064.07.10	工业用地	否
1065	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	博州国用(2009)第055号	口岸友好路以西,博尔塔拉街以南	出让	9,600.00	2044.03.17	工业用地	否
1066	龙源布尔津风力发电有限公司	布县国用(2015)第20150534号	布尔津境内距县城24公里处	出让	8,940.00	2064.08.17	工业用地	否
1067	浙江龙源风力发电有限公司	苍国用(2011)第01-3686号	灵溪镇华侨新村第19幢	出让	173.00	2065.01.17	住宅用地	否
1068	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001398号	上城区大名空间商务大厦1901室	出让	16.70	2053.04.17	综合(办公)	否
1069	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001408号	上城区大名空间商务大厦1902室	出让	8.80	2053.04.17	综合(办公)	否
1070	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001399号	上城区大名空间商务大厦1903室	出让	11.40	2053.04.17	综合(办公)	否
1071	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001401号	上城区大名空间商务大厦1904室	出让	6.70	2053.04.17	综合(办公)	否
1072	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001405号	上城区大名空间商务大厦1905室	出让	9.20	2053.04.17	综合(办公)	否
1073	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001403号	上城区大名空间商务大厦1906室	出让	8.60	2053.04.17	综合(办公)	否
1074	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001407号	上城区大名空间商务大厦1907室	出让	8.60	2053.04.17	综合(办公)	否
1075	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001402号	上城区大名空间商务大厦1908室	出让	8.60	2053.04.17	综合(办公)	否
1076	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001397号	上城区大名空间商务大厦1909室	出让	8.20	2053.04.17	综合(办公)	否
1077	浙江龙源风力发电有限公司	杭上国用(2012)第001396号	上城区大名空间商务大厦1910室	出让	11.40	2053.04.17	综合(办公)	否
1078	浙江舟山岑港风力发电有限公司	定国用(2011)第0304620号	定海区岑港镇马目村、坞坵村、烟墩村	出让	14,952.00	2061.01.25	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1079	龙源仙居风力发电有限公司	浙(2017)仙居县不动产权第0004590号	仙居县广度乡与安洲街道交界附近山区林场	出让	5,010.00	2067.11.24	工业用地	否
1080	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2430号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1081	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2431号	陆良县板桥镇马军营镇前所村委会第十二村民小组	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1082	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2432号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1083	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2433号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1084	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2434号	陆良县召夸镇水塘村委会咎家房子村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1085	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2435号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1086	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2436号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1087	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2437号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1088	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2438号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1089	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2439号	陆良县召夸镇水塘村委会咎家房子村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1090	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2440号	陆良县召夸镇水塘村委会咎家房子村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1091	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2441号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1092	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2442号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1093	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2443号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1094	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2444号	陆良县召夸镇水塘村委会咎家房子村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1095	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2445号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1096	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2446号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1097	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2447号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1098	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2448号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1099	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2449号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1100	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2450号	陆良县召夸镇水塘村委会咎家房子村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1101	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2451号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1102	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2452号	陆良县召夸镇果河委会大撒卜龙村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1103	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2453号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1104	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2454号	陆良县召夸镇水塘村委会水塘村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1105	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2455号	陆良县召夸镇水塘村委会新眉毛山村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1106	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2456号	陆良县召夸镇水塘村委会水塘村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否
1107	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第2457号	陆良县召夸镇水塘村委会水塘村	出让	289.00	2065.09.01	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1108	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070385 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,853.94	2057.06.29	工业用地	否
1109	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070386 号	平潭县长江澳西南侧	出让	448.14	2057.06.29	工业用地	否
1110	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070387 号	平潭县长江澳西南侧	出让	4,586.07	2057.06.29	工业用地	否
1111	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070388 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,719.77	2057.06.29	工业用地	否
1112	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070389 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,597.10	2057.06.29	工业用地	否
1113	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070390 号	平潭县长江澳西南侧	出让	480.67	2057.06.29	工业用地	否
1114	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070391 号	平潭县长江澳西南侧	出让	442.67	2057.06.29	工业用地	否
1115	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070392 号	平潭县长江澳西南侧	出让	439.88	2057.06.29	工业用地	否
1116	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070393 号	平潭县长江澳西南侧	出让	255.71	2057.06.29	工业用地	否
1117	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070394 号	平潭县长江澳西南侧	出让	2,950.69	2057.06.29	工业用地	否
1118	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070395 号	平潭县长江澳西南侧	出让	2,012.40	2057.06.29	工业用地	否
1119	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070396 号	平潭县长江澳西南侧	出让	3,535.98	2057.06.29	工业用地	否
1120	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070397 号	平潭县长江澳西南侧	出让	7,587.10	2057.06.29	工业用地	否
1121	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070400 号	平潭县长江澳西南侧	出让	6,261.88	2057.06.29	工业用地	否
1122	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070401 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,900.00	2057.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1123	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070402 号	平潭县长江澳西南侧	出让	2,931.66	2057.06.29	工业用地	否
1124	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070403 号	平潭县长江澳西南侧	出让	457.36	2057.06.29	工业用地	否
1125	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070404 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,255.13	2057.06.29	工业用地	否
1126	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070405 号	平潭县长江澳西南侧	出让	14,864.50	2057.06.29	工业用地	否
1127	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070406 号	平潭县长江澳西南侧	出让	1,232.85	2057.06.29	工业用地	否
1128	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070407 号	平潭县长江澳西南侧	出让	2,439.81	2057.06.29	工业用地	否
1129	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070408 号	平潭县长江澳西南侧	出让	373.38	2057.06.29	工业用地	否
1130	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070409 号	平潭县长江澳西南侧	出让	271.75	2057.06.29	工业用地	否
1131	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070410 号	平潭县长江澳西南侧	出让	288.73	2057.06.29	工业用地	否
1132	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070411 号	平潭县长江澳西南侧	出让	5,347.16	2057.06.29	工业用地	否
1133	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070412 号	平潭县长江澳西南侧	出让	400.35	2057.06.29	工业用地	否
1134	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070413 号	平潭县长江澳西南侧	出让	972.27	2057.06.29	工业用地	否
1135	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070414 号	平潭县长江澳西南侧	出让	589.36	2057.06.29	工业用地	否
1136	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070415 号	平潭县长江澳西南侧	出让	558.59	2057.06.29	工业用地	否
1137	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070416 号	平潭县长江澳西南侧	出让	475.14	2057.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1138	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070417 号	平潭县长江澳西南侧	出让	449.74	2057.06.29	工业用地	否
1139	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070418 号	平潭县长江澳西南侧	出让	767.97	2057.06.29	工业用地	否
1140	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070419 号	平潭县长江澳西南侧	出让	461.47	2057.06.29	工业用地	否
1141	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070420 号	平潭县长江澳西南侧	出让	500.37	2057.06.29	工业用地	否
1142	龙源平潭风力发电有限公司	平潭县国用(2007)字第 070421 号	平潭县长江澳西南侧	出让	7,447.41	2057.06.29	工业用地	否
1143	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第 T05611 号	东山县西埔镇冬古村澳仔山	出让	500.00	2029.03.19	公共设施用地	否
1144	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02444 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	844.70	2056.01.21	基础设施	否
1145	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02445 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	818.60	2056.01.21	基础设施	否
1146	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02446 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	988.70	2056.01.21	基础设施	否
1147	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02447 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	832.20	2056.01.21	基础设施	否
1148	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02448 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	789.70	2056.01.21	基础设施	否
1149	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02449 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	813.30	2056.01.21	基础设施	否
1150	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02450 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	8,421.40	2056.01.21	基础设施	否
1151	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02451 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	833.20	2056.01.21	基础设施	否
1152	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第 T02452 号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	833.60	2056.01.21	基础设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1153	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02453号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	817.60	2056.01.21	基础设施	否
1154	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02454号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	825.00	2056.01.21	基础设施	否
1155	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02455号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	804.80	2056.01.21	基础设施	否
1156	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02456号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	824.10	2056.01.21	基础设施	否
1157	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02457号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	805.80	2056.01.21	基础设施	否
1158	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02458号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	807.90	2056.01.21	基础设施	否
1159	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2007)第T02459号	东山县陈城镇乌礁湾段北侧	出让	852.00	2056.01.21	基础设施	否
1160	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05617号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	3,000.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1161	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05618号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1162	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05619号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1163	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05620号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1164	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05621号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1165	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05622号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1166	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05623号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1167	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05624号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1168	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05625号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1169	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05626号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1170	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05627号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1171	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05628号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1172	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05629号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1173	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05630号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1174	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05631号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1175	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05632号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1176	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05633号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1177	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05634号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1178	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05635号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1179	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05636号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1180	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05637号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1181	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05638号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1182	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05639号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1183	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05640号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1184	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05641号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1185	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05642号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1186	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05643号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1187	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05644号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1188	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05645号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1189	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05646号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1190	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05647号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1191	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05648号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1192	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05649号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1193	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东国用(2012)第T05650号	东山县陈城镇大帽山、狮头山、潮仔山一带	出让	256.00	2059.09.07	公共设施用地	否
1194	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第03098号	褒禅山经济园区	出让	8,268.00	2066.11.17	公共设施	否
1195	龙源电力集团安徽新能源	含国用(2016)第	清溪镇姚垄村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	发展有限公司含山分公司	03117 号						
1196	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03110 号	清溪镇白马村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1197	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03109 号	清溪镇白马村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1198	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03108 号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1199	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03107 号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1200	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03106 号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1201	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03099 号	清溪镇姚垄村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1202	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03121 号	清溪镇太平村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1203	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03120 号	清溪镇太平村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1204	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03119 号	清溪镇太平村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1205	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03118 号	清溪镇姚垄村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1206	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03116 号	清溪镇姚垄村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1207	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03115 号	清溪镇马桥村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1208	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03114 号	清溪镇马桥村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1209	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03113 号	清溪镇马桥村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1210	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03112号	清溪镇太平村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1211	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03111号	清溪镇太平村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1212	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03105号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1213	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03104号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1214	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03103号	仙踪镇长山村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1215	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03102号	清溪镇白马村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1216	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03101号	仙踪镇玉皇村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1217	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司含山分公司	含国用(2016)第 03100号	昭关镇昭关村	出让	289.00	2066.11.17	工业	否
1218	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0381号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1219	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0373号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1220	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0374号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1221	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0371号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1222	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0382号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1223	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0390号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1224	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0372号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1225	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0391号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1226	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0392号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1227	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0400号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1228	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0376号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1229	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0375号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1230	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0384号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1231	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0385号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1232	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0386号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1233	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0393号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1234	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0394号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1235	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0395号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1236	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0399号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1237	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0380号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1238	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0378号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1239	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0379号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1240	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0377号	明光市自来桥镇境内 梅花村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1241	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0383号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1242	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0387号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1243	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0388号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1244	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0389号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1245	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0396号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1246	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0397号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1247	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0398号	明光市自来桥镇境内 西桃园林场	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1248	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0368号	明光市自来桥镇境内 乌山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1249	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0370号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1250	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2012)第 0369号	明光市自来桥镇境内 寨山村	出让	292.60	2062.05.11	工业用地	否
1251	龙源电力集团安徽新能源 发展有限公司明光分公司	明国用(2013)第 0740号	明光市涧溪镇白沙王 村下白组	出让	11,326.00	2063.08.25	公共设施用地	否
1252	安徽龙源风力发电有限公 司	合国用(2013)第 蜀山 22680号	安徽省合肥市蜀山区 黄山路 665 号西环商 贸中心 12 幢 2201	出让	6.02	2048/5	办公	否
1253	安徽龙源风力发电有限公 司	合国用(2013)第 蜀山 22686号	安徽省合肥市蜀山区 黄山路 665 号西环商 贸中心 12 幢 2202	出让	6.42	2048/5	办公	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1254	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22681号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2203	出让	6.42	2048/5	办公	否
1255	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22682号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2204	出让	5.34	2048/5	办公	否
1256	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22683号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2205	出让	2.82	2048/5	办公	否
1257	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22685号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2206	出让	5.05	2048/5	办公	否
1258	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22684号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2207	出让	3.08	2048/5	办公	否
1259	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22687号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2208	出让	3.08	2048/5	办公	否
1260	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22688号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2209	出让	3.45	2048/5	办公	否
1261	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22689号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2210	出让	3.21	2048/5	办公	否
1262	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22691号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2211	出让	13.58	2048/5	办公	否
1263	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22690号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2212	出让	6.42	2048/5	办公	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1264	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22693号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2213	出让	13.29	2048/5	办公	否
1265	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22694号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2214	出让	5.05	2048/5	办公	否
1266	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22692号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2215	出让	3.08	2048/5	办公	否
1267	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22695号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2216	出让	3.08	2048/5	办公	否
1268	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22696号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2217	出让	3.45	2048/5	办公	否
1269	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22697号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2218	出让	7.56	2048/5	办公	否
1270	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22698号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2301	出让	6.02	2048/5	办公	否
1271	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22699号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2302	出让	6.42	2048/5	办公	否
1272	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22700号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2303	出让	6.42	2048/5	办公	否
1273	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22701号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2304	出让	5.34	2048/5	办公	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1274	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22702号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2305	出让	2.82	2048/5	办公	否
1275	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22703号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2306	出让	5.05	2048/5	办公	否
1276	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22704号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2307	出让	3.08	2048/5	办公	否
1277	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22705号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2308	出让	3.08	2048/5	办公	否
1278	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22706号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2309	出让	3.45	2048/5	办公	否
1279	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22707号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2310	出让	3.21	2048/5	办公	否
1280	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22708号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2311	出让	13.58	2048/5	办公	否
1281	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22709号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2312	出让	6.42	2048/5	办公	否
1282	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22710号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2313	出让	13.29	2048/5	办公	否
1283	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22711号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2314	出让	5.05	2048/5	办公	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1284	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22712号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2315	出让	3.08	2048/5	办公	否
1285	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22713号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2316	出让	3.08	2048/5	办公	否
1286	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22714号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2317	出让	3.45	2048/5	办公	否
1287	安徽龙源风力发电有限公司	合国用(2013)第蜀山22715号	安徽省合肥市蜀山区黄山路665号西环商贸中心12幢2318	出让	7.56	2048/5	办公	否
1288	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0870号	来安县杨郢乡静波村	出让	18,000.00	2062/4/17	公共设施	否
1289	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0849号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1290	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0850号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1291	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0851号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1292	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0852号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1293	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0853号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1294	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0854号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1295	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0855号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1296	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0856号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1297	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0857号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1298	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0858号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1299	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0665号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1300	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0666号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1301	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0839号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1302	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0840号	来安县半塔镇小山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1303	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0841号	来安县半塔镇小山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1304	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0842号	来安县半塔镇小山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1305	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0843号	来安县半塔镇小山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1306	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0844号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1307	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0845号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1308	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0846号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1309	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0847号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1310	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0848号	来安县半塔镇邢港村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1311	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0876号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1312	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0877号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1313	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0878号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1314	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0879号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1315	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0880号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1316	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0859号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1317	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0860号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1318	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0861号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1319	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0862号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1320	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0863号	来安县半塔林场红旗分场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1321	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0864号	来安县半塔林场红旗分场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1322	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0865号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1323	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0866号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1324	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0867号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1325	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0868号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1326	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0869号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1327	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0871号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1328	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0872号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1329	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0873号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1330	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0874号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1331	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0875号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1332	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0899号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1333	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0900号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1334	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0901号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1335	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0902号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1336	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0881号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1337	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0882号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1338	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0883号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1339	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0884号	来安县杨郢乡静波村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1340	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0885号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1341	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0886号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1342	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0887号	来安县半塔镇红旗村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1343	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0888号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1344	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0889号	来安县杨郢乡志凡村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1345	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0890号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1346	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0891号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1347	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0892号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1348	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0893号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1349	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0894号	来安县张山乡苟滩村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1350	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0895号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1351	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0896号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1352	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0897号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1353	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0898号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1354	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0921号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1355	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0922号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1356	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0923号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1357	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0924号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1358	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0925号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1359	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0903号	来安县长山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1360	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0904号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1361	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0905号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1362	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0906号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1363	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0907号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1364	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0908号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1365	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0909号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1366	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0910号	来安县半塔林场子公司	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1367	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0911号	来安县半塔林场子公司	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1368	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0912号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1369	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0913号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1370	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0914号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1371	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0915号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利限制情况
1372	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0916号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1373	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0917号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1374	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0918号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1375	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0920号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1376	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0965号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1377	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0966号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1378	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0967号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1379	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0968号	来安县杨郢乡余庄村 陡山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1380	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0969号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1381	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0948号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1382	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0949号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1383	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0950号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1384	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0951号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1385	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0952号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1386	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0953号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1387	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0954号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1388	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0955号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1389	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0956号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1390	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0957号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1391	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0958号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1392	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0959号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1393	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0960号	来安县复兴林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1394	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0961号	来安县复兴林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1395	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0962号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1396	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0963号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1397	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0964号	来安县杨郢乡余庄村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1398	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0944号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1399	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0945号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1400	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0946号	来安县宝山林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1401	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0947号	来安县杨郢乡宝山村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1402	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0926号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1403	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0927号	来安县半塔镇黄郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1404	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0928号	来安县半塔镇黄郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1405	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0929号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1406	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0930号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1407	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0931号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1408	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0932号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1409	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0933号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1410	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0934号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1411	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0935号	来安县杨郢乡高郢村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1412	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0936号	来安县半塔林场	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1413	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0937号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1414	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0938号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1415	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0939号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否
1416	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0940号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/17	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1417	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0941号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/18	公共设施	否
1418	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0942号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/19	公共设施	否
1419	安徽龙源风力发电有限公司	来国用(2012)第0943号	来安县杨郢乡红星村	出让	289.00	2062/4/20	公共设施	否
1420	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0398号	安徽省滁州市凤阳县刘府镇光明村	出让	10,869.00	2063.12.30	公共设施	否
1421	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0380号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1422	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0381号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1423	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0382号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1424	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0383号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1425	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0384号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1426	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0385号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1427	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0386号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1428	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0387号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1429	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0388号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1430	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0389号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1431	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0390号	凤阳县刘府镇光明村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1432	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0375号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1433	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0376号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1434	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0377号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1435	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0378号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1436	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0379号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1437	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0404号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1438	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0405号	凤阳县刘府镇耿冲村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1439	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0406号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1440	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0407号	凤阳县刘府镇耿冲村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1441	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0391号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1442	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0392号	凤阳县刘府镇武巷村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1443	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0394号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1444	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0395号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1445	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0396号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1446	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0397号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1447	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0399号	凤阳县刘府镇光明村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1448	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0400号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1449	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0401号	凤阳县刘府镇光明村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1450	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0402号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1451	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0403号	凤阳县武店镇林场村	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1452	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0408号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1453	龙源凤阳风力发电有限公司	凤国用(2015)第0409号	凤阳县曹店林场	出让	289.00	2063.12.30	公共设施	否
1454	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县不动产权第0007643号	全椒县马厂镇铜井村汤洼组49号	出让	6,357.05	2066.04.06	公共设施用地	否
1455	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县不动产权第0007644号	全椒县马厂镇三合村DS07#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1456	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县不动产权第0007635号	全椒县马厂镇铜井村DS15#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1457	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县不动产权第0007636号	全椒县马厂镇铜井村DS16#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1458	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县不动产权第0007637号	全椒县马厂镇三合村DS17#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1459	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007638号	全椒县马厂镇铜井村 DS18#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1460	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007639号	全椒县马厂镇卧龙村 DS19#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1461	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007640号	全椒县马厂镇卧龙村 DS20#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1462	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007641号	全椒县马厂镇卧龙村 DS21#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1463	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007642号	全椒县马厂镇卧龙村 DS22#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1464	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007660号	全椒县石沛镇黄栗树 村 DS05#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1465	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007645号	全椒县马厂镇三合村 DS08#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1466	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007646号	全椒县石沛镇黄栗树 村 DS09#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1467	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007647号	全椒县黄栗树林场 DS10#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1468	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007654号	全椒县马厂镇三合村 DS02#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1469	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007655号	全椒县黄栗树林场 DS03#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1470	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007658号	全椒县黄栗树林场 DS04#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1471	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007659号	全椒县黄栗树林场 DS06#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1472	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007653号	全椒县黄栗树林场 DS01#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1473	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007648号	全椒县黄栗树林场 DS11#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1474	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007649号	全椒县石沛镇黄栗树 村 DS12#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1475	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007650号	全椒县黄栗树林场 DS13#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1476	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007651号	全椒县马厂镇三合村 DS14#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1477	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2016)全椒县 不动产权第 0007652号	全椒县马厂镇卧龙村 DS23#机位	出让	289.00	2066.04.06	公共设施用地	否
1478	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011814号	全椒县马厂镇铜井村 汤洼组 F01 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1479	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011815号	全椒县马厂镇马厂营 林区 F02 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1480	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011816号	全椒县马厂营林区 F03 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1481	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011826号	全椒县马厂营林区 F04 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1482	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011830号	全椒县马厂营林区 F05 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1483	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011840号	全椒县马厂营林区 F06 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1484	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011852号	全椒县马厂营林区 F07 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1485	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011970号	全椒县马厂营林区 F08 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1486	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011853号	全椒县马厂营林区 F09 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1487	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011856号	全椒县马厂营林区 F10 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1488	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011857号	全椒县马厂营林区 F11 号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1489	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011859号	全椒县马厂营林区 F12号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1490	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011873号	全椒县马厂营林区 F13号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1491	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011882号	全椒县马厂营林区 F14号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1492	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011883号	全椒县马厂营林区 F15号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1493	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011854号	全椒县马厂营林区 F18号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1494	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011973号	全椒县马厂营林区 F19号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1495	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011972号	全椒县马厂营林区 F20号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1496	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011884号	全椒县马厂营林区 F21号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1497	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011974号	全椒县马厂营林区 F22号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1498	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县 不动产权第 0011971号	全椒县马厂营林区 F23号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1499	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县不动产权第0011885号	全椒县马厂营林区F24号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1500	龙源全椒风力发电有限公司	皖(2019)全椒县不动产权第0011886号	全椒县马厂营林区F25号风机位	出让	289.00	2068.11.20	公共设施用地	否
1501	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004109号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1502	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004197号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1503	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004198号	西塔村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1504	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004180号	刘武村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1505	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004096号	三龙村委会	出让	289.00	2071.03.08	工业用地	否
1506	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004082号	环峰镇大西圩村	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1507	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004112号	刘武村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1508	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004130号	刘武村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1509	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004134号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1510	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004108号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1511	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004135号	东山村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1512	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004132号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1513	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004179号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1514	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004110号	东山村委会	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1515	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004199号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1516	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004133号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1517	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004224号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1518	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004219号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1519	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004225号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1520	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004223号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1521	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004222号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1522	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004221号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1523	含山龙源梅山风力发电有限公司	皖(2021)含山县不动产权第0004220号	苍山林场	出让	289.00	2071.03.28	工业用地	否
1524	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	临国用(2015)第3015号	临朐县寺头镇石家河村	出让	4,299.90	2064.03.05	公共设施用地	否
1525	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第668号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1526	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第669号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1527	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第670号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1528	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第671号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1529	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第672号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1530	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第673号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1531	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第674号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1532	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第675号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1533	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第676号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1534	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第677号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1535	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第678号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1536	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第679号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1537	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第680号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1538	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第681号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1539	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第682号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1540	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第684号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1541	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第685号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1542	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第686号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1543	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第687号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1544	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第688号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1545	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第689号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1546	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第690号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1547	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第691号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1548	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第692号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1549	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第693号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1550	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第694号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1551	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第695号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1552	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第696号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1553	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第697号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1554	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第698号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1555	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第699号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1556	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第700号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1557	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第701号	沾化县滨海镇	出让	339.82	2062.04.19	工业用地	否
1558	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第702号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1559	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第703号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1560	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第704号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1561	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第705号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1562	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第706号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1563	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第707号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1564	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第708号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1565	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第709号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1566	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第710号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1567	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第711号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1568	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第712号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1569	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第713号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1570	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第714号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1571	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第715号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1572	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第716号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1573	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第717号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1574	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第718号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1575	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第719号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1576	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第720号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1577	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第721号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1578	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第726号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1579	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第722号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1580	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第723号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1581	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第724号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1582	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第725号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1583	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第727号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1584	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第728号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1585	山东龙源风力发电有限公司	沾国用(2013)第729号	沾化县滨海镇	出让	271.04	2062.04.19	工业用地	否
1586	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县不动产权第0002786号	临沭县玉山镇黄峪社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1587	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县不动产权第0002788号	临沭县玉山镇黄峪村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1588	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县不动产权第0002787号	临沭县玉山镇黄峪村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1589	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003680号	临沭县玉山镇岔河村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1590	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002844号	临沭县玉山镇黄峪村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1591	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002843号	临沭县玉山镇东埠村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1592	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003679号	临沭县玉山镇湖子前 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1593	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003678号	临沭县玉山镇湖子前 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1594	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003681号	临沭县玉山镇苍盛社 区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1595	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000532号	临沭县玉山镇湖子后 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1596	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000534号	临沭县玉山镇东石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1597	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000537号	临沭县玉山镇湖子前 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1598	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000539号	临沭县玉山镇湖子后 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1599	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000543号	临沭县玉山镇东石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1600	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000545号	临沭县玉山镇东石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1601	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000505号	临沭县玉山镇英里村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1602	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000506号	临沭县玉山镇英里村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1603	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000507号	临沭县玉山镇英里村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1604	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0000508号	临沭县临沭街道办事 处苍前社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1605	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003948号	临沭县临沭街道办事 处苍前社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1606	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003946号	临沭县临沭街道办事 处月庄社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1607	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003949号	临沭县临沭街道办事 处苍前社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1608	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0003950号	临沭县临沭街道办事 处苍前社区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1609	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001251号	临沭县玉山镇玉山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1610	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001250号	临沭县玉山镇玉山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1611	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001249号	临沭县玉山镇后石鼓 岭村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1612	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001248号	临沭县玉山镇上石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1613	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001244号	临沭县玉山镇上石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1614	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001282号	临沭县玉山镇东石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1615	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001283号	临沭县玉山镇上石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1616	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001284号	临沭县玉山镇上石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1617	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0001285号	临沭县玉山镇上石河 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1618	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0002426号	临沭县玉山镇圆岭洞 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1619	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0002424号	临沭县玉山镇圆岭洞 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1620	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0002422号	临沭县青云镇界前社 区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1621	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0002440号	临沭县玉山镇圆岭洞 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1622	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2019)临沭县 不动产权第 0002439号	临沭县玉山镇后石鼓 岭村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1623	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002842号	临沭县青云镇贾山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1624	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0000923号	临沭县青云镇郭山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1625	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0000924号	临沭县青云镇郭山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1626	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0000925号	临沭县青云镇郭山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1627	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0000921号	临沭县青云镇郭山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1628	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002554号	临沭县青云镇界前社 区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1629	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002555号	临沭县青云镇界前社 区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1630	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002550号	临沭县青云镇贾山村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1631	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002552号	临沭县玉山镇前穆疃 村	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1632	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0002523号	临沭县玉山镇黄峪社 区	出让	331.00	2066.05.05	工业用地	否
1633	龙源临沂风力发电有限公司	鲁(2018)临沭县 不动产权第 0000855号	临沭县玉山镇苍盛社 区	出让	9,000.00	2066.05.05	工业用地	否
1634	龙源(德州)风力发电有限 公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000763号	武城县郝王庄镇邱王 庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1635	龙源(德州)风力发电有限 公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000753号	武城县武城镇侯王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1636	龙源(德州)风力发电有限 公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000765号	武城县郝王庄镇李古 寺村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1637	龙源(德州)风力发电有限 公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000748号	武城县武城镇邢王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1638	龙源(德州)风力发电有限 公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000747号	武城县武城镇侯王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1639	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000745号	武城县武城镇李邦彦 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1640	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000744号	武城县武城镇新孙庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1641	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000743号	武城县武城镇新孙庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1642	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000749号	武城县郝王庄镇唐庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1643	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000746号	武城县郝王庄镇邱王 庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1644	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000750号	武城县郝王庄镇邱王 庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1645	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000751号	武城县武城镇史堂村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1646	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000754号	武城县武城镇孔庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1647	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000752号	武城县武城镇户王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1648	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000755号	武城县武城镇户王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1649	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000756号	武城县郝王庄镇唐庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1650	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000757号	武城县武城镇高王庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1651	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000758号	武城县武城镇新孙庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1652	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000759号	武城县郝王庄镇邱王 庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1653	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000760号	武城县武城镇东小屯 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1654	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000761号	武城县郝王庄镇李古 寺村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1655	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000764号	武城县武城镇西孔庄 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1656	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000762号	武城县武城镇西小屯 村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1657	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000770号	武城县郝王庄镇李古 寺村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1658	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000769号	武城县武城镇孙庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1659	龙源(德州)风力发电有限公司	鲁(2021)武城县 不动产权第 0000766号	武城县武城镇孙庄村	出让	350.00	2069.11.27	工业用地	否
1660	国电山东济南龙源风力发电有限公司	鲁(2021)济南市 不动产权第 0123377号	长清区五峰山街道办事处、张厦镇、万德镇	出让	14,200.00	2069.02.19	公共设施用地	否
1661	山西龙源风力发电有限公司	神池国用(2016) 第002号	东湖乡黄花母区域	出让	15,027.80	2065.07.19	工业用地	否
1662	山西龙源风力发电有限公司	神池国用(2015) 第010号	神池县烈堡乡、大严备乡和八角镇北部南桦山区域	出让	29,073.60	2065.07.19	工业用地	否
1663	山西龙源风力发电有限公司	神池国用(2015) 第009号	神池县烈堡乡继阳山区域	出让	20,956.00	2065.07.19	工业用地	否
1664	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118804号	振兴街11号1幢25层2501号	出让	6,066.00	2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118803号	振兴街11号1幢25层2502号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118798号	振兴街11号1幢25层2503号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118769号	振兴街11号1幢25层2505号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118767号	振兴街11号1幢25层2506号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第	振兴街11号1幢25层2507号	出让		2043.04.01	科教用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0118766号						
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118765号	振兴街11号1幢25 层2508号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118764号	振兴街11号1幢25 层2509号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118763号	振兴街11号1幢25 层2510号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118760号	振兴街11号1幢25 层2511号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118759号	振兴街11号1幢25 层2512号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118754号	振兴街11号1幢25 层2513号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118752号	振兴街11号1幢25 层2515号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118750号	振兴街11号1幢25 层2516号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第 0118749号	振兴街11号1幢25 层2517号	出让		2043.04.01	科教用地	否
	山西龙源风力发电有限公司	晋(2018)太原市 不动产权第	振兴街11号1幢25 层2518号	出让		2043.04.01	科教用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0118743 号						
1665	龙源静乐风力发电有限公司	晋(2018)静乐县 不动产权第 0000096 号	静乐县赤泥洼乡下双 井村	出让	17,083.38	2067.02.23	工业用地	否
1666	国电山西洁能右玉风电有 限公司	晋(2018)右玉县 不动产权第 000019 号	右玉县李达窑乡赵家 窑村(升压站)	出让	21,508.00	2062.11.12	工业用地	否
1667	龙源陕西风力发电有限公 司	凤国用(2014)第 878 号	凤县河口林场	出让	13,731.00	2063/11/	工业用地	否
1668	天津龙源风力发电有限公 司	房地证津字第 109051200251 号	大港区马棚口村	出让	8,583.40	2062.08.27	公共设施用地	否
1669	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0003122 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 1 号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1670	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0003126 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 1 号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1671	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0002854 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 2 号机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1672	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0003128 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 2 号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1673	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0003149 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 3 号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1674	国家能源集团龙源江永风 力发电有限公司	湘(2018)江永县 不动产权第 0003141 号	江永县黄甲岭乡高峰 村 3 号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1675	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0001245号	江永县黄甲岭乡高峰村4号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1676	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003090号	江永县黄甲岭乡高峰村4号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1677	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2019)江永县不动产权第0000076号	江永县黄甲岭乡高峰村5号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1678	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003121号	江永县黄甲岭乡高峰村5号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1679	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003125号	江永县黄甲岭乡高峰村6号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1680	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003130号	江永县黄甲岭乡高峰村6号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1681	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003152号	江永县黄甲岭乡高峰村7号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1682	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003098号	江永县黄甲岭乡高峰村7号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1683	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003158号	江永县黄甲岭乡高峰村8号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1684	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003123号	江永县黄甲岭乡高峰村8号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1685	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003138号	江永县黄甲岭乡高峰村9号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1686	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003134号	江永县黄甲岭乡高峰村9号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1687	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003147号	江永县黄甲岭乡高峰村10号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1688	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003099号	江永县黄甲岭乡高峰村10号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1689	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003153号	江永县黄甲岭乡高峰村11号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1690	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003131号	江永县黄甲岭乡高峰村11号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1691	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003124号	江永县黄甲岭乡高峰村12号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1692	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003133号	江永县黄甲岭乡高峰村12号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1693	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003154号	江永县黄甲岭乡高峰村13号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1694	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003129号	江永县黄甲岭乡高峰村13号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1695	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003127号	江永县黄甲岭乡高峰村14号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1696	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003132号	江永县黄甲岭乡高峰村14号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1697	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003146号	江永县黄甲岭乡高峰村15号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1698	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003135号	江永县黄甲岭乡高峰村15号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1699	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003157号	江永县黄甲岭乡高峰村16号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1700	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003088号	江永县黄甲岭乡高峰村16号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1701	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003155号	江永县黄甲岭乡高峰村17号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1702	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003091号	江永县黄甲岭乡高峰村17号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1703	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003139号	江永县黄甲岭乡高峰村18号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1704	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2019)江永县不动产权第0000001号	江永县黄甲岭乡高峰村18号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1705	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003101号	江永县黄甲岭乡高峰村19号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1706	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003097号	江永县黄甲岭乡高峰村19号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1707	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003156号	江永县黄甲岭乡高峰村20号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1708	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003087号	江永县黄甲岭乡高峰村20号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1709	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003150号	江永县黄甲岭乡高峰村21号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1710	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0002853号	江永县黄甲岭乡高峰村21号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1711	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第0003100号	江永县黄甲岭乡高峰村22号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1712	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第003089号	江永县黄甲岭乡高峰村22号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1713	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第003148号	江永县黄甲岭乡高峰村23号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1714	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第003136号	江永县黄甲岭乡高峰村23号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1715	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第003140号	江永县黄甲岭乡高峰村24号风机座	出让	277.60	2068.01.17	公共设施用地	否
1716	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	湘(2018)江永县不动产权第003137号	江永县黄甲岭乡高峰村24号箱变基础	出让	15.75	2068.01.17	公共设施用地	否
1717	广西龙源风力发电有限公司	横国用(2015)第00023424号	横县六景镇霞义山	出让	7,848.00	2065.07.29	工业用地	否
1718	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000371号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1719	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000372号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1720	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000373号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1721	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000374号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1722	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000375号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1723	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000376号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1724	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不动产权第0000377号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1725	广西龙源风力发电有限公司	桂(2016)横县不	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	动产权第 0000378 号						
1726	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000379 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1727	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000380 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1728	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000381 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1729	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000382 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1730	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000383 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1731	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000460 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1732	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000461 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1733	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000462 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1734	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000463 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1735	广西龙源风力发电有限公	桂(2016)横县不	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	动产权第 0000464 号						
1736	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000465 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1737	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000466 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1738	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000468 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1739	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000469 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1740	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000470 号	横县六景镇霞义山	出让	359.77	2065.07.29	工业用地	否
1741	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2016)横县不 动产权第 0000471 号	横县六景镇霞义山	出让	362.90	2065.07.29	工业用地	否
1742	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000419 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1743	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000420 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1744	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000421 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1745	广西龙源风力发电有限公	桂(2018)横县不	横县六景镇大浪村和	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	动产权第 0000422 号	那莫村					
1746	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000423 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1747	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000424 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1748	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000425 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1749	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000426 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1750	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000427 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1751	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000428 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1752	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000429 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1753	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000430 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1754	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000431 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1755	广西龙源风力发电有限公	桂(2018)横县不	横县六景镇大浪村和	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	动产权第 0000432 号	那莫村					
1756	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000433 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1757	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000434 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1758	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0000435 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1759	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0004805 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1760	广西龙源风力发电有限公 司	桂(2018)横县不 动产权第 0004806 号	横县六景镇大浪村和 那莫村	出让	393.00	2067.06.28	工业用地	否
1761	龙源宁夏风力发电有限公 司	宁(2017)灵武市 不动产权第 0003763号	灵武市白土岗乡新红 村境内等2户	出让	19,644.00	2062.10.12	工业用地	否
1762	龙源宁夏风力发电有限公 司	宁(2017)灵武市 不动产权第 0003515号	灵武市白土岗乡新红 村	出让	7,170.37	2063.06.28	工业用地	否
1763	宁夏天净风力发电股份有 限公司	宁国用(2006)第 309号	青铜峡市红磴子地区 (大坝镇盛家墩梁)	出让	12,271.00	2026.09.28	公共设施(风力 发电)	否
1764	宁夏天净风力发电股份有 限公司	蒙(2017)腾格里 开发区不动产权第 0000013号	阿拉善左旗嘉尔嘎勒 赛汉镇巴兴图嘎查小 柳木、石墩子	出让	1,608.65	2057.11.20	工业用地	否
1765	龙源(青海)新能源开发有 限公司	青(2020)格尔木 市不动产第	青海省格尔木市建设 中路24号1幢1单元	出让	53.26	2052.08.09	其他商服用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
		0007575 号	1111 室					
1766	龙源(青海)新能源开发有限公司	青(2020)格尔木市不动产第0007577号	青海省格尔木市建设中路24号1幢1单元1121室	出让	53.26	2052.08.09	其他商服用地	否
1767	龙源西藏新能源有限公司	西藏当雄国用(2016)第15号	当雄县羊八井镇桑巴萨村二组	出让	100,000.50	2060.05.18	工业	否
1768	龙源西藏新能源有限公司	藏(2017)萨迦县不动产第000(08)号	日喀则市萨迦县吉定镇吉定村	出让	267,513.04	2062.10.11	公共设施用地	否
1769	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007008号	秀屿区南日镇西高村	出让	228.30	2055.10.08	工业用地	否
1770	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007009号	秀屿区南日镇西高村	出让	239.21	2055.10.08	工业用地	否
1771	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007010号	秀屿区南日镇综合场	出让	224.99	2055.10.08	工业用地	否
1772	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007011号	秀屿区南日镇综合场	出让	259.01	2055.10.08	工业用地	否
1773	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007012号	秀屿区南日镇三墩村	出让	228.27	2055.10.08	工业用地	否
1774	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007013号	秀屿区南日镇三墩村	出让	229.33	2055.10.08	工业用地	否
1775	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007014号	秀屿区南日镇三墩村	出让	225.06	2055.10.08	工业用地	否
1776	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007015号	秀屿区南日镇三墩村	出让	230.87	2055.10.08	工业用地	否
1777	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007016号	秀屿区南日镇三墩村	出让	225.81	2055.10.08	工业用地	否
1778	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007017号	秀屿区南日镇三墩村	出让	232.44	2055.10.08	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1779	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007018号	秀屿区南日镇三墩村	出让	230.32	2055.10.08	工业用地	否
1780	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2007)第Y2007019号	秀屿区南日镇三墩村	出让	2,097.07	2055.10.08	工业用地	否
1781	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012216号	莆田市秀屿区南日镇(18#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1782	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012217号	莆田市秀屿区南日镇(19#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1783	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012210号	莆田市秀屿区南日镇(12#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1784	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012211号	莆田市秀屿区南日镇(13#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1785	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012212号	莆田市秀屿区南日镇(14#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1786	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012213号	莆田市秀屿区南日镇(15#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1787	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012214号	莆田市秀屿区南日镇(16#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1788	福建省莆田南日风电有限公司	莆国用(2012)第N2012215号	莆田市秀屿区南日镇(17#)	出让	256.00	2062.05.24	公共设施用地	否
1789	浙江临海风力发电有限公司	临城国用(2009)字第0226号	临海市区钱暄路54号	出让	28.24	2067.04.02	城镇住宅用地	否
1790	浙江临海风力发电有限公司	临城国用(2009)字第0227号	临海市大河巷13号	出让	14.93	2067.04.02	城镇住宅用地	否
1791	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2011)第01-3686号	灵溪镇华侨新村第19幢	出让	173.00	2065.01.17	住宅用地	否
1792	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0542号	苍南县金乡镇石砰风水湾村风力变电所	出让	5,040.00	2059.11.02	工业用地	否
1793	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2012)第003-0231号	苍南县金乡镇石坪风水湾村	出让	5,040.00	2062.07.04	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1794	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0544号	苍南县金乡镇石砰风水湾村1号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1795	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0545号	苍南县金乡镇石砰风水湾村2号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1796	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0538号	苍南县金乡镇大渔大岱心村3号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1797	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0539号	苍南县金乡镇大渔大岱心村4号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1798	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0546号	苍南县金乡镇石砰风水湾村5号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1799	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0547号	苍南县金乡镇石砰风水湾村6号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1800	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0548号	苍南县金乡镇石砰风水湾村7号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1801	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0549号	苍南县金乡镇石砰风水湾村8号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1802	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0550号	苍南县金乡镇石砰风水湾村9号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1803	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0551号	苍南县金乡镇石砰风水湾村10号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1804	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0553号	苍南县金乡镇石砰风水湾村11号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1805	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0555号	苍南县金乡镇石砰风水湾村12号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1806	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0552号	苍南县金乡镇石砰风水湾村13号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1807	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0554号	苍南县金乡镇石砰风水湾村14号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1808	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0543号	苍南县金乡镇大渔大岱心村15号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1809	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2013)第003-0540号	苍南县金乡镇大渔大岱心村16号风电机组	出让	307.00	2059.11.02	工业用地	否
1810	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000816号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1811	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000776号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1812	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000782号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1813	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001240号	新拨乡岱尹上村、白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1814	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001242号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1815	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001218号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1816	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000808号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1817	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001237号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1818	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001249号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1819	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001163号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1820	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001173号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1821	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001156号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1822	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001075号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1823	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001076号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1824	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001081号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1825	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000988号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1826	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000964号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1827	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001132号	育太和乡横立营村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1828	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001078号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1829	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001139号	裕太城村、双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1830	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001135号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1831	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001255号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1832	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001250号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1833	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001137号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1834	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001253号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1835	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001252号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1836	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001030号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1837	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001027号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1838	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001216号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1839	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001134号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1840	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001047号	张家湾乡巴头沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1841	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001010号	张家湾乡巴头沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1842	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000963号	新拨乡南杨树沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1843	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001044号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1844	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000914号	张家湾乡半山吐村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1845	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001038号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1846	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000911号	张家湾乡半山吐村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1847	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000910号	张家湾乡半山吐村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1848	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001000号	张家湾乡半山吐村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1849	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000916号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1850	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000870号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1851	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000965号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1852	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000875号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1853	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000909号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1854	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001028号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1855	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001045号	广发永乡车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1856	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000905号	新拨乡岱尹上村、白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1857	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001213号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1858	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001207号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1859	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000904号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1860	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001003号	张家湾乡半山吐村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1861	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001036号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1862	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000888号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1863	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000887号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1864	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000999号	张家湾乡半山吐村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1865	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001014号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1866	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001234号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1867	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001259号	新拨乡碧柳村、新水泉村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1868	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001022号	育太和乡横立营村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1869	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001024号	郭家湾乡旺水泉村、朝阳湾镇五间房村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1870	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000998号	新拨乡杨树沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1871	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000934号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1872	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001048号	棋盘山镇富城子村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1873	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000903号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1874	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001029号	张家湾乡巴头沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1875	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001197号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1876	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001198号	新拨乡碧柳村、新水泉村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1877	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001248号	新拨乡岱尹上村、白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1878	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001140号	广发永乡车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1879	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001149号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1880	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001241号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1881	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001244号	新拨乡白云皋村、岱尹下村、岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1882	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001150号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1883	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001214号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1884	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001225号	新拨乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1885	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001246号	新拨乡岱尹下村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1886	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001109号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1887	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001202号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1888	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001187号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1889	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001190号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1890	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001192号	棋盘山镇罗字十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1891	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001200号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1892	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001143号	育太和乡横立营村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1893	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001012号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1894	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001208号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1895	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001220号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1896	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001179号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1897	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001181号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1898	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001177号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1899	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001160号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1900	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001100号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1901	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001204号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1902	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001097号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1903	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001070号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1904	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001068号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1905	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001067号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1906	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001066号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1907	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000980号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1908	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000825号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1909	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001257号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1910	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000843号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1911	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000841号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1912	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000863号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1913	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000800号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1914	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001258号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1915	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000874号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1916	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000811号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1917	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000873号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1918	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000778号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1919	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000774号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1920	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001108号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1921	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001007号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1922	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000773号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1923	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000960号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1924	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000951号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1925	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001236号	新拨乡杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1926	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000829号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1927	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001042号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1928	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000833号	棋盘山镇十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1929	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001006号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1930	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000834号	棋盘山镇十五号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1931	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000950号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1932	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000801号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1933	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000955号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1934	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001107号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1935	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001178号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1936	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001224号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1937	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001153号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1938	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001141号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1939	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001115号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1940	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000901号	新拨乡杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1941	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001025号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1942	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000836号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1943	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001158号	棋盘山镇罗字十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1944	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001120号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1945	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000795号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1946	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001131号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1947	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001113号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1948	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000908号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1949	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000937号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1950	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000938号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1951	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001223号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1952	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001116号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1953	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000915号	张家湾乡半山吐村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1954	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000907号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1955	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000977号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1956	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000857号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
1957	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001074号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1958	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001063号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1959	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001064号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1960	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001062号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1961	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001170号	新拨乡大素汰村、张家湾半山吐村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1962	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001238号	新拨乡岱尹上村、白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1963	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001031号	张家湾乡巴头沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1964	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001209号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1965	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001128号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1966	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000847号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1967	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001105 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1968	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001106 号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1969	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001072 号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1970	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001082 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1971	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001077 号	新拨乡岱尹上村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1972	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001051 号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1973	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001104 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1974	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001127 号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1975	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000849 号	新拨乡杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1976	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001058 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1977	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001059号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1978	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001050号	张家湾乡巴头沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1979	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001228号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1980	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000991号	棋盘山镇十五号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1981	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000941号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1982	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001247号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1983	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000978号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1984	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000917号	张家湾乡宝元昌村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1985	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000882号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1986	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000967号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1987	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000862号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1988	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001227号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1989	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001162号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1990	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000866号	棋盘山镇裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1991	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000880号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1992	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001121号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1993	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000994号	新拨乡南杨树沟村、大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
1994	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001256号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1995	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000845号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1996	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000810号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
1997	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001112 号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1998	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0001235 号	新拨乡南杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
1999	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000956 号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2000	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000957 号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2001	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000830 号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2002	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000793 号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2003	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000859 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2004	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000786 号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2005	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000961 号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2006	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第0000942 号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2007	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000984号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2008	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000979号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2009	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000976号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2010	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000854号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2011	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000796号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2012	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000784号	郭家湾乡旺水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2013	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001017号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2014	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000989号	棋盘山镇十五号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2015	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000987号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2016	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000884号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2017	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001026号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2018	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000799号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2019	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000785号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2020	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000817号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2021	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001124号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2022	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001018号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2023	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000973号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2024	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000858号	棋盘山镇罗字十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2025	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000891号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2026	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001117号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2027	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001020号	育太和乡横立营村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2028	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000855号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2029	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001065号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2030	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001110号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2031	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001087号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2032	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001092号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2033	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001093号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2034	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001094号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2035	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000807号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2036	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001232号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2037	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001215号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2038	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000791号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2039	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001229号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2040	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001083号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2041	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001096号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2042	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001079号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2043	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001085号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2044	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001073号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2045	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001052号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2046	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001136号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2047	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000966号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2048	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000890号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2049	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001168号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2050	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001126号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2051	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000787号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2052	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000853号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2053	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000839号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2054	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000869号	新拨乡罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2055	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000798号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2056	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000794号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2057	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000970号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2058	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001245号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2059	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000851号	新拨乡杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2060	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000893号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2061	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001161号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2062	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001164号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2063	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001049号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2064	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000879号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2065	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000826号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2066	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001230号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2067	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001184号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2068	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001084号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2069	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001145号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2070	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001086号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2071	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001060号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2072	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001122号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2073	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001125号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2074	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001176号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2075	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001217号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2076	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001099号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2077	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001101号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2078	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001147号	棋盘山镇富城子村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2079	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000828号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2080	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000953号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2081	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000952号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2082	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001155号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2083	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001146号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2084	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000861号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2085	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000993号	棋盘山镇十五号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2086	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001069号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2087	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000935号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2088	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001071号	棋盘山镇富城子村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2089	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001171号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2090	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001196号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2091	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001144号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2092	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000958号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2093	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000940号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2094	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001201号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2095	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000848号	新拨乡南杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2096	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001183号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2097	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001138号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2098	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000971号	新拨乡岱尹上村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2099	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001226号	新拨乡岱尹上村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2100	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000871号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2101	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001080号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2102	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000860号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2103	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001039号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2104	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001260号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2105	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000813号	棋盘山镇罗字六号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2106	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001239号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2107	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000812号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2108	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000997号	新拨乡南杨树沟村、大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2109	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001019号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2110	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000990号	广发永乡协力永村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2111	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000525号	棋盘山镇十八号村	出让	18,550.00	2067.06.29	工业用地	否
2112	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000902号	棋盘山镇十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2113	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001182号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2114	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001111号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2115	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001154号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2116	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001119号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2117	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0000876 号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2118	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001032 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2119	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001185 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2120	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001098 号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2121	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001191 号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2122	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001193 号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2123	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001088 号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2124	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001089 号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2125	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001061 号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2126	河北龙源中保风力发电有 限公司	冀(2017)围场不 动产权第 0001189 号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2127	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000974号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2128	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001165号	棋盘山镇十五号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2129	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000792号	棋盘山镇富城子村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2130	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000919号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2131	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001133号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2132	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001037号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2133	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001043号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2134	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000889号	棋盘山镇十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2135	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000868号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2136	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000815号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2137	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000918号	新拨乡杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2138	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000886号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2139	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000986号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2140	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001231号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2141	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000900号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2142	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000939号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2143	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001090号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2144	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001091号	新拨乡新水泉村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2145	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001205号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2146	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000931号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2147	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000823号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2148	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000995号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2149	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000827号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2150	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000883号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2151	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001188号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2152	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001175号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2153	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000972号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2154	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001212号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2155	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000824号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2156	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000837号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2157	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000983号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2158	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001118号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2159	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001114号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2160	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001222号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2161	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001016号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2162	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000949号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2163	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001095号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2164	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000775号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2165	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001015号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2166	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001001号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2167	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000809号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2168	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000846号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2169	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000842号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2170	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000840号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2171	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000975号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2172	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001002号	新拨乡大素汰村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2173	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000850号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2174	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001033号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2175	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000831号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2176	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001219号	郭家湾乡松树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2177	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000898号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2178	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000788号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2179	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001040号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2180	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000981号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2181	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001172号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2182	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001180号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2183	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001174号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2184	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001186号	棋盘山镇罗字十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2185	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000892号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2186	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000936号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2187	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000992号	广发永乡协力永村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2188	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001046号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2189	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000832号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2190	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000959号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2191	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000881号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2192	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001005号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2193	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001221号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2194	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001195号	棋盘山镇罗字十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2195	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001194号	棋盘山镇罗字十八号村、广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2196	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000822号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2197	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001243号	郭家湾乡梨树甸村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2198	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001142号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2199	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000864号	育太和乡双峰山村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2200	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000932号	棋盘山镇十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2201	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000783号	育太和乡横立营村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2202	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001233号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2203	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001151号	广发永乡协力永村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2204	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001159号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2205	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001167号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2206	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001169号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2207	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001129号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2208	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001023号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2209	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000968号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2210	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001148号	富城子村、车道沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2211	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001041号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2212	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001009号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2213	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000906号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2214	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001254号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2215	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000865号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2216	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000933号	新拨乡南杨树沟村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2217	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001251号	棋盘山镇十八号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2218	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001199号	新拨乡碧柳村、新水泉村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2219	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001203号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2220	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000913号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2221	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001035号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2222	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000852号	新拨乡岱尹上村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2223	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000912号	张家湾乡半山吐村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2224	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000885号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2225	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000982号	广发永乡裕太城村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2226	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000954号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2227	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001157号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2228	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001011号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2229	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000969号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2230	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000962号	新拨乡南杨树沟村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2231	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000844号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2232	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000897号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2233	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001034号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2234	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001013号	育太和乡双峰山村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2235	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000872号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2236	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000856号	棋盘山镇十五号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2237	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000806号	广发永乡裕太城村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2238	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001004号	张家湾乡半山吐村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2239	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000894号	棋盘山镇十八号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2240	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000878号	新拨乡白云皋村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2241	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000867号	棋盘山镇罗字十号村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2242	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000814号	新拨乡碧柳村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2243	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000899号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2244	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000985号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2245	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001211号	新拨乡碧柳村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2246	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001152号	广发永乡协力永村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2247	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001130号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2248	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000835号	新拨乡大素汰村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2249	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001008号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2250	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001123号	郭家湾乡梨树甸村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2251	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0000777号	新拨乡白云皋村	出让	352.00	2067.06.29	工业用地	否
2252	河北龙源中保风力发电有限公司	冀(2017)围场不动产权第0001206号	棋盘山镇罗字十号村	出让	24.00	2067.06.29	工业用地	否
2253	江阴滨江热电有限公司	澄国用(2004)第0010131号	江阴经济开发区肖山路(东新村)	出让	9,104.50	2054.08.16	工业	否
2254	江阴滨江热电有限公司	澄国用(2004)第003954号	江阴滨江开发区肖山路117号	出让	43,659.60	2054.03.23	工业	否
2255	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通市不动产权证第0035718号	沿江路11号东侧	出让	15,271.70	2027.06.06	工业	否
2256	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通市不动产权第0034593号	鸿运城市花苑3幢303室	出让	21.22	2064.07.20	城镇住宅用地	否
2257	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通市不动产权第	鸿运城市花苑3幢304室	出让	22.02	2064.07.20	城镇住宅用地	否

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0034592 号						
2258	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通开 发区不动产权第 0026168 号	景瑞十八城 42 幢 2101 室	出让	7.29	2080.01.28	城镇住宅用地	否
2259	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通开 发区不动产权第 0026166 号	景瑞十八城 42 幢 2102 室	出让	4.64	2080.01.28	城镇住宅用地	否
2260	南通天电新兴能源有限公司	苏(2021)南通开 发区不动产权第 0026167 号	景瑞十八城 42 幢 2103 室	出让	6.30	2080.01.28	城镇住宅用地	否
2261	辽宁龙源新能源发展有限 公司	法库国用(2012) 第 0086 号	法库县慈恩寺乡	划拨	35,936.00	—	公共设施用地	—
2262	辽宁龙源新能源发展有限 公司	法库国用(2014) 第 0135 号	法库县包家屯乡	划拨	23,430.00	—	公共设施用地	—
2263	辽宁龙源新能源发展有限 公司	法库国用(2014) 第 0136 号	法库县包家屯乡	划拨	32,470.00	—	公共设施用地	—
2264	辽宁龙源新能源发展有限 公司	法库国用(2014) 第 0134 号	法库县卧牛石乡	划拨	39,700.00	—	公共设施用地	—
2265	辽宁龙源新能源发展有限 公司	法库国用(2014) 第 0132 号	法库县叶茂台镇	划拨	30,481.00	—	公共设施用地	—
2266	辽宁龙源新能源发展有限 公司	辽(2020)法库县 不动产权第 0001132 号	法库县卧牛石乡大荒 村	划拨	6,488.00	—	公共设施用地	—
2267	辽宁龙源新能源发展有限 公司	康平国用(2012) 第 191 号	柳树屯乡高大棚窝堡 村等	划拨	9,328.00	—	工业用地	—
2268	辽宁龙源新能源发展有限 公司	康平国用(2012) 第 187 号	东升乡大房身村等	划拨	20,894.00	—	工业用地	—
2269	辽宁龙源新能源发展有限 公司	康平国用(2012) 第 188 号	沙金台乡、张家窑林 场	划拨	28,029.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2270	辽宁龙源新能源发展有限公司	康平国用(2012)第189号	沙金台乡张家窑林场等	划拨	32,699.00	—	工业用地	—
2271	辽宁龙源新能源发展有限公司	康平国用(2015)第26号	康平县沙金台乡	划拨	39,908.00	—	工业用地	—
2272	辽宁龙源新能源发展有限公司	康平国用(2012)第186号	柳树屯乡赵家窝堡村	划拨	12,080.00	—	工业用地	—
2273	辽宁龙源新能源发展有限公司	朝阳国用(2012)第098号	双塔区桃花吐镇	划拨	89,728.00	—	公共设施用地	—
2274	辽宁龙源新能源发展有限公司	东港国用(2004)字第28688号	东港市菩萨庙镇	划拨	74,009.00	—	公共建筑	—
2275	辽宁龙源新能源发展有限公司	东港国用(2004)字第28687号	东港市菩萨庙镇	划拨	16,078.00	—	公共建筑	—
2276	铁岭龙源风力发电有限公司	昌国资发(2007)字第0135号	昌图县泉头镇	划拨	71,638.00	—	工业用地	—
2277	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	康平国用(2009)第0000071号	康平县方家镇西关乡	划拨	41,232.00	—	工业仓储用地	—
2278	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	康平国用(2015)第34号	康平县西关屯乡	划拨	37,999.00	—	工业用地	—
2279	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	康平国用(2012)第190号	方家屯镇东小陵村等	划拨	16,227.00	—	工业用地	—
2280	沈阳龙源风力发电有限公司	法库国用(2010)第0012号	法库镇	划拨	51,624.00	—	公共设施用地	—
2281	沈阳龙源风力发电有限公司	法库国用(2010)第0011号	十间房乡	划拨	31,296.00	—	公共设施用地	—
2282	沈阳龙源风力发电有限公司	法库国用(2014)第0133号	法库县和平乡	划拨	7,392.00	—	公共设施用地	—
2283	沈阳龙源风力发电有限公司	法库国用(2012)第0087号	和平乡、柏家沟镇	划拨	29,898.00	—	公共设施用地	—
2284	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管理区第四作业区	划拨	15,129.63	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000028号						
2285	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000073号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	40,548.14	—	工业用地	—
2286	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000112号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	70,142.65	—	工业用地	—
2287	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000135号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	20,358.43	—	工业用地	—
2288	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000137号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	1,721.70	—	工业用地	—
2289	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000123号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	3,922.30	—	工业用地	—
2290	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000117号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	908.02	—	工业用地	—
2291	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000136号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	22,197.26	—	工业用地	—
2292	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000134号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	1,988.88	—	工业用地	—
2293	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000048号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	1,417.23	—	工业用地	—
2294	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场场部五 委	划拨	17,777.81	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000138 号						
2295	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000103 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2296	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000105 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2297	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000107 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2298	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000108 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2299	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000008 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2300	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000009 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2301	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000012 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2302	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000014 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2303	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000017 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2304	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000020 号						
2305	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000022 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2306	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000055 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2307	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000059 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2308	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000064 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2309	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000065 号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2310	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000094 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2311	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000096 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2312	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000100 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2313	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000125 号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2314	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000126号						
2315	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000127号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2316	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000128号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2317	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000129号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2318	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000130号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2319	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000006号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2320	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000004号	绿色草原牧场第三管 理区第四作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2321	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000131号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2322	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000132号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2323	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000133号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2324	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000101 号						
2325	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000124 号	绿色草原牧场第三管 理区第六作业区	划拨	347.01	—	工业用地	—
2326	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000115 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2327	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000057 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	36.00	—	工业用地	—
2328	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000122 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2329	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000054 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2330	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000024 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2331	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000029 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2332	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000031 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2333	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000033 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2334	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑（2017）农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000035 号						
2335	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000037 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2336	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000038 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	36.00	—	工业用地	—
2337	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000039 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2338	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000040 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2339	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000060 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2340	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000043 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2341	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000045 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2342	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000051 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2343	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000066 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2344	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000084 号						
2345	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000098 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	400.00	—	工业用地	—
2346	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000042 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2347	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000119 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2348	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000083 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2349	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000082 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2350	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000081 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2351	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000080 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2352	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000079 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2353	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000078 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2354	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000077 号						
2355	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000076 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2356	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000075 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2357	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000074 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2358	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000072 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	49.00	—	工业用地	—
2359	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000071 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	49.00	—	工业用地	—
2360	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000070 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2361	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000069 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2362	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000068 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2363	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000067 号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2364	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000021 号						
2365	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000018 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	49.00	—	工业用地	—
2366	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000016 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	49.00	—	工业用地	—
2367	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000013 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2368	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000010 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2369	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000005 号	绿色草原牧场第三管 理区第二作业区	划拨	36.00	—	工业用地	—
2370	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000116 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2371	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000114 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2372	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000111 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2373	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000109 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2374	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000097号						
2375	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000093号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2376	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000092号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2377	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000091号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2378	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000090号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2379	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000089号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	64.00	—	工业用地	—
2380	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000088号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2381	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000086号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2382	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000085号	绿色草原牧场第三管 理区第三作业区	划拨	25.00	—	工业用地	—
2383	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000061号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	144.00	—	工业用地	—
2384	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	169.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
		0000058号						
2385	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000087号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2386	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000052号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	169.00	—	工业用地	—
2387	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000118号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	225.00	—	工业用地	—
2388	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000120号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	225.00	—	工业用地	—
2389	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000113号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	169.00	—	工业用地	—
2390	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000110号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	225.00	—	工业用地	—
2391	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000106号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	144.00	—	工业用地	—
2392	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000104号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—
2393	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000102号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	225.00	—	工业用地	—
2394	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000099 号						
2395	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000095 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2396	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000063 号	绿色草原牧场第一管 理区第十作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—
2397	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000053 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	144.00	—	工业用地	—
2398	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000121 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	256.00	—	工业用地	—
2399	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000034 号	绿色草原牧场第一管 理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2400	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000036 号	绿色草原牧场第一管 理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2401	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000139 号	绿色草原牧场第一管 理区第十作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—
2402	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000007 号	绿色草原牧场第一管 理区第十作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—
2403	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第 0000056 号	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	144.00	—	工业用地	—
2404	黑龙江龙源新能源发展有 限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐 齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第二管 理区第一作业区	划拨	169.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0000050号						
2405	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000049号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2406	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000047号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2407	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000046号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2408	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000044号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—
2409	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000041号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2410	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000032号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2411	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000030号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2412	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000019号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	169.00	—	工业用地	—
2413	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000015号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2414	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	121.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
		0000011 号						
2415	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000027号	绿色草原牧场第二管理区第一作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2416	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000026号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2417	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	黑(2017)农垦齐齐哈尔不动产权第0000025号	绿色草原牧场第一管理区第十作业区	划拨	100.00	—	工业用地	—
2418	黑龙江龙源新能源发展有限公司桦南雄亚分公司	桦南国用(2012)第0129号	腰营子村黄团岭山顶	划拨	182,759.00	—	工业用地	—
2419	黑龙江龙源新能源发展有限公司桦南雄亚分公司	桦南国用(2012)第0128号	大八浪乡长寿山顶	划拨	213,346.00	—	工业用地	—
2420	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00156号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2421	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00157号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2422	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00158号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2423	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00159号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2424	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00160号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2425	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00161号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2426	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山县国用(2012)第00162号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2427	黑龙江龙源新能源发展有	克山县国用(2012)	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	限公司克山分公司	第 00163 号						
2428	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00164 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2429	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00165 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2430	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00166 号	北联林场	划拨	14,400.00	—	公共设施用地	—
2431	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00167 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2432	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00168 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2433	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00169 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2434	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00170 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2435	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00171 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2436	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00172 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2437	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00173 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2438	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00174 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2439	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00175 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2440	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00176 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2441	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第 00177 号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2442	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00179号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2443	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00180号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2444	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00181号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2445	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00182号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2446	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00183号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2447	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00184号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2448	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00185号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2449	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00186号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2450	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00187号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2451	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00188号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2452	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00189号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2453	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克山分公司	克山县国用(2012) 第00190号	北联林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2454	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克山县国用 (2013)00542号	河北乡新生村	划拨	12,654.80	—	公共基础设施	—
2455	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1183号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2456	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1184号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2457	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1185号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2458	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1186号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2459	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1187号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2460	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1188号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2461	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1189号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2462	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1190号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2463	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1191号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2464	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1192号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2465	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1193号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2466	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1194号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2467	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1195号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2468	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1196号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2469	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1197号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2470	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1198号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2471	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1199号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2472	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1200号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2473	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1201号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2474	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1202号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2475	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1203号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2476	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1204号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2477	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1205号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2478	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1206号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2479	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1207号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2480	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1208号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2481	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1209号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2482	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1210号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2483	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1211号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2484	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1212号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2485	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1213号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2486	黑龙江龙源新能源发展有 限公司克东分公司	克东国用(2013)第 1214号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2487	黑龙江龙源新能源发展有限公司克东分公司	克东国用(2013)第1215号	克东县爱华林场	划拨	441.00	—	能源	—
2488	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00126号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	49.70	—	公共设施用地	—
2489	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00032号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2490	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00034号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2491	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00036号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2492	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00035号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2493	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00033号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2494	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00038号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2495	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00037号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2496	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00129号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2497	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00040号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2498	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00128号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2499	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00127号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2500	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00039号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	256.30	—	公共设施用地	—
2501	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00125号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2502	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00119号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2503	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00118号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2504	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00117号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2505	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00116号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2506	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00115号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2507	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00124号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2508	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00123号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2509	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00122号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2510	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00121号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2511	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00120号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2512	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00113号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2513	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00112号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2514	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00111号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2515	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00110号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2516	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00109号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2517	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00105号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2518	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00104号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2519	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00100号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2520	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00098号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2521	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00092号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	306.00	—	公共设施用地	—
2522	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00041号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	2,563.00	—	公共设施用地	—
2523	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00043号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	3,880.00	—	公共设施用地	—
2524	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00042号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	2,935.60	—	公共设施用地	—
2525	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00190号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	2,379.00	—	公共设施用地	—
2526	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00189号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	1,251.00	—	公共设施用地	—
2527	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00188号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	17,260.00	—	公共设施用地	—
2528	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00187号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	1,568.00	—	公共设施用地	—
2529	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00185号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	813.00	—	公共设施用地	—
2530	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00141号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	4,210.00	—	公共设施用地	—
2531	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00140号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	15,885.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2532	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00139号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	9,626.00	—	公共设施用地	—
2533	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00138号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	2,373.00	—	公共设施用地	—
2534	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00137号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	1,212.00	—	公共设施用地	—
2535	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00136号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	799.00	—	公共设施用地	—
2536	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00135号	依兰县达连河镇对青山林场-依兰镇	划拨	582.40	—	公共设施用地	—
2537	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00146号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	91.00	—	公共设施用地	—
2538	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00145号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	368.40	—	公共设施用地	—
2539	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00144号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	3,678.40	—	公共设施用地	—
2540	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00130号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	455.00	—	公共设施用地	—
2541	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00103号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	11,223.00	—	公共设施用地	—
2542	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00101号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2543	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00099号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2544	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00183号	依兰县达连河镇红星村红宇屯	划拨	121.20	—	公共设施用地	—
2545	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00097号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2546	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00095号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2547	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00094号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2548	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00091号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2549	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00089号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2550	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00056号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2551	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00057号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2552	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00059号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2553	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00062号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2554	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00067号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2555	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00181号	依兰县达连河镇西南村东南屯	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2556	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00182号	依兰县达连河镇西南村东南屯	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2557	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00068号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2558	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00073号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2559	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00075号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2560	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00076号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2561	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00077号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2562	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00081号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2563	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00082号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2564	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00083号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2565	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00085号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2566	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00088号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2567	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00090号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2568	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00093号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2569	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00096号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2570	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00102号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2571	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00107号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	225.00	—	公共设施用地	—
2572	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00108号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2573	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00131号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2574	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00132号	依兰县二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2575	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00133号	依兰县二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2576	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00134号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2577	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00142号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2578	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00149号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2579	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00150号	依兰县二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2580	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00151号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2581	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00152号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2582	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00184号	依兰县达连河镇丰收村丰收屯	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2583	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00153号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2584	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00148号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2585	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00161号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2586	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00162号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2587	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00193号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2588	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00194号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2589	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00195号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2590	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00196号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2591	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00197号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2592	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00198号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2593	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00199号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2594	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00200号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2595	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00201号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2596	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00202号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2597	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00160号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2598	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00168号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2599	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00174号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2600	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用(2015)第00175号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	121.00	—	公共设施用地	—
2601	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00147号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	12,343.00	—	公共设施用地	—
2602	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00114号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	13,368.00	—	公共设施用地	—
2603	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00106号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	35,159.00	—	公共设施用地	—
2604	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00087号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2605	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00080号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2606	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用2015第00079号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2607	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00078 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2608	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00074 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2609	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00072 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2610	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00071 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2611	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00070 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2612	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00066 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2613	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00064 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2614	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00063 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2615	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00061 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2616	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00060 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2617	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00058 号	依兰县达连河镇对青山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2618	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00173 号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2619	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00180 号	依兰县达连河镇红波村红波屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2620	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00179 号	依兰县达连河镇东南屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2621	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00176 号	依兰县达连河镇二道河子林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2622	黑龙江龙源新能源发展有 限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00177 号	依兰县达连河镇二道 河子林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2623	黑龙江龙源新能源发展有 限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00178 号	依兰县达连河镇二道 河子林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2624	黑龙江龙源新能源发展有 限公司依兰分公司	依国用 2015 第 00171 号	依兰县达连河镇二道 河子林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2625	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-1 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	13,100.00	—	公共设施用地	—
2626	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-2 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2627	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-3 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2628	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-4 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2629	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-5 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2630	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-6 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2631	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-7 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2632	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-8 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2633	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-9 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2634	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-10 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2635	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-11 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2636	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2013) 第 727 林场-12 号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2637	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727林场-13号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2638	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727林场-14号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2639	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-15号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2640	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-16号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2641	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-17号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2642	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-18号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2643	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-19号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2644	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-20号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2645	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-21号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2646	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-22号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2647	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-23号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2648	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-24号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2649	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-25号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2650	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-26号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2651	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第727-27号	黑河市爱辉区727林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2652	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-28 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2653	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-29 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2654	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-30 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2655	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-31 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2656	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-32 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2657	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-33 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2658	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2013)第 727-34 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2659	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-35 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2660	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-36 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2661	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-37 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2662	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-38 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2663	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-39 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2664	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-40 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2665	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-41 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2666	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑河市国用(2014)第林场-42 号	黑河市爱辉区 727 林场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2667	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-43号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2668	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-44号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2669	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-45号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2670	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-46号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2671	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-47号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2672	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-48号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2673	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-49号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2674	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-50号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2675	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-51号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2676	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-52号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2677	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-53号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2678	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-54号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2679	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-55号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2680	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-56号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2681	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-57号	黑河市爱辉区 727 林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2682	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-58号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2683	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-59号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2684	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-60号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2685	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-61号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2686	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-62号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2687	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-63号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2688	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-64号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2689	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-65号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2690	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-66号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2691	黑龙江龙源新能源发展有 限公司黑河分公司	黑河市国用(2014) 第林场-67号	黑河市爱辉区727林 场境内	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2692	伊春兴安岭风力发电有限 公司	伊春国用(2006) 第0070	带岭区大青山山顶	划拨	2,367.40	—	变电办公楼	—
2693	伊春兴安岭风力发电有限 公司	带岭国用(2006) 第0051号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2694	伊春兴安岭风力发电有限 公司	带岭国用(2006) 第0052号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2695	伊春兴安岭风力发电有限 公司	带岭国用(2006) 第0053号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2696	伊春兴安岭风力发电有限 公司	带岭国用(2006) 第0054号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2697	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第055号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2698	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第056号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2699	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第057号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2700	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第058号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2701	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第059号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2702	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第060号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2703	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第061号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2704	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第062号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2705	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第063号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2706	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第064号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2707	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第065号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2708	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第066号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2709	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第067号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2710	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第068号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—
2711	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第069号	大青川林场大青山顶	划拨	400.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2712	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 187 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	4,900.00	—	变电办公楼	—
2713	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 158 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2714	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 159 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2715	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 160 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2716	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 161 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2717	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 162 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2718	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 163 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2719	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 164 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2720	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 165 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2721	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 166 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2722	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 167 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2723	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 168 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2724	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 169 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2725	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 170 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2726	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 171 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2727	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 172 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2728	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 173 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2729	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 174 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2730	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 175 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2731	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 176 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2732	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 177 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2733	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 178 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2734	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 179 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2735	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 180 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2736	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 181 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2737	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 182 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2738	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 183 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2739	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 184 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2740	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 185 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2741	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 186 号	朗乡林业局正岔河林场 1 号图班-石帽顶子山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2742	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第107号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2743	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第108号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2744	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第109号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2745	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第110号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2746	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第111号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2747	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第112号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2748	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭国用(2006)第113号	东方红林场	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2749	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用2006第221号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场2号图班-耳朵眼山山顶	划拨	4,900.00	—	变电办公楼	—
2750	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用2006第188号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场2号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2751	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用2006第189号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场2号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2752	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用2006第190号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场2号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2753	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用2006第191号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场2号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2754	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 192 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2755	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 193 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2756	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 194 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2757	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 195 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2758	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 196 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2759	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 197 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2760	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 198 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2761	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 199 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2762	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 200 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2763	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 201 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2764	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 202 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2765	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 203 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2766	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 204 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2767	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 205 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2768	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 206 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2769	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 207 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2770	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 208 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2771	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 209 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2772	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 210 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2773	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 211 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2774	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 212 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2775	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 213 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2776	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 214 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2777	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 215 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2778	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 216 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2779	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 217 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2780	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 218 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2781	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 219 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2782	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁国用 2006 第 220 号	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	划拨	750.00	—	公共基础设施	—
2783	桦南龙源风力发电有限公司	桦南国用(09)第 00382 号	桦南县土龙山镇	划拨	93,148.00	—	工业用地	—
2784	桦南龙源风力发电有限公司	桦南国用(09)第	桦南县土龙山镇	划拨	96,247.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
	司	0012号						
2785	桦南龙源风力发电有限公司	桦南国用(2011)第000261号	桦南县阎家镇	划拨	330,165.00	—	工业用地	—
2786	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第093号	桃山林业局跃进林场	划拨	4,096.00	—	公共基础设施	—
2787	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第121号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2788	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第118号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2789	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第117号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2790	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第116号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2791	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第111号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2792	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第119号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2793	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第114号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2794	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第115号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2795	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第113号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2796	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第112号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2797	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第120号	朗乡林业局白南林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2798	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用2009第089号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2799	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 090 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2800	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 091 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2801	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 092 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2802	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 084 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2803	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 085 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2804	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 086 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2805	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 087 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2806	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 088 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2807	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 083 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2808	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 082 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2809	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 081 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2810	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 080 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2811	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 079 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2812	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 074 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2813	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 075 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2814	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 076 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2815	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 077 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2816	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 078 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2817	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 071 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2818	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 072 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2819	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 073 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2820	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 068 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2821	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 070 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2822	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 069 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2823	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 067 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2824	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 066 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2825	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 124 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2826	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 095 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2827	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 094 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2828	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 123 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2829	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 122 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2830	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 110 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2831	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 109 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2832	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 108 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2833	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 100 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2834	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 098 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2835	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 099 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2836	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 106 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2837	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 107 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2838	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 101 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2839	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 103 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2840	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 096 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2841	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 097 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2842	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 104 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2843	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 102 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2844	伊春龙源风力发电有限公司	铁国用 2009 第 105 号	桃山林业局跃进林场	划拨	225.00	—	公共基础设施	—
2845	抚远龙源风力发电有限公司	抚浓江国用(2009)第 001 号	抚远市浓江乡大蜂场山	划拨	70,691.00	—	公共基础设施	—
2846	海林龙源风力发电有限公司	黑国用(2010)第 25103820 号	林口林业局奋斗林场	划拨	39,447.00	—	工业用地	—
2847	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0048 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	130.00	—	公共设施用地	—
2848	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0047 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	151.30	—	公共设施用地	—
2849	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0045 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	151.30	—	公共设施用地	—
2850	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0053 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	169.00	—	公共设施用地	—
2851	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0051 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	123.20	—	公共设施用地	—
2852	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0052 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	130.00	—	公共设施用地	—
2853	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0044 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	151.30	—	公共设施用地	—
2854	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0046 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	169.00	—	公共设施用地	—
2855	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0050 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	123.20	—	公共设施用地	—
2856	海林龙源风力发电有限公司	海国用(2011)第 0049 号	海林市三道河子镇振兴村	划拨	123.20	—	公共设施用地	—
2857	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	伊春国用(2012)第 2449 号	美溪区金沙河林场大白山 14 号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2858	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	伊春国用(2012)第 2450 号	美溪区金沙河林场大白山 15 号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2859	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	伊春国用(2012)第2448号	美溪区金沙河林场大白山16号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2860	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	伊春国用(2012)第2452号	美溪区金沙河林场大白山17号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2861	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	伊春国用(2012)第2451号	美溪区金沙河林场大白山18号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2862	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00105号	伊春市金山屯区白山林场大白山30号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2863	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00106号	伊春市金山屯区白山林场大白山13号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2864	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00107号	伊春市金山屯区白山林场大白山12号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2865	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00108号	伊春市金山屯区白山林场大白山19号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2866	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00109号	伊春市金山屯区白山林场大白山10号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2867	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00110号	伊春市金山屯区白山林场大白山11号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2868	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00111号	伊春市金山屯区白山林场大白山3号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2869	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00112号	伊春市金山屯区白山林场大白山28号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2870	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00113号	伊春市金山屯区白山林场大白山9号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2871	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00115号	伊春市金山屯区白山林场大白山6号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2872	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00116号	伊春市金山屯区白山林场大白山5号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2873	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00118号	伊春市金山屯区白山林场大白山2号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2874	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00119号	伊春市金山屯区白山林场大白山1号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2875	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00120号	伊春市金山屯区白山林场大白山4号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2876	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00121号	伊春市金山屯区白山林场大白山8号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2877	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00122号	伊春市金山屯区白山林场大白山7号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2878	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00123号	伊春市金山屯区白山林场大白山29号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2879	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00124号	伊春市金山屯区白山林场大白山27号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2880	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00125号	伊春市金山屯区白山林场大白山26号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2881	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00126号	伊春市金山屯区白山林场大白山25号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2882	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00127号	伊春市金山屯区白山林场大白山24号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2883	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00128号	伊春市金山屯区白山林场大白山23号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2884	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00129号	伊春市金山屯区白山林场大白山22号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2885	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00130号	伊春市金山屯区白山林场大白山21号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2886	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00131号	伊春市金山屯区白山林场大白山20号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2887	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00132号	伊春市金山屯区白山林场大白山33号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2888	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00133号	伊春市金山屯区白山林场大白山32号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2889	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00134号	伊春市金山屯区白山林场大白山31号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2890	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00071号	伊春市金山屯区白山林场少白1号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2891	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00072号	伊春市金山屯区白山林场少白2号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2892	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00073号	伊春市金山屯区白山林场少白山14号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2893	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00074号	伊春市金山屯区白山林场少白山11号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2894	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00075号	伊春市金山屯区白山林场少白山5号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2895	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00076号	伊春市金山屯区白山林场少白山4号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2896	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00077号	伊春市金山屯区白山林场少白山6号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2897	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00078号	伊春市金山屯区白山林场少白山7号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2898	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00079号	伊春市金山屯区白山林场少白山8号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2899	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00080号	伊春市金山屯区白山林场少白山15号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2900	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00081号	伊春市金山屯区白山林场少白山16号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2901	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00082号	伊春市金山屯区白山林场少白山17号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2902	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00083号	伊春市金山屯区白山林场少白山18号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2903	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00084号	伊春市金山屯区白山林场少白山3号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2904	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00085号	伊春市金山屯区白山林场少白山19号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2905	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00086号	伊春市金山屯区白山林场少白山20号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2906	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00087号	伊春市金山屯区白山林场少白山10号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2907	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00088号	伊春市金山屯区白山林场少白山9号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2908	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00089号	伊春市金山屯区白山林场少白山12号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2909	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00090号	伊春市金山屯区白山林场少白山13号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2910	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00092号	伊春市金山屯区白山林场少白山31号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2911	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00093号	伊春市金山屯区白山林场少白山32号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2912	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00094号	伊春市金山屯区白山林场少白山33号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2913	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00095号	伊春市金山屯区白山林场少白山30号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2914	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00096号	伊春市金山屯区白山林场少白山21号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2915	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00097号	伊春市金山屯区白山林场少白山23号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2916	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00098号	伊春市金山屯区白山林场少白山24号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2917	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00099号	伊春市金山屯区白山林场少白山25号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2918	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00100号	伊春市金山屯区白山林场少白山26号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2919	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第000101号	伊春市金山屯区白山林场少白山29号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2920	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00102号	伊春市金山屯区白山林场少白山28号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2921	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00103号	伊春市金山屯区白山林场少白山27号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2922	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑(2018)金山屯区不动产权第00104号	伊春市金山屯区白山林场少白山22号	划拨	625.00	—	公共设施用地	—
2923	鹤岗龙源风力发电有限公司	萝国用(10)第0439号	萝北县大马河林场	划拨	188,837.00	—	公共设施用地	—
2924	双鸭山龙源风力发电有限公司	集丰国用(2011)第365号	丰乐镇蝙蝠山	划拨	116,218.00	—	公共设施用地	—
2925	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第327号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2926	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第329号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2927	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第330号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2928	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第296号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2929	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第300号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2930	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第302号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2931	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第298号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2932	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第299号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2933	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第297号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2934	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第301号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2935	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第305号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2936	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第303号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2937	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第307号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2938	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第222号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2939	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第221号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2940	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第220号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2941	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第219号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2942	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第218号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2943	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第217号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2944	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第308号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2945	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第216号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2946	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第306号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2947	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第304号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2948	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第325号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2949	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第324号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2950	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第313号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2951	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第311号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2952	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第310号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2953	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第309号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2954	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第333号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2955	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第332号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2956	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第331号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2957	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第334号	依兰县江湾镇小河沿村腰屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2958	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第229号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2959	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第228号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2960	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第227号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2961	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第226号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2962	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第225号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2963	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第224号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2964	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第223号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2965	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第328号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2966	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第320号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2967	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第315号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2968	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第317号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2969	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第319号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2970	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第321号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2971	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第322号	江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2972	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第312号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2973	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第314号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2974	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第326号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2975	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第316号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2976	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第323号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2977	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第318号	依兰县江湾镇小河沿村民强屯	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
2978	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第231号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2979	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第232号	大顶山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2980	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第233号	大顶山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2981	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第234号	大顶山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2982	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第243号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2983	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第281号	江湾镇长虹村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2984	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第283号	江湾镇长虹村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2985	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第285号	江湾镇长虹村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2986	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第287号	江湾镇长虹村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2987	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第244号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2988	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第245号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2989	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第246号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2990	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第289号	依兰县江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2991	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第295号	依兰县江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2992	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第291号	依兰县江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
2993	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第235号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2994	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第293号	江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2995	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第294号	江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2996	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第290号	江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2997	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第288号	江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2998	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第292号	江湾镇东双红村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
2999	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第240号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3000	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第239号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3001	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第238号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3002	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第237号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3003	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第236号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3004	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第241号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3005	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第242号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3006	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第253号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3007	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第254号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3008	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第264号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3009	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第262号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3010	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第260号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3011	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第257号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3012	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第265号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3013	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第267号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3014	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第269号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3015	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第279号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3016	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第261号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3017	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第263号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3018	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第266号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3019	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第268号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3020	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第270号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3021	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第272号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3022	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第276号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3023	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第259号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3024	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第271号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3025	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第273号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3026	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第275号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3027	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第277号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3028	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第280号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3029	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第282号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3030	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第284号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3031	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第286号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3032	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第247号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3033	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第248号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3034	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第249号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3035	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第250号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3036	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第251号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3037	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第252号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3038	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第255号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3039	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第256号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3040	依兰龙源汇能风力发电有限公司	依国用(2012)第258号	依兰县大顶子山林场	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3041	赤峰龙源松州风力发电有限公司满洲里分公司	满国用(2012)第005744号	通湖公路东、南环路南	划拨	20,295.00	—	工业用地	—
3042	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002765号	亿合公镇上府村	划拨	14,226.30	—	工业用地	—
3043	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002768号	亿合公镇上府村	划拨	2,188.21	—	工业用地	—
3044	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002770号	亿合公镇杨树沟门村	划拨	6,378.22	—	工业用地	—
3045	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002769号	亿合公镇杨树沟门村	划拨	14,026.74	—	工业用地	—
3046	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002767号	亿合公镇灯笼河牧场	划拨	14,993.98	—	工业用地	—
3047	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0004497号	亿合公镇早泡子村	划拨	14,226.86	—	工业用地	—
3048	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002766号	亿合公镇上府村	划拨	21,197.31	—	工业用地	—
3049	赤峰龙源松州风力发电有	蒙(2021)翁牛特	亿合公镇早泡子村	划拨	58,645.14	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
	限公司翁牛特分公司	旗不动产权第 0004496号						
3050	赤峰龙源松州风力发电有 限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特 旗不动产权第 0002763号	亿合公镇早泡子村	划拨	11,422.22	—	工业用地	—
3051	赤峰龙源松州风力发电有 限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特 旗不动产权第 0002764号	亿合公镇早泡子村	划拨	12,309.77	—	工业用地	—
3052	赤峰龙源松州风力发电有 限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特 旗不动产权第 0002762号	亿合公镇早泡子村	划拨	34,690.82	—	工业用地	—
3053	赤峰龙源松州风力发电有 限公司翁牛特分公司	蒙(2021)翁牛特 旗不动产权第 0002761号	亿合公镇早泡子村	划拨	3,742.14	—	工业用地	—
3054	赤峰龙源松州风力发电有 限公司牙克石分公司	牙国用(2012)第 1125号	乌奴尔镇兴安岭山	划拨	7,401.40	—	公共设施用地	—
3055	赤峰龙源松州风力发电有 限公司牙克石分公司	牙国用(2012)第 1124号	乌奴尔镇兴安岭山	划拨	17,475.00	—	公共设施用地	—
3056	内蒙古龙源蒙东新能源有 限公司科左中旗分公司	左国用(2011)字 第607201100109 号	代为吉镇	划拨	79,892.00	—	工业用地	—
3057	赤峰新胜风力发电有限公 司	翁国用(2007)字 第0214号	翁牛特旗亿合公镇高 家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3058	赤峰新胜风力发电有限公 司	翁国用(2007)字 第0215号	翁牛特旗亿合公镇高 家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3059	赤峰新胜风力发电有限公 司	翁国用(2007)字 第0216号	翁牛特旗亿合公镇高 家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3060	赤峰新胜风力发电有限公 司	翁国用(2007)字 第0217号	翁牛特旗亿合公镇高 家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3061	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0218号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3062	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0219号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3063	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0220号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3064	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0221号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3065	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0222号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3066	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0223号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3067	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0224号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3068	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0225号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3069	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0226号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3070	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0227号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3071	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0228号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3072	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0229号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3073	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0230号	翁牛特旗亿合公镇高家营村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3074	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0231号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3075	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0232号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3076	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0233号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3077	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0234号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3078	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0235号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3079	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0236号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3080	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0237号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3081	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0238号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3082	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0239号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3083	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0240号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3084	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0241号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3085	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0242号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3086	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0243号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3087	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0244号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3088	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0245号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3089	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0246号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3090	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0247号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3091	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0248号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3092	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0249号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3093	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0250号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3094	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0251号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3095	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0252号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3096	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0253号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3097	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0254号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3098	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0255号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3099	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0256号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3100	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0257号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3101	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0258号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3102	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0259号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3103	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0260号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3104	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0261号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3105	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0262号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3106	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0263号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3107	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0264号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3108	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0265号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3109	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0266号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3110	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0267号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3111	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0268号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3112	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0269号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3113	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0270号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3114	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0271号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3115	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0272号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3116	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0273号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3117	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0274号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3118	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0275号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3119	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0276号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3120	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0277号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3121	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0278号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3122	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0279号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3123	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0280号	翁牛特旗亿合公镇杨树沟门村	划拨	1,120.00	—	工业用地	—
3124	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0191号	翁牛特旗亿合公镇高家营子村	划拨	18,342.50	—	工业用地	—
3125	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0281号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3126	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0282号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3127	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0283号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3128	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0284号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3129	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0285号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3130	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0286号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3131	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0287号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3132	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0288号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3133	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0289号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3134	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0290号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3135	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0291号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3136	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0292号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3137	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0293号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3138	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0294号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3139	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0295号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3140	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0296号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3141	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0297号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3142	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0298号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3143	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0299号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3144	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0300号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3145	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0301号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3146	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0302号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3147	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0303号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3148	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0304号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3149	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0305号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3150	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0306号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3151	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0307号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3152	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0308号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3153	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0309号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3154	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0310号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3155	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0311号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3156	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0312号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3157	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0313号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3158	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0314号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3159	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0315号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3160	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0316号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3161	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0317号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3162	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0318号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3163	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0319号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3164	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0320号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3165	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0321号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3166	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0322号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3167	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0323号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3168	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0324号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3169	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0325号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3170	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0326号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3171	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0327号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3172	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0328号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3173	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0329号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3174	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0330号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3175	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0331号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3176	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0332号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3177	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0333号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3178	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0334号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3179	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0335号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3180	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0336号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3181	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0337号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3182	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0338号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3183	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0339号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3184	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0340号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3185	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0341号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3186	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0342号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3187	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0343号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3188	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0344号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3189	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0345号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3190	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0346号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3191	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0347号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	1,290.67	—	工业用地	—
3192	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2007)字第0188号	翁牛特旗灯笼和牧场	划拨	2,999.99	—	工业用地	—
3193	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1316号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3194	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1317号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3195	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1318号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3196	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1319号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3197	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1320号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3198	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1321号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3199	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1322号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3200	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1323号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3201	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1324号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3202	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1325号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3203	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1326号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3204	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1327号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3205	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1328号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3206	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1329号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3207	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1330号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3208	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1331号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3209	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1332号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3210	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1333号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3211	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1334号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3212	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1335号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3213	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1336号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3214	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1337号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3215	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1338号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3216	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1339号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3217	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1340号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3218	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1341号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3219	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1342号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3220	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1343号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3221	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1344号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3222	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1345号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3223	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1346号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3224	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1347号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3225	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1348号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3226	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1349号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3227	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1350号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3228	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1351号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3229	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1352号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3230	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1353号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3231	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1354号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3232	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1355号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3233	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1356号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3234	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1357号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3235	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1358号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3236	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1359号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3237	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1360号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3238	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1361号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3239	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1362号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3240	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1363号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3241	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1364号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3242	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1365号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3243	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1366号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3244	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1367号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3245	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1368号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3246	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1369号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3247	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1370号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3248	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1371号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3249	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1372号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3250	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1373号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3251	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1374号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3252	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1375号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3253	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1376号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3254	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1377号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3255	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1378号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3256	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1379号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3257	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1380号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3258	赤峰新胜风力发电有限公司	翁国用(2008)字第1381号	翁旗亿合公镇	划拨	1,692.00	—	工业用地	—
3259	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0128号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3260	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0129号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3261	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0130号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3262	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0131号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3263	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0132号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3264	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0133号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3265	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0134号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3266	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0135号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3267	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0136号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3268	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0137号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3269	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0138号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3270	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0139号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3271	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0140号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3272	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0141号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3273	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0142号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3274	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0143号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3275	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0144号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3276	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0145号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3277	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0146号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3278	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0147号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3279	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0148号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3280	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0149号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3281	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0150号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3282	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0151号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3283	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0152号	松山区岗子乡高峰村	划拨	739.00	—	风力发电设施	—
3284	赤峰龙源风力发电有限公司	赤国用(2008)字第0153号	松山区大夫营子乡张家营子村	划拨	89,671.80	—	风力发电设施 道路用地	—
3285	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1382号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3286	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1383号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3287	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1384号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3288	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1385号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3289	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1386号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3290	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1387号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3291	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1388号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3292	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1389号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3293	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1390号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3294	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1391号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3295	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1392号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3296	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1393号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3297	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1394号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3298	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1395号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3299	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1396号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3300	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1397号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3301	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1398号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3302	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1399号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3303	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1400号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3304	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1401号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3305	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1402号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3306	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1403号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3307	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1404号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3308	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1405号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3309	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1406号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,460.00	—	工业	—
3310	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1407号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3311	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1408号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3312	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1409号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3313	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1410号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3314	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1411号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3315	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1412号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3316	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1413号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3317	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1414号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3318	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1415号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3319	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1416号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3320	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1417号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3321	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1418号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3322	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1419号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3323	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1420号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3324	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1421号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3325	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1422号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3326	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1423号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3327	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1424号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3328	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1425号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3329	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1426号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3330	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1427号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3331	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1428号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3332	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1429号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3333	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1430号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	3,873.33	—	工业	—
3334	赤峰龙源风力发电有限公司	翁国有(2008)字第1431号	翁牛特旗灯笼河牧场	划拨	18,466.67	—	工业	—
3335	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	科右前旗国用(2012)第1522211062030002号	察尔森镇茫哈嘎查	划拨	5,653.00	—	工业用地	—
3336	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌中国用(2007)第23546号	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	划拨	62,400.00	—	工业用地	—
3337	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌中国用(2009)第3206号	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	划拨	181,385.00	—	工业用地	—
3338	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌中国用(2009)第3563号	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	划拨	41,100.00	—	公共设施	—
3339	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌中国用(2009)第3565号	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	划拨	58,164.00	—	公共设施	—
3340	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌中国用(2011)第20101286号	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	划拨	8,267.00	—	公共设施	—
3341	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌后国用(2011)第4011555号	乌拉特后旗潮格温都尔镇	划拨	56,860.00	—	工业	—
3342	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌后国用(2011)第4011556号	乌拉特后旗潮格温都尔镇	划拨	17,042.00	—	工业	—
3343	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	甘区国用(2012)第036号	甘肃省张掖市甘州区南滩	划拨	365,313.40	—	能源用地	—
3344	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	甘区国用(2015)第0308号	甘州区平山湖乡	划拨	80,592.00	—	风电项目	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3345	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用(2007)第A新-023号	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井子国道312线北侧	划拨	6,514.00	—	工业用地	—
3346	甘肃洁源风电有限责任公司	玉国用(2007)第A新-024号	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井子国道313线北侧	划拨	34,094.00	—	工业用地	—
3347	龙源(敦煌)新能源发展有限公司	甘(2021)敦煌市不动产权第0001659号	敦煌市光电产业园区内	划拨	5,031.00	—	公共设施用地	—
3348	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2004)第002331号	江阴市夏港镇丁家圩60号	划拨	258,178.80	—	工业用地	—
3349	江阴苏龙热电有限公司	澄土国用(2004)第002332号	江阴市夏港镇丁家圩60号	划拨	441,861.90	—	工业用地	—
3350	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第0040196号	滨江三村1号101室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3351	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第0040203号	滨江三村1号201室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3352	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第0040207号	滨江三村2号101室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3353	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第0040209号	滨江三村3号101室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3354	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第0040204号	滨江三村3号601室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3355	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市不动产权第	滨江三村4号101室	划拨	12.40	—	住宅用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0040164 号						
3356	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040163 号	滨江三村 4 号 501 室	划拨	12.40	—	住宅用地	—
3357	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040162 号	滨江三村 5 号 101 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3358	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040193 号	滨江三村 7 号 101 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3359	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040205 号	滨江三村 7 号 201 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3360	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040186 号	滨江三村 11 号 101 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3361	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040165 号	滨江三村 11 号 102 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3362	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040160 号	滨江三村 11 号 201 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3363	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040158 号	滨江三村 11 号 202 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3364	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040192 号	滨江三村 11 号 301 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3365	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第	滨江三村 11 号 302 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
		0040199 号						
3366	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040159 号	滨江三村 11 号 401 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3367	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040183 号	滨江三村 11 号 402 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3368	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040166 号	滨江三村 11 号 501 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3369	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040185 号	滨江三村 11 号 502 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3370	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040190 号	滨江三村 12 号 101 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3371	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040197 号	滨江三村 12 号 102 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3372	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040212 号	滨江三村 12 号 201 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3373	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040168 号	滨江三村 12 号 202 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3374	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040211 号	滨江三村 12 号 301 室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3375	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第	滨江三村 12 号 302 室	划拨	17.40	—	住宅用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
		0040201号						
3376	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040202号	滨江三村12号401室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3377	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040200号	滨江三村12号402室	划拨	17.40	—	住宅用地	—
3378	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040167号	滨江三村12号501室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3379	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040188号	滨江三村12号502室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3380	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040208号	滨江三村13号101室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3381	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040210号	滨江三村15号101室	划拨	14.90	—	住宅用地	—
3382	江阴苏龙热电有限公司	苏(2019)江阴市 不动产权第 0040081号	澄江中路256号	划拨	997.30	—	住宅用地	—
3383	龙源盱眙风力发电有限公司	盱国用(2013)第 901号	盱眙县桂五镇水冲港 林场	划拨	14,736.00	—	公共设施用地	—
3384	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市 黄陂不动产权第 0036517号	黄陂区蔡店乡道士冲 村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3385	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市 黄陂不动产权第 0036520号	黄陂区蔡店乡刘家山 村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3386	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0037315号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3387	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036740号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3388	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036755号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3389	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036750号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3390	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036751号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3391	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036743号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3392	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036742号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3393	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036746号	黄陂区蔡店乡道士冲村、姚家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3394	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036516号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3395	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036741号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3396	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036501号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3397	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036504号	黄陂区蔡店乡道士冲村、姚家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3398	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036505号	黄陂区蔡店乡西峰村, 西峰尖油茶场	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3399	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036506号	黄陂区蔡店乡冯家楼村、道士冲村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3400	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036521号	黄陂区蔡店乡道士冲村、姚家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3401	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036519号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3402	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036518号	黄陂区蔡店乡西峰村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3403	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036745号	黄陂区蔡店乡道士冲村、姚家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3404	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036984号	黄陂区蔡店乡刘家山村	划拨	255.26	—	公共设施用地	—
3405	湖北龙源新能源有限公司	鄂(2019)武汉市黄陂不动产权第0036749号	黄陂区蔡店乡道士冲村	划拨	8,075.39	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3406	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001760号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3407	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001761号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3408	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001755号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3409	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001756号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3410	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001759号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3411	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001758号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3412	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001757号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3413	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001739号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3414	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001745号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3415	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001747号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3416	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001751号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3417	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001746号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3418	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001741号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3419	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001743号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3420	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001742号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3421	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001744号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3422	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001750号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3423	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001753号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3424	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001749号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3425	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001738号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3426	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001766号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	8,026.30	—	公共设施用地	—
3427	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001752号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3428	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001748号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3429	龙源保康风力发电有限公司	鄂(2018)保康县 不动产权第 0001740号	保康县后坪镇国营横 冲药材厂	划拨	326.00	—	公共设施用地	—
3430	龙源(长岭)风力发电有限公司	长国用(2010)第 101479号	老二0三公路南	划拨	116,319.00	—	公共设施用地	—
3431	龙源(长岭)风力发电有限公司	长国用(2012)第 120453号	长岭县城南6公里, 203公路西侧	划拨	154,318.00	—	工业用地	—
3432	龙源(农安)风力发电有限公司	农国用(2015)第 201000116号	农安伏龙泉镇兴隆 村、龙泉村等八个村	划拨	48,434.00	—	公共设施用地	—
3433	龙源(农安)风力发电有限公司	农国用(2012)第 012210218号	长春市农安县永安乡 艾干图村、苏吉良子 村、东安村、伏龙泉 镇泉子沟村、东甸子 村	划拨	102,530.00	—	公共设施用地	—
3434	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第168号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	40,800.00	—	公共设施	—
3435	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第208号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3436	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第209号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3437	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用	哈巴河县萨尔塔木乡	划拨	232.10	—	公共设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利限制情况
	司	[2012]第 210 号	境内					
3438	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 211 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3439	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 212 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3440	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 213 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3441	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 214 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3442	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 215 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3443	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 216 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3444	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 217 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3445	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 218 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3446	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 219 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3447	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 220 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3448	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 221 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3449	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 222 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3450	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 223 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3451	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 224 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3452	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 225 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3453	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 226 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3454	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 227 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3455	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 228 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3456	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 229 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3457	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 230 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3458	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 231 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3459	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 232 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3460	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 233 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3461	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 234 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3462	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 235 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3463	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 236 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3464	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 237 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3465	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 238 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3466	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用 [2012]第 239 号	哈巴河县萨尔塔木乡 境内	划拨	232.10	—	公共设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3467	新疆龙源风力发电有限公司	哈巴河县国用[2012]第240号	哈巴河县萨尔塔木乡境内	划拨	232.10	—	公共设施	—
3468	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌国用(2009)第0026584号	沙区西八家户路300号	划拨	1,609.71	—	商业用地	—
3469	龙源阿拉山口风力发电有限公司	博州国用(2010)第009号	阿拉山口口岸西环路以西	划拨	9,131.10	—	工业(风电场)	—
3470	龙源阿拉山口风力发电有限公司	博州国用(2011)第005号	阿拉山口口岸南环路以西	划拨	9,131.00	—	工业	—
3471	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿市国用(2014)第003号	阿拉山口市西环路以西	划拨	9,504.00	—	工业	—
3472	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿市国用(2015)第011号	阿拉山口市城区以西,江巴斯水库以南	划拨	9,504.00	—	工业	—
3473	龙源阿拉山口风力发电有限公司	博州国用(2011)第004号	阿拉山口口岸建成区以东,托阿公路交叉口以南	划拨	34,517.00	—	工业	—
3474	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	博州国用(2011)第007号	口岸东环路以东,艾比湖以北	划拨	13,883.00	—	工业	—
3475	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	博州国用(2010)第004号	口岸东环路以北,托阿公路以东	划拨	33,300.00	—	工业风电场	—
3476	龙源吐鲁番新能源有限公司	吐鲁番市国用(2014)第83号	吐鲁番示范区内,312国道北侧,水平街路西侧	划拨	7,641.48	—	公共设施用地(充电站)	—
3477	龙源吐鲁番新能源有限公司	吐鲁番市国用(2014)第84号	吐鲁番示范区内,312国道北侧,水平街路西侧	划拨	10,723.07	—	公共设施用地(开闭所及中空楼)	—
3478	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	温国用(2010)第G01175号	温岭市东海塘围垦区	划拨	16,200.00	—	公共基础设施用地	—
3479	龙源磐安风力发电有限公司	浙(2017)磐安县不动产权第0002619号	维新乡马家坑三亩田自然村	划拨	4,643.40	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3480	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第565号	陆良县板桥镇后所村委会北头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3481	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第566号	陆良县板桥镇马军营村委会	划拨	7,440.00	—	公共基础设施用地	—
3482	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第567号	陆良县板桥镇后所村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3483	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第568号	陆良县板桥镇后所村委会南头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3484	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第569号	陆良县板桥镇后所村委会北头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3485	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第570号	陆良县板桥镇后所村委会北头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3486	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第571号	陆良县板桥镇后所村委会北头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3487	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第572号	陆良县板桥镇后所村委会第三村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3488	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第573号	为陆良县板桥镇鱼塘村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3489	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第574号	陆良县板桥镇后所村委会南头村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3490	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第575号	陆良县板桥镇马军营村委会平口山村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3491	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第576号	陆良县板桥镇马军营村委会郭家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3492	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第577号	陆良县板桥镇马军营村委会郭家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3493	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第578号	陆良县板桥镇马军营村委会郭家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3494	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第579号	陆良县板桥镇马军营村委会郭家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3495	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第580号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3496	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第581号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3497	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第582号	陆良县板桥镇马军营村委会郭家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3498	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第583号	陆良县板桥镇马军营村委会平山口	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3499	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第584号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3500	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第585号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3501	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第586号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3502	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第587号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3503	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第588号	陆良县板桥镇马军营村委会资家村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3504	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第589号	板桥镇白塔村委会烽火村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3505	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第590号	板桥镇白塔村委会烽火村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3506	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第591号	板桥镇白塔村委会烽火村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3507	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第592号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3508	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第593号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3509	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第594号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3510	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第595号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3511	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第596号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3512	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第597号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3513	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第601号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3514	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第755号	三岔河镇白岩村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3515	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第756号	召夸镇水塘村委会	划拨	14,400.20	—	公共基础设施用地	—
3516	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第757号	三岔河镇白岩村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3517	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第758号	陆良县马街镇大龙潭村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3518	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第759号	陆良县马街镇大龙潭村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3519	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第760号	龙海乡古雨村委会郑家湾子村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3520	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第761号	马街镇大龙潭村委会第六村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3521	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第762号	马街镇天龙潭村委会第七村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3522	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第763号	马街镇大龙潭村委会第七村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3523	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第764号	龙海乡古雨村委会郑家湾子村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3524	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第765号	龙海乡古雨村委会郑家湾子村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3525	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第766号	三岔河镇大咀子村委会第九村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3526	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第767号	三岔河镇大咀子村委会第十村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3527	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第768号	三岔河镇大咀子村委会第一村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3528	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第769号	三岔河镇大咀子村委会第二村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3529	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第770号	三岔河镇大咀子村委会第六村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3530	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第771号	三岔河镇大咀子村委会第六村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3531	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第772号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3532	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第773号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3533	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第774号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3534	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第775号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3535	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第776号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3536	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第777号	三岔河镇大咀子村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3537	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第778号	马街镇大龙潭村委会第六村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3538	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第779号	马街镇大龙潭村委会第四村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3539	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第780号	马街镇大龙潭村委会第七村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3540	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第781号	马街镇大龙潭村委会第五村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3541	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第782号	马街镇大龙潭村委会第五村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3542	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第783号	马街镇大龙潭村委会第三村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3543	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第784号	马街镇大龙潭村委会第三村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3544	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第785号	马街镇大龙潭村委会第四村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3545	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第786号	三岔河镇白岩村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3546	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第787号	三岔河镇白岩村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3547	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第788号	三岔河镇白岩村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3548	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第932号	陆良县马街镇大龙潭村委会二组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3549	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第933号	陆良县马街镇大龙潭村委会一组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3550	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第934号	陆良县马街镇大龙潭村委会一组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3551	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第935号	陆良县马街镇大龙潭村委会一组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3552	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第936号	陆良县马街镇小龙潭村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3553	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第937号	陆良县马街镇泉丰村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3554	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第938号	陆良县马街镇泉马街居委会羊圈房居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3555	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第939号	陆良县马街镇泉马街居委会羊圈房居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3556	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第940号	陆良县马街镇泉马街居委会羊圈房居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3557	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第941号	陆良县马街镇前所村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3558	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第942号	陆良县马街镇前所村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3559	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第943号	陆良县马街镇泉马街居委会钱家房居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3560	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第944号	陆良县龙海乡树搭棚村委会梨檐山村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3561	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第945号	陆良县马街镇小龙潭村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3562	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第946号	陆良县马街镇大龙潭村委会二组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3563	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第947号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3564	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第948号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3565	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第949号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
			组					
3566	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第950号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3567	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第951号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3568	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第952号	陆良县龙海乡再邑村委会地车房村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3569	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第953号	陆良县龙海乡再邑村委会地车房村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3570	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第954号	陆良县龙海乡再邑村委会地车房村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3571	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第955号	陆良县龙海乡双箐口村委会保家堡村小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3572	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第956号	陆良县龙海乡双箐口村委会横山凹子村小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3573	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第957号	陆良县龙海乡双箐口村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3574	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第958号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3575	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第959号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3576	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第960号	陆良县龙海乡双箐口村委会羊钻箐村民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3577	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第961号	陆良县马街镇前所村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3578	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第962号	陆良县马街镇马街居委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3579	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第963号	陆良县马街镇马街居委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3580	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2014)第964号	陆良县马街镇马街居委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3581	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第244号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3582	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第245号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3583	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第246号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3584	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第247号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3585	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第248号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3586	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第249号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3587	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第250号	陆良县召夸居民委员会冷水沟居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3588	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第251号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3589	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第252号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3590	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第253号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3591	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第254号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3592	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第255号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3593	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第256号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3594	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第257号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3595	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2015)第258号	陆良县召夸居民委员会支锅山居民小组	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3596	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000331号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3597	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000332号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3598	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000333号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3599	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000334号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3600	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000335号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3601	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000336号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3602	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000337号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3603	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000338号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3604	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000339号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3605	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000340号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3606	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000341号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3607	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000342号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3608	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000343号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3609	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000344号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3610	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000345号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3611	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000346号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3612	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000347号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3613	云南龙源风力发电有限公司	石国用(2016)第000348号	石林县西街口镇格渣村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3614	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第535号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3615	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第536号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3616	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第537号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3617	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第538号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3618	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第539号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3619	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第540号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3620	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第541号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3621	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第542号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3622	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第543号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3623	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第544号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3624	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第545号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3625	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第546号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3626	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第547号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3627	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第548号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3628	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第549号	陆良县板桥镇白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3629	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第550号	陆良县板桥镇白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3630	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第551号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3631	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第552号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3632	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第553号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3633	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第554号	陆良县活水乡沙锅村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3634	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第555号	陆良县活水乡沙锅村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3635	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第556号	陆良县活水乡沙锅村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3636	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第557号	陆良县板桥白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3637	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第558号	陆良县板桥镇鱼塘村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3638	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第559号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3639	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第560号	陆良县活水乡雨麦红村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3640	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第561号	陆良县板桥白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3641	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第562号	陆良县板桥马家营村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3642	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第563号	陆良县板桥白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3643	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第564号	陆良县板桥白塔村委会	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3644	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第598号	陆良县活水乡石槽河村委会保台子村板桥镇鱼塘村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3645	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第599号	陆良县活水乡石槽河村委会保台子村板桥镇鱼塘村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3646	云南龙源风力发电有限公司	陆国用(2011)第600号	陆良县活水乡石槽河村委会保台子村板桥镇鱼塘村	划拨	400.00	—	公共基础设施用地	—
3647	龙源大理风力发电有限公司	剑国用(2014)第00087号	百山母林场	划拨	13,200.00	—	公共设施用地	—
3648	龙源大理风力发电有限公司	剑国用(2014)第00085号	甸南镇东山林场	划拨	8,800.00	—	公共设施用地	—
3649	龙源大理风力发电有限公司	剑国用(2014)第00090号	马登镇西山林场	划拨	13,200.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3650	龙源大理风力发电有限公司	剑国用(2014)第00086号	金华镇东山林场	划拨	27,600.00	—	公共设施用地	—
3651	龙源大理风力发电有限公司	剑国用(2013)第000269号	剑川县马登镇西山林场	划拨	23,200.00	—	公共设施用地	—
3652	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000404号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3653	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000405号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3654	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000407号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3655	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000408号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3656	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000409号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3657	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000410号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3658	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000411号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3659	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000412号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3660	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000413号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3661	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000414号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3662	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000415号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3663	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000416号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3664	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000417号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3665	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000418号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3666	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000419号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3667	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000420号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3668	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000421号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3669	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000422号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3670	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000423号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3671	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000424号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3672	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000425号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3673	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000426号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3674	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000427号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3675	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000428号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3676	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000429号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3677	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000430号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3678	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000431号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3679	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000432号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3680	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000433号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3681	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000434号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3682	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000435号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3683	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000436号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3684	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000437号	石林县西街口镇与圭山镇交界处	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3685	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2016)第000716号	石林县西街口镇新木凹村委会沙坡村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3686	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000438号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3687	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000439号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3688	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000440号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3689	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000441号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3690	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000442号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3691	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000443号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3692	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000444号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3693	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000445号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3694	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000446号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3695	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000447号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3696	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000448号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3697	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000449号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3698	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000450号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3699	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000451号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3700	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000452号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3701	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000453号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3702	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000454号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3703	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000455号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3704	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000456号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3705	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000457号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3706	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000458号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3707	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000459号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3708	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000460号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3709	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000461号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3710	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000462号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3711	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000463号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3712	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000464号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3713	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000465号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3714	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000466号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3715	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000467号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3716	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000468号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3717	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000469号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3718	龙源石林风力发电有限公司	石国用(2015)第000470号	石林县圭山镇双龙箐村	划拨	400.00	—	公共设施用地	—
3719	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040394号	平潭县长江澳	划拨	2,937.50	—	工业用地	—
3720	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040395号	平潭县长江澳	划拨	105.00	—	工业用地	—
3721	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040396号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3722	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040397号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3723	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040398号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3724	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第040399号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3725	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040400 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3726	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040401 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3727	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040402 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3728	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040403 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3729	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040404 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3730	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	平潭县国用(2004)字第 040405 号	平潭县长江澳	划拨	100.00	—	工业用地	—
3731	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	融高山国用(2012)第 A0936 号	高山镇玉楼村、山后村、北坑村	划拨	7,600.00	—	公共设施用地	—
3732	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	融高山国用(2012)第 A0937 号	高山镇岑下村、垄上村、西郑村、后耀村、北垵村	划拨	9,522.00	—	公共设施用地	—
3733	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	宣国用(2015区)第 0125 号	宣州区高立洪林场	划拨	16,868.00	—	公共设施	—
3734	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	沪房地崇字(2016)第 008378 号	港沿镇 23 街坊 1/2 丘	划拨	5,040.00	—	公共基础设施用地	—
3735	龙源贵州风力发电有限公司	威国用(2012)第 C028 号	麻乍乡篱岩村、岩格菁、松木卡村、长方村、嘎利村、启嘎村、黑石头镇八一村、双龙乡高山村、凉山村、哈喇河乡马店村	划拨	75,643.00	—	公共设施用地	—
3736	龙源贵州风力发电有限公司	威国用(2016)C022 号	威宁县黑石头镇、双龙镇、麻乍镇、哈喇河	划拨	9,679.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3737	龙源贵州风力发电有限公司	威国用(2016)第C023号	威宁县迤那镇、中水镇	划拨	27,789.00	—	公共设施用地	—
3738	龙源贵州风力发电有限公司	威国用(2016)第C024号	威宁县黑土河乡黑土河村、中坝村、龙街镇银泉村、木槽村、同心村	划拨	27,789.00	—	公共设施用地	—
3739	龙源玉林风力发电有限公司	桂(2018)博白县不动产权第0000829号	博白县城东林场	划拨	8,000.00	—	公共设施用地	—
3740	龙源宁夏风力发电有限公司	同国用(2014)第60003号	同心县马高庄乡、下马关镇	划拨	26,560.00	—	工业用地	—
3741	龙源宁夏风力发电有限公司	同国用(2015)第60006号	同心县马高庄乡郭家岔村张家岔村冯家湾村	划拨	8,976.00	—	工业用地	—
3742	龙源宁夏风力发电有限公司	宁(2018)同心县不动产权第X0000982号	同心县下马关镇白家滩村、池家峁村、刘家滩村、郑尔庄村	划拨	4,885.00	—	工业用地	—
3743	龙源宁夏风力发电有限公司	同国用(2015)第60007号	同心县下马关镇刘家滩村、郑尔庄村	划拨	14,464.00	—	工业用地	—
3744	龙源宁夏风力发电有限公司	宁(2018)同心县不动产权第X0000981号	同心县下马关镇王古窑村、五里墩村、田老庄乡马家井、千家井、席家井	划拨	17,651.00	—	工业用地	—
3745	龙源宁夏风力发电有限公司	同国用(2015)第60049号	同心县田老庄乡白家湾、梁家川等村	划拨	9,306.00	—	工业用地	—
3746	龙源利通风力发电有限公司	宁(2018)利通区不动产权第W0008718号	吴忠市利通区扁担沟南梁村	划拨	14,620.00	—	工业用地	—
3747	龙源利通风力发电有限公司	同国用(2014)第60053号	吴忠市利通区扁担沟南梁村	划拨	7,152.00	—	公共设施用地	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权 利限制情况
3748	龙源吴忠风力发电有限公司	宁(2018)盐池县 不动产权第 E0002241号	盐池县花马池镇硝池 子行政村乔记梁自然 村	划拨	34,942.50	—	公共设施用地	—
3749	同心龙源合创电力有限责 任公司	宁(2018)同心县 不动产权第 X0001101号	同心县马高庄乡郭家 岔村	划拨	23,611.00	—	工业用地	—
3750	龙源(青海)新能源开发有 限公司	格国用(2012)第 0118号	格尔木市东出口收费 站以东14公里北侧	划拨	917,700.00	—	工业	—
3751	龙源(青海)新能源开发有 限公司	格国用(2013)第 0719号	格尔木市东出口以东 17公里北侧、109国 道以北1公里处	划拨	454,666.69	—	工业	—
3752	龙源(青海)新能源开发有 限公司	格国用(2014)第 0205号	格尔木市东出口以东 17公里北侧、109国 道以北1公里处	划拨	400,006.40	—	工业	—
3753	龙源(青海)新能源开发有 限公司	格国用(2012)第 0101号	格尔木市东出口收费 站以东14公里北侧	划拨	684,825.00	—	工业	—
3754	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第003号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3755	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第004号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3756	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第005号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3757	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第006号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3758	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第007号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3759	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第008号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3760	浙江临海风力发电有限公 司	临括国用(2007)字 第009号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3761	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 010 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3762	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 011 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3763	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 012 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3764	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 013 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3765	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 014 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3766	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 015 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3767	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 016 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3768	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 017 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3769	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 018 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3770	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 019 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3771	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 020 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3772	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 021 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3773	浙江临海风力发电有限公司	临括国用(2007)字第 022 号	括苍镇括苍山	划拨	100.23	—	市政公共设施	—
3774	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第 05-48 号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—
3775	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第 05-49 号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—

序号	证载权利人	土地证号	土地坐落位置	土地性质	土地面积 (平方米)	土地使用权 终止日期	土地用途	是否存在权利 限制情况
3776	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第05-51号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—
3777	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第05-52号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—
3778	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第05-50号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—
3779	浙江苍南风力发电有限公司	苍国用(2004)第05-47号	苍南县矾山镇鹤顶山	划拨	595.00	—	公用设施	—

附件二：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的土地使用权

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
1	龙源（张家口）风力发电有限公司	张家口市尚义县	55,955.15	升压站、风机基础
2	龙源（张家口）风力发电有限公司	张家口市尚义县	4,340.00	升压站、风机基础
3	龙源（张家口）风力发电有限公司尚义分公司	尚义县南壕堽镇、七甲乡	15,000.00	升压站、风机基础
4	辽宁龙源新能源发展有限公司	朝阳北票市	68,102.00	升压站、风机基础
5	铁岭龙源风力发电有限公司	泉头镇大苇子村、石虎子村、黄顶子村	105,863.00	升压站、风机基础
6	龙源阜新风力发电有限公司	彰武县满堂红镇、四堡子镇	33,947.00	升压站、风机基础
7	黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司	伊春白山地区	11,020.00	升压站、风机基础
8	黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司	伊春白山地区	11,020.00	升压站、风机基础
9	伊春兴安岭风力发电有限公司	伊春带岭地区	7,125.00	升压站、风机基础
10	赤峰龙源松州风力发电有限公司	松山区岗子乡	64,867.00	升压站、风机基础
11	赤峰龙源松州风力发电有限公司	松山区岗子乡	73,606.00	升压站、风机基础
12	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限公司	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	4,600.00	升压站、风机基础
13	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇	60,934.00	升压站、风机基础
14	龙源（酒泉）风力发电有限公司张掖分公司	甘肃省张掖市甘州区平山湖乡	69,355.00	升压站、风机基础
15	龙源（酒泉）风力发电有限公司张掖分公司	甘肃省张掖市甘州区安阳乡	336,000.00	升压站、风机基础
16	国电阳江海陵岛风力发电有限公司	阳江市江城区闸坡镇	8,885.00	升压站、风机用地
17	潮州市海山岛风能开发有限公司	潮州市饶平县海山镇	66,645.00	升压站、风机、道路用地
18	国电龙源龙川风力发电有限公司	广东省河源市龙川县麻布岗镇、上坪镇、细坳镇	17,435.00	升压站、机位及箱变
19	延边龙源风力发电有限公司	吉林省延边州和龙市青山林场	81,732.00	升压站、风机基础

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
20	通榆新发风力发电有限公司	吉林省通榆县兴隆山镇	35,399.00	升压站、风机基础
21	国电云南罗平风力发电有限公司	罗平县阿岗、马街镇	9,000.00	风机基础
22	国电云南罗平风力发电有限公司	罗平县阿岗、马街镇	8,000.00	升压站
23	龙源丽江新能源有限公司	丽江市古城区七河镇	17,229.00	升压站、风机基础
24	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村、沙洋村、三墩村、港南村(莆田南日岛三期风电场)	31,309.00	升压站、风机基础
25	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村(莆田南日岛四期风电场)	14,974.07	升压站、风机基础
26	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇岩下村、石盘村、海山村、云万村和港南村(莆田云万风电场)	8,821.04	升压站、风机基础
27	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇万峰村、石盘村、山初村(莆田石盘风电场)	18,196.09	升压站、风机基础
28	龙源(莆田)风力发电有限责任公司忠门分公司	莆田市秀屿区湄洲湾北岸管委会忠门镇后坑村、北江围垦、山亭镇利山社区居民委员会、西浦口村(莆田忠门风电场)	19,469.10	升压站、风机基础
29	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇友谊村、莆田云龙林场、新县镇泗洋村和外坑村(莆田萩芦风电场)	19,307.10	升压站、风机基础
30	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村、莆田云龙林场(莆田白鹤风电场)	8,315.04	升压站、风机基础
31	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇东大村、官庄村、莆江村和村(莆田江口风电场)	22,944.11	升压站、风机基础
32	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇院里村、上后村、园下村和村(莆田晏井风电场)	9,196.05	升压站、风机基础
33	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村和罗盘村(莆田南日岛海上风电场一期项目)	22,950.11	升压站、风机基础
34	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	明光市管店林场、涧溪镇白沙王村下白组、赖山林场、西桃园林场	9,537.00	升压站、风机基础
35	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	宣州区狸桥镇卫东村、高立洪林场、狸桥镇长山村、狸桥镇东云村、狸桥镇长山村	3,757.00	升压站、风机基础

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
36	龙源宿州风力发电有限公司	宿州市埇桥区栏杆镇栏西村 (升压站)	12,000.00	升压站
37	龙源宿州风力发电有限公司	宿州市埇桥区栏杆镇石河村、张疃村、解集乡大灵山村、黄林村、解集村、马台村、云光村、桥桂村、龙山村、柳源村、张山村、宣扬村	6,647.00	风机基础
38	龙源宿州风力发电有限公司	解集乡宣扬村、褚兰镇大杨村、褚兰镇小圩村、褚兰镇桂山村、褚兰镇谢炉村、曹村镇马湾村、曹村镇陈疃村、曹村镇闵祠村	4,335.00	风机基础
39	龙源定远风力发电有限公司	永康镇黄圩村、永康镇靠山村、永康镇友爱村、永康镇大金山林场、西州店镇韭山畜牧场、西州店镇大金山林场、殷涧镇凤阳县大银山林场、甲西州店镇韭山畜牧场、定城镇连环村	9,537.00	风机基础
40	龙源定远风力发电有限公司	定城镇范岗林场、能仁乡清水村、能仁乡朱程村、永康镇黄圩村大金山林场、西州店镇西洋山林场、定城镇连环村范岗林场	6,647.00	风机基础
41	龙源全椒风力发电有限公司	全椒县马厂林场 B5#	578.00	风机基础
42	河南龙源新能源发展有限公司郸城分公司	周口市郸城县	17,259.00	升压站、风机基础
43	河南龙源新能源发展有限公司项城分公司	周口市项城市	15,515.00	升压站、风机基础
44	河南龙源新能源发展有限公司永城分公司	商丘市永城市	16,040.00	升压站、风机基础
45	河南龙源新能源发展有限公司太康分公司	周口市太康县	2,464.00	升压站、风机基础
46	河南龙源新能源发展有限公司禹州分公司	许昌市禹州市	3,350.48	升压站、风机基础
47	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	潍坊市临朐县寺头镇	7,776.00	风机基础
48	国电龙源神池风力发电有限公司	风机位：神池县小寨、黄家窑、木瓜沟、羊坊、柳沟村、庄窝	6,919.00	风机基础
49	山西龙源风力发电有限公司	风机位：神池县铺路、陈家窑、白庙、潘庄沟、李家窑、贯泉、小羊泉、马坊	6,286.00	风机基础
50	龙源宁武风力发电有限公司	升压站：宁武县石咀头村。风机位：宁武县迭台寺村、马圈湾村、石咀头村、瓦窑沟村、东村、暖泉沟村、东	18,353.00	升压站、风机基础

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
		沟村、后村、东庄村、张道沟村、围沟村、寺耳上村		
51	龙源偏关风力发电有限公司	偏关县老营镇阴窝沟村、窄沟村	11,285.00	升压站、风机基础
52	龙源静乐风力发电有限公司	静乐县康家会镇，赤泥洼乡	4,530.00	升压站、风机基础
53	龙源岢岚风力发电有限公司	岢岚县宋家沟乡吴家岔村、铺上村、大涧乡大涧村、岚漪镇砖窑沟村	15,397.00	升压站、风机基础
54	龙源岚县风力发电有限公司	岚县大蛇头、木会、草子寨、闫家湾、张家岔、康家庄、野鸡山林场、交楼申林场	10,549.00	升压站、风机基础
55	龙源和顺风力发电有限公司	和顺县	19,891.00	升压站、风机基础、箱变基础
56	龙源和顺风力发电有限公司	和顺县	5,066.00	风机基础、箱变基础
57	龙源陕西风力发电有限公司	陕西省宝鸡市凤县河口镇老厂村	115,069.00	升压站、风机基础
58	龙源靖边风力发电有限公司	陕西省榆林市靖边县高家沟乡高峰村	102,541.00	升压站、风机基础
59	龙源定边风力发电有限公司	陕西省榆林市定边县红柳沟镇杜家沟村	25,911.00	升压站、风机基础
60	国电龙源吴起新能源有限公司	陕西省延安市吴起县周湾镇罗沟泉村	27,160.00	升压站、风机基础
61	国电龙源吴起新能源有限公司	陕西省延安市吴起县五谷城镇桐寨村	18,155.00	升压站、风机基础
62	天津龙源风力发电有限公司	天津市滨海新区大港马棚口一村	6,800.00	风机基础
63	天津龙源风力发电有限公司	天津市滨海新区太平镇港南农场内	4,200.00	升压站
64	天津龙源风力发电有限公司	天津市滨海新区太平镇港南农场内	6,726.50	风机基础
65	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	16,222.00	升压站
66	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	9,600.00	风机基础
67	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	8,150.00	风机基础
68	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	6,000.00	风机基础

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
69	龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	5,200.00	风机基础
70	湖南龙源风力发电有限公司	隆回县白马山国有林场、麻塘山乡油溪坪村、小沙江镇杉木坪村	13,307.00	升压站、箱变基础、风机基础、场内道路、送出线路杆塔基础等
71	龙源(慈利)新能源有限公司	慈利县零阳镇栗山村和东岳观镇南家村、天鹅村、坪塔林场	12,360.00	升压站、箱变基础、风机基础、场内道路、送出线路杆塔基础等
72	龙源(慈利)新能源有限公司	慈利县零阳镇栗山村和东岳观镇南家村、天鹅村、坪塔林场	16,459.00	升压站、风机基础
73	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	江永县黄甲岭乡高峰村	3,188.60	升压站
74	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南省安化县仙溪镇	12,923.00	升压站、风机基础
75	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南省安化县仙溪镇	9,725.00	升压站、风机基础
76	龙源宜春风力发电有限公司	铜鼓太阳岭(铜鼓)	2,317.00	升压站、风机基础
77	龙源宜春风力发电有限公司	铜鼓太阳岭(万载)	9,891.00	升压站、风机基础
78	龙源宜春风力发电有限公司	铜鼓太阳岭(宜丰)	3,793.00	升压站、风机基础
79	江西龙源风力发电有限公司	江西省赣州市宁都县小布镇与吉安市永丰县上溪乡交接山脉	7,811.00	升压站、风机基础
80	江西龙源风力发电有限公司	江西省赣州市宁都县小布镇与吉安市永丰县上溪乡交接山脉	6,708.00	升压站、风机基础
81	江西龙源风力发电有限公司	江西省赣州市宁都县田埠乡文明村	16,424.00	升压站、风机基础
82	龙源乐安风力发电有限公司	江西省抚州市乐安县	16,268.00	升压站、风机基础
83	龙源玉林风力发电有限公司	博白县径口镇周垌村、新田村、大胜村	8,038.00	升压站
84	龙源玉林风力发电有限公司	径口镇大胜林场、博白县城东林场	13,044.00	风机基础
85	龙源吴忠风力发电有限公司	盐池县花马池镇硝池子行政村乔记梁自然村	9,975.00	箱变基础、风机基础

序号	公司名称	土地坐落位置	土地面积 (m ²)	土地用途
86	龙源大柴旦新能源开发有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	25,458.00	升压站、风机基础
87	龙源大柴旦新能源开发有限公司	大柴旦行委锡铁山镇	18,500.00	升压站、风机基础
88	国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	青海省格尔木市乌图美仁光伏光热产业园	7,386.00	光伏发电用地
89	龙源西藏新能源有限公司	位于西藏当雄县羊八井镇	552,336.10	升压站、风机基础
90	龙源西藏那曲新能源有限公司	西藏那曲地区那曲县	62,666.98	升压站、风机基础
91	龙源栖霞风力发电有限公司	栖霞桃村镇铁口村区域	17,344.00	升压站、风机基础
92	山西国电金科风力发电有限公司	升压站：静乐县堂尔上村。风机位：拖水渠、梅洞沟、昆仑滩、大小开化村	18,133.33	升压站、风机基础
93	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县海拉乡	25,414.00	升压站、风机基础
94	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县岔河乡	6,762.00	升压站、风机基础
95	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县秀水乡	9,702.00	升压站、风机基础
96	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县海拉乡	9,702.00	升压站、风机基础
97	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县二塘镇、新发乡	9,702.00	升压站、风机基础
98	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县二塘镇、猴场镇	18,466.00	升压站、风机基础
99	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县二塘镇	9,702.00	升压站、风机基础
100	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县秀水乡、哈喇河乡	8,800.00	升压站、风机基础
101	龙源贵州风力发电有限公司	毕节市威宁县么站镇、麻乍镇、草海镇	13,616.30	升压站、风机基础
102	国电龙源松桃风力发电有限公司	铜仁市松桃县盘石镇	15,110.00	升压站、风机基础

注：上表未包含截至2020年12月31日尚未取得权属证书、但截至本报告书签署日已取得权属证书的53宗土地，该53宗土地已反映在本报告书“附件一：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的土地使用权”。

附件三：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的土地使用权

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
1	国电友谊生物质发电有限公司	友谊县友谊镇人民政府	工业用地	2010-2024.12.31	黑龙江省双鸭山市友谊县原造纸厂北侧	76,800.00
2	江苏龙源风力发电有限公司	如东县水务局	升压站、风机机位	2006.6.8-2031.6.8	环港外滩和东凌外滩河道堤防工程管理用地	55,600.00
3	江苏龙源风力发电有限公司	江苏省滩涂开发投资有限公司	升压站、风机机位	2007.5.14-2032.5.14	凌洋农场	7,600.00
4	江苏龙源风力发电有限公司	如东县水务局	风机机位	2007.5.14-2032.5.14	凌洋农场	6,800.00
5	江苏龙源风力发电有限公司	如东县水务局	铁塔基础	2006.11.17-2031.11.17	环港外滩堤防工程	808.00
6	江苏龙源风力发电有限公司	如东县水务局	风机机位	2009.1.1-2033.12.31	环港小洋口化工园区围堰外侧	10,400.00
7	龙源启东风力发电有限公司	启东市人民政府	升压站、机位、道路	2006.4.5-2056.4.5	启东市	28,000.00
8	龙源（如东）风力发电有限公司	如东县水务局	风机机位、升压站	2010.3.1-2035.2.28	掘苴垦区海堤内侧、掘苴新闻内侧引河西侧、卫海海堤、北坎海堤、方凌垦区海堤	26,400.00
9	龙源（如东）风力发电有限公司	江苏省凌洋农业发展有限公司	升压站	2010.3.10-2035.3.10	江苏省南通市如东县洋口镇凌洋风电场	1,999.98
10	龙源（如东）风力发电有限公司	如东县水务局	风机机位	2010.12.1-2035.11.30	环港厂区洋口港（黄海桥）向东 980 至东凌海堤 200 处、东凌场区东安新闻北侧海堤内青坎、盐场海堤原 28 号机位向西内青坎	7,200.00
11	龙源（如东）风力发电有限公司	如东县水务局堤防管理所	风机机位、铁塔基础	2012.9.1-2037.9.1	王家潭、卫海、被坎、东安新闻范围内输电塔及集电线路、35 台风机超出河道占用证面积	7,000.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
12	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2011.11.10-2036.11.9	河桥镇	18,480.00
13	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县仇集镇人民政府	机位	2011.11.10-2036.11.09	仇集镇	25,080.00
14	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2012.06.27-2037.06.26	河桥镇	3,960.00
15	龙源盱眙风力发电有限公司	江苏省盱眙林场淮河分场	机位	2013.9.16-2038.9.15	淮河林场	19,800.00
16	龙源盱眙风力发电有限公司	江苏省盱眙林场龙山分场	机位	2013.9.16-2038.9.15	龙山林场	3,960.00
17	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县仇集镇人民政府	机位	2013.9.16-2038.9.15	仇集镇	6,600.00
18	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2013.9.16-2038.9.15	河桥镇	9,240.00
19	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县古桑乡人民政府	机位	2013.9.16-2038.9.15	古桑乡	2,640.00
20	龙源盱眙风力发电有限公司	江苏省盱眙林场水冲港分场	机位	2013.9.16-2038.9.15	水冲港林场	29,040.00
21	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县桂五镇人民政府	机位	2013.9.16-2038.9.15	桂五镇	1,320.00
22	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县仇集镇人民政府	机位	2014.5.31-2039.5.30	仇集镇	25,080.00
23	龙源盱眙风力发电有限公司	国营江苏省盱眙林场水冲港分场	机位	2014.5.31-2039.5.30	水冲港林场	2,640.00
24	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2014.9.18-2039.9.17	河桥镇	3,960.00
25	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙凤凰山旅游有限公司	机位	2014.9.22-2039.9.21	河桥镇	11,375.00
26	龙源盱眙风力发电有限公司	国营江苏省盱眙林场龙山分场	机位	2015.1.30-2040.1.29	龙山林场	7,920.00
27	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2015.1.30-2040.1.29	河桥镇	2,640.00
28	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县仇集镇人民政府	机位	2015.1.30-2040.1.29	仇集镇	13,200.00
29	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县水冲港林场	机位	2015.1.30-2040.1.29	水冲港林场	6,600.00
30	龙源盱眙风力发电有限公司	国营江苏省盱眙种畜场虎山分场	机位	2015.3.6-2040.3.5	虎山分场	5,422.50

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
31	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县桂五镇人民政府	机位	2015.11.25-2040.11.24	桂五镇	3,960.00
32	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县天泉湖镇人民政府	机位	2015.11.25-2040.11.24	天泉湖镇	6,600.00
33	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县穆店乡人民政府	机位	2015.11.25-2040.11.24	穆店乡	7,920.00
34	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县旧铺镇人民政府	机位	2015.11.25-2040.11.24	旧铺镇	11,880.00
35	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县桂五镇人民政府	机位	2018.8.17-2043.8.16	桂五镇	25,600.00
36	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县仇集镇人民政府	机位	2018.8.17-2043.8.16	仇集镇	51,200.00
37	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县天泉湖镇人民政府	机位	2020.1.10-2040.1.9	天泉湖镇	14,400.00
38	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县林总场龙山分场	机位	2020.1.10-2040.1.9	龙山林场	19,200.00
39	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县河桥镇人民政府	机位	2020.1.10-2040.1.9	河桥镇	43,200.00
40	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县桂五镇人民政府	机位	2020.1.10-2040.1.9	桂五镇	33,600.00
41	龙源大丰风力发电有限公司	大丰港经济区管委会	风机机位	2010.11.15-2035.11.15	大丰港辖区内	18,800.00
42	龙源大丰风力发电有限公司	上海市海丰农场	风机机位、升压站	2010.12.31-2035.12.31	海丰农场内	18,136.00
43	龙源大丰风力发电有限公司	大丰市渗渗林业专业合作社	风机机位	2015.10.25-2040.10.25	大丰市	7,999.92
44	龙源东海风力发电有限公司	国营江苏省东海李埝林场	变电站及机位	2014.5.1-2039.4.30	李埝林场	11,988.00
45	龙源东海风力发电有限公司	李埝乡人民政府	机位	2014.5.1-2039.4.30	李埝乡	999.00
46	龙源东海风力发电有限公司	山左口乡人民政府	机位	2014.12.30-2039.12.29	山左口乡	1,332.00
47	龙源东海风力发电有限公司	国营江苏省东海李埝林场	机位	2014.5.1-2039.4.30	李埝林场	3,330.00
48	龙源东海风力发电有限公司	李埝乡人民政府	机位	2014.12.30-2039.12.29	李埝乡	1,332.00
49	龙源东海风力发电有限公司	双店镇人民政府	机位	2014.12.30-2039.12.29	双店镇	1,998.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
				9		
50	海南龙源风力发电有限公司	儋州市自然资源和规划局	升压站、风机基础	2012.7.16-2062.7.16	儋州市峨蔓镇龙门管区白沙穴沿海岩线往东至高根地段	19,800.00
51	河南龙源新能源发展有限公司	汲水乡人民政府	场内道路、杆塔运营期占地	2020.06.01-2041.06.01	汲水乡白衣店、竹凯店村境内	46,146.67
52	河南龙源新能源发展有限公司	张完乡人民政府	场内道路、杆塔运营期占地	2019.11.13-2021.11.13	张完乡西李村、王营、张湾、张完集、小张庄、李英寨、李小集、棉集村境内	236,666.67
53	河南龙源新能源发展有限公司	大刁村	施工期运输设备用临时道路	2020.11.13-2021.11.13	大刁村	7,433.33
54	河南龙源新能源发展有限公司	项城市高寺镇人民政府	场内维护道路、杆塔运营期用地	2021.6.1-2041.6.1	高寺镇团店、张营、白衣阁、袁庄、黄冢、曹坡行政村境内	13,530.33
55	河南龙源新能源发展有限公司	项城市官会镇人民政府	场内维护道路、杆塔运营期用地	2021.6.1-2041.6.1	官会镇纪庄、薛楼、范桥行政村境内	19,000.00
56	河南龙源新能源发展有限公司	项城市丁集镇人民政府	测风塔运营期用地	2021.6.1-2041.6.1	丁集镇王官桥、陈营行政村境内	10,000.67
57	河南龙源新能源发展有限公司	项城市王明口镇人民政府	场内维护道路、杆塔运营期用地	2021.6.1-2041.6.1	王明口镇侯庄、陈州营、牛滩、方庄行政村境内	10,666.67
58	河南龙源新能源发展有限公司	项城市郑郭镇人民政府	场内维护道路、杆塔运营期用地	2021.6.1-2041.6.1	郑郭镇金东、刘营、师寨行政村境内	11,666.67
59	河南龙源新能源发展有限公司	永城市十八里镇人民政府	场内维护道路运营期用地	2020.1.16-2041.1.16	永城市十八里镇	13,333.33
60	河南龙源新能源发展有限公司	永城市双桥镇人民政府	场内维护道路运营期用地	2020.1.9-2041.1.09	永城市双桥镇	13,333.33
61	河南龙源新能源发展有限公司	永城市酆阳镇人民政府	场内维护道路运营期用地	2020.1.16-2041.1.16	永城市酆阳镇	13,333.33
62	河南龙源新能源发展有限公司	永城市大王集镇人民政府	场内维护道路、运营期用地	2020.1.16-2041.1.16	永城市大王集镇	40,000.00
63	河南龙源新能源发展有限公司	太康县常营镇人民政府	场内维护道路、测风	2019.11.25-2039.11.2	太康县常营镇	70,596.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
			塔运营期用地	5		
64	河南龙源新能源发展有限公司	河南省禹州市鸿畅镇政府	场内维护道路、测风塔运营期用地	2020.3.17-2040.3.17	禹州市鸿畅镇垌沟村玉皇山	51,627.00
65	河南龙源新能源发展有限公司	河南省禹州市鸿畅镇政府	场内维护道路运营期用地	2020.3.17-2040.3.17	禹州市鸿畅镇岷口村	7,666.00
66	龙源临沂风力发电有限公司	苍马山风景旅游区管理委员会	风电场场内道路、风机吊装平台	2014.3-2035.3	苍马山	44,576.33
67	龙源临沂风力发电有限公司	临沭县玉山镇人民政府	风电场场内道路、风机吊装平台	2014.3-2035.3	玉山镇	154,284.67
68	龙源汇泰滨州风力发电有限公司	山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路	—	张东公路北	122,317.50
		山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路		疏港路以西，原防潮坝以北	
		山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路		滨州北海经济开发区疏港路以西，原防潮坝以北	
		山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路		疏港路以西，原防潮坝以北	
		山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路		滨州北海经济开发区疏港路以西，原防潮坝以北	
		山东金盛水产有限公司	风机基础、升压站、场内道路		滨州北海经济开发区潮河以南，套尔河以西	
		山东金盛水产有限公司	风机基础、升压站、场内道路		潮河以南，脊岭子岛以西	
		山东埭口盐化有限责任公司	风机基础、升压站、场内道路		海港路以北，防潮坝以南	
69	龙源陕西风力发电有限公司	宝鸡市马头滩林业局	防火通道	2015.10.1-2040.9.30	宝鸡市观日台	49,385.00
70	龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	上海市崇明县海塘管理所	风机布置地	2014.7.1-2037.6.30	北堡港以东，六淤港以西，北临长江北支	8,389.30
71	龙源西藏日喀则新能源有限公司	桑珠孜区娘麦扶贫开发有	光伏电站用地	2017.1.1-2036.12.31	日喀则市桑珠孜区雪强路龙	695,333.33

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
		限责任公司			源光伏电站	
72	龙源吴忠风力发电有限公司	盐池县花马池镇硝池子村、盐池县花马池镇人民政府	风机检修通道, 风机平台	2020.04-2049.03	盐池县花马池镇硝池子村	141,600.00
73	龙源吴忠风力发电有限公司	盐池县高沙窝镇人民政府、盐池县高沙窝镇二步炕村村民委员会	风机检修通道, 风机平台	2020.04-2049.03	盐池县高沙窝镇二步炕村	202,833.33
74	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	5-6#道路、5-8#道路	2015.3.30-2040.3.30	莆田市秀屿区南日镇石盘村	7,491.33
75	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇岩下村村民委员会	5-10#风机平台、5-5#道路	2015.5.22-2040.5.22	莆田市秀屿区南日镇岩下村	5,286.40
76	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	5-14#、5-16#风机平台、5-3道路	2015.5.30-2040.5.30	莆田市秀屿区南日镇石盘村	13,923.38
77	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村村民委员会	5-1 风机平台、5-1 道路	2015.9.30-2040.9.30	莆田市秀屿区南日镇港南村	9,153.04
78	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	5-15#、5-17#、5-18#风机平台、5-3#道路、5-6#道路、5-8#道路	2015.10.30-2040.10.30	莆田市秀屿区南日镇石盘村	11,957.82
79	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村村民委员会	5-11#基础、5-12#基础、5-13#基础、5-3#道路、5-6#道路	2015.10.30-2040.10.30	莆田市秀屿区南日镇海山村	17,305.22
80	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	5-2#、5-3#、5-4#风机基础平台、5-2#道路	2015.12.30-2040.12.30	莆田市秀屿区南日镇云万村	12,107.22
81	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇云万村村民委员会	5-6#、5-7#、5-8#、5-9#风机基础平台、5-2#道路	2015.12.30-2040.12.30	莆田市秀屿区南日镇云万村	15,651.56
82	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村村民委员会	集电线路	2016.1.30-2041.1.30	莆田市秀屿区南日镇海山村	1,706.60
83	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘	5-19#风机基础平台	2016.1.30-2041.1.31	莆田市秀屿区南日镇石盘村	3,337.74

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
	公司	村村民委员会				
84	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	风机基础平台	2016.4.30-2041.4.30	莆田市秀屿区南日镇云万村	3,935.74
85	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇云万村村民委员会	一、二组集线电缆、5-2道路	2016.6.30-2041.6.30	莆田市秀屿区南日镇云万村	6,288.00
86	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村村民委员会	一组集线电缆2#-8#风机平台、5-2#道路	2017.1.30-2042.1.30	莆田市秀屿区南日镇海山村	3,682.34
87	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	石盘一、二组集电线	2016.4.25-2041.4.25	南日镇三墩村	4,725.00
88	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-7、6-11#道路	2015.5.8-2040.5.8	莆田市秀屿区南日镇石盘村	13,310.67
89	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-11#基础平台、6-12#基础平台、6-11#道路	2015.10.17-2040.10.17	莆田市秀屿区南日镇石盘村	8,672.45
90	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-1#道路	2016.1.28-2041.1.28	莆田市秀屿区南日镇石盘村	3,382.33
91	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-1#基础平台	2016.6.15-2041.6.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	4,816.94
92	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-14#、6-15#、6-16#基础平台	2016.7.15-2041.7.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	13,392.22
93	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-7、6-8#道路	2016.7.15-2041.7.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	12,624.00
94	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	测风塔	2017.1.15-2042.1.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	1,147.33
95	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-1#至6-11#集电线路、6-1#道路、6-14#基础	2017.1.15-2042.1.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	1,404.67
96	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	6-2#、6-9#、6-10#道路和6-13#、6-17#、6-18#、6-19#基础平	2017.12.15-2042.12.15	莆田市秀屿区南日镇石盘村	42,787.29

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
			台			
97	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇山初村村民委员会	6-3、6-4、6-5、6-6K0+000-K0+554道路	2015.3.7-2040.3.7	莆田市秀屿区南日镇山初村	41,252.00
98	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇山初村村民委员会	石盘3#-8#基础平台、6#道路	2015.10.27-2040.10.27	莆田市秀屿区南日镇山初村	13,832.44
99	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇山初村村民委员会	9#-3#、5#风机集线电缆	2016.4.15-2041.4.15	莆田市秀屿区南日镇山初村	3,096.00
100	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇山初村村民委员会	石盘1#、2#基础平台,石盘2#道路	2016.6.15-2041.6.15	莆田市秀屿区南日镇山初村	8,839.81
101	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇山初村村民委员会	6-4#道路	2017.11.15-2042.11.15	莆田市秀屿区南日镇山初村	7,240.67
102	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇万峰村村民委员会	6-6道路	2015.3.10-2040.3.10	莆田市秀屿区南日镇万峰村	2,500.00
103	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇万峰村村民委员会	石盘9#-10#基础平台、6#道路、石盘二组集电线	2015.12.13-2040.12.13	莆田市秀屿区南日镇万峰村	20,770.81
104	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇万峰村村民委员会	6-9#大件设备运输、6-9#-6-2#风机集线电缆敷设	2016.6.15-2041.6.15	莆田市秀屿区南日镇万峰村村民委员会	996.00
105	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区东峤镇人民政府	架空线路征地	2015.04.28-2040.04.28	东峤镇	1,900.00
106	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市荔城区北高镇人民政府	架空线路征地	2015.10.10-2040.10.10	北高镇北高村、山前村	1,133.30
107	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市荔城区北高镇人民政府	架空线路征地	2015.10.10-2040.10.10	北高镇北高村、山前村	2,566.70
108	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区埭头镇人民政府	架空线路征地	2016.05.10-2041.05.10	埭头镇	2,300.00
109	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区埭头镇人民政府	架空线路征地	2016.9.3-20-2041.9.3	埭头镇	61,677.10

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
110	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区笏石镇人民政府	架空线路征地	2016.05.10-2041.05.10	笏石镇	500.00
111	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	道路征地	2009.11.30-2034.11.30	南日镇西高村	16,362.75
112	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	道路征地	2009-2034	南日镇	28,200.14
113	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇沙洋村	道路征地	2009.07.04-2034.07.04	南日镇沙洋村	6,640.03
114	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	道路征地	2009.09.04-2034.09.04	南日镇三墩村	5,086.69
115	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	道路征地	2009.09.04-2034.09.04	南日镇海山村	3,573.35
116	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	进场道路征地	2009.12.01-2034.12.01	南日镇三墩村	6,829.37
117	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	道路征地	2009.12.01-2034.12.01	南日镇西高村	3,897.35
118	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	进场道路征地	2009.12.03-2034.12.03	南日镇海山村	2,953.35
119	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	杆塔用地	2010.03.17-2035.03.17	南日镇	840.00
120	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	风机之间道路征地	2010-2035	南日镇三墩村	6,000.03
121	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	杆塔用地	2010.04.03-2035.04.03	南日镇西高村	1,033.34
122	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	塔基用地	2010-2035	南日镇西高村	666.67
123	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	塔基用地	2010.03.17-2035.03.17	南日镇三墩村	338.00
124	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	塔基用地	2010.03.17-2035.03.17	南日镇海山村	1,880.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
125	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	风机基础平台道路征地	2010-2035	南日镇港南村	7,749.33
126	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇岩下村	送出线路基础征地	2010-2035	南日镇岩下村	253.33
127	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇沙洋村	风机基础及道路征地	2010.05.06-2035.05.06	南日镇沙洋村	701.33
128	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	进场道路、风机之间征地	2010-2035	南日镇西高村	8,098.71
129	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	电缆敷设征地	2010-2035	南日镇西高村	384.00
130	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	道路征地	2010-2035	南日镇港南村	1,154.00
131	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区埭头镇石城村	禁锚牌区域征地	2010.01.06-2035.01.06	埭头镇石城村	193.33
132	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村	禁锚牌、栈桥、施工临时便道征地	2010-2035	南日镇石盘村	1,753.33
133	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	风机部分道路征地	2010-2035	南日镇港南村	4,044.67
134	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	风机基础间道路征地	2010-2035	南日镇三墩村	5,473.00
135	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	吊装进场道路	2010-2035	南日镇西高村	2,133.34
136	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇沙洋村	塔基增加部分征地	2010-2035	南日镇沙洋村	128.67
137	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇沙洋村	风机移位后增加风机道路及电缆敷设征地	2010.12.23-2035.12.23	南日镇沙洋村	1,320.00
138	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	电缆敷设升压站侧征地	2010-2035	南日镇西高村	770.00
139	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇岩下村	杆塔征地	2010.01.11-2035.01.11	南日镇岩下村	1,840.01

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
	公司	村				
140	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村	杆塔征地	2010-2035	南日镇石盘村	1,333.34
141	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	电缆敷设征地	2011.01.21-2036.01.21	南日镇西高村	377.00
142	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	电缆敷设征地	2011.01.20-2036.01.20	南日镇三墩村	1,486.67
143	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	风机电缆敷设征地	2011.01.21-2036.01.21	南日镇海山村	338.00
144	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	风机道路	2011.01.20-2036.01.20	南日镇三墩村	1,650.00
145	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇沙洋村	进场道路部分征地	2010.11.09-2035.11.09	南日镇沙洋村	565.73
146	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	风机道路征地	2010-2035	南日镇三墩村	2,065.00
147	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇海山村	塔基部分征地	2010.11.23-2035.11.23	南日镇海山村	304.67
148	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	风机基础间部分道路征地	2010-2035	南日镇港南村	466.67
149	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	风机电缆敷设征地	2010.12.28-2035.12.28	南日镇港南村	1,550.00
150	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	风机间道路征地	2010.01.21-2035.01.21	南日镇西高村	792.67
151	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	风机电缆敷设征地	2010.11.23-2035.11.23	南日镇西高村	560.00
152	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	风机基础及道路征地	2010.03.14-2035.03.14	南日镇	1,793.33
153	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	风机基础及道路征地	2010-2035	南日镇西高村	1,026.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
154	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	风机基础及进场道路部分	2011.4.20-2036.4.20	福建省莆田市南日镇港南村	13,890.00
155	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011-2036	福建省莆田市南日镇港南村	700.00
156	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011.7.25-2036.7.25	福建省莆田市南日镇港南村	13,600.00
157	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011.8.15-2036.8.15	福建省莆田市南日镇港南村	11,808.00
158	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011.10.20-2036.10.20	福建省莆田市南日镇港南村	14,753.33
159	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011.11.7-2036.11.7	福建省莆田市南日镇港南村	1,294.67
160	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011-2036	福建省莆田市南日镇港南村	21,920.00
161	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011-2036	福建省莆田市南日镇港南村	3,872.00
162	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011-2036	福建省莆田市南日镇港南村	2,533.33
163	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2011-2036	福建省莆田市南日镇港南村	4,408.00
164	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	电缆沟	2011.4.16-2036.4.16	福建省莆田市南日镇西高村	3,533.33
165	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村	升压站附属楼建设涉及部队光缆迁移、电杆移除、变压器移位	2012-2037	福建省莆田市南日镇西高村	2,233.33
166	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2012-2037	福建省莆田市南日镇港南村	23,017.33
167	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇港南村	进场道路	2012-2037	福建省莆田市南日镇港南村	30,558.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
168	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	2#、5#进场道路部分	2011.3.3-2036.3.3	莆田市山亭镇利山村	10,169.80
169	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇西埔口村	5#进场道路部分	2011.4.26-2036.4.26	莆田市山亭镇西埔口村	1,135.13
170	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	18#-22# 5 台风机吊装场及 6#道路	2011.4.26-2036.4.28	莆田市山亭镇利山村	15,793.73
171	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市湄洲湾北岸北江围垦股东会	8#-17#风机 10 台风机吊装场	2011.4.26-2036.4.29	莆田市湄洲湾北岸北江围垦	16,490.00
172	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市湄洲湾北岸北江围垦股东会	1#进场道路	2011.4.26-2036.4.31	莆田市湄洲湾北岸北江围垦	9,750.00
173	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	23#风机吊装场及施工用地	2011.5.3-2036.5.3	莆田市山亭镇利山村	4,895.60
174	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市忠门镇后坑村	3#部分道路、4#、8#道路及 1-7#、备 2 点风机 8 台吊装场地	2011.7.4-2036.7.4	莆田市忠门镇后坑村	38,428.00
175	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	6#进场道路部分、18#风机吊装场地部分、22#风机吊装场地部分及升压站场地	2011.4.26-2036.4.26	莆田市山亭镇利山村	3,150.53
176	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	19#、21#、22#场地边角部分及从 5#道路接至高速公路	2011.10.10-2036.10.10	莆田市山亭镇利山村	763.27
177	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市山亭镇利山村	5#道路边角地及 22#机位电线杆移位用地	2011.11.12-2036.11.12	莆田市山亭镇利山村	2,167.46
178	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市湄洲湾北岸北江围垦股东会	3#道路部分	2011.11.15-2036.11.15	莆田市湄洲湾北岸北江围垦	893.33
179	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区月塘乡东潘村村民委员会	8#道路部分	2011.10.31-2036.10.31	莆田市秀屿区月塘乡东潘村	2,534.20

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
180	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田忠门镇柳厝村	1#道路部分	2011.10.31-2036.10.31	莆田忠门镇柳厝村	801.30
181	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田忠门镇后坑村	3#、8#道路部分及1-7#、备2点风机8台吊装场地部份	2011.12.9-2036.12.9	莆田忠门镇后坑村	8,913.33
182	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田山亭镇利山村、山亭村、西埔村、西埔口村	2#道路及送出线路(工程)	2011.11.30-2036.11.30	莆田山亭镇利山村、山亭村、西埔村、西埔口村	29,378.20
183	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田忠门镇后坑村	备2(24#)、2#-7#机吊装场地部分及3#、8#部分道路	2012.2.22-2037.2.22	莆田忠门镇后坑村	3,290.00
184	龙源平潭风力发电有限公司	曾华远	110KV线路24#铁塔	2006.11.27-2026.11.27	黄土墩村	733.33
185	龙源平潭风力发电有限公司	林传雄	110KV线路14#铁塔	2006-2026	黄土墩村	533.33
186	龙源平潭风力发电有限公司	芦北村委会	35kV线路工程	2006.12.6-2026.12.16	芦北村	2,232.00
187	龙源平潭风力发电有限公司	大中村村委会	110KV线路25#铁塔	2006.12.12-2026.12.12	大中村	2,266.67
188	龙源平潭风力发电有限公司	曾国路、曾华善	110KV线路工程	2007.1.25-2027.1.25	大中村	1,293.33
189	龙源平潭风力发电有限公司	林妹珠、陈敏魁	35kV线路工程	2007.1.28-2027.1.28	洋中村	833.33
190	龙源平潭风力发电有限公司	芦洋农场	35kV线路工程	2007.2.5-2027.2.05	芦洋村	1,333.33
191	龙源平潭风力发电有限公司	林默平、林辅顺、林默云	110KV线路工程	2007.3.21-2027.3.21	洋中村	9,066.67
192	龙源平潭风力发电有限公司	林桂发、姚仁贵、姚妹仔	35kV线路工程	2007.5.22-2027.5.22	芦北村	666.67
193	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县土地管理局	道路、风机基础、输出线路	1999.3.20-2029.3.19	东山县冬古村	26,667.00
194	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县澳角村	道路、风机基础、输出线路	2005.7.1-2035.6.30	东山县澳角村	7,160.00
195	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县山口村	道路、风机基础、输出线路	2005.7.1-2035.6.30	东山县山口村	18,653.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
196	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇山兜林场	道路、风机基础、输出线路	2005.7.1-2035.6.30	东山县陈城村	14,787.00
197	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	陈城村	中控楼配套设施用地	2008.11.28-2038.11.28	福建省漳州市东山县陈城村大帽山	2,666.67
198	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	陈城村	风机道路	2008.12.31-2038.12.31	福建省漳州市东山县陈城村	3,333.33
199	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇人民政府	道路、风机基础、输出线路	2008.9.5-2038.9.4	福建省漳州市东山县陈城村	735.00
200	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	沃角村委会、沃角村经济合作社	道路、风机基础、输出线路	2008.9.5-2038.9.4	福建省漳州市东山县陈城镇沃角村湖仔山和大帽山	2,322.00
201	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	陈城村委会、陈城村经济合作社	道路、风机基础、输出线路	2008.9.5-2038.9.4	福建省漳州市东山县陈城镇陈城村狮头山和大帽山	7,664.00
202	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇人民政府	风机道路	2008.9.1-2038.8.31	福建省漳州市东山县陈城镇湖仔山、狮头山和大帽山一带	97,041.93
203	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	风机道路	2009.1.15-2039.1.15	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山和大帽山一带	14,814.80
204	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	风机道路	2009.4.16-2039.4.16	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山和大帽山一带	26,600.00
205	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇沃角村村民委员会	风机道路	2009.3.15-2039.3.15	福建省漳州市东山县陈城镇湖仔山和大帽山一带	22,000.00
206	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村	风机道路	2008.12.31-2038.12.31	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山	3,333.33
207	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	电缆沟用地	2009.7.31-2039.7.31	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山和大帽山连接处	6,000.00
208	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	电缆沟用地	2009.9.1-2039.9.1	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山	3,666.67
209	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	风电场场内道路	2009.8.1-2039.8.1	福建省漳州市东山县陈城镇	10,000.00
210	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	电缆沟用地	2009.9.1-2039.9.1	福建省漳州市东山县陈城镇狮头山和湖仔山连接处	12,000.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
211	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇沃角村村民委员会	公共基础设施用地	2009.4.16-2039.4.16	福建省漳州市东山县陈城镇沃角村	33,333.33
212	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇陈城村村民委员会	风机道路及风机平台用地	2009.4.16-2039.4.16	福建省漳州市东山县陈城镇陈城村	118,666.67
213	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇西郑村民委员会	2#道路、#4道路、7#道路等	2010-2035	福清市高山镇西郑村	17,467.00
214	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇垄上村民委员会	2#道路和B串11#~12#电缆沟等	2010-2035	福清市高山镇垄上村	26,600.00
215	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇玉楼村民委员会	部分道路及电缆沟	2010-2035	福清市高山镇玉楼村	3,667.00
216	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇后耀村民委员会	7#道路和场内D组35kV直埋电缆沟等	2010-2035	福清市高山镇后耀村	68,193.00
217	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇岑下村民委员会	2#道路、4#道路和场内B组35kV直埋电缆沟等	2010-2035	福清市高山镇岑下村	89,187.00
218	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇北垵村民委员会	9#道路、10#道路和11#道路场内35kV直埋电缆沟等	2010-2035	福清市高山镇北垵村	31,847.00
219	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇山后村民委员会	电缆沟	2010-2035	福清市高山镇山后村	1,187.00
220	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇北垵村民委员会	道路和风机部分	2010-2035	福清市高山镇北垵村	13,607.00
221	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇玉楼村民委员会	#8风机吊装扩大部分场地和接地线征地等	2009.6.16-2034.6.16	福清市高山镇玉楼村	1,099.00
222	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇山后村民委员会	(X)6#道路排水沟扩大处征地	2009.6..30-2034.6.30	福清市高山镇山后村	413.00
223	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	福清市高山镇玉楼村民委员会	(X)7#、(X)1#道路排水沟扩大处征地等	2009.8.3-2034.8.3	福清市高山镇玉楼村	725.40

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
224	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	2#进场道路部分	2011.1.20-2036.1.20	莆田市涵江区新县镇外坑村	2,666.67
225	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	2#进场道路部分	2011.2.10-2036.2.10	莆田市涵江区新县镇外坑村	3,333.33
226	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	2#进场道路部分	2015.3.13-2040.3.13	莆田市涵江区新县镇外坑村	3,771.33
227	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	设备堆场	2011.11.21-2036.11.21	莆田市涵江区新县镇外坑村	6,000.00
228	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	1#进场道路 21#平台和 3#进场道路 K0+000-K0+860 桩	2012.5.14-2037.5.14	莆田市涵江区新县镇外坑村	8,891.72
229	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇人民政府	1#-11#风机安装平台施工	2012.12.4-2037.12.4	莆田市涵江区萩芦镇	27,333.33
230	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇人民政府	1#-11#风机基础及风机安装平台施工	2012.4.15-2037.4.15	莆田市涵江区萩芦镇	12,066.67
231	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	12#、16#、17#、23#风机安装平台	2012.8.6-2037.8.6	莆田市涵江区新县镇外坑村	10,000.00
232	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	1#风机-5#风机安装平台	2012.9.1-2037.9.1	莆田市涵江区新县镇泗洋村	12,533.33
233	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	1#道路（外坑村地界）及 3#道路 K0+0-K0+860 路段	2012.10.24-2037.10.24	莆田市涵江区新县镇外坑村	5,968.67
234	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	6#、22#道路	2012.11.1-2037.11.1	莆田市涵江区新县镇外坑村	16,033.33
235	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇人民政府	7#、9#、12#道路	2013.1.8-2038.1.8	莆田市涵江区萩芦镇	12,960.00
236	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇人民政府	4#道路、10#道路、12#道路、16#道路、17#平台	2013.1.21-2038.1.21	莆田市涵江区新县镇外坑村	31,966.83
237	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	35kV 线路工程	2013.5.1-2038.5.1	莆田市涵江区新县镇外坑村	13,490.67

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
		村				
238	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	23#道路、24#道路、25#道路、26#道路	2013.5.28-2038.5.28	莆田市涵江区新县镇泗洋村	29,220.00
239	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇人民政府	19#-21#道路、19#-25#风机安装平台	2012.6.30-2037.6.30	莆田市涵江区新县镇	67,333.33
240	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	1#道路 K2+833-K6+274、7#道路、8#道路、9#道路、13#道路、14#道路、15#道路、16#道路、17#道路、18#道路、19#道路	2012.6.30-2037.6.30	莆田市涵江区新县镇泗洋村	79,333.33
241	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	8#风机、9#风机、13#风机、14#风机、15#风机、16#风机、17#风机、18#风机、19#风机安装平台	2013.12.5-2038.12.5	莆田市涵江区新县镇泗洋村	22,500.00
242	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	35kV 场内电缆直埋线路	2013.8.2-2038.8.2	莆田市涵江区新县镇泗洋村	49,446.67
243	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	1#-5#、7#、10#-12#、20#-24#风机安装平台	2013.6.10-2038.6.10	莆田市涵江区新县镇泗洋村	35,000.00
244	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇人民政府	1#道路 K0-K1+531、1#道路 K1+531-K2+833、20#道路、21#道路、22#道路、23#道路、24#道路	2013.6.10-2038.6.10	莆田市涵江区新县镇	84,920.00
245	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	7#道路、8#道路、9#	2013.6.10-2038.6.10	莆田市涵江区新县镇泗洋村	17,200.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
		村	道路			
246	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	1#道路 K2+833-K6+274、 13#道路、14#道路、 15#道路、16#道路、 17#道路、18#道路、 19#道路	2014.4.22-2039.4.22	莆田市涵江区新县镇泗洋村	28,593.33
247	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	10#、11#、12#道路	2013.6.10-2038.6.10	莆田市涵江区新县镇泗洋村	8,320.00
248	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇泗洋村	2#-6#道路	2013.7.1-2063.7.1	莆田市涵江区新县镇泗洋村	71,733.33
249	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇大东村村民委员会	进场道路扩宽征地	2012.12.14-2062.12.14	江口镇大东村	2,624.00
250	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇人民政府	4#、5#、6#风机道路	2012.12.28-2037.12.28	莆田市涵江区萩芦镇	22,176.00
251	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇官庄村村民委员会	风机道路和 14#-18# 风机吊装平台	2012.12.29-2037.12.29	江口镇官庄村	21,333.00
252	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇东大村村民委员会	风机道路和 7#-12# 吊装平台	2013.1.1-2038.12.31	江口镇东大村	21,333.00
253	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇东大村村民委员会	风机道路	2013.3.20-2038.3.20	江口镇东大村	6,733.00
254	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇官庄村村民委员会	风机道路	2013.4.20-2063.4.20	江口镇官庄村	6,667.00
255	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇大东村村民委员会	风机道路	2013.9.22-2038.9.22	江口镇大东村	7,825.00
256	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇东大村村民委员会	风机道路	2014.1.1-2039.12.31	江口镇东大村	10,667.00
257	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇官庄村村民委员会	风机道路、16#、18# 风机平台	2011.2.10-2036.2.10	江口镇官庄村	92,504.26
258	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇官庄村村民委员会	风机道路	2015.4.18-2040.4.18	江口镇官庄村	23,100.00
259	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇大东村村民委员会	风机道路	2015.4.20-2040.4.20	江口镇大东村	849.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
260	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇人民政府	风机道路	2015.7.7-2040.9.30	莆田市涵江区江口镇	7,647.00
261	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇大东村村民委员会	风机道路	2015.11.28-2040.11.28	江口镇大东村	3,487.00
262	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇东大村村民委员会	风机道路	2015.12.20-2040.12.20	江口镇东大村	46,973.00
263	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇大东村村民委员会	风机道路、3#风机基础	2016.3.24-2041.3.24	江口镇大东村	16,287.00
264	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇东大村村民委员会	风机道路	2017.12.7-2042.12.7	江口镇东大村	124,561.00
265	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇官庄村村民委员会	风机道路、14#、15#风机平台、塔基便道	2017.12.7-2042.12.7	江口镇官庄村	92,124.26
266	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇官庄村村民委员会	线路用地	2013.3.1-2033.3.1	官庄村	2,708.00
267	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区萩芦镇人民政府	线路用地	2013.2.19-2033.2.19	萩芦镇友谊村	7,843.00
268	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区林业局	线路用地	2013.3.19-2033.3.19	白云林场	17,361.00
269	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇人民政府	线路用地	2013.3.1-2033.3.1	外坑村	4,800.00
270	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇东大村村民委员会	线路用地	2013.3.19-2033.3.19	东大村	300.00
271	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇园下村村民委员会	线路用地	2013.2.19-2033.2.19	园下村	2,708.00
272	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇上后村村民委员会	线路走廊用地	2012.11.5-2032.11.5	上后村	18,700.00
273	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇上后村村民委员会	线路用地	2012.12.25-2032.12.25	上后村	4,167.00
274	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇院里村村民委员会	线路用地	2012.12.28-2032.12.28	院里村	1,543.00
275	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇石狮村村民委员会	线路用地	2013.2.5-2033.2.5	石狮村	1,340.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
276	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇石狮村村民委员会	线路用地	2013.1.5-2033.1.5	石狮村	867.00
277	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇人民政府	线路用地	2012.12.19-2032.12.19	东大村	4,166.00
278	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇石西村村民委员会	线路用地	2013.2.5-2033.2.5	石西村	2,083.00
279	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市江口镇园下村村民委员会	线路用地	2012.12.25-2032.12.25	园下村	4,097.00
280	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇院里村村民委员会	线路用地	2012.12.15-2032.12.15	院里村	6,250.00
281	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇石狮村村民委员会	线路用地	2013.2.5-2033.2.5	石狮村	3,472.00
282	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇东大村村民委员会	线路用地	2012.12.19-2032.12.19	东大村	3,984.00
283	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇上后村村民委员会	线路走廊用地	2016.6.18-2041.6.17	上后村	12,327.00
284	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇院里村村民委员会	施工及运检便道	2020.4.28-2045.4.27	江口镇院里村	27,000.00
285	福建龙源风力发电有限责任公司	萩芦镇人民政府	场内道路等	2020.11.24-2045.11.23	萩芦镇友谊村	79,609.00
286	福建龙源风力发电有限责任公司	萩芦镇人民政府	场内道路、风机道路、8台风机平台等	2020.11.24-2045.11.23	萩芦镇友谊村	31,266.00
287	福建龙源风力发电有限责任公司	新县镇泗洋村村民委员会	场外道路扩宽	2020.12.28-2045.12.27	新县镇泗洋村	1,666.00
288	福建龙源风力发电有限责任公司	萩芦镇人民政府	场内道路等	2020.8.4-2045.8.3	萩芦镇友谊村	6,458.00
289	福建龙源风力发电有限责任公司	萩芦镇人民政府	1台风机平台等	2020.10.23-2045.10.22	萩芦镇友谊村	864.11
290	福建龙源风力发电有限责任公司	江口镇人民政府	场内道路、风机道路、7台风机平台等	2014.11.24-2039.11.24	江口镇院里村、顶坡村、园下村	90,696.77
291	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村村民委员会	通信光纤敷设	2016.10.15-2041.10.15	莆田市秀屿区南日镇三墩村	1,875.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
292	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	海上 220kV 送出	2016.4-2041.4	莆田市秀屿区南日镇石盘村	23,070.60
293	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	海上 220kV 送出	2016.1.1-2041.11	莆田市秀屿区南日镇石盘村	1,634.33
294	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区埭头镇人民政府	架空线路征地	2014.10.20-2039.10.20	埭头镇	7,000.00
295	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区埭头镇人民政府	架空线路征地	2015.08.18-2040.08.18	埭头镇	4,200.00
296	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇石盘村村民委员会	南日终端站、23#、29#铁塔基础	2016.07.20-2041.07.20	南日镇石盘村	23,070.60
297	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇岩下村村民委员会	17#、22#铁塔基础	2016.07.21-2041.07.21	南日镇岩下村	4,807.27
298	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇人民政府	2#-7#、10#-16#、20#铁塔基础	2016.10.15-2041.10.15	南日镇	12,906.33
299	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区埭头镇人民政府	6 基塔基	2019.04.20-2044.04.20	埭头镇	4,350.00
300	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县赤山林场	道路、风机基础、输出线路	2005.7.1-2035.6.30	东山县山口村	7,293.00
301	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山赤山国有防护林场	公共基础设施用地	2008.9.1-2038.8.31	福建省漳州市东山县赤山国有防护林场大帽山工区	726.00
302	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山赤山国有防护林场	风机道路及风机平台用地	2008.9.5-2038.9.4	福建省漳州市东山县赤山国有防护林场大帽山工区	20,397.00
303	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山赤山国有防护林场	风机进场道路	2008.9.1-2038.8.31	福建省漳州市东山县赤山国有防护林场大帽山工区	7,200.00
304	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇人民政府	道路	2012.2.16-2037.2.16	白云国有林场	41,414.00
305	福建龙源风力发电有限责任公司	福建省莆田白云国有林场	18#、20#道路山权	2012.10.24-2037.10.24	白云国有林场	60,453.33
306	福建龙源风力发电有限责任公司	福建省莆田白云国有林场	道路	2012.10.24-2037.10.24	白云国有林场	460.00

序号	承租方	出租方	土地用途	租赁期限	坐落位置	面积 (m ²)
307	福建龙源风力发电有限责任公司	福清市新厝镇林果场	道路	2015.3.19-2040.3.19	福清市新厝镇林果场	7,593.33
308	福建龙源风力发电有限责任公司	福清市新厝镇林果场	道路及铁塔基础	2015.3.19-2040.3.19	福清市新厝镇林果场	17,580.00
309	福建龙源风力发电有限责任公司	福清市新厝镇林果场	道路及铁塔运输便道	2015.7.4-2040.7.4	福清市新厝镇林果场	35,800.00
310	福建龙源风力发电有限责任公司	福清市新厝镇林果场	道路及铁塔基础	2015.7.4-2040.7.4	福清市新厝镇林果场	12,405.00

附件四：龙源电力及其境内控股子公司拥有的重要境内专利

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
1	龙源电力集团股份有限公司	发明专利	风电场上网电量控制方法	ZL201310175214.8	2013.05.13	2033.05.12	原始取得	否
2	龙源电力集团股份有限公司	实用新型	风电场上网电量控制系统	ZL201320257694.8	2013.05.13	2023.05.12	原始取得	否
3	龙源电力集团股份有限公司	实用新型	一种风力发电机组半物理仿真系统的接口电路	ZL201621212994.4	2016.11.10	2026.11.09	原始取得	否
4	龙源电力集团股份有限公司	实用新型	一种应用于风机网侧变流器主回路的新型熔丝组件	ZL202021252019.2	2020.07.01	2030.06.30	原始取得	否
5	龙源电力集团股份有限公司, 中能电力科技开发有限公司, 中国水利水电科学研究院	实用新型	一种海上风电工程风机维护用跨护栏式便桥结构	ZL201920922064.5	2019.06.19	2029.06.18	原始取得	否
6	龙源电力集团股份有限公司, 中能电力科技开发有限公司, 中国水利水电科学研究院	实用新型	一种海上风电工程风机维护用便桥结构	ZL201920922072.X	2019.06.19	2029.06.18	原始取得	否
7	龙源电力集团股份有限公司	发明专利	风电场雷电监测系统及方法	ZL201310415036.1	2013.09.12	2033.09.11	原始取得	否
8	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种自清洁海生物清除器	ZL201420873025.8	2014.12.25	2024.12.24	原始取得	否
9	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	海上风电导管架基础处海缆敷设保护装置	ZL201420294852.1	2014.06.05	2024.06.04	原始取得	否
10	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种浅海自航式海缆敷设犁	ZL201420294853.6	2014.06.05	2024.06.04	原始取得	否
11	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	海上风电导管架基础处海缆敷设保护装置及安装方法	ZL201410245543.X	2014.06.05	2034.06.04	原始取得	否
12	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电混凝土单桩基础	ZL201220652409.8	2012.12.03	2022.12.02	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
13	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带两叶片风力发电机组吊装系统	ZL201220426110.0	2012.08.27	2022.08.26	原始取得	否
14	龙源电力集团股份有限公司, 江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带大容量风力发电机组吊装系统	ZL201220426108.3	2012.08.27	2022.08.26	原始取得	否
15	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场检修单兵支持安全帽	ZL201720791183.2	2017.06.30	2027.06.29	原始取得	否
16	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场检修单兵支持安全手套	ZL201720789028.7	2017.06.30	2027.06.29	原始取得	否
17	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机风向标及其矫正系统	ZL201720963698.6	2017.08.03	2027.08.02	原始取得	否
18	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电机组预解缆控制装置	ZL201720964531.1	2017.08.03	2027.08.02	原始取得	否
19	中能电力科技开发有限公司, 福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种用于海上风电施工的整体式作业平台	ZL201720596758.5	2017.05.25	2027.05.24	原始取得	否
20	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机叶片检测系统	ZL201721184991.9	2017.9.15	2027.09.14	原始取得	否
21	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种拉线测风塔的拉线接地装置及该装置的安装系统	ZL201721570915.1	2017.11.22	2027.11.21	原始取得	否
22	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电机组叶片除冰无人机	ZL201721558495.5	2017.11.20	2027.11.19	原始取得	否
23	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场场内巡检预警装置	ZL201721512398.2	2017.11.13	2027.11.12	原始取得	否
24	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机机舱专用智能螺丝刀	ZL201720904542.0	2017.07.25	2027.07.24	原始取得	否
25	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电场功率预测系统	ZL201721525388.2	2017.11.15	2027.11.14	原始取得	否
26	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电场风机攀爬安全带智能提醒装置	ZL201820494399.7	2018.04.09	2028.04.08	原始取得	否
27	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种可自测传感器信号采集状态得在线振动采集装置	ZL201820541076.9	2018.04.17	2028.04.16	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
28	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种判定传感器状态的振动采集装置	ZL201820541113.6	2018.04.17	2028.04.16	原始取得	否
29	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种用于海上风电大功率机组的基础结构	ZL201820734609.5	2018.05.17	2028.05.16	原始取得	否
30	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种基于声发射技术的风机叶片监测装置	ZL201820783634.2	2018.05.24	2028.05.23	原始取得	否
31	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风机基础专用垫块	ZL201820514693.X	2018.09.28	2028.09.27	原始取得	否
32	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种用于钢管桩吊装的工装结构	ZL201820734596.1	2018.05.17	2028.05.16	原始取得	否
33	中能电力科技开发有限公司、福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种海上风机扩底式嵌岩单桩施工系统	ZL201820783785.8	2018.05.24	2028.05.23	原始取得	否
34	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电场监控系统信息安全检测装置	ZL201821083991.4	2018.07.10	2028.07.09	原始取得	否
35	中能电力科技开发有限公司、福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种高桩承台基础靠船构件连接结构	ZL201820807841.7	2018.5.29	2028.05.28	原始取得	否
36	中能电力科技开发有限公司、中国科学院海洋研究所	实用新型	一种海上风资源精密测量传感器用多功能基座结构	ZL201821102372.5	2018.7.12	2028.07.11	原始取得	否
37	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电机设备安全信息自动推送装置	ZL201821083995.2	2018.07.10	2028.07.09	原始取得	否
38	中能电力科技开发有限公司、福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电高桩承台基础靠泊系统	ZL201820812865.1	2018.05.29	2028.05.28	原始取得	否
39	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电机组叶片振动数据采集、存储装置	ZL201820784245.1	2018.05.24	2028.05.23	原始取得	否
40	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种基于累计概率分布的风电机组状态展示系统	ZL201820735218.5	2018.05.17	2028.05.16	原始取得	否
41	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种基于红外热波的风力发电机组叶片无损检测系统	ZL201921111153.8	2019.7.16	2029.07.15	原始取得	否
42	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种基于声学原理的海洋地质勘察参数测量装置	ZL201921955829.1	2019.11.13	2029.11.12	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
43	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种海上风电工程风机维护用跨护栏式便桥结构	ZL201920922064.5	2019.6.19	2029.06.18	原始取得	否
44	中能电力科技开发有限公司,华北电力大学	实用新型	一种附加网箱的漂浮式海上风电基础结构	ZL202020014976.5	2020.01.06	2030.01.05	原始取得	否
45	中能电力科技开发有限公司	发明专利	风力发电机组机舱风向校正方法	ZL201510394373.6	2015.07.07	2035.07.06	原始取得	否
46	中能电力科技开发有限公司	发明专利	测风塔数据自动上传的方法	ZL201610139907.5	2016.3.11	2036.03.10	原始取得	否
47	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种基于数据驱动的风机切入风速计算方法	ZL201810310857.1	2018.04.09	2038.04.08	原始取得	否
48	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种基于尾流效应的风速预测模型的构建方法	ZL201710069644.X	2017.02.08	2037.02.07	原始取得	否
49	中能电力科技开发有限公司、福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电超大直径植入式嵌岩单桩施工系统	ZL201820784426.4	2018.05.24	2028.05.23	原始取得	否
50	中能电力科技开发有限公司	实用新型	基于光纤传感器的风电机组叶片状态采集系统	ZL201320396953.5	2013.07.04	2023.07.03	原始取得	否
51	中能电力科技开发有限公司,华北电力大学	发明专利	风电机组异常数据清洗方法	ZL201910361399.9	2019.04.30	2039.04.29	原始取得	否
52	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机基础专用保湿养护滴灌系统	ZL201720210097.8	2017.03.06	2027.03.05	原始取得	否
53	中能电力科技开发有限公司,福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	用于海上风电的承台施工的模板系统	ZL201720577696.3	2017.05.23	2027.05.22	原始取得	否
54	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种岩基海床海上风机高桩承台基础安全监测系统(未找到相应底稿)	ZL201720013851.9	2017.01.06	2027.01.05	原始取得	否
55	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种探测仪固定架	ZL201720458760.6	2017.04.27	2027.04.26	原始取得	否
56	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种用于激光测风数据采集的数据采集装置	ZL201621059286.1	2016.09.14	2026.09.13	原始取得	否
57	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种水样采集器	ZL201720455513.0	2017.04.27	2027.04.26	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
58	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种基于振动信号阶次分析的故障诊断方法	ZL201410253655.X	2014.06.09	2034.06.08	原始取得	否
59	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风力发电机组外露螺栓保护帽	ZL201720210075.1	2017.03.06	2027.03.05	原始取得	否
60	中能电力科技开发有限公司	外观设计	探测仪固定架	ZL201730005537.1	2017.01.06	2027.01.05	原始取得	否
61	中能电力科技开发有限公司	实用新型	测风设备接地连接装置及应用其的测风设备	ZL201621117387.X	2016.10.12	2026.10.11	原始取得	否
62	中能电力科技开发有限公司	实用新型	基于光纤光栅传感器的风机叶片监测系统	ZL201620757688.2	2016.07.18	2026.07.17	原始取得	否
63	中能电力科技开发有限公司	实用新型	用于潮间带风场的可拆装测量平台	ZL201621076729.8	2016.09.23	2026.09.22	原始取得	否
64	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场数据质量告警系统	ZL201620776848.8	2016.07.21	2026.07.20	原始取得	否
65	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机叶片无人机智能巡检系统	ZL201620757528.8	2016.07.18	2026.07.17	原始取得	否
66	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种提高前处理模块和后处理模块效率的方法及系统	ZL201110388581.7	2011.11.29	2031.11.28	原始取得	否
67	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种提高风速预报精度的方法	ZL201410045468.2	2014.02.08	2034.02.07	原始取得	否
68	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种提高风电机组齿轮箱故障分析精度的方法	ZL201410124009.3	2014.03.28	2034.03.27	原始取得	否
69	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种线槽盒	ZL201620839131.3	2016.08.04	2026.08.03	原始取得	否
70	中能电力科技开发有限公司	外观设计	水样采集器	ZL201630365371.X	2016.08.03	2026.08.02	原始取得	否
71	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电机组雷电告警装置	ZL201620773537.6	2016.07.20	2026.07.19	原始取得	否
72	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电机组实时数据采集装置	ZL201620773526.8	2016.07.20	2026.07.19	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
73	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电机组故障显示装置	ZL201620773539.5	2016.07.20	2026.07.19	原始取得	否
74	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场输电线路接触头温度监控装置	ZL201620771105.1	2016.07.20	2026.07.19	原始取得	否
75	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风机数字化监控系统	ZL201620771121.0	2016.07.20	2026.07.19	原始取得	否
76	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场数据实时流处理系统	ZL201620776608.8	2016.07.21	2026.07.20	原始取得	否
77	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种提高风电机组齿轮箱故障等级判断精度的方法	ZL201410177863.6	2014.04.29	2034.04.28	原始取得	否
78	中能电力科技开发有限公司	发明专利	风电场功率预测方法	ZL201210397828.6	2012.10.18	2032.10.17	原始取得	否
79	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场信息平台系统	ZL201520829050.0	2015.10.23	2025.10.22	原始取得	否
80	中能电力科技开发有限公司	发明专利	基于状态监测的齿轮箱维护时间确定方法	ZL201410227681.5	2014.05.27	2034.05.26	原始取得	否
81	中能电力科技开发有限公司	实用新型	变流器柜体温度报警装置	ZL201520607044.0	2015.08.12	2025.08.11	原始取得	否
82	中能电力科技开发有限公司	实用新型	振动监测采集仪的加速度通道自检装置及系统	ZL201520607042.1	2015.08.12	2025.08.11	原始取得	否
83	中能电力科技开发有限公司	发明专利	基于归一化的风电机组故障预警方法	ZL201310259857.0	2013.06.26	2033.06.25	原始取得	否
84	中能电力科技开发有限公司	实用新型	双馈风电机组变流器故障远程定位装置	ZL201520256853.1	2015.04.24	2025.04.23	原始取得	否
85	中能电力科技开发有限公司	实用新型	风电场超短期功率预测系统实际数据上传装置	ZL201420529690.5	2014.09.15	2024.09.14	原始取得	否
86	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种风电机组测温装置	ZL201410180677.8	2014.04.30	2034.04.29	原始取得	否
87	中能电力科技开发有限公司	实用新型	数值气象预报业务后处理装置	ZL201320396945.0	2013.07.04	2023.07.03	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
88	中能电力科技开发有限公司	实用新型	用于功率预测精度统计的数据采集装置	ZL201320396951.6	2013.07.04	2023.07.03	原始取得	否
89	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种钻孔辅助装置	ZL201310436253.9	2013.09.23	2033.09.22	原始取得	否
90	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种用于预测风速的修正方法	ZL201110388574.7	2011.11.29	2031.11.28	原始取得	否
91	中能电力科技开发有限公司	发明专利	基于归一化的风电机组故障预警方法	ZL201310259857.0	2013.06.26	2033.06.25	原始取得	否
92	中能电力科技开发有限公司, 华北电力科学研究院有限责任公司, 武汉康普常青软件技术有限公司	实用新型	光纤避雷器及光纤测温在线监测系统	ZL201220151831.5	2012.04.11	2022.04.10	原始取得	否
93	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种用于功率曲线拟合数据预处理的滤波方法	ZL201110432282.9	2011.12.21	2031.12.20	原始取得	否
94	中能电力科技开发有限公司	发明专利	风力发电机组齿轮箱状态监测方法	ZL200910083884.0	2009.05.11	2029.05.10	原始取得	否
95	华北电力大学, 中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种风电机组运行数据清洗方法	ZL201810324621.3	2018.4.12	2038.4.11	原始取得	否
96	龙源(北京)风电工程技术有限公司	发明专利	一种风电机组变桨用蓄电池更换周期计算方法	ZL201910482219.2	2019.06.04	2039.06.03	原始取得	否
97	龙源(北京)风电工程技术有限公司	实用新型	一种集成式润滑油定性分析装置	ZL201921600895.7	2019.09.25	2029.09.24	原始取得	否
98	龙源(北京)风电工程技术有限公司	实用新型	风资源测量设备及系统	ZL201921898046.4	2019.11.06	2029.11.05	原始取得	否
99	龙源(北京)风电工程技术有限公司	实用新型	一种基于高压直流输电的风电机组及其功率控制系统	ZL201921886622.3	2019.11.04	2029.11.03	原始取得	否
100	龙源(北京)风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组叶片及含有其的风电机组	ZL201921897744.2	2019.11.06	2029.11.05	原始取得	否
101	龙源(北京)风电工程技术有限公司	实用新型	一种 IGBT 驱动板测试平台	ZL201420020677.7	2014.01.14	2024.01.13	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
102	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组单叶片吊装专用吊梁	ZL201120235153.6	2011.07.05	2021.07.04	原始取得	否
103	龙源（北京）风电工程技术有限公司、山西天宝风电法兰有限公司	实用新型	一种切割薄片风电法兰的金属带锯床	ZL201220063603.2	2012.02.27	2022.02.26	原始取得	否
104	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组功率特性测量系统	ZL201420365607.5	2014.07.03	2024.07.02	原始取得	否
105	龙源（北京）风电工程技术有限公司	外观设计	故障录波仪	ZL201330093756.1	2013.04.01	2023.03.31	原始取得	否
106	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种高强螺栓轴力测量装置	ZL201320304678.X	2013.05.30	2023.05.29	原始取得	否
107	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种测风仪信号转换装置	ZL201320323747.1	2013.06.06	2023.06.05	原始取得	否
108	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种定力矩高强螺栓及高强螺栓副	ZL201320349139.8	2013.06.18	2023.06.17	原始取得	否
109	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种电气柜	ZL201320515461.3	2013.08.22	2023.08.21	原始取得	否
110	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组电气信号测量用连接装置	ZL201320803092.8	2013.12.09	2023.12.08	原始取得	否
111	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种法兰缺陷自动检测装置	ZL201420054635.5	2014.01.28	2024.01.27	原始取得	否
112	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机组及其使用的风向传感器和零位校正装置	ZL201320833912.8	2013.12.17	2023.12.16	原始取得	否
113	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种法兰或类法兰加强环、连接结构及风力发电机组	ZL201420348202.0	2014.06.26	2024.06.25	原始取得	否
114	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种具有阻漏式顶部平台的塔筒	ZL201420346417.9	2014.06.26	2024.06.25	原始取得	否
115	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组功率特性测量系统	ZL201220475067.7	2012.09.17	2022.09.16	原始取得	否
116	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种具有回路式避雷线的叶片	ZL201420365648.4	2014.07.03	2024.07.02	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
117	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	风电机组及其齿轮箱换热装置、换热循环系统	ZL201420632123.2	2014.10.28	2024.10.27	原始取得	否
118	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种用于风电机组自动润滑系统监控的信号转换盒	ZL201420681900.2	2014.11.14	2024.11.13	原始取得	否
119	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	一种高强螺栓轴力测量方法	ZL201310208357.4	2013.05.30	2033.05.29	原始取得	否
120	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组导流罩支撑架及应用该支撑架的风电机组	ZL201520566782.5	2015.07.30	2025.07.29	原始取得	否
121	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	一种法兰缺陷自动检测装置及检测方法	ZL201410040951.1	2014.01.28	2034.01.27	原始取得	否
122	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种变频器功率模块测试平台	ZL201520636231.1	2015.08.21	2025.08.20	原始取得	否
123	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机组塔架模态测试系统	ZL201520636272.0	2015.08.21	2025.08.20	原始取得	否
124	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种高强螺栓缺陷检测装置	ZL201520563502.5	2015.07.30	2025.07.29	原始取得	否
125	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种气体吹扫装置和包含该气体吹扫装置的内窥镜	ZL201520668774.1	2015.08.31	2025.08.30	原始取得	否
126	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种测量风电机组中发电机轴电压的在线测量装置	ZL201520563943.5	2015.07.30	2025.07.29	原始取得	否
127	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组变桨轴承油脂加注器具及含有该器具的变桨轴承	ZL201520940869.4	2015.11.23	2025.11.22	原始取得	否
128	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组叶片的弦线定位模版及叶片安装角测量系统	ZL201520940344.0	2015.11.23	2025.11.22	原始取得	否
129	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种柜门防脱落监控系统、应用其的风电机组及变桨柜	ZL201620008196.3	2016.01.04	2026.01.03	原始取得	否
130	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种人孔盖板自动开闭系统及应用该系统的风电塔筒	ZL201620848588.0	2016.08.08	2026.08.07	原始取得	否
131	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种折叠盖板及包含该盖板的风力发电机组塔架	ZL201620869604.1	2016.08.11	2026.08.10	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
132	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种带有激光校准功能的超声波测风仪	ZL201621032668.5	2016.08.31	2026.08.30	原始取得	否
133	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机轴承更换工装	ZL201621064886.7	2016.09.20	2026.09.19	原始取得	否
134	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种便携式润滑油检测仪	ZL201621084329.1	2016.09.27	2026.09.26	原始取得	否
135	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组叶片零位专用调整工装	ZL201621092805.4	2016.09.29	2026.09.28	原始取得	否
136	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组延伸测振系统	ZL201621115100.X	2016.10.11	2026.10.10	原始取得	否
137	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机组双向电能计量装置及风力发电机组	ZL201621138267.8	2016.10.19	2026.10.28	原始取得	否
138	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机组检修吊车	ZL201621241944.9	2016.11.17	2026.11.16	原始取得	否
139	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风力发电机对中工装	ZL201621339682.X	2016.12.07	2016.12.06	原始取得	否
140	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组功率特性测量装置	ZL201921880245.2	2019.11.04	2029.11.03	原始取得	否
141	龙源（北京）风电工程技术有限公司，合肥工业大学	实用新型	一种风电机组叶片雷击多物理量同步观测系统	ZL201821780668.2	2018.10.31	2028.10.30	原始取得	否
142	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组振动数据采集系统	ZL201820896893.6	2018.06.11	2028.06.10	原始取得	否
143	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组轴电压测试工具	ZL201820991241.0	2018.06.26	2028.06.25	原始取得	否
144	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种脂润滑的滚动轴承磨损状态监测装置	ZL201820995415.0	2018.06.27	2028.06.26	原始取得	否
145	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种变频器 IGBT 模块测试仪	ZL201821040562.9	2018.06.29	2028.06.28	原始取得	否
146	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种平台盖板装置及包括其的风电机组塔架和风电机组	ZL201721907424.1	2017.12.29	2027.12.28	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
147	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种用于测量叶片桨距角相对偏差的装置	ZL201721690334.1	2017.12.07	2027.12.06	原始取得	否
148	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种润滑油磨损颗粒监测装置	ZL201721642992.3	2017.11.30	2027.11.29	原始取得	否
149	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	一种提高风电场运行经济性的有功功率控制方法	ZL201711033663.3	2017.10.30	2037.10.29	原始取得	否
150	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	一种风电场杆塔雷击落点的监测方法	ZL201710017624.8	2017.01.11	2037.01.10	原始取得	否
151	龙源（北京）风电工程技术有限公司，山西天宝风电法兰有限公司	实用新型	加强型无缝板式风电塔筒锻造椭圆门框	ZL201320497452.6	2013.08.15	2023.08.14	原始取得	否
152	龙源（北京）风电工程技术有限公司，山西天宝风电法兰有限公司	实用新型	法兰整平机	ZL201420050645.1	2014.01.23	2024.01.22	原始取得	否
153	龙源（北京）风电工程技术有限公司，山西天宝风电法兰有限公司	发明专利	一种切割薄片风电法兰的金属带锯床	ZL201220063603.2	2012.02.27	2032.02.26	原始取得	否
154	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	实用新型	碳资产交易平台操作系统	ZL202021598405.7	2020.08.04	2030.08.03	原始取得	否
155	龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	实用新型	碳资产交易监测及协同系统	ZL202021598213.6	2020.08.04	2030.08.03	原始取得	否
156	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种室内温湿度智能控制系统	ZL201520867512.8	2015.11.03	2025.11.02	原始取得	否
157	龙源（北京）太阳能技术有限公司	发明专利	一种电暖控制器及其控制方法	ZL201310701019.4	2013.12.18	2033.12.17	原始取得	否
158	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	光伏阵列智能清扫管理装置及系统	ZL201820946915.5	2018.06.19	2028.06.18	原始取得	否
159	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	光伏阵列故障诊断装置及系统	ZL201820945646.0	2018.06.19	2028.06.18	原始取得	否
160	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种光伏电站分布式性能评估测量装置	ZL201520856873.2	2015.10.30	2025.10.29	原始取得	否
161	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种光伏组件灰尘检测系统	ZL201520856944.9	2015.10.30	2025.10.29	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
162	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种智能光伏组串监控箱	ZL201520857929.6	2015.10.30	2025.10.29	原始取得	否
163	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种光伏电站用安防检测系统	ZL201520862985.9	2015.11.02	2025.11.01	原始取得	否
164	龙源（北京）太阳能技术有限公司	发明专利	一种室内温湿度智能控制系统	ZL201410106968.2	2014.03.21	2034.03.20	原始取得	否
165	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种移动式 4G 摄像机移动支架	ZL201921174948.3	2019.07.24	2029.07.23	原始取得	否
166	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上风电平台登乘装置	ZL201922008106.7	2019.11.20	2029.11.19	原始取得	否
167	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种新型预应力锚栓风机基础	ZL201920691005.1	2019.05.15	2029.05.14	原始取得	否
168	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种便于安装的前端设备用防护罩	ZL201921174172.5	2019.07.24	2029.07.23	原始取得	否
169	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种新型海上可更换式圆环板靠船件	ZL201920681763.5	2019.05.13	2029.05.12	原始取得	否
170	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上升压站爬梯结构	ZL201920675947.0	2019.05.13	2029.05.12	原始取得	否
171	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种新型海上可更换式橡胶垫靠船件	ZL201920681827.1	2019.05.13	2029.05.12	原始取得	否
172	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种风电场 35kV 双回架空输电线路专用抗冰塔	ZL201822071156.5	2018.12.11	2028.12.10	原始取得	否
173	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上风电嵌岩区风机基础	ZL201920459274.5	2019.04.08	2029.04.07	原始取得	否
174	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	海上升压站上部组块与下部支撑结构的连接装置	ZL201920288138.4	2019.03.07	2029.03.06	原始取得	否
175	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上钢结构高桩承台风机基础	ZL201820741286.2	2018.05.18	2028.05.17	原始取得	否
176	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种两端带封堵器的海上风机单桩基础	ZL201820741221.8	2018.05.18	2028.05.17	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
177	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上风电运维用可翻转式爬梯装置	ZL201820741233.0	2018.05.18	2028.05.17	原始取得	否
178	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种内部设置有浮筒的海上风机单桩基础	ZL201820752215.2	2018.05.18	2028.05.17	原始取得	否
179	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种海上钢结构高桩承台风机基础就位装置	ZL201820740965.8	2018.05.18	2028.05.17	原始取得	否
180	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种风电场 35kV 输电线路用终端钢管杆	ZL201621404545.X	2016.12.21	2026.12.20	原始取得	否
181	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种双回架空输电线路交叉钻越塔	ZL201521045293.1	2015.12.16	2025.12.15	原始取得	否
182	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	扩底预应力锚桩风力机基础	ZL201420488601.7	2014.08.28	2024.08.27	原始取得	否
183	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种大型风电场并网系统	ZL201520572521.4	2015.08.03	2025.08.02	原始取得	否
184	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种风电场用架空出线箱式变电站	ZL201520572590.5	2015.08.03	2025.08.02	原始取得	否
185	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	扩底预应力岩石一体式铁塔基础	ZL201520585578.8	2015.08.06	2025.08.05	原始取得	否
186	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场采用箱变智能测控装置	ZL201621372939.1	2016.12.14	2026.12.13	原始取得	否
187	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场架空出线箱式变电站外壳	ZL201630601181.3	2016.12.08	2026.12.07	原始取得	否
188	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场耐张直杆两用杆	ZL201621436573.X	2016.12.26	2026.12.25	原始取得	否
189	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风力发电机基础止水保护装置	ZL201621370830.4	2016.12.14	2026.12.13	原始取得	否
190	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场用低压铝合金电缆	ZL201720006799.4	2017.01.04	2027.01.03	原始取得	否
191	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	用于风力发电机组的空气型母线槽通风系统	ZL201820393807.X	2018.03.22	2028.03.21	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
192	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场采用模块化智能化变电站	ZL201821320043.8	2018.11.23	2028.11.22	原始取得	否
193	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种电缆保护夹具	ZL201821920088.9	2018.11.21	2028.11.20	原始取得	否
194	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种设备固定夹具	ZL201821916277.9	2018.11.21	2028.11.20	原始取得	否
195	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种风电场用智能化变电站	ZL201821943346.5	2018.11.23	2028.11.22	原始取得	否
196	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种新型风电场防风型导线横担	ZL201821964253.0	2018.11.27	2028.11.26	原始取得	否
197	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种高海拔、重覆冰地区风电场的35kV 电缆终端塔	ZL201821952518.5	2018.11.26	2028.11.25	原始取得	否
198	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种可高效排查故障的风电场集成电线路检测定位装置	ZL201920585955.6	2019.04.26	2029.04.25	原始取得	否
199	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	发明专利	一种大直径单桩风机基础结构海上施工方法	ZL201510452721.0	2015.07.29	2035.07.28	原始取得	否
200	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	发明专利	一种内设多个弧形加劲肋的钢管桩及其施工方法	ZL201510093546.0	2015.03.03	2035.03.02	原始取得	否
201	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房（F-2）	ZL201630529321.0	2016.10.27	2026.10.26	原始取得	否
202	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房（F-1）	ZL201630529322.5	2016.10.27	2026.10.26	原始取得	否
203	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房	ZL201630316213.5	2016.07.12	2026.07.11	原始取得	否
204	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种带过渡段单桩风机基础结构	ZL201520532034.5	2015.07.22	2025.07.21	原始取得	否
205	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种大直径单桩风机基础结构	ZL201520122431.5	2015.03.03	2025.03.02	原始取得	否
206	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种内设多个弧形加劲肋的钢管桩	ZL201520122410.3	2015.03.03	2025.03.02	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
207	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“L”字形方案)	ZL201330244249.3	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
208	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房MINI方案)	ZL201330243823.3	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
209	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“一”字形方案)	ZL201330243660.9	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
210	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“U”字形方案)	ZL201330243969.8	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
211	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“回一”字形方案)	ZL201330243646.9	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
212	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“回二”字形方案)	ZL201330244153.7	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
213	龙源(北京)风电工程设计咨询有限公司	外观设计	厂房(风电场用房“丁”字形方案)	ZL201330243638.4	2013.06.09	2023.06.08	原始取得	否
214	龙源阜新风力发电有限公司	实用新型	一种固定式前端设备安装支架	ZL201921228944.9	2019.07.31	2029.07.30	原始取得	否
215	龙源阜新风力发电有限公司	实用新型	一种风电工程施工用监控系统	ZL201921228945.3	2019.07.31	2029.07.30	原始取得	否
216	龙源阜新风力发电有限公司	实用新型	一种视频监控柜	ZL201921232674.9	2019.07.31	2029.07.30	原始取得	否
217	甘肃龙源风力发电有限公司	实用新型	一种并网柜电路防护装置	ZL201920478358.3	2019.04.10	2029.04.09	原始取得	否
218	甘肃龙源风力发电有限公司	实用新型	一种新能源发电系统弧光保护装置	ZL201821247581.9	2018.08.03	2028.08.02	原始取得	否
219	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	潮间带钢构风机基础牺牲阳极块安装工艺	ZL201210032180.2	2012.02.14	2032.02.13	原始取得	否
220	江苏海上龙源风力发电有限公司, 江苏龙源振华海洋工程有限公司	发明专利	一种潮间带单桩风机基础施工工艺	ZL201110128780.4	2011.05.18	2031.05.17	原始取得	否
221	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	一种潮间带多角架风机基础调平灌浆施工工艺	ZL201210001473.4	2012.01.05	2032.01.04	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
222	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	潮间带钢构风机基础外加电流装置 安装工艺	ZL201210032189.3	2012.02.14	2032.02.13	原始取得	否
223	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	潮间带防海生物生长的辣椒素防污 漆及其施工工艺	ZL201210139252.3	2012.05.08	2032.05.07	原始取得	否
224	江苏海上龙源风力发电有限公司; 江苏龙源振华海洋工程有限公司	发明专利	用于海上风电设备的大直径钢管桩 制造方法	ZL201110351645.6	2011.11.09	2031.11.08	原始取得	否
225	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	一种海上风机基础过渡段安装方法	ZL201610095006.0	2016.02.17	2036.02.16	原始取得	否
226	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	一种潮间带海上风电钢构单桩基础 聚能爆破拆除工艺	ZL 201810588576.2	2018.06.08	2038.06.07	原始取得	否
227	江苏海上龙源风力发电有限公司	发明专利	一种海上风机 Spar 型浮式基础驳 船助运扶装工艺	ZL201810524044.2	2018.05.28	2038.05.27	原始取得	否
228	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电嵌岩式单桩基础	ZL201220017208.0	2012.01.16	2022.01.15	原始取得	否
229	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种深海风电浮式风机基础	ZL201220017231.X	2012.01.16	2022.01.15	原始取得	否
230	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电维护船液压式伸缩梯	ZL201220046601.2	2012.02.14	2022.02.13	原始取得	否
231	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电风机多角架基础	ZL201220046605.0	2012.02.14	2022.02.13	原始取得	否
232	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电风机桁架式基础	ZL201220046597.X	2012.02.14	2022.02.13	原始取得	否
233	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风机基础靠船结构	ZL201220046622.4	2012.02.14	2022.02.13	原始取得	否
234	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种紧凑型海上升压站	ZL201220172488.2	2012.04.23	2022.04.22	原始取得	否
235	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种具有防腐涂层的风机基础	ZL201220172459.6	2012.04.23	2022.04.22	原始取得	否
236	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种防海生物生长的风机基础	ZL201220172477.4	2012.04.23	2022.04.22	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
237	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种高桩承台式海上升压站	ZL201220172479.3	2012.04.23	2022.04.22	原始取得	否
238	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种近海风电自升式海上升压站	ZL201220201941.8	2012.05.08	2022.05.07	原始取得	否
239	江苏海上龙源风力发电有限公司 江苏龙源振华海洋工程有限公司	实用新型	一种无过渡段风电单桩基础	ZL201120354359.0	2011.09.21	2021.09.20	原始取得	否
240	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于海上风电的负压筒式重力基础	ZL201120412728.7	2011.10.26	2021.10.25	原始取得	否
241	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于海上风电的沉井式重力基础	ZL201120412730.4	2011.10.26	2021.10.25	原始取得	否
242	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于海上风电的圆形空腔式重力基础	ZL201120412695.6	2011.10.26	2021.10.25	原始取得	否
243	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于海上风电的筏板式重力基础	ZL201120412727.2	2011.10.26	2021.10.25	原始取得	否
244	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带风电运行维护船	ZL201120479919.5	2011.11.28	2021.11.27	原始取得	否
245	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种风力发电机组的单桩基础	ZL201120479918.0	2011.11.28	2021.11.27	原始取得	否
246	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	近海海上风电安装齿轮齿条式抬升系统	ZL201420324815.0	2014.06.18	2024.06.17	原始取得	否
247	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海洋水流发电与海上风力发电一体机	ZL201420294854.0	2014.06.05	2024.06.04	原始取得	否
248	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电自浮式砼重力式风机基础	ZL201520210936.7	2015.04.07	2025.04.06	原始取得	否
249	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种锚杆束嵌岩式海上风机高桩承台基础	ZL201520210940.3	2015.04.07	2025.04.06	原始取得	否
250	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种芯柱嵌岩海上风机高桩承台基础	ZL201520210938.6	2015.04.07	2025.04.06	原始取得	否
251	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种预应力锚杆嵌岩海上风机高桩承台基础	ZL201520210835.X	2015.04.07	2025.04.06	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
252	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	岩基海床减震玻璃钢保护管覆盖石笼盖板的海缆保护装置	ZL201520421748.9	2015.06.15	2025.06.14	原始取得	否
253	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	岩基海床减震玻璃钢保护管覆盖砼块褥垫的海缆保护装置	ZL201520421771.8	2015.06.15	2025.06.14	原始取得	否
254	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种带筏板复合式海上风电风机单桩基础	ZL201520421725.8	2015.06.15	2025.06.14	原始取得	否
255	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电钢构重力式风机基础	ZL201520210937.1	2015.4.7	2025.04.06	原始取得	否
256	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种岩基海床玻璃钢保护管覆盖抛石棱柱的海缆保护装置	ZL201520421749.3	2015.06.15	2025.06.14	原始取得	否
257	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种气胀式海上风机单桩基础防撞装置	ZL201620096619.1	2016.01.25	2026.01.24	原始取得	否
258	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种植入式海上风机嵌岩单桩基础	ZL201620606307.0	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否
259	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种惰性气体与火探管结合的海上风电机组主动灭火系统	ZL201620893388.7	2016.08.08	2026.08.07	原始取得	否
260	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种带有调质阻尼器的可移动浮式海上测风塔	ZL201620720108.2	2016.06.28	2026.06.27	原始取得	否
261	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种无灌浆海上风机嵌岩单桩基础	ZL201620719969.9	2016.06.28	2026.06.27	原始取得	否
262	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种可移动式海缆施工转盘	ZL201620720048.4	2016.06.28	2026.06.27	原始取得	否
263	江苏海上龙源风力发电有限公司； 江苏龙源振华海洋工程有限公司	实用新型	一种海上风机嵌岩单桩基础临时施工平台	ZL201620606576.7	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否
264	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种多桶负压桶导管架式海上风机基础	ZL201620606580.3	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否
265	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电与太阳能一体化技术设备	ZL201620606578.6	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否
266	江苏海上龙源风力发电有限公司； 中国电建集团华东勘测设计研究	实用新型	一种带隔板的箱式重力式海上风机基础	ZL201620606308.5	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
	院有限公司							
267	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种多桶负压桶式海上测风塔	ZL201620606306.6	2016.06.16	2026.06.15	原始取得	否
269	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种水陆两栖潮间带海上风电交通车	ZL201720068762.4	2017.01.20	2027.01.19	原始取得	否
269	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带海上风电水陆两栖维护交通船	ZL201621494523.7	2016.12.30	2026.12.29	原始取得	否
270	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电场 220kV 送出海缆在线监控系统	ZL2016 2 1495620.8	2016.12.29	2026.12.28	原始取得	否
271	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电维护船软靠驳装置	ZL 2016 2 1398860.6	2016.12.19	2026.12.18	原始取得	否
272	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种适于潮间带海上风电的阴极保护系统埋地式阳极块	ZL201621399434.4	2016.12.19	2026.12.18	原始取得	否
273	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种分体安装式升压站	ZL201720910101.1	2017.07.26	2027.07.25	原始取得	否
274	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	实用新型	一种斜拉钢索海上风机浮式基础	ZL201720878502.3	2017.07.19	2027.07.19	原始取得	否
275	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风机大部件自维护式更换装置	ZL201621495617.6	2016.12.29	2026.12.28	原始取得	否
276	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电单桩基础与箱网养殖一体装置	ZL201721205535.8	2017.09.20	2027.09.19	原始取得	否
277	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种浅水区海上升压站双体交通船防搁浅收放装置	ZL201721283720.9	2017.10.01	2027.09.30	原始取得	否
278	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种海上升压站用吊臂式舷梯	ZL201721283638.6	2017.10.01	2027.09.30	原始取得	否
279	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种海上风电升压站应急逃生滑杆装置	ZL201721707372.3	2017.12.11	2027.12.10	原始取得	否
280	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种海上风电机组基础冲刷监测系统	ZL201721667996.7	2017.12.05	2027.12.04	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
281	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种混凝土过渡段与导管架复合型 海上风机基础	ZL201721666985.7	2017.12.05	2027.12.04	原始取得	否
282	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种海上风电沉桩降噪音装置	ZL201820169350.4	2018.01.31	2028.01.30	原始取得	否
283	龙源黄海如东海上风力发电有限 公司；河海大学常州校区	实用新型	一种海上风机浮式基础	ZL201820055089.5	2018.01.14	2028.01.14	原始取得	否
284	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种折跑网格坡道式海上风电升压 站应急疏散逃生系统	ZL201820345103.5	2018.03.02	2028.03.01	原始取得	否
285	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种充气橡胶滑道海上风电升压站 应急逃生系统	ZL201820345101.6	2018.03.02	2028.03.01	原始取得	否
286	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种双风机深海海上风电浮式基础	ZL201820828440.X	2018.05.31	2028.05.30	原始取得	否
287	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种带有螺旋立板的海上升压站J 形电缆管	ZL201721667997.1	2017.12.05	2027.12.05	原始取得	否
288	龙源黄海如东海上风力发电有限 公司	实用新型	深水螺旋形海上风机导管架基础	ZL201720699525.8	2017.6.16	2027.6.15	原始取得	否
289	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带海上风电单桩基础冲刷 防护装置	ZL201821770699.X	2018.10.30	2028.10.29	原始取得	否
290	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种可伸缩旋梯式海上升压站登陆 系统	ZL201821451684.7	2018.09.06	2028.09.05	原始取得	否
291	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种夏季海上风机维护用半导体冷 片式降温背心	ZL201821489728.5	2018.09.12	2028.09.11	原始取得	否
292	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电升压站应急袋式逃生 滑道系统	ZL201821365605.0	2018.08.23	2028.08.22	原始取得	否
293	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	海上风电在役混凝土承台防腐涂层 修补装置	ZL201821914662.X	2018.11.16	2028.11.15	原始取得	否
294	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种适于海上风电场单管桩基础内 壁防腐装置	ZL201821914560.8	2018.11.16	2028.11.15	原始取得	否
295	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电在役混凝土承台阴极 保护装置	ZL201821914664.9	2018.11.16	2028.11.15	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
296	江苏海上龙源风力发电有限公司； 河海大学常州校区	实用新型	一种配置混合循环海洋温差发电系统的海上升压站平台	ZL201821914663.4	2018.11.16	2028.11.15	原始取得	否
297	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电升压站应急逃生、打捞卷梯	ZL201821914856.X	2018.11.16	2028.11.16	原始取得	否
298	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种带有垂荡板浮式海上测风塔	ZL201920004583.3	2019.01.03	2029.01.02	原始取得	否
299	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	海上风电在役单管桩内壁负登高防腐检查及维护装置	ZL201821914661.5	2018.11.16	2028.11.15	原始取得	否
300	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种带有垂荡板的海上风电浮式基础	ZL201920004570.6	2019.01.03	2029.01.02	原始取得	否
301	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种带有减摇装置的海上风电漂浮式基础	ZL201920091087.6	2019.01.21	2029.01.20	原始取得	否
302	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种新型的监控安装支架	ZL201921315602.0	2019.08.14	2029.08.13	原始取得	否
303	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种适于海上升压平台的生活污水处理装置	ZL201921719549.0	2019.10.15	2029.10.14	原始取得	否
304	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种可旋转式支撑组件以及支撑结构	ZL201921416163.2	2019.08.29	2029.08.28	原始取得	否
305	深圳国能宸泰科技有限公司；江苏 海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种海上风电机组内部凝露控制装置	ZL201921167053.7	2019.07.23	2029.07.22	原始取得	否
306	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	支撑结构及导管架装置	ZL201920688135.X	2019.05.13	2029.05.12	原始取得	否
307	龙源哈密新能源有限公司	实用新型	一种用于风电机组超速单元测试的触发装置	ZL202020399703.7	2020.03.25	2030.03.24	原始取得	否
308	福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	岩基海床高压海缆保护结构	ZL201821248190.9	2018.08.03	2028.08.02	原始取得	否
309	福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	一种采用预制承台的海上风电高桩承台基础	ZL201821248938.5	2018.08.03	2028.08.02	原始取得	否
310	福建龙源海上风力发电有限公司， 江苏龙源振华海洋工程有限公司	实用新型	一种混凝土封底料斗装置	ZL201820491154.9	2018.04.09	2028.04.08	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
311	福建龙源海上风力发电有限公司, 江苏龙源振华海洋工程有限公司	实用新型	一种整体式稳桩平台	ZL201820050842.1	2018.01.12	2028.01.11	原始取得	否
312	福建龙源海上风力发电有限公司, 江苏龙源振华海洋工程有限公司	实用新型	用于海上风电基础钢管桩的防生物附着装置	ZL201720875750.2	2017.07.19	2027.07.18	原始取得	否
313	福建龙源海上风力发电有限公司、中能电力科技开发有限公司	实用新型	用于海上风电施工的可拆卸平台	ZL201720375219.9	2017.04.11	2027.04.10	原始取得	否
314	中能电力科技开发有限公司、福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	用于海上风电的承台施工的模版系统	ZL201720577696.3	2017.05.23	2027.05.22	原始取得	否
315	福建龙源海上风力发电有限公司	实用新型	海上风电单桩基础稳桩平台搭设调平装置	ZL201720875714.6	2017.07.19	2027.07.18	原始取得	否
316	福建龙源海上风力发电有限公司, 福建省水利水电勘测设计研究院	实用新型	海上风机基础单柱附着装配式靠泊结构	ZL201720122421.0	2017.02.10	2027.02.09	原始取得	否
317	福建龙源海上风力发电有限公司, 福建省水利水电勘测设计研究院	发明专利	海上风机基础单柱附着装配式靠泊结构及其施工方法	ZL201710072950.9	2017.02.10	2037.02.09	原始取得	否
318	福建龙源海上风力发电有限公司, 青岛吉尔工程橡胶有限公司	发明专利	高潮差海域风机多桩承台基础一体化靠泊系统	ZL201410580191.3	2014.10.27	2034.10.26	原始取得	否
319	山西龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于齿轮箱的润滑油冷却系统	ZL201720821854.5	2017.07.09	2027.07.08	原始取得	否
320	山西龙源风力发电有限公司	实用新型	一种风电机组的智能刹车系统	ZL201821241207.8	2018.08.02	2028.08.01	原始取得	否
321	山西龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于风力发电的实训教学评估系统	ZL202020147733.9	2020.01.28	2030.01.27	原始取得	否
322	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	实用新型	一种防止液压锁定销自动进销的固定螺杆	ZL201921444695.7	2019.09.02	2029.09.01	原始取得	否
323	湖南龙源风力发电有限公司	实用新型	高度可调的作业平台	ZL201921028200.2	2019.07.03	2029.07.02	原始取得	否
324	国能重庆风电开发有限公司	实用新型	受限空间内机舱弹性支撑快速拆卸工装	ZL201921124426.2	2019.07.17	2029.07.16	原始取得	否
325	国能重庆风电开发有限公司	实用新型	有限空间内螺栓快速拆装构件	ZL201821601185.1	2018.09.29	2029.07.16	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
326	龙源内蒙古风力发电有限公司, 上海敏泰液压股份有限公司未核对	发明专利	风力发电机及其齿轮箱润滑冷却系统控制方法	ZL201510138690.1	2015.03.27	2035.03.26	原始取得	否
327	江苏方天电力技术有限公司、国网江苏省电力公司、国家电网公司	实用新型	一种水媒式烟气换热器装置	ZL201720500136.8	2017.05.08	2027.05.07	原始取得	否
328	苏州龙源风电职业技术培训中心有限公司	实用新型	一种风力发电机变桨实训平台	ZL201822262652.9	2018.12.30	2028.12.29	原始取得	否
329	苏州龙源风电职业技术培训中心有限公司	实用新型	一种风电机组教学中释放残余电量的放电电阻箱	ZL201822262607.3	2018.12.30	2028.12.29	原始取得	否
330	黑龙江龙源新能源发展有限公司	实用新型	一种风电机组的水冷系统稳压调节装置	ZL202020323220.9	2020.3.16	2030.3.15	原始取得	否
331	沈阳龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于风电机组通用型温控阀的检测设备	ZL202021894098.7	2020.9.2	2030.9.1	原始取得	否
332	沈阳龙源风力发电有限公司	实用新型	一种用于风电机组通用型编码器的检测设备	ZL202021882097.0	2020.9.1	2030.8.31	原始取得	否
333	辽宁龙源新能源发展有限公司	实用新型	一种用于 G5x 风电机组转速传感器位置校正与拆卸调整的工具套装	ZL202020866514.6	2020.5.21	2030.5.20	原始取得	否
334	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	碳资产交易操作平台系统	ZL202021598405.7	2020.8.4	2030.8.3	原始取得	否
335	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	一种防止钛钢复合板烟囱腐蚀变形的高空作业冷开孔装置	ZL202021037219.6	2020.6.8	2030.6.7	原始取得	否
336	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	高空烟囱对孔钛钢复合短管光学穿透定位装置	ZL202020973742.3	2020.6.1	2030.5.31	原始取得	否
337	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	高空烟囱对孔处焊接钛钢复合短管倾角保持装置	ZL202020925357.1	2020.5.27	2030.5.26	原始取得	否
338	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	一种可再生资源的智能优化装置	ZL201820371618.2	2018.3.19	2028.3.18	原始取得	否
339	龙源(北京)碳资产管理技术有限公司	实用新型	一种可再生能源与燃料电池耦合发电装置	ZL201720688065.9	2017.6.14	2027.6.13	原始取得	否
340	浙江龙源风力发电有限公司	实用新型	一种风电机组用法兰式防水集电环	ZL201921257956.4	2019.8.6	2029.8.5	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
341	浙江龙源风力发电有限公司	实用新型	一种发电机对中教学实训平台	ZL201821241217.1	2018.8.3	2028.8.2	原始取得	否
342	浙江龙源风力发电有限公司	外观设计	自对准内胀式大力牵引取出器	ZL201830424326.6	2018.8.3	2028.8.2	原始取得	否
343	浙江龙源风力发电有限公司	外观设计	发电机对中平台	ZL201830424331.7	2018.8.3	2028.8.2	原始取得	否
344	安徽龙源风力发电有限公司	实用新型	齿轮箱散热片自动清理装置	ZL202021562022.4	2020.7.31	2030.7.30	原始取得	否
345	安徽龙源风力发电有限公司	实用新型	一种齿轮箱的中控轴校正装置	ZL202021299622.6	2020.7.6	2030.7.5	原始取得	否
346	山东龙源风力发电有限公司	实用新型	一种风力发电机组塔筒防回落盖板	ZL202021330059.4	2020.7.8	2030.7.7	原始取得	否
347	江苏龙源风力发电有限公司	实用新型	一种集电环电动车削工装	ZL202021861110.4	2020.8.31	2030.8.30	原始取得	否
348	江苏龙源风力发电有限公司	实用新型	一种集电环车削工装	ZL202021861158.5	2020.8.31	2030.8.30	原始取得	否
349	江苏龙源风力发电有限公司	发明专利	一种区域风电场机组功率特性监测方法	ZL201410172241.4	2014.4.25	2034.4.24	原始取得	否
350	新疆天风发电股份有限公司	实用新型	卡簧钳	ZL201120312075.5	2011.8.25	2021.8.24	原始取得	否
351	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电场石方区域植被恢复设施	ZL202021682131.X	2020.8.13	2030.8.12	原始取得	否
352	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种风电机组叶片无人机自动打磨修复装置	ZL202021334546.8	2020.7.9	2030.7.8	原始取得	否
353	中能电力科技开发有限公司	发明专利	一种风电场受外部尾流影响损失的评估方法	ZL201910274492.6	2019.4.8	2039.4.7	原始取得	否
354	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种可自测传感器信号采集状态的在线振动采集装置	ZL201820541076.9	2018.4.17	2028.4.16	原始取得	否
355	中能电力科技开发有限公司	实用新型	一种钻孔辅助装置	ZL201320588558.7	2013.9.23	2023.9.22	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
356	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种用于柔性风电机组塔架的阻尼调节系统及风电机组	ZL202021680665.9	2020.8.13	2030.8.12	原始取得	否
357	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种预制管片拼接塔筒及包含其的塔架	ZL202021335475.3	2020.7.9	2030.7.8	原始取得	否
358	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	一种风电机组功率曲线测试监控系统	ZL202021134114.2	2020.6.18	2030.6.17	原始取得	否
359	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	变频器柜通风装置及变频器柜	ZL202020516249.9	2020.4.10	2030.4.9	原始取得	否
360	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	多台风电机组并联运行的发电系统、功率控制系统和方法	ZL201911064703.X	2019.11.4	2039.11.3	原始取得	否
361	龙源（北京）风电工程技术有限公司	发明专利	风电场变桨用超级电容寿命估算方法及其系统和风电机组	ZL201910483087.5	2019.6.4	2039.6.3	原始取得	否
362	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种带交流不间断电源的风电场箱式变压器	ZL202021921469.6	2020.9.4	2030.9.3	原始取得	否
363	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种新型岩石锚杆风机基础	ZL202021117574.4	2020.6.17	2030.6.16	原始取得	否
364	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种风光互补直驱的供热系统	ZL202021117972.6	2020.6.17	2030.6.16	原始取得	否
365	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种带机械储能的风能驱动热电联产系统	ZL202021117974.5	2020.6.17	2030.6.16	原始取得	否
366	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	发明专利	一种变压器中性点专用接地柱	ZL201910279204.6	2019.4.9	2039.4.8	原始取得	否
367	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	风电场采用模块化智能化变电站	ZL201821320043.8	2018.8.16	2028.8.15	原始取得	否
368	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	实用新型	一种高海拔、重覆冰风电场用 35kV 电缆终端塔	ZL201821952518.5	2018.11.26	2028.11.25	原始取得	否
369	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种适应采煤沉陷区地基复杂变形的光伏支架	ZL202021751016.3	2020.8.20	2030.8.19	原始取得	否
370	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种适用于双面半片组件的光伏支架	ZL202021479505.8	2020.7.24	2030.7.23	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
371	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	重力自调节式手动可调太阳能光伏支架	ZL202021038603.8	2020.6.8	2030.6.7	原始取得	否
372	龙源（北京）太阳能技术有限公司	发明专利	一种适应海上漂浮光伏电站的浮动式锚固装置	ZL202010507027.5	2020.6.5	2040.6.4	原始取得	否
373	龙源（北京）太阳能技术有限公司	实用新型	一种适应海上漂浮光伏电站的浮动式锚固装置	ZL202021025216.0	2020.6.5	2030.6.4	原始取得	否
374	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种新能源风能发电用夜视风向标	ZL202022391538.3	2020.10.24	2030.10.23	原始取得	否
375	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种用于风电设备机舱装配的导向结构	ZL202022190336.2	2020.10.24	2030.10.23	原始取得	否
376	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种用于风电齿轮箱的风冷器设备	ZL202022190338.1	2020.9.29	2030.9.28	原始取得	否
377	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种便于维修且具有自动调整方向的风力发电装置	ZL202022114268.1	2020.9.24	2030.9.23	原始取得	否
378	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种可伸缩且便于移动的风电设备安装用支撑装置	ZL202021970517.0	2020.9.10	2030.9.9	原始取得	否
379	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种具有防尘结构的风力发电机	ZL202021705370.2	2020.8.17	2030.8.16	原始取得	否
380	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种风力发电机底端固定基座	ZL202021711692.8	2020.8.17	2030.8.16	原始取得	否
381	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种风力发电叶片清理涂层装置	ZL202021227857.4	2020.6.29	2030.6.28	原始取得	否
382	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	实用新型	一种多孔聚偏氟乙烯超疏水涂层的制备方法	ZL201910745199.3	2019.8.13	2029.8.12	原始取得	否
383	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	在用润滑油中磨损颗粒提取装置	ZL202020700841.4	2020.04.30	2030.04.29	原始取得	否
384	龙源（北京）风电工程技术有限公司	实用新型	加氏粘度分析装置	ZL202021132865.0	2020.06.18	2030.06.17	原始取得	否
385	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	实用新型	一种带水冷和空调冷却的变频器柜循环冷却系统	ZL202022462355.6	2020.10.30	2030.10.29	原始取得	否

序号	证载权利人	专利类别	专利名称	专利号	专利申请日	有效期	取得方式	是否存在权利限制情况
386	甘肃龙源风力发电有限公司	实用新型	一种风电机组电力电缆温度监测装置	ZL202022363354.6	2020.10.22	2030.10.21	原始取得	否
387	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种潮间带海上漂式光伏系统	ZL202021068620.6	2020.06.11	2030.06.10	原始取得	否
388	江苏海上龙源风力发电有限公司	实用新型	一种近海海上漂式光伏系统	ZL202021069563.3	2020.06.11	2030.06.10	原始取得	否

附件五：龙源电力及其境内控股子公司已取得权属证书的房屋

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
1	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	西城区阜成门北大街6号(C幢)	32,807.75	办公	京房权证市西国字第3460001号	否
2	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	崂山西路1029号601-608室	1,078.32	办公	沪房地浦字(1997)第001698号	否
3	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	丰台区芳星园二区甲3号院2号楼	233.26	住宅	京房权证丰国字第04148号	否
4	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	海淀区西直门北大街58号地下车库-2层车位A112号	13.00	车位	京房权证海字第086207号	否
5	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	海淀区西直门北大街58号地下车库-1层车位C-176号	13.84	车位	京房权证海字第061077号	否
6	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团公司	海淀区上河村二区1、2号楼地下车库	11.76	车位	京房权证海字第092705号	否
7	龙源电力集团股份有限公司	龙源电力集团股份有限公司	朝阳区广渠路28号地下车库-1层2-224号	31.20	车位	京房权证朝字第970770号	否
8	中国福霖风能工程有限公司	中国福霖风能工程有限公司	天河区黄埔大道西路439号403房	116.12	住宅	粤房地证字第C6145902号	否
9	中国福霖风能工程有限公司	中国福霖风能工程有限公司	天河区黄埔大道西路441号603房	109.59	住宅	粤房地证字第C6145900号	否
10	中国福霖风能工程有限公司	中国福霖风能工程有限公司	天河区黄埔大道西路441号703房	109.59	住宅	粤房地证字第C6145921号	否
11	龙源(张家口)风力发电有限公司尚义分公司	龙源(张家口)风力发电有限公司	尚义县南壕堽镇七甲乡	4,117.45	升压站	尚房权证七甲自管字第20100326号	否
12	龙源(张家口)风力发电有限公司尚义分公司	龙源(张家口)风力发电有限公司	尚义县套里庄乡	2,208.97	升压站	尚房权证套里庄自管字第0701062号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
13	龙源(张家口)风力发电有限公司	龙源(张家口)风力发电有限公司	张家口市桥东区东兴街34号锦绣花园小区综合楼	2,010.60	综合	张房权证字第00069786号	否
14	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	围场县山湾子乡垛石村1-4幢HBLYFLFD号	2,880.90	生产	围场县房权证围房字第20130926号	否
15	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	围场县三义永乡北三岔口村HBLYFLFDYXGS号	3,302.30	生产	围场县房权证围房字第20130927号	否
16	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区新华路富华新天地2416.2417.2516.2517.2616.2617.2716.2717	2,684.04	办公	承房权证双桥区字第201306888号	否
17	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼401	151.82	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006722号	否
18	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼501	151.82	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006730号	否
19	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼601	151.82	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006734号	否
20	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼402	312.77	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006746号	否
21	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼502	312.77	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006732号	否
22	河北龙源风力发电有限公司	河北龙源风力发电有限公司	双桥区南园村桃沟紫塞桃园小区A2#楼602	312.77	高档公寓	冀(2021)承德市不动产权第0006739号	否
23	龙源(张北)风力发电有限公司	龙源(张北)风力发电有限公司	张家口市张北县白庙滩乡	4,015.90	车库、办公、配房、配电室	张房权证张私字第023100021号	否
24	河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北围场龙源建投风力发电有限公司	围场满族蒙古族自治县姜家店二道沟村	1,127.26	生产	房权证围政字第20110017号	否
25	河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北围场龙源建投风力发电有限公司	围场县张家湾大素汰村	1,459.14	生产	房权证围政字第20101999号	否
26	龙源建投(承德)风力发电有限公司	龙源建投(承德)风力发电有限公司	围场县宝元栈竹子下村	1,921.69	生产	房权证围政字第20102000号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
27	辽宁龙源新能源发展有限公司	丹东海洋红风力发电有限责任公司	丹东市东港市菩萨庙镇海洋红村一组	196.27	生产	村房字第 150300002 号	否
28	辽宁龙源新能源发展有限公司	丹东海洋红风力发电有限责任公司	丹东市东港市菩萨庙镇海洋红村一组	1,438.00	生产	村房字第 150300003 号	否
29	辽宁龙源新能源发展有限公司	丹东海洋红风力发电有限责任公司	丹东市东港市菩萨庙镇海洋红村一组	470.72	生产	村房字第 150300004 号	否
30	辽宁龙源新能源发展有限公司	丹东海洋红风力发电有限责任公司	丹东市东港市菩萨庙镇常胜村常胜组	142.27	生产	村房字第 150300005 号	否
31	铁岭龙源风力发电有限公司	铁岭龙源风力发电有限公司	昌图县泉头镇石虎村	1,340.17	生产	昌村房产证泉头字第 A0069 号	否
32	铁岭龙源风力发电有限公司	铁岭龙源风力发电有限公司	昌图县泉头镇石虎村	300.00	生产	昌村房产证泉头字第 B0069 号	否
33	铁岭龙源风力发电有限公司	铁岭龙源风力发电有限公司	银州区红旗街鹭岛大厦商务楼	1,247.13	商业服务用房	铁岭市房权证银州区字第 211202-051245-1 号	否
34	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-7)	74.82	办公	沈房权证中心字第 N060189068 号	否
35	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-6)	299.70	办公	沈房权证中心字第 N060195441 号	否
36	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-5)	133.39	办公	沈房权证中心字第 N060189037 号	否
37	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-4)	122.75	办公	沈房权证中心字第 N060189052 号	否
38	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-3)	122.80	办公	沈房权证中心字第 N060189046 号	否
39	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-2)	127.28	办公	沈房权证中心字第 N060189043 号	否
40	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (21-1)	255.87	办公	沈房权证中心字第 N060195447 号	否
41	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳市康平县西关乡 1 栋	786.96	生产	沈房权证康平字第 020374 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
42	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳市康平县西关乡 2 栋	84.49	生产	沈房权证康平字第 020375 号	否
43	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳市康平县西关乡 3 栋	167.79	生产	沈房权证康平字第 020458 号	否
44	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-1)	255.29	写字楼	沈房权证中心字第 N060195397 号	否
45	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-2)	127.29	写字楼	沈房权证中心字第 N060195392 号	否
46	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-5)	133.39	写字楼	沈房权证中心字第 N060195454 号	否
47	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-4)	122.52	写字楼	沈房权证中心字第 N060195451 号	否
48	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-6)	300.04	写字楼	沈房权证中心字第 N060195455 号	否
49	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-3)	122.90	写字楼	沈房权证中心字第 N060189071 号	否
50	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈河区北站路 53 号 (22-7)	74.83	写字楼	沈房权证中心字第 N060189080 号	否
51	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳市法库县经济开发区 13-14-0645 号	1,289.00	综合	沈房权证法库字第 30746 号	否
52	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山龙源风力发电有限公司	北联林场	236.55	工业	克房权证克字第 S2012001814 号	否
53	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山龙源风力发电有限公司	北联林场	2,046.00	工业	克房权证克字第 S2012001810 号	否
54	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	克山龙源风力发电有限公司	北联林场	208.76	仓储	克房权证克字第 S2012001813 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
55	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	哈尔滨市南岗区信恒现代城美园 c 座 1-7 层	5,267.09	办公	黑(2017)哈尔滨市不动 产权第 0288089 号	否
56	龙源(伊春)风电技术服务有限公司	伊春龙源金山风力发电有限公司	伊春区前进办红光社区伊春兴安岭风 力发电管理中心 1 号楼	14,963.80	办公	伊房权证伊春字第 201402665 号	否
57	龙源(伊春)风电技术服务有限公司	伊春龙源金山风力发电有限公司	伊春区前进办红光社区伊春兴安岭风 力发电管理中心 2 号楼	2,423.62	办公	伊房权证伊春字第 201402664 号	否
58	伊春兴安岭风力发电有限公司	伊春兴安岭风力发电有限公司	带岭区大青川山顶	860.68	办公	伊房权证带字第 07875 号	否
59	伊春兴安岭风力发电有限公司	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁力市朗乡镇朗乡林业局折棱河林场 2 号图班-耳朵眼山山顶	975.00	办公	铁房权证朗字第 720062 号	否
60	伊春兴安岭风力发电有限公司	伊春兴安岭风力发电有限公司	铁力市朗乡镇朗乡林业局正岔河林场 1 号图班	1,050.00	办公	铁房权证朗字第 720063 号	否
61	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	桦南县土龙山镇南部横岱山	1,224.56	办公	桦房权证桦字第 2009001586 号	否
62	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	桦南县土龙山镇南部横岱山	181.14	办公	桦房权证桦字第 2009001587 号	否
63	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	桦南县闫家镇东部驿马山	292.13	工业交通 仓储	桦房权证桦字第 2009004072 号	否
64	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	桦南县闫家镇东部驿马山	314.68	工业交通 仓储	桦房权证桦字第 2009004071 号	否
65	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	桦南县闫家镇东部驿马山	1,556.15	办公	桦房权证桦字第 2009004070 号	否
66	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	前进街世纪家园 11 号楼	26.48	工业交通 仓储	桦房权证桦字第 2008001167 号	否
67	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	前进街世纪家园 11 号楼	26.48	工业交通 仓储	桦房权证桦字第 2008001168 号	否
68	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	前进街世纪家园 9 号楼	110.69	住宅	桦房权证桦字第 2008001166 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
69	桦南龙源风力发电有限公司	桦南龙源风力发电有限公司	前进街世纪家园9号楼	112.48	住宅	桦房权证桦字第2008001163号	否
70	伊春龙源风力发电有限公司	伊春龙源风力发电有限公司	铁力市朗乡镇朗乡小城山	939.56	办公	铁房权证朗字第2013100001号	否
71	抚远龙源风力发电有限公司	抚远龙源风力发电有限公司	浓江乡	703.45	办公	抚房权证江字第20090047号	否
72	海林龙源风力发电有限公司	海林龙源风力发电有限公司	阳明区东七条路以西,平安街以南,永安家园10802室 390-495-4/3-1-010802	163.97	成套住宅	牡房权证阳明区字第4132894号	否
73	鹤岗龙源风力发电有限公司	鹤岗龙源风力发电有限公司	萝北县大马河林场	1,575.22	办公	萝房权证2011字第1507号	否
74	双鸭山龙源风力发电有限公司	双鸭山龙源风力发电有限公司	集贤县丰乐镇蝙蝠山(1-2层)	1,994.76	办公	房权证字第00073638号	否
75	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	龙源(科右中旗)风力发电有限公司	内蒙古自治区科右中旗代钦塔拉苏木代钦塔拉嘎查(1-3层)	2,033.75	工业	蒙房权证科右中旗字第156011200732号	否
76	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	内蒙古自治区宁城县大城子镇张麻子村1-8#	2,632.53	工业	蒙房权证宁城县字第0003116	否
77	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	翁牛特旗亿合公镇早泡子村	1,397.12	办公	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0004497号	否
78	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	翁牛特旗亿合公镇上府村	1,397.12	办公	蒙(2021)翁牛特旗不动产权第0002765号	否
79	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左中旗分公司	龙源(通辽)风力发电有限公司	通辽市科左中旗代力吉镇	1,724.55	库房、车库、生活楼、主控楼、配电装置室	蒙G031-21643号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
80	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	龙源(奈曼)风力发电有限公司	八仙筒镇扎哈塔拉村哈日塘组	831.15	办公	房权证奈房权字第06-0202005号	否
81	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	龙源(奈曼)风力发电有限公司	八仙筒镇扎哈塔拉村哈日塘组	358.40	库房	房权证奈房权字第06-0202006号	否
82	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	龙源(奈曼)风力发电有限公司	八仙筒镇扎哈塔拉村哈日塘组	149.33	库房	房权证奈房权字第06-0202007号	否
83	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	龙源(奈曼)风力发电有限公司	八仙筒镇扎哈塔拉村哈日塘组	149.33	库房	房权证奈房权字第06-0202008号	否
84	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	龙源(奈曼)风力发电有限公司	八仙筒镇扎哈塔拉村哈日塘组	194.20	配电室	房权证奈房权字第06-0202009号	否
85	赤峰新胜风力发电有限公司	赤峰新胜风力发电有限公司	亿合公孙家营子村	2,045.68	控制楼	翁房权证亿舍公乡字第0017E1号	否
86	赤峰新胜风力发电有限公司	赤峰新胜风力发电有限公司	灯笼河五道沟	1,233.84	控制楼	翁房权证灯笼河牧场字第002P2号	否
87	赤峰龙源风力发电有限公司	赤峰龙源风力发电有限公司	灯笼河牧场	1,901.71	厂房	翁房权证灯笼河字第003P2号	否
88	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	乌兰浩特市滨河小区(盟公安消防支队办公室)	4,113.74	办公	房权证蒙字第110021003286号	否
89	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	龙源(兴安盟)风力发电有限公司	牦牛海煤矿4区4段1(1-4)幢	2,882.39	油库、水房、其他	房权证突字第21487号	否
90	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	龙源(科右前旗)风力发电有限公司	科尔沁右翼前旗察尔森镇芒哈嘎查	1,629.47	工业	兴安盟房权证科尔沁右翼前旗字第155011305353号	否
91	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	乌拉特中旗川井苏木白同嘎查	26,449.50	办公楼	房权证字第236号	否
92	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城6-101	93.02	住宅	包房权证青字第540365号	否
93	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城6-102	95.73	住宅	包房权证青字第540366号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
94	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-103	93.02	住宅	包房权证青字第 540363号	否
95	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-201	93.02	住宅	包房权证青字第 540364号	否
96	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-202	95.73	住宅	包房权证青字第 540362号	否
97	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-203	93.02	住宅	包房权证青字第 540361号	否
98	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-301	93.02	住宅	包房权证青字第 540367号	否
99	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-302	95.73	住宅	包房权证青字第 540360号	否
100	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-303	93.02	住宅	包房权证青字第 540359号	否
101	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-401	93.02	住宅	包房权证青字第 540368号	否
102	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-402	95.73	住宅	包房权证青字第 541877号	否
103	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-403	93.02	住宅	包房权证青字第 541878号	否
104	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-501	93.02	住宅	包房权证青字第 541883号	否
105	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-502	95.73	住宅	包房权证青字第 541884号	否
106	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-503	93.02	住宅	包房权证青字第 541885号	否
107	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-601	93.02	住宅	包房权证青字第 541880号	否
108	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-602	95.73	住宅	包房权证青字第 541879号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
109	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-603	93.02	住宅	包房权证青字第 541886号	否
110	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-701	93.02	住宅	包房权证青字第 541887号	否
111	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-702	95.73	住宅	包房权证青字第 541881号	否
112	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-703	93.02	住宅	包房权证青字第 541882号	否
113	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-802	93.02	住宅	包房权证青字第 541889号	否
114	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-801	95.73	住宅	包房权证青字第 541891号	否
115	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-803	93.02	住宅	包房权证青字第 541893号	否
116	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-901	91.27	住宅	包房权证青字第 541890号	否
117	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-902	92.14	住宅	包房权证青字第 541888号	否
118	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	龙源(巴彦淖尔)风力发电有限责任公司	青山区科学路东端健康阳光城 6-903	91.27	住宅	包房权证青字第 541892号	否
119	龙源(包头)风力发电有限责任公司	龙源(包头)风力发电有限责任公司	青山区钢铁大街 46 号金顶商务大厦-1501	75.31	办公	包房权证青字第 441322号	否
120	龙源(包头)风力发电有限责任公司	龙源(包头)风力发电有限责任公司	青山区钢铁大街 46 号金顶商务大厦-1502	130.66	办公	包房权证青字第 441187号	否
121	龙源(包头)风力发电有限责任公司	龙源(包头)风力发电有限责任公司	青山区钢铁大街 46 号金顶商务大厦-1503	118.58	办公	包房权证青字第 441321号	否
122	龙源(包头)风力发电有限责任公司	龙源(包头)风力发电有限责任公司	青山区钢铁大街 46 号金顶商务大厦-1504	126.88	办公	包房权证青字第 441186号	否
123	龙源(包头)风力发电有限责任公司	龙源(包头)风力发电有限责任公司	青山区钢铁大街 46 号金顶商务大厦-1505	116.70	办公	包房权证青字第 441185号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
124	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	青山区钢铁大街46号金顶商务大厦 -1506	126.88	办公	包房权证青字第441184 号	否
125	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	青山区钢铁大街46号金顶商务大厦 -1507	73.38	办公	包房权证青字第441183 号	否
126	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	青山区钢铁大街46号金顶商务大厦 -1508	121.98	办公	包房权证青字第441182 号	否
127	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	龙源(包头)风力发电 有限责任公司	青山少先路口岸花苑36-402	170.58	普通住宅	包房权证青字第441852 号	否
128	龙源(四子王)风力发 电有限责任公司	国电龙源四子王风电 场	巴音敖包	936.22	生产、生 活	蒙J06-12-01001号	否
129	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融小区住宅2 号楼7层701	1,717.63	办公	呼房权证赛罕区字第 2011134875号	否
130	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融小区住宅2 号楼8层801	1,717.63	办公	呼房权证赛罕区字第 2011134874号	否
131	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融住宅小区地 下停车库1层-108	32.15	仓储	呼房权证赛罕区字第 2015137868号	否
132	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融住宅小区地 下停车库1层-109	32.15	仓储	呼房权证赛罕区字第 2015137734号	否
133	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融住宅小区地 下停车库1层-1010	32.15	仓储	呼房权证赛罕区字第 2015137870号	否
134	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融住宅小区地 下停车库1层-1011	32.15	仓储	呼房权证赛罕区字第 2015138990号	否
135	龙源达茂风力发电有 限公司	龙源达茂风力发电有 限公司	赛罕区鄂尔多斯东街金融住宅小区地 下停车库1层-1012	32.15	仓储	呼房权证赛罕区字第 2014128720号	否
136	龙源(突泉)新能源有 限公司	龙源(突泉)新能源有 限公司	内蒙古自治区突泉县水泉镇圣泉村1 幢	2,042.72	办公	蒙房权证突泉县字第 158011201034号	否
137	龙源(酒泉)风力发电 有限公司	龙源(酒泉)风力发电 有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县双塔乡双塔农场 北侧	345.61	工业	瓜房权证字第2104006 号	否
138	龙源(酒泉)风力发电 有限公司	龙源(酒泉)风力发电 有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县双塔乡双塔农场 北侧	2,098.25	工业	瓜房权证字第2104005 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
139	龙源(酒泉)风力发电有限公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司	瓜州县城东 67 公里安北第四风电场 ABC 区 330 升压站	5,464.83	工业、交通、仓储	甘(2020)瓜州县不动产权第 0004275 号	否
140	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇昌马总干渠东侧	873.07	生产	玉房权证玉镇老字第 0325 号	否
141	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井	1,275.20	生产	玉房权证玉镇新字第 0368 号	否
142	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市嘉安高速公路北侧三十里井子	3,017.81	办公综合	玉房权证玉镇新字第 02589 号	否
143	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市玉门镇三十里井子国道 312 线北侧	1,421.26	厂房、综合	玉房权证玉镇新字第 01156 号	否
144	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省兰州市七里河区西湖街道建工西街 3 号	542.83	办公	房权证兰房(七股)产字第 38645 号	否
145	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省兰州市七里河区西湖街道建工西街 3 号	1,350.79	办公	房权证兰房(七股)产字第 46819 号	否
146	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市新市区柳河路南侧	1,176.70	住宅	玉房权证玉镇新字第 0788-6 号	否
147	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市新市区永宁路 5 号 14 幢一至五层(21 地号)	3,068.58	综合楼	玉房权证玉镇新字第 01754 号	否
148	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃省酒泉市玉门市新市区永宁路 5 号 13 幢一至五层(21 地号)	3,895.70	公寓楼	玉房权证玉镇新字第 01753 号	否
149	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇北大桥集镇 312 国道西侧向阳风电场	1,041.98	综合楼	瓜房权证字第 2201004 号	否
150	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇瓜州中路渊泉综合市场内	21.62	车库	瓜房权证字第 2218124 号	否
151	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇瓜州中路渊泉综合市场内	117.03	住宅	瓜房权证字第 2218091 号	否
152	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇瓜州中路渊泉综合市场内	100.17	住宅	瓜房权证字第 2218095 号	否
153	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇瓜州中路渊泉综合市场内	117.03	住宅	瓜房权证字第 2218092 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
154	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃新安风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇瓜州中路渊泉综合市场内	100.17	住宅	瓜房权证字第 2218096 号	否
155	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县双塔乡双塔农场北侧	345.61	工业	瓜房权证字第 2104004 号	否
156	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县双塔乡双塔农场北侧	2,098.25	工业	瓜房权证字第 2104003 号	否
157	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 152 幢	1,509.95	非住宅	南通房权证字第 71043340 号	否
158	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 154 幢	1,529.28	非住宅	南通房权证字第 71043342 号	否
159	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 159 幢	1,157.48	非住宅	南通房权证字第 71043347 号	否
160	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 2 幢	21.93	非住宅	南通房权证字第 71181865 号	否
161	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 5 幢	13.78	非住宅	南通房权证字第 71181868 号	否
162	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 4 幢	141.03	非住宅	南通房权证字第 71181867 号	否
163	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 9 幢	28.20	非住宅	南通房权证字第 71181872 号	否
164	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 8 幢	316.13	非住宅	南通房权证字第 71181871 号	否
165	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 7 幢	552.65	非住宅	南通房权证字第 71181870 号	否
166	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩 1 号	1,202.64	非住宅	南通房权证字第 22000686 号 (未提供房产证号信息页)	否
167	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩 1 号	2,908.63	非住宅	南通房权证字第 22000687 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
168	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	1,694.14	非住宅	南通房权证字第22000688号	否
169	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	3,548.69	非住宅	南通房权证字第22000689号	否
170	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	972.71	非住宅	南通房权证字第22000690号	否
171	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	3,067.39	非住宅	南通房权证字第22000691号	否
172	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	1,322.71	非住宅	南通房权证字第22000692号	否
173	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	刘家圩1号	888.45	非住宅	南通房权证字第22000693号	否
174	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号161幢	25,805.12	非住宅	南通房权证字第71043349号	否
175	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号166幢	1,332.23	非住宅	南通房权证字第71043354号	否
176	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号156幢	1,849.01	非住宅	南通房权证字第71043344号	否
177	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号167幢	1,034.68	非住宅	南通房权证字第71043355号	否
178	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号158幢	379.34	非住宅	南通房权证字第71043346号	否
179	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号160幢	1,186.45	非住宅	南通房权证字第71043348号	否
180	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号157幢	184.51	非住宅	南通房权证字第71043345号	否
181	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号153幢	549.99	非住宅	南通房权证字第71043341号	否
182	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街87号165幢	291.62	非住宅	南通房权证字第71043353号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
183	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	通燧街 17 号	2,823.38	非住宅	南通房权证字第 22000679	否
184	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	通燧街 17 号	14,030.44	非住宅	南通房权证字第 22000680	否
185	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 144 幢	123.06	非住宅	南通房权证字第 71043336 号	否
186	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 11 幢	999.09	非住宅	南通房权证字第 71181863 号	否
187	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 10 幢	2,683.76	非住宅	南通房权证字第 71181873 号	否
188	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 12 幢	245.40	非住宅	南通房权证字第 71181864 号	否
189	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 6 幢	474.59	非住宅	南通房权证字第 71181869 号	否
190	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 1 幢	21.35	非住宅	南通房权证字第 71181862 号	否
191	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	越江路 97 附 2 号 3 幢	157.33	非住宅	南通房权证字第 71181866 号	否
192	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达后街 30 号	3,802.39	非住宅	南通房权证字第 71043325 号	否
193	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号	911.37	非住宅	南通房权证字第 71043323 号	否
194	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达后街 30 号	3,525.60	非住宅	南通房权证字第 71043326 号	否
195	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号	795.47	非住宅	南通房权证字第 71043324 号	否
196	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 151 幢	824.47	非住宅	南通房权证字第 71043339 号	否
197	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 147 幢	10,027.46	非住宅	南通房权证字第 71043337 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
198	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 145 幢	2,251.23	非住宅	南通房权证字第 71043356 号	否
199	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 148 幢	173.72	非住宅	南通房权证字第 71043338 号	否
200	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号	3,144.20	非住宅	南通房权证字第 71043322 号	否
201	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 162 幢	2,005.39	非住宅	南通房权证字第 71043350 号	否
202	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 163 幢	1,436.34	非住宅	南通房权证字第 71043351 号	否
203	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 164 幢	922.27	非住宅	南通房权证字第 71043352 号	否
204	南通天生港发电有限公司	南通天生港发电有限公司	大达街 87 号 155 幢	2,844.52	非住宅	南通房权证字第 71043343 号	否
205	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	15,366.91	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115329 号	否
206	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	11,377.79	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115324 号	否
207	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	8,539.28	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115332 号	否
208	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,070.29	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115312 号	否
209	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	54,775.08	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115314 号	否
210	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	15,588.45	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115317 号	否
211	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,035.16	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115320 号	否
212	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	1,566.81	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115322 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
213	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,196.96	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115323 号	否
214	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,884.26	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115338 号	否
215	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	6,918.62	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115340 号	否
216	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,504.69	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115494 号	否
217	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	12,919.52	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115492 号	否
218	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,820.83	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115318 号	否
219	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	2,085.05	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115321 号	否
220	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	1,850.44	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115331 号	否
221	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	1,089.70	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115333 号	否
222	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	临港街道苏龙路 18 号	1,327.75	非住宅	澄房权证江阴字第 fsg10115337 号	否
223	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	定波路 155、157 号	206.72	非住宅	房权证澄字第 010611251 号	否
224	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	花园三村 46 幢 505	105.15	住宅	澄房权证字第 0586425 号	否
225	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	花园三村 46 幢 105	105.15	住宅	澄房权证字第 0586429 号	否
226	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 1 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040196 号	否
227	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 1 号 201 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040203 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
228	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 2 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040207 号	否
229	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 3 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040209 号	否
230	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 3 号 601 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040204 号	否
231	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 4 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040164 号	否
232	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 4 号 501 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040163 号	否
233	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 5 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040162 号	否
234	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 7 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040193 号	否
235	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 7 号 201 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040205 号	否
236	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040186 号	否
237	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 102 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040165 号	否
238	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 201 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040160 号	否
239	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 202 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040158 号	否
240	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 301 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040192 号	否
241	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 302 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040199 号	否
242	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 401 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040159 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
243	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 402 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040183 号	否
244	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 501 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040166 号	否
245	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 11 号 502 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040185 号	否
246	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 101 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040190 号	否
247	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 102 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040197 号	否
248	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 201 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040212 号	否
249	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 202 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040168 号	否
250	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 301 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040211 号	否
251	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 302 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040201 号	否
252	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 401 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040202 号	否
253	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 402 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040200 号	否
254	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 501 室	74.66	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040167 号	否
255	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 12 号 502 室	86.88	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040188 号	否
256	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 13 号 101 室	74.48	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040208 号	否
257	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	滨江三村 15 号 101 室	74.48	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040210 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
258	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	澄江中路 256 号	2,583.62	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040081 号	否
259	江阴苏龙热电有限公司	江阴苏龙热电有限公司	澄江中路 252 号	29.75	住宅	苏(2019)江阴市不动产权第 0040033 号	否
260	东海龙源生物质发电有限公司	东海龙源生物质发电有限公司	东海县 245 省道(牛房路段)东侧	21,616.92	非住宅	连房权证乡字第 X00001355 号	否
261	东海龙源生物质发电有限公司	东海龙源生物质发电有限公司	东海县房山镇二四五省道东侧	858.76	非住宅	房字第 0926068 号	否
262	江苏海上龙源风力发电有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	崇川区胜利路 7 号	28,689.88	商务金融 用地/办公	苏(2017)南通市不动产权第 0002649 号	否
263	江苏龙源风力发电有限公司	江苏龙源风力发电有限公司	南通市工农路 6 号华丽大厦 1401、1402、1403、1404 室	908.02	商办	南通房权证字第 12112610 号	否
264	龙源盱眙风力发电有限公司	龙源盱眙风力发电有限公司	盱眙县桂五镇水冲港林场	5,413.26	公共设施 用地	苏(2018)盱眙县不动产权第 0004517 号	否
265	龙源大丰风力发电有限公司	龙源大丰风力发电有限公司	大丰区临海高等级公路(6228)西侧 1 幢、2 幢、3 幢	1,155.66	工业用地	苏(2018)大丰区不动产权第 0011950 号	否
266	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研发及 400 套叶片生产项目工程的叶片车间	27,609.89	工业	房权证长房权字第 201609010492 号	否
267	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研发及 400 套叶片生产项目工程的油化库	530.00	工业	房权证长房权字第 201609010493 号	否
268	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研发及 400 套叶片生产项目工程的总装车间	10,382.70	工业	房权证长房权字第 201609010494 号	否
269	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研发及 400 套叶片生产项目工程的动力站房	468.16	工业	房权证长房权字第 201609010495 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
270	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的综合楼	11,942.63	工业	房权证长房权字第 201609010496 号	否
271	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的门卫一	66.76	工业	房权证长房权字第 201609010497 号	否
272	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的门卫二	47.11	工业	房权证长房权字第 201609010498 号	否
273	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的叶门卫三	47.11	工业	房权证长房权字第 201609010499 号	否
274	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的锅炉房	754.88	工业	房权证长房权字第 201609010501 号	否
275	国电联合动力技术(长春)有限公司	国电联合动力技术(长春)有限公司	经济开发区 102 国道沈阳大路 333 号 3MW 风力发电机组自主研制及 400 套叶片生产项目工程的门卫四	14.79	工业	房权证长房权字第 201609010502 号	否
276	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	长春市南关区人民大街 7088 号	113.40	办公	房权证长房权字第 2090000884 号	否
277	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	长春市南关区人民大街 7088 号	276.29	办公	房权证长房权字第 2090000885 号	否
278	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	长春市南关区人民大街 7088 号	84.63	办公	房权证长房权字第 2090000886 号	否
279	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	长春市南关区人民大街 7088 号	890.12	办公	房权证长房权字第 2090000872 号	否
280	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县同发畜牧场境内	848.00	工业	吉房权通字 001 号	否
281	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县同发畜牧场境内	1,740.00	工业	吉房权通字 002 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
282	吉林龙源风力发电有限公司	吉林龙源风力发电有限公司	通榆县同发畜牧场境内	647.17	工业	吉房权通字 003 号	否
283	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	农安县永安乡东安村 7 社	2,238.69	办公	农安县房权证农安字第 011127452 号	否
284	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	农安县永安乡东安村 7 社	323.08	车库	农安县房权证农安字第 011127453 号	否
285	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	农安县永安乡东安村 7 社	314.75	库房	农安县房权证农安字第 011127454 号	否
286	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	农安县永安乡东安村 7 社	425.02	变电室	农安县房权证农安字第 011127455 号	否
287	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 601 号房	325.31	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589879 号	否
288	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 602 号房	100.73	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589856 号	否
289	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 603 号房	100.22	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589252 号	否
290	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 604 号房	162.66	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589220 号	否
291	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 605 号房	291.98	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0592879 号	否
292	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 606 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589821 号	否
293	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 607 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589854 号	否
294	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 608 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589250 号	否
295	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 701 号房	325.31	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589243 号	否
296	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 702 号房	100.73	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0590268 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
297	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 703 号房	100.22	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589873 号	否
298	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 704 号房	162.66	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589227 号	否
299	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 705 号房	291.98	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589224 号	否
300	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 706 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589218 号	否
301	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 707 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589351 号	否
302	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 708 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589868 号	否
303	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 801 号房	325.31	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589247 号	否
304	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 802 号房	100.73	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589221 号	否
305	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 803 号房	100.22	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589242 号	否
306	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 804 号房	162.66	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589936 号	否
307	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 805 号房	291.98	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589809 号	否
308	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 806 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589245 号	否
309	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 807 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589244 号	否
310	龙源(农安)风力发电有限公司	龙源(农安)风力发电有限公司	净月开发区彩宇广场伟峰 彩宇新城一期 10 幢 808 号房	129.33	办公	吉(2019)长春市不动产权第 0589211 号	否
311	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 1	84.95	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034857 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
312	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 2	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034858 号	否
313	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 3	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034859 号	否
314	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 4	109.38	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034860 号	否
315	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 5	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034861 号	否
316	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 6	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034862 号	否
317	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 7	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034863 号	否
318	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 8	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034864 号	否
319	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 9	109.38	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034865 号	否
320	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 10	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034866 号	否
321	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 11	46.55	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034867 号	否
322	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 12	84.95	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034868 号	否
323	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 13	118.41	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034869 号	否
324	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 14	267.03	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034870 号	否
325	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 15	91.94	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034873 号	否
326	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐市水磨沟区南湖路 133 号城建大厦 1 栋 14 层办公 16	78.14	办公	乌房权证乌市水磨沟区 2007034874 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
327	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐县托里乡	160.50	综合	乌政房字 2009 第 0126495 号	否
328	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐县托里乡	770.56	综合	乌政房字 2009 第 0126496 号	否
329	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐县托里乡	160.50	综合	乌政房字 2009 第 0126497 号	否
330	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司托里风电厂	乌鲁木齐县托里乡	296.35	综合	乌政房字 2009 第 0126498 号	否
331	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡	2,689.29	厂房	乌房权证乌市达坂城区字第 00422440 号	否
332	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡	946.31	办公用房	乌房权证乌市达坂城区字第 00422441 号	否
333	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡	2,068.97	厂房	乌房权证乌市达坂城区字第 2006107202 号	否
334	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡	2,030.91	办公用房	乌房权证乌市达坂城区字第 2006107155 号	否
335	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡	350.38	地下室	乌房权证乌市达坂城区字第 2006107159 号	否
336	新疆天风发电股份有限公司	新疆天风发电股份有限公司	乌鲁木齐达坂城区柴窝堡天山牧场 5541 号 1 栋 1 层 1	621.05	厂房	乌房权证达坂城区字第 2012377007 号	否
337	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路 300 号和兴大厦 1 栋 4 层办公 404	104.46	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第 2009387587 号	否
338	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路 300 号和兴大厦 1 栋 4 层办公 403	359.87	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第 2009387588 号	否
339	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路 300 号和兴大厦 1 栋 4 层办公 402	82.66	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第 2009387589 号	否
340	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路 300 号和兴大厦 1 栋 4 层办公 401	103.40	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第 2009387590 号	否
341	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路 300 号和兴大厦 1 栋 3 层商业 1	650.39	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第 2009387592 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
342	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋2层商业1	650.39	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387593号	否
343	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业6	15.34	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387595号	否
344	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业5	14.65	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387597号	否
345	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业4	194.29	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387598号	否
346	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业3	68.57	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387600号	否
347	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业2	67.53	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387601号	否
348	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋1层商业1	170.72	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387604号	否
349	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋-1层库房2	191.28	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387605号	否
350	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋-1层库房1	145.89	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387607号	否
351	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋-1层库房3	48.37	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387609号	否
352	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公706	122.36	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387245号	否
353	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公705	74.56	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387246号	否
354	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公704	88.30	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387247号	否
355	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公703	169.78	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387249号	否
356	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公702	74.56	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387250号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
357	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋7层办公701	120.83	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387252号	否
358	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋6层办公604	104.46	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387253号	否
359	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋6层办公603	359.87	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387255号	否
360	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋6层办公602	82.66	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387256号	否
361	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋6层办公601	103.40	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387257号	否
362	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋5层办公504	104.46	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387580号	否
363	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋5层办公503	359.87	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387582号	否
364	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋5层办公502	82.66	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387585号	否
365	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	乌鲁木齐市沙依巴克区西八家户路300号和兴大厦1栋5层办公501	103.40	商业用房	乌房权证沙依巴克区字第2009387586号	否
366	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	2,503.67	办公用房	博阿拉山口字第2011033号	否
367	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	443.70	综合用房	博阿拉山口字第2011034号	否
368	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	571.54	配电室	博阿拉山口字第2011035号	否
369	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	64.46	SVC室	博阿拉山口字第2011036号	否
370	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	51.95	油品库	博阿拉山口字第2011037号	否
371	龙源阿拉山口风力发电有限公司	龙源阿拉山口风力发电有限公司	阿拉山口口岸东环北路200号	47.23	水泵房	博阿拉山口字第2011038号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
372	布尔津县天润风电有限公司	布尔津县天润风电有限公司	布尔津县城以西 23 公里处	1,472.69	办公用房	房权证布房字第 00005201 号	否
373	龙源托里风力发电有限公司	龙源托里风力发电有限公司	托里县老风口	3,602.61	综合	房权证托建字第老风口 -192 号	否
374	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	阿拉山口口岸文化路西街 4 号	1,706.80	办公用房	博房权证阿拉山口字第 2011003 号	否
375	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	阿拉山口口岸文化路西街 4 号	2,137.64	办公用房	博房权证阿拉山口字第 2011004 号	否
376	龙源吐鲁番新能源有限公司	龙源吐鲁番新能源有限公司	吐鲁番市新编三区 312 国道北侧永平街 300 号 1#2 层 201 号, 1 层 101 号	1,912.10	公用设施	吐房权证吐市字第市 00040376 号	否
377	龙源吐鲁番新能源有限公司	龙源吐鲁番新能源有限公司	吐鲁番市新编三区 312 国道北侧永平街 300 号 2#1 层 102 号	941.35	公用设施	吐房权证吐市字第市 00040377 号	否
378	龙源吐鲁番新能源有限公司	龙源吐鲁番新能源有限公司	吐鲁番市新编三区 312 国道北侧和平街 200 号 1#1 层 101 号	348.18	公用设施	吐房权证吐市字第市 00040378 号	否
379	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1901 室	330.88	非住宅	杭房权证上更字第 12079813 号	否
380	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1910 室	226.82	非住宅	杭房权证上更字第 12079814 号	否
381	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1909 室	162.86	非住宅	杭房权证上更字第 12079815 号	否
382	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1907 室	170.98	非住宅	杭房权证上更字第 12079816 号	否
383	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1903 室	225.22	非住宅	杭房权证上更字第 12079817 号	否
384	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1908 室	170.98	非住宅	杭房权证上更字第 12079818 号	否
385	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1902 室	174.23	非住宅	杭房权证上更字第 12079819 号	否
386	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1906 室	170.98	非住宅	杭房权证上更字第 12079820 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
387	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1905 室	181.98	非住宅	杭房权证上更字第 12079821 号	否
388	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省杭州市上城区飞云江路大名空间商务大厦 1904 室	133.46	非住宅	杭房权证上更字第 12079822 号	否
389	浙江龙源风力发电有限公司	浙江龙源风力发电有限公司	浙江省温州市灵溪镇华侨新村 19 幢	292.73	非成套住宅	温房权证苍南县字第 00224200 号	否
390	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江省温岭市东海塘围垦区	902.98	非住宅	温房权证松门字第 201310 号	否
391	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江省温岭市东海塘围垦区	55.56	非住宅	温房权证松门字第 201311 号	否
392	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江省温岭市东海塘围垦区	1,078.89	非住宅	温房权证松门字第 201312 号	否
393	浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江省舟山市定海区岑港镇马目村	1,711.12	非住宅	舟房权证定盐字第 18005410 号	否
394	浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江省舟山市定海区岑港镇马目村	208.10	非住宅	舟房权证定盐字第 18005411 号	否
395	龙源磐安风力发电有限公司	龙源磐安风力发电有限公司	浙江省磐安县维新乡马家坑三亩田自然村	2,747.79	公共设施用地	浙(2017)磐安县不动产权第 0002619 号	否
396	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村采莲郡小区 2 幢 4 层 401 室	1,328.67	办公楼	昆房权证(昆明市)字第 201432030 号	否
397	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村采莲郡小区 2 幢 4 层 402 室	1,396.46	办公楼	昆房权证(昆明市)字第 201432029 号	否
398	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村采莲郡小区 3 幢 1 单元 2 层 201 室	148.55	住宅	昆房权证(昆明市)字第 201432028 号	否
399	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村采莲郡小区 3 幢 1 单元 2 层 202 室	148.55	住宅	昆房权证(昆明市)字第 201432033 号	否
400	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村采莲郡小区 3 幢 2 单元 2 层 201 室	148.55	住宅	昆房权证(昆明市)字第 201432027 号	否
401	云南龙源风力发电有限公司	云南龙源风力发电有限公司	板桥镇马军营村委会	2,129.42	办公楼	陆房权证板桥镇字第 00032444 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
402	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1101 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301590 号	否
403	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1102 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301589 号	否
404	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1103 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301588 号	否
405	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1104 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301587 号	否
406	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1105 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301586 号	否
407	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1106 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301559 号	否
408	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1107 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301585 号	否
409	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1108 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301560 号	否
410	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1109 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301561 号	否
411	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1110 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301562 号	否
412	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1111 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301563 号	否
413	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1112 室	40.68	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301564 号	否
414	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1113 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301565 号	否
415	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1114 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301566 号	否
416	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1115 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301567 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
417	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1116 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301568 号	否
418	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1117 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301569 号	否
419	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1118 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301570 号	否
420	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1119 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301571 号	否
421	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1120 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301572 号	否
422	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1121 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301573 号	否
423	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1122 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301574 号	否
424	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1123 室	45.76	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301575 号	否
425	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1124 室	45.76	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301576 号	否
426	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1201 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301577 号	否
427	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1202 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301592 号	否
428	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1203 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301578 号	否
429	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1204 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301579 号	否
430	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1205 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301580 号	否
431	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1206 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301581 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
432	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1207 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301591 号	否
433	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1208 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301582 号	否
434	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1209 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301583 号	否
435	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1210 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301584 号	否
436	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1211 室	40.68	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301593 号	否
437	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1212 室	40.68	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301558 号	否
438	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1213 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301557 号	否
439	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1214 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301556 号	否
440	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1215 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301555 号	否
441	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1216 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301554 号	否
442	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1217 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301553 号	否
443	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1218 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301552 号	否
444	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1219 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301551 号	否
445	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1220 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301550 号	否
446	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1221 室	42.33	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301549 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
447	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1222 室	64.00	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301548 号	否
448	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1223 室	45.76	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301547 号	否
449	龙源石林风力发电有限公司	龙源石林风力发电有限公司	石林县城昌乐路一号石林中央金座中心 A 幢 1224 室	45.76	商业	石林县房权证鹿阜镇字第 201301546 号	否
450	龙源平潭风力发电有限公司	龙源平潭风力发电有限公司	芦洋乡芦北村	1,145.72	工业用地	岚房权证 L 字第 20141072 号	否
451	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县西埔镇冬古村奥仔山	364.06	中控楼	东房权证东字第 035313 号	否
452	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	芦洋乡长江澳	919.69	中控楼	榕房权证 P 字第 0400306 号	否
453	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	高山镇龙源雄亚(福清)风力发电有限公司主控综合楼整座 附属楼整座 传达室整座	1,446.61	其他	融房权证 R 字第 1204193 号	否
454	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2301	150.56	办公用房	房地权证合产字第 8110047914 号	否
455	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2302	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047915 号	否
456	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2303	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047916 号	否
457	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2304	133.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047917 号	否
458	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2305	70.68	办公用房	房地权证合产字第 8110047918 号	否
459	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2306	126.50	办公用房	房地权证合产字第 8110047919 号	否
460	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2307	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047920 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
461	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2308	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047921 号	否
462	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2309	86.33	办公用房	房地权证合产字第 8110047923 号	否
463	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2310	80.34	办公用房	房地权证合产字第 8110047922 号	否
464	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2311	339.88	办公用房	房地权证合产字第 8110047996 号	否
465	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2312	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047997 号	否
466	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2313	332.68	办公用房	房地权证合产字第 8110047998 号	否
467	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2314	126.50	办公用房	房地权证合产字第 8110047999 号	否
468	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2315	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110048001 号	否
469	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2316	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110048000 号	否
470	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2317	86.32	办公用房	房地权证合产字第 8110048002 号	否
471	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2318	189.32	办公用房	房地权证合产字第 8110048004 号	否
472	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2201	150.56	办公用房	房地权证合产字第 8110047896 号	否
473	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2202	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047899 号	否
474	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2203	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047897 号	否
475	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2204	133.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047898 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
476	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2205	70.68	办公用房	房地权证合产字第 8110047900 号	否
477	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2206	126.50	办公用房	房地权证合产字第 8110047901 号	否
478	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2207	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047902 号	否
479	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2208	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047903 号	否
480	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2209	86.33	办公用房	房地权证合产字第 8110047904 号	否
481	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2210	80.34	办公用房	房地权证合产字第 8110047905 号	否
482	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2211	339.88	办公用房	房地权证合产字第 8110047906 号	否
483	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2212	160.69	办公用房	房地权证合产字第 8110047907 号	否
484	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2213	332.68	办公用房	房地权证合产字第 8110047908 号	否
485	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2214	126.50	办公用房	房地权证合产字第 8110047909 号	否
486	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2215	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047910 号	否
487	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2216	77.18	办公用房	房地权证合产字第 8110047911 号	否
488	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2217	86.32	办公用房	房地权证合产字第 8110047912 号	否
489	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	安徽省合肥市蜀山区黄山路 665 号西环商贸中心 12 幢 2218	189.32	办公用房	房地权证合产字第 8110047913 号	否
490	安徽龙源风力发电有限公司	安徽龙源风力发电有限公司	来安县杨郢乡静波村	2,468.69	公共设施	房地权证来-杨郢字第 120203-A16 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
491	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2501 号	226.00	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118804 号	否
492	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2502 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118803 号	否
493	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2503 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118798 号	否
494	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2505 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118769 号	否
495	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2506 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118767 号	否
496	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2507 号	226.00	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118766 号	否
497	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2508 号	105.94	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118765 号	否
498	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2509 号	105.94	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118764 号	否
499	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2510 号	226.00	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118763 号	否
500	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2511 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118760 号	否
501	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2512 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118759 号	否
502	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2513 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118754 号	否
503	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2515 号	60.36	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118752 号	否
504	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2516 号	226.00	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118750 号	否
505	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2517 号	105.94	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118749 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
506	山西龙源风力发电有限公司	山西龙源风力发电有限公司	振兴街 11 号 1 幢 25 层 2518 号	105.94	科教用地	晋(2018)太原市不动产权第 0118743 号	否
507	龙源宁夏风力发电有限公司	龙源宁夏风力发电有限公司	同心县下马关镇白家滩村、池家峁村、刘家滩村、郑尔庄村	1,996.02	工业	宁(2018)同心县不动产权第 X0000982 号	否
508	龙源宁夏风力发电有限公司	龙源宁夏风力发电有限公司	同心县下马关镇王古窑村、五里墩村、田老庄乡马家井、千家井、席家井	1,509.69	工业	宁(2018)同心县不动产权第 X0000981 号	否
509	龙源宁夏风力发电有限公司灵武分公司	龙源宁夏风力发电有限公司	灵武市白土岗乡新红村境内	2,973.52	办公	宁(2017)灵武市不动产权第 0003763 号	否
510	龙源利通风力发电有限公司	龙源利通风力发电有限公司	吴忠市利通区扁担沟镇南梁村	1,841.17	工业	宁(2018)利通区不动产权第 W0008718 号	否
511	龙源吴忠风力发电有限公司	龙源吴忠风力发电有限公司	盐池县花马池镇硝池子行政村乔记梁自然村	3,025.88	公共设施	宁(2018)盐池县不动产权第 E0002241 号	否
512	龙源(青海)新能源开发有限公司	龙源格尔木新能源开发有限公司	青海省格尔木市以东 30 公里 109 国道北侧 1 幢, 2 幢	2,351.31	办公用房, 仓储用房	格房权证格尔木市第 20138069	否
513	龙源(青海)新能源开发有限公司	龙源格尔木新能源开发有限公司	青海省格尔木市建设中路 24 号 1 幢 1 单元 1111 室	916.85	办公	青(2020)格尔木市不动产第 0007575 号	否
514	龙源(青海)新能源开发有限公司	龙源格尔木新能源开发有限公司	青海省格尔木市建设中路 24 号 1 幢 1 单元 1121 室	916.85	办公	青(2020)格尔木市不动产第 0007577 号	否
515	龙源西藏新能源有限公司	龙源西藏新能源有限公司	拉萨市八一路以西、洛堆林卡路以北(领秀公寓) 7 层 701 号	1,382.02	办公	拉私房权证 20140 字第 128717 号	否
516	龙源西藏新能源有限公司	龙源西藏新能源有限公司	拉萨市八一路以西、洛堆林卡路以北(领秀公寓) 8 层 801 号	1,382.02	办公	拉私房权证 20140 字第 128718 号	否
517	龙源西藏新能源有限公司	龙源西藏新能源有限公司	日喀则市萨迦县吉定镇吉定村	1,258.55	办公	藏(2017)萨迦县不动产权第 000008 号	否
518	福建省莆田南日风电有限公司	福建省莆田南日风电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	33.86	传达室	莆市房产证秀屿区字第 X080354 号	否
519	福建省莆田南日风电有限公司	福建省莆田南日风电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	64.03	车库检修房	莆市房产证秀屿区字第 X080355 号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
520	福建省莆田南日风电有限公司	福建省莆田南日风电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村	605.66	中心控制楼	莆市房产证秀屿区字第X080356号	否
521	浙江临海风力发电有限公司	浙江临海风力发电有限公司	浙江省临海市古城街道钱暄路54号	234.95	办公室	临海市房权证古城街道字第135042号	否
522	浙江临海风力发电有限公司	浙江临海风力发电有限公司	浙江省临海市古城街道大河巷13号	96.63	办公室	临海市房权证古城街道字第135043号	否
523	浙江苍南风力发电有限公司	浙江苍南风力发电有限公司	浙江省温州市金乡镇石坪风水湾村	1,308.79	工业	温房权证苍南县字第00256325号	否
524	江阴滨江热电有限公司	江阴滨江热电有限公司	江阴市澄江镇肖山路117号	12,018.21	工业	房权证澄字第fbd0003375号	否
525	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	沿江路11号东侧	910.43	码头	苏(2021)南通市不动产权证第0035718号	否
526	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	鸿运城市花苑3幢303室	127.30	住宅	苏(2021)南通市不动产权证第0034593号	否
527	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	鸿运城市花苑3幢304室	136.12	住宅	苏(2021)南通市不动产权证第0034592号	否
528	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	鸿运城市花苑3幢车库20室	20.61	车库	苏(2021)南通市不动产权证第0034590号	否
529	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	鸿运城市花苑3幢车库22室	21.91	车库	苏(2021)南通市不动产权证第0034591号	否
530	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	景瑞十八城42幢2101室	142.32	住宅	苏(2021)南通开发区不动产权第0026168号	否
531	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	景瑞十八城42幢2102室	90.61	住宅	苏(2021)南通开发区不动产权第0026166号	否
532	南通天电新兴能源有限公司	南通天电新兴能源有限公司	景瑞十八城42幢2103室	123.07	住宅	苏(2021)南通开发区不动产权第0026167号	否
533	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼4层3-401	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010332号	否
534	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼4层3-402	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010331号	否

序号	权利人/实际使用人	证载权利人	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途	房产证号	是否存在 权利限制
535	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼5层3-501	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010330号	否
536	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼5层3-502	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010329号	否
537	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼6层3-601	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010326号	否
538	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼6层3-602	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010325号	否
539	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼7层3-701	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010328号	否
540	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼7层3-702	101.9	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010327号	否
541	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼8层3-801	75.29	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010324号	否
542	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	龙源(酒泉)风力发电有限公司张掖分公司	玉关路568号宁和园A区38号楼8层3-802	75.29	成套住宅	甘(2021)张掖市不动产权第0010323号	否

附件六：龙源电力及其境内控股子公司尚未取得权属证书的房屋

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
1	龙源（张家口）风力发电有限公司	河北省尚义县大青沟乡、大苏计乡	2,642.00	升压站主控楼
2	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市法库县慈恩寺乡	1,346.30	办公楼
3	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市法库县卧牛石乡包家屯镇	1,346.31	办公楼
4	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市法库县卧牛石乡	2,222.00	办公楼
5	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市法库县包家屯镇	1,554.30	办公楼
6	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市法库县叶茂台镇	1,346.31	办公楼
7	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市康平县柳树乡	628.00	办公楼
8	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市康平县沙金台乡	1,712.93	办公楼
9	辽宁龙源新能源发展有限公司	沈阳市康平县张强镇	1,382.81	办公楼
10	辽宁龙源新能源发展有限公司	朝阳市双塔区桃花吐镇	1,712.93	办公楼
11	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	沈阳市康平县方家屯镇	1,698.01	办公楼
12	沈阳龙源风力发电有限公司	沈阳市法库县和平乡	1,442.19	办公楼
13	龙源阜新风力发电有限公司	阜新市彰武县满堂红镇	3,085.00	办公楼
14	国电友谊生物质发电有限公司	黑龙江省双鸭山市友谊县友谊镇发电小区电厂	19,060.90	厂房、办公用房
15	赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古自治区赤峰市松山区	16,870.00	变电站
16	赤峰龙源松州风力发电有限公司额尔古纳分公司	内蒙古自治区额尔古纳市拉布大林西山	12,702.00	变电站
17	赤峰龙源松州风力发电有限公司满洲里分公司	内蒙古自治区满洲里市通湖公路东、南环路南	10,750.00	变电站
18	赤峰龙源松州风力发电有限公司牙克石分	内蒙古牙克石市乌奴尔镇兴安岭山	7,401.40	变电站

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
	公司			
19	赤峰龙源松州风力发电有限公司牙克石分公司	内蒙古牙克石市乌奴尔镇兴安岭山	17,475.00	变电站
20	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左后旗分公司	内蒙古自治区通辽市科左后旗	5,066.80	变电站
21	赤峰新胜风力电有限公司	内蒙古赤峰市	8,450.00	办公、住宿
22	内蒙古龙源新能源发展有限公司和林分公司	内蒙古呼和浩特市和林格尔县羊群沟乡甜水沟村龙源石门子风电场	1,377.33	中央控制楼
23	内蒙古龙源新能源发展有限公司和林分公司	内蒙古呼和浩特市和林格尔县羊群沟乡甜水沟村龙源石门子风电场	264.36	车库及修配间室
24	内蒙古龙源新能源发展有限公司和林分公司	内蒙古呼和浩特市和林格尔县羊群沟乡甜水沟村龙源石门子风电场	226.45	35kV 配电室
25	内蒙古龙源新能源发展有限公司和林分公司	内蒙古呼和浩特市和林格尔县羊群沟乡甜水沟村龙源石门子风电场	57.40	SVG 装置配电室
26	内蒙古龙源新能源发展有限公司和林分公司	内蒙古呼和浩特市和林格尔县羊群沟乡甜水沟村龙源石门子风电场	71.25	消防水泵房及反渗透室
27	内蒙古龙源新能源发展有限公司商都分公司	内蒙古乌兰察布市商都县玻璃忽镜乡三号村西龙源三面井风电场	2,039.00	中央控制楼
28	内蒙古龙源新能源发展有限公司商都分公司	内蒙古乌兰察布市商都县玻璃忽镜乡三号村西龙源三面井风电场	547.00	车库及修配间室
29	内蒙古龙源新能源发展有限公司商都分公司	内蒙古乌兰察布市商都县玻璃忽镜乡三号村西龙源三面井风电场	197.88	35kV 配电室
30	内蒙古龙源新能源发展有限公司商都分公司	内蒙古乌兰察布市商都县玻璃忽镜乡三号村西龙源三面井风电场	57.80	SVG 装置配电室
31	内蒙古龙源新能源发展有限公司商都分公司	内蒙古乌兰察布市商都县玻璃忽镜乡三号村西龙源三面井风电场	131.67	消防水泵房及反渗透室
32	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	2,373.45	综合楼
33	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	144.78	SVG 室

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
	公司			
34	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	474.01	库房
35	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	224.54	35KV 配电室
36	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	147.84	反渗透和消防水泵房
37	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	87.33	油品库
38	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	18.23	危废库
39	内蒙古龙源新能源发展有限公司正蓝旗分公司	内蒙古自治区正蓝旗上都镇青格勒图嘎查	14.68	深井泵房
40	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-3 东	115.49	公寓
41	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-3 西	114.81	公寓
42	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-4 东	115.49	公寓
43	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-4 西	114.81	公寓
44	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-5 东	115.49	公寓
45	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-5 西	114.81	公寓
46	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-6 东	115.49	公寓
47	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	赛罕区大学东路以南巨海城 A1-6 西	114.81	公寓
48	龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风电场	1,333.03	中控楼
49	龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风电场	367.20	35KV 配电室
50	龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风	168.80	仓库及汽车库

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
		电场		
51	龙源(包头)风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风电场	74.76	生活消防水泵房
52	龙源(包头)风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风电场	780.00	宿舍楼
53	龙源(包头)风力发电有限责任公司	内蒙古包头市达茂旗明安镇希拉朝鲁嘎查龙源巴音风电场	120.00	检修库
54	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	2,439.11	综合楼
55	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	356.69	车库及库房
56	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	218.66	35kV 配电室
57	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	54.00	反渗透室
58	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	89.47	消防水泵房
59	龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市达尔罕茂明安联合旗查干哈达苏木	14.00	危费库
60	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特后旗朝格温都尔镇北 20 公里	202.50	35KV 配电室
61	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特后旗朝格温都尔镇北 20 公里	67.50	消防水泵房
62	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特后旗朝格温都尔镇北 20 公里	1,144.59	综合楼
63	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	内蒙古巴彦淖尔市乌拉特后旗朝格温都尔镇北 20 公里	252.15	仓库车库
64	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市兴和县大库联乡官村风电场	1,864.44	主控楼
65	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市兴和县大库联乡官村风电场	450.00	库房
66	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市兴和县大库联乡官村风电场	192.86	35kV 配电室
67	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市兴和县大库联乡官村风电场	80.30	SVG 装置配电室

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
68	龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古乌兰察布市兴和县大库联乡官村风电场	102.60	消防水泵房
69	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	盐城市大丰港区竹港新闸北侧	3,487.55	风场集控中心
70	海安龙源海上风力发电有限公司	南通市海安县滨海新区滩涂	3,085.40	风场集控中心
71	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏南通市如东县如东洋口港经济开发区 S223 一直往北, S201 与 G328 交界往北。	3,772.00	风场集控中心
72	射阳龙源风力发电有限公司	射阳县射阳港经济区水头路南侧、海堤河西侧	5,262.00	风场集控中心
73	江苏龙源风力发电有限公司	江苏南通市如东县苴镇环东村棉花原种场东海工区 838 号	3,106.00	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
74	龙源启东风力发电有限公司	江苏省启东市东元镇庙基角往东 3 公里	2,652.00	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
75	龙源(如东)风力发电有限公司	江苏省南通市如东东安科技园区东凌镇海灵重工南 100 米(新东安闸南 500 米)	2,495.00	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
76	龙源(如东)风力发电有限公司	江苏省南通市如东县洋口镇凌洋风场	1,849.80	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
77	龙源大丰风力发电有限公司	江苏省大丰港经济开发区民丰路 1 号	3,794.00	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
78	龙源东海风力发电有限公司	江苏省连云港市东海县李埝乡	2,771.00	生产综合楼、生产辅助楼、消防设备间、消防泵房、门卫室、检修间、车库
79	龙源保康风力发电有限公司	保康县后坪镇国营横冲药材厂	2,043.04	生活、办公用房
80	龙源(长岭)风力发电有限公司	长岭县	2,119.54	风电场升压站综合楼、设备间、库房等
81	延边龙源风力发电有限公司	和龙市	1,330.93	风电场升压站综合楼、设备

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
				间、库房等
82	通榆新发风力发电有限公司	通榆县兴隆山镇	2,103.31	风电场升压站综合楼、设备间、库房等
83	海南龙源风力发电有限公司	海南省儋州市峨蔓镇, 风电场一期项目升压站内	2,611.00	办公楼
84	新疆龙源风力发电有限公司	乌鲁木齐市达坂城区盐湖境内	2,243.40	中控楼、高压室、SVC 室
85	新疆龙源风力发电有限公司	阿勒泰地区哈巴河县萨尔塔木乡境内	5,329.74	中控楼、高压室、SVC 室、水泵房
86	龙源巴里坤风力发电有限公司	哈密市巴里坤县境内	4,518.05	中控楼、配电室
87	龙源巴里坤风力发电有限公司	哈密市巴里坤县境内	3,495.93	水泵房、高压室、SVC 室
88	龙源巴里坤风力发电有限公司	哈密市巴里坤县境内	3,852.42	中控楼、高压室、SVC 室、水泵房
89	龙源哈密新能源有限公司	哈密市伊州区境内	1,568.98	高压室
90	龙源哈密新能源有限公司	哈密市伊州区境内	3,172.00	中控楼、库房、水泵室
91	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	博尔塔拉蒙古自治州阿拉山口市境内	1,178.96	中控楼、高压室
92	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南省曲靖市罗平县马街镇扯土村	1,102.00	升压站
93	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南省曲靖市罗平县马街镇扯土村	144.00	升压站
94	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南省曲靖市罗平县马街镇扯土村	606.66	升压站
95	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南省曲靖市罗平县马街镇扯土村	25.04	升压站
96	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南省曲靖市罗平县马街镇扯土村	75.00	升压站
97	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市秀屿区南日镇西高村港南村	1,877.50	中控楼、库房
98	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	莆田市北岸管委会山亭镇西浦口村	2,274.14	主控楼、配电楼、附属楼等
99	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇山口村	1,573.92	主控楼、配电楼

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
100	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	东山县陈城镇大帽山村	1,240.00	主控楼、配电楼
101	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区江口镇东大村	3,385.00	综合楼、附属楼、库房配电楼
102	福建龙源风力发电有限责任公司	莆田市涵江区新县镇外坑村	5,761.63	主控楼、35千伏配电楼、柴油机房、备品备件房等
103	福建龙源海上风力发电有限公司	莆田市秀屿区南日镇三墩村、罗盘村	10,948.00	主控楼、配电楼、附属楼等
104	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司含山分公司	含山县褒禅山经济技术开发区横龙阜村	2,102.40	升压站
105	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	明光市涧溪镇白沙王村下白组	2,404.75	升压站
106	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司宣城分公司	宣城市宣州区狸桥镇高立洪林场东 50 米	1,617.35	升压站
107	龙源宿州风力发电有限公司	宿州市埇桥区栏杆镇栏西村	1,873.56	升压站
108	龙源凤阳风力发电有限公司	滁州市凤阳县刘府镇曹店社区曹店风电场	570.24	升压站
109	龙源全椒风力发电有限公司	滁州市全椒县马厂镇铜井村	1,992.70	升压站
110	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	山东省临朐县寺头镇石家河村	962.68	厂房
111	国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东省济南市长清区五峰山街道	1,193.97	厂房
112	龙源宁武风力发电有限公司	山西省忻州市宁武县 019 乡道西宁武风电场	1,281.56	升压站
113	龙源偏关风力发电有限公司	山西省忻州市偏关县银子咀风电场	1,291.22	升压站
114	龙源静乐风力发电有限公司	山西省忻州市静乐县赤泥洼乡双井风电场	3,446.33	升压站
115	龙源岢岚风力发电有限公司	山西省忻州市岢岚县宋家沟乡驼铃风电场	2,737.57	升压站
116	右玉龙源新能源有限公司	山西省朔州市右玉县李达窑乡赵家窑村老千山风电场	2,072.13	升压站
117	龙源岚县风力发电有限公司	山西省吕梁市岚县大蛇头乡黑茶山风电场	2,193.30	升压站
118	龙源和顺风力发电有限公司	山西省晋中市平松乡新村厚草坪风电场	2764.73	升压站

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
119	龙源陕西风力发电有限公司	陕西省宝鸡市凤县河口镇老厂村	2,178.00	升压站
120	龙源靖边风力发电有限公司	陕西省榆林市靖边县高家沟乡高峰村	3,468.00	升压站
121	龙源定边风力发电有限公司	陕西省榆林市定边县红柳沟镇杜家沟村	2,839.00	升压站
122	国电龙源吴起新能源有限公司	陕西省延安市吴起县周湾镇罗沟泉村	2,160.00	升压站
123	国电龙源吴起新能源有限公司	陕西省延安市吴起县五谷城镇桐寨村	3,079.60	升压站
124	天津龙源风力发电有限公司	天津市滨海新区大港马棚口一村	1,800.20	办公楼
125	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津市滨海新区杨家泊镇	3,838.95	办公楼
126	龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	上海市崇明区港沿镇新垦路向东 2km	4,070.00	升压站
127	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南省安化县	2,010.86	综合控制楼
128	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	江永县黄甲岭乡高峰村	6,000.00	升压站
129	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县沙子镇卧龙村	766.00	生产性房屋
130	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县沙子镇卧龙村	108.00	生产性房屋
131	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县沙子镇卧龙村	120.00	生产性房屋
132	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县沙子镇卧龙村	116.00	生产性房屋
133	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县六塘乡	720.00	生产性房屋
134	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县六塘乡	258.00	生产性房屋
135	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县大歇乡	2,167.00	生产性房屋
136	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县大歇乡	90.00	生产性房屋
137	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县大歇乡	186.18	生产性房屋
138	国能重庆风电开发有限公司	重庆市石柱县大歇乡	40.00	生产性房屋
139	龙源宜春风力发电有限公司	铜鼓太阳岭	1,625.59	员工学习、住宿、吃饭、值

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
				班和部分生产设备用房(中控室、保护室、安全工器具室等)
140	江西龙源风力发电有限公司	宁都钩刀咀	1,855.80	员工学习、住宿、吃饭、值班和部分生产设备用房(中控室、保护室、安全工器具室等)
141	江西龙源风力发电有限公司	宁都武华山	1,845.14	员工学习、住宿、吃饭、值班和部分生产设备用房(中控室、保护室、安全工器具室等)
142	龙源乐安风力发电有限公司	乐安鸭公嶂	1,985.40	员工学习、住宿、吃饭、值班和部分生产设备用房(中控室、保护室、安全工器具室等)
143	龙源宁夏风力发电有限公司	同心县马高庄乡、下马关镇	3,407.04	邱渠第四风电场 110kV 升压站用及项目运检人员生活用
144	宁夏天净风力发电股份有限公司	青铜峡市红磑子地区(大坝镇盛家墩梁)	3,713.00	贺兰山第四风电场项目运检人员生活用
145	龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海省海西州大柴旦行委锡铁山镇龙源柴旦锡铁山 50 兆瓦风电场站内	2,200.00	中控楼
146	河北龙源中保风力发电有限公司	围场县棋盘山镇十八号村	2,867.00	升压站主控楼
147	国电龙源龙川风力发电有限公司	广东省河源市龙川县上坪镇回龙村老古塘	2,267.11	升压站
148	国电阳江海陵岛风力发电有限公司	广东省阳江市海陵岛旅游大道东隧道口	2,577.70	升压站
149	潮州市海山岛风能开发有限公司	潮州市饶平县海山镇达南村	2,592.20	升压站
150	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市丰都县七跃山国有林场	1,321.90	生产性房屋
151	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市丰都县七跃山国有林场	265.50	生产性房屋

序号	公司名称	坐落位置	建筑面积 (m ²)	用途
152	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市丰都县七跃山国有林场	90.00	生产性房屋
153	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市丰都县七跃山国有林场	184.00	生产性房屋
154	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆市丰都县七跃山国有林场	39.00	生产性房屋

附件七：龙源电力及其境内控股子公司租赁使用的房屋

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
1	龙源电力	田俊法	京房权证优宣私字第47331号	北京市西城区建学胡同23号楼3门401室	住宅	2020.5.17-2022.5.16	59.11
2	龙源电力	杨东红	京2017丰不动产权第0045221号	北京市丰台区马家堡路88号院6号楼1层2-106	住宅	2020.10.14-2021.10.15	59.61
3	龙源电力	左汝强	京房权证西私字第330606号	北京市西城区北礼士路70号院1号楼3门302	住宅	2020.7.25-2021.7.24	37.00
4	龙源电力	马占领	京房权证西私字第320099号	北京市西城区展览馆24号院塔楼12层4号	住宅	2020.7.25-2021.7.24	44.90
5	龙源电力	赵海丰	京2019西不动产权第0012288号	北京市西城区三庙大院2号楼2层5单元203	住宅	2020.8.7-2021.8.6	45.86
6	龙源电力	周玉华	京房权证海私移字第0068085号	北京市海淀区畅茜园兰德华庭10号楼6单元1002	住宅	2020.8.5-2021.8.4	57.65
7	龙源电力	叶保恒	京2017西不动产权第0018024号	北京市西城区西直门外南路24号院1号楼17层1702	住宅	2020.7.25-2021.7.24	57.00
8	龙源电力	独抒、高磊	京2019西不动产权第0028175号、第0028716号	北京市西城区月坛北小街5号院1层2门9号	住宅	2020.9.30-2021.9.29	52.60
9	龙源电力	孟亚静	京2018西不动产权第0023322号	北京市西城区北礼士路甲75号楼4层4门441	住宅	2020.9.30-2021.9.29	38.90
10	龙源电力	姚玉银	京房权证海私移字第0068085号	北京市海淀区阜成路115号5号楼204	住宅	2020.10.28-2021.10.28	30.96
11	龙源电力	前驱	京房权证军政西移私字第16927号	北京市西城区阜成门外大街34号甲4区22号60门3层08号	住宅	2021.3.22-2022.3.21	40.27
12	龙源电力	北京爱家营企业管理有限公司	北京冶金部职工住房证	北京市西城区百万庄丑区1栋3门4号	住宅	2021.1.6-2022.1.5	60.00
13	龙源电力	国华实业有限	京市丰其国用2003出字	北京市丰台区南三环东路27号芳群	住宅	2021.1.1-2021.12.31	179.56

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
		公司	第 2040278 号	公寓 1 号楼 1704			
14	中能电力科技开发有限公司	王春卿	X 京房权证石字第 104305 号	北京市石景山区西黄新村西里 9 号楼 18 层 1 单元 2003	住宅	2020.9.16-2021.9.16	149.35
15	龙源(北京)风电工程技术有限公司	国电新能源技术研究院有限公司	—	北京市昌平区未来科技城英才北二街 9 号	办公	2020.1.1-2022.12.31	3,322.03
16	龙源(北京)太阳能技术有限公司	刘隽	京(2018)海不动产权第 0028715 号	海淀区学院南路皂君庙东里 18 号楼 2 层 1 门 201	住宅	2021.4.27-2021.10.26	56.90
17	龙源(张家口)风力发电有限公司	李志国	承房权证双桥区字第 201408618 号	承德市双桥区桥东飞机场世纪城三期 13#楼 1-2102	住宅	2020.12.15-2021.7.15	89.69
18	河北龙源风力发电有限公司	孙宏鑫	—	承德市双桥区翠兴大厦 4 层 402 房间	住宅	2021.2.1-2023.1.31	260.00
19	河北龙源风力发电有限公司	于福海	—	河北省承德市双桥区富顺城 5 号楼 1 单元 2303 室	住宅	2020.8.21-2021.8.11	90.00
20	河北围场龙源建投风力发电有限公司	高国辉	—	河北省承德市双桥区富顺城 4 号楼 2 单元 1806 室	住宅	2020.8.21-2021.8.11	80.31
21	龙源建投(承德)风力发电有限公司	刘素华	—	河北省承德市双桥区富顺城 2 号楼三单元 609 室	住宅	2020.8.21-2021.8.11	202.00
22	辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司	爱信特(沈阳)控制技术有限公司	沈房权证东陵区字第 N100048837 号	东陵区文德西街 8 号	办公	2019.11.1-2022.12.31	1,467.27
23	沈阳龙源风力发电有限公司	爱信特(沈阳)控制技术有限公司	沈房权证东陵区字第 N100048837 号	东陵区文德西街 8 号	库房	2020.1.1-2022.12.31	2,179.80
24	国电友谊生物质发电有限公司	李少民	友谊房预友谊县字第 0161-2 号	黑龙江省双鸭山市友谊县友谊镇友谊路文化小区 3 单元 1102	住宅	2020.9.23-2021.9.22	104.00
25	国电友谊生物质发电有限公司	张玉石	友房权证友谊镇字第 00014790 号	黑龙江省双鸭山市友谊县金城花园 C 栋 5 单元 603	住宅	2020.5.1-2022.4.30	89.82

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
26	赤峰龙源松州风力发电有限公司满洲里分公司	管义勇	房权证蒙字第122021106275	内蒙古呼伦贝尔鄂温克族自治旗卓达城市花园16号楼4单元202	办公室、住宿	2020.1.1-2022.12.31	101.43
27	赤峰龙源松州风力发电有限公司牙克石分公司	徐东军	呼伦贝尔房权证海拉尔字第10023915号	内蒙古呼伦贝尔海拉尔区健康办百合家园6号楼1-19号	车库	2020.1.1-2022.12.31	24.05
28	龙源达茂风力发电有限公司	马全凤	呼房产证赛罕区字第2011130046号	呼和浩特市赛罕区鄂尔多斯东街龙谷华庭小区1号楼	住宅	2021.5.16-2022.5.15	149.33
29	甘肃龙源风力发电有限公司	陈仲平	兰房权证(安宁区)字第318892号	兰州市安宁区十里店街道北滨河西路55号2单元15层1501室	办公	2020.8.15-2021.8.14	86.52
30	甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃电力明珠集团有限公司	兰房权证(七里河区)字第257444号	兰州市七里河区金雨大厦12层	办公	2020.9.1-2021.8.31	125.00
31	甘肃龙源风力发电有限公司	包胜昔	—	兰州市七里河区西津东路573号2305	办公	2021.4.1-2022.3.31	87.82
32	南通天生港发电有限公司	江苏交控商业运营管理有限公司	苏(2021)宁建设不动产权第0007839号	南京市建邺区江东中路399号紫金金融中心A2楼	办公	2021.1.1-2025.12.31	173.64
33	龙源盐城新能源发展有限公司	江苏半亩资产管理有限公司	—	南京市建邺区庐山路168号	办公综合楼	2019.9.6-2021.9.5	160.76
34	龙源(如东)风力发电有限公司	江苏天赋新能源工程技术有限公司	南通房产证如东字第1420110号	如东经济技术开发区鸭绿江路与太行山路交界处	工业	2017.1.1-2021.12.31	8,645.90
35	龙源盱眙风力发电有限公司	江苏半亩资产管理有限公司	—	南京市建邺区庐山路168号之南京新地中心二期写字楼1710室	办公	2019.9.6-2021.9.5	160.76
36	湖北龙源新能源有限公司	胡美洲	武房权证省直字第200244109号	武汉市洪山区徐东路团结新村5栋302室	住宅	2020.11.8-2021.11.7	157.87
37	湖北龙源新能源有限公司	杨群炬	武房权证市字第2006001419号	武昌区七星四季花园2栋1单元4层302室	住宅	2020.10.27-2021.10.26	149.82
38	湖北龙源新能源有限公司	刘学辉	武房权证昌字第2010011045号	武昌区徐东二路2号水岸星城G16栋1单元17层1号	住宅	2020.10.22-2021.10.21	84.83

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
39	湖北龙源新能源有限公司	黄益群	武房权证昌字第2011006248-2号	武昌区徐东大街20号福星国际城1栋2单元16层2号	住宅	2020.10.22-2021.10.21	89.48
40	湖北龙源新能源有限公司	陈凤英	武房权证昌字第2015005274号	武昌区徐东大街120号福星国际城K4地块2栋1单元10层2室	住宅	2020.10.22-2021.10.21	89.61
41	湖北龙源新能源有限公司	夏胜英	—	武昌区徐东大街120号福星国际城K4地块5栋44层1室	住宅	2020.12.17-2021.12.16	89.60
42	龙源保康风力发电有限公司	国电长源武汉实业有限公司	武房权证洪字第2015006590号	湖北省武汉市洪山区徐东大街63号国家能源大厦15层	办公	2021.3.5-2022.3.4	1,075.49
43	龙源保康风力发电有限公司	李萍	鄂(2017)宜昌市不动产权第0076007号	湖北省宜昌市东山大道435-15-1-1202号	住宅	2021.1.5-2022.1.14	98.00
44	广东国电龙源风力发电有限公司	广州江南房产有限公司	粤房地权证穗字第0820054083、0820054178-0820054186号	广东省广州市海珠区昌岗中路238号达镖国际中心28层	办公	2016.6.15-2024.7.31	778.44
45	广东国电龙源风力发电有限公司	杨晓慧	粤房地证字第C4576799号	广东省广州市海珠区江南西路青凤大街21号302房	居住用房	2021.1.15-2021.12.31	75.81
46	广东国电龙源风力发电有限公司	刘红梅	—	广州市海珠区礼岗路4号海外花园海天阁1306房	职工宿舍	2021.1.15-2021.7.15	72.77
47	广东国电龙源风力发电有限公司	张慧仪	粤房地共证字第C0488690号	广州市海珠区昌岗路桥苑一街16号1208房	职工宿舍	2021.1.15-2021.7.15	116.30
48	广东国电龙源风力发电有限公司	黄小燕	粤(2018)阳江市(海陵区)不动产权第0002400号	广东省阳江市海陵岛试验区闸坡镇南村村民委员会稠灶村八巷15号风帆度假公寓1101号房屋	职工宿舍	2021.1.15-2021.10.15	67.60
49	广东国电龙源风力发电有限公司	始兴县聚源房地产开发有限公司	—	广东省韶关市始兴县太平镇红旗路178号聚源大厦701号	职工宿舍	2020.11.20-2021.11.20	122.20
50	广东国电龙源风力发电有限公司	张祥斌	粤房地权证始字第0100013719号	广东省韶关市始兴县太平镇文化路69号九龄美景文化花园3栋B1902房	职工宿舍	2020.11.20-2021.11.20	136.82
51	广东国电龙源风力发电有限公司	刘秀丽	—	广东省汕尾市陆河县河田镇溪东村陆河碧桂园21栋702房	职工宿舍	2020.7.1-2021.6.30	143.12

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
52	广东国电龙源风力发电有限公司	潘威	粤(2017)阳江市不动产权第0004315号	阳江市环湖中路2号	职工宿舍	2021.5.1-2022.4.30	55.95
53	广东国电龙源风力发电有限公司	罗志敏	粤房地权证穗字第0820042349号	广州市海珠区翠城南街66号3108房	职工宿舍	2021.4.12-2021.10.12	87.70
54	海南龙源风力发电有限公司	李三喜、高雅青	琼(2020)海口市不动产权第0032457号、第0032458号、0032459号	海口市美兰区互联网金融大厦B栋18楼1801-03房	办公	2019.7.1-2026.6.30	1,016.95
55	海南龙源风力发电有限公司	周丽萍	海口市房权证海房字第HK350783号	海口市美兰区海甸六东路3号荣域二期19栋住宅楼6层2-601房	住宅	2021.4.1-2022.3.31	88.21
56	海南龙源风力发电有限公司	陈珠	琼(2019)海口市不动产权第0144407号	海口市秀英区白水塘路11-1路昌茂·水木清华7号楼1单元1-1002房	住宅	2021.1.10-2022.1.9	80.50
57	海南龙源风力发电有限公司	麦秀汝	—	儋州市峨蔓镇下浦村下街东北边自建住宅一套	仓库	2020.7.1-2022.6.30	178.50
58	海南龙源风力发电有限公司	吉倚慧	东方国用(2015)第A000012号	东方市八所镇福民南路西四巷8号一栋房屋	办公	2020.8.1-2021.7.31	400.00
59	海南龙源风力发电有限公司	孟京霞	海口市房权证海房字第HK0063565号	海口市美兰区海甸岛六西路24号海口美丽沙项目0102地块17号楼4层的402房屋	住宅	2020.9.17-2021.9.16	82.75
60	海南龙源风力发电有限公司	马丽萍	海口市房权证海房字第HK073836号	海口市蓝天路32号省交警总队宿舍3栋第3层301房	住宅	2021.2.20-2023.2.19	85.93
61	海南龙源风力发电有限公司	王小龙	琼(2017)海口市不动产权第00880446号	海口市美兰区蓝天街道国瑞城名仕苑4栋1单元1503房	住宅	2020.9.20-2021.9.19	92.16
62	浙江龙源风力发电有限公司	毛祚辉	杭房权证上移字第16276398号	宋城路247号306室	住宅	2020.7.19-2021.7.18	87.70
63	浙江龙源风力发电有限公司	浙江铭巢酒店管理有限公司	—	浙江省杭州市上城区复兴路68号三号楼	住宅	2020.7.24-2021.7.23	30.00
64	浙江舟山岑港风力发电有限公司	傅立、傅静静	浙(2018)舟山市不动产权第0003781号	定海区千岛街道中交南山美庐29幢1单元2003室	住宅	2020.7.11-2021.7.10	128.99
65	云南龙源风力发电有限公司	李勤存	—	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村B6幢3号	员工食堂	2020.10.1-2023.9.30	80.00

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
66	云南龙源风力发电有限公司	张俊	—	昆明市西山区滇池路大坝社区渔堆村 B6 幢 2 号	员工食堂	2020.8.17-2023.8.16	295.00
67	云南龙源风力发电有限公司	马晓洁	昆房权证(昆明市)字第 201333489 号	昆明市西山区南亚风情第壹城南亚星河苑 1 幢 2 单元 25 层 2502 室	住宅	2021.2.1-2022.1.31	91.35
68	云南龙源风力发电有限公司	李红波	—	昆明市西山区九夏云水俊园 1#16 栋 1 单元 703 室	住宅	2021.4.1-2023.3.31	80.00
69	云南龙源风力发电有限公司	李庆九	—	昆明市西山区九夏云水俊园 1#20 栋 1 单元 603 室	住宅	2020.11.9-2022.11.8	80.00
70	龙源大理风力发电有限公司	包松寿	—	鹤庆县火车站站前广场北侧、24 米规划路东侧房屋	生产基地	2021.1.1-2023.12.31	800.00
71	龙源丽江新能源有限公司	和卫军	—	丽江市太安村委会三组 33 号	办公及住宿	2020.9.14-2021.9.14	245.00
72	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	陈开华	—	福建省福州市台江区鳌峰街道桂园怡景 6 号楼 905	住宅	2021.1.16-2024.1.15	71.48
73	龙源(莆田)风力发电有限责任公司	陈秀龙	闽(2017)莆田市不动产权第 LC26099 号、闽(2017)莆田市不动产权第 LC26097 号	福建省莆田市荔城区拱辰街道东园东路 2169 号 1 号楼 502 室、503 室(部分)	办公	2019.9.1-2021.8.31	450.00
74	龙源平潭风力发电有限公司	杨义雄	闽_(2020)福州市不动产权第 9018729 号	福州市台江区鳌峰路北侧,曙光路东侧富闽时代广场 2#1808 单元	住宅	2020.12.1-2021.12.1	52.91
75	龙源平潭风力发电有限公司	卢水明	—	福建省福州市台江区鳌峰街道桂园怡景 1 号楼 1106	住宅	2019.8.1-2021.7.30	80.00
76	龙源平潭风力发电有限公司	陈秀玉	—	平潭县岚城乡岚湖庄 132 号一至二层	住宅	2020.1.25-2023.1.24	240.00
77	龙源平潭风力发电有限公司	高峰	榕房权证 R 字第 0000832 号	平潭县进城路岚湖庄 1 号(门牌更新为 58 号)第三层	住宅	2020.1.1-2021.12.31	1,011.58
78	龙源平潭风力发电有限公司	林辅书	榕房权证 P 字第 0300043 号	平潭县芦洋乡洋中村 47 号一至四层	住宅	2021.1.1-2023.12.31	510.43

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
79	龙源平潭风力发电有限公司	李芳	岚(2017)平潭不动产权第0007417	平潭县城关海坛东段北侧豪香御景花园 13 幢 602 室	住宅	2019.3.1-2022.2.28	153.00
80	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	陈水秒	榕房权证 R 字第 0817916 号	福建省福州市台江区鳌峰街道江滨中路 378 号海润花园 1 栋 1001 室	住宅	2020.8.20-2022.8.24	123.00
81	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	储小萍	榕房权证 TJ 字第 16002874 号	福州市台江区鳌峰街道桂园怡景(小区)一期 6#1902 单元	住宅	2020.8.3-2021.8.2	72.63
82	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	林秋英	西国用(2016)第 7772 号	漳州市东山县西埔镇府后路 19 号	住宅	2021.2.17-2024.2.16	416.00
83	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	黄增照	闽(2019)福州市不动产权第 9002817 号	福州市台江区排尾路 289 号闽江世纪广场 8 号楼 502 单元	住宅	2020.9.25-2021.9.24	126.19
84	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	郑兴	—	福州市台江区鳌祥佳园 12#楼 3202 单元	住宅	2019.11.1-2021.10.31	75.64
85	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	江源源	闽(2017)福州市不动产权第 9027476-2 号	福州市台江区武夷绿洲三期 48 号楼 709 单元	住宅	2019.8.7-2021.8.6	96.40
86	龙源雄亚(福清)风力发电有限公司	周凤娥	—	福州市台江区鳌兴路光明港安置房二期 1#606 单元	住宅	2020.10.1-2021.9.30	72.63
87	福建龙源风力发电有限责任公司晏井项目部	林美英	—	莆田市涵江区新县镇外坑村洪新组 22 号	办公及职工宿舍	2021.3-2021.11	350.00
88	福建龙源海上风力发电有限公司	张华梁	闽(2018)福州市不动产权第 005228 号/闽(2018)福州市不动产权第 005229 号/闽(2018)福州市不动产权第 005300 号/闽	福建省福州市台江区鳌峰街道曙光路 132 号申发大厦 12 层 1207 室	办公	2020.3.25-2022.3.24	331.64

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
			(2018)福州市不动产权第005301号				
89	福建龙源海上风力发电有限公司	林茂生	闽房产权 R 字第 0763510 号	福州市台江区福光南路 379 号武夷绿洲 44 号楼 105 室	住宅	2020.12.15-2021.12.14	135.31
90	福建龙源海上风力发电有限公司、龙源(莆田)风力发电有限责任公司	陈秀龙	闽(2017)莆田市不动产权第 L026099 号	福建省莆田市荔城区拱辰街道东园东路 2169 号 1 号楼 502 室、503 室(部分)	办公	2019.9.1-2021.8.31	450.00
91	福建龙源海上风力发电有限公司	魏珍珠	—	福建省莆田市秀屿区南日镇海山村 399 号	住宅	2020.12.15-2021.12.14	450.00
92	福建龙源海上风力发电有限公司	林洪云	荔集建(98)字第 190203 号	莆田市秀屿区埭头镇石城村 13 组 31 号	办公	2021.1.7-2022.1.6	450.00
93	福建龙源海上风力发电有限公司	何丽群	闽(2016)莆田市不动产权第 XY03494 号	福建省莆田市秀屿区后井街 689 号港湾豪郡 6 号楼 1301 室	住宅	2021.4.15-2022.4.14	126.27
94	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司含山分公司	方俊华	皖(2017)合不动产权第 0227666 号	蜀山区黄山路 639 号金大地公馆	住宅	2020.12.1-2021.11.30	120.25
95	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	程月霞	房地权证合蜀字第 140008508 号	黄山路 588 号大溪地现代城二期	住宅	2020.12.13-2021.12.12	110.51
96	龙源电力集团安徽新能源发展有限公司明光分公司	桑红青	房地权证合蜀字第 140008508 号	潜山路盛世名城丽景花园	住宅	2021.1.20-2022.1.19	88.27
97	安徽龙源风力发电有限公司	谢文娟	皖(2018)合肥市不动产权第 40018192 号	蜀山区望江西路 268 号学府名都	住宅	2020.12.13-2021.12.12	87.19
98	龙源全椒风力发电有限公司	董晓芳	房地权证合蜀字第 140035981 号	黄山路 588 号大溪地现代城	住宅	2020.12.14-2021.12.13	103.69

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
99	河南龙源新能源发展有限公司永城分公司	董彩霞	豫(2017)郑州市不动产权第 0134055 号	河南省郑东新区祥盛街 59 号院 7 号楼 8 层 47 号	住宅	2020.6.18-2022.6.16	87.60
100	河南龙源新能源发展有限公司项城分公司	马强	郑房权证字第 1601158562 号	河南省郑东新区祥盛街 59 号院 11 号楼 1 单元 29 层 114 号	住宅	2020.6.12-2022.6.10	86.94
101	河南龙源新能源发展有限公司郸城分公司	刘站鼎	豫(2020)郑州市不动产权第 0104655 号	河南省郑东新区祥盛街 60 号院 5 号楼 1 单元 30 层 83 号	住宅	2020.11.6-2023.11.5	88.16
102	河南龙源新能源发展有限公司永城分公司	吕军	郑房权证字第 1601074497 号	河南省姚寨路 133 号 1 号楼 2 单元 16 层 1614 号	住宅	2020.7.21-2023.7.20	117.69
103	河南龙源新能源发展有限公司项城分公司	王集文	郑房权证字第 1601040078 号	河南省姚寨路 133 号 1 号楼 2 单元 9 层 914 号	住宅	2020.7.23-2023.7.22	117.69
104	河南龙源新能源发展有限公司郸城分公司	李天	郑房权证字第 1601056982 号	河南省姚寨路 133 号 1 号楼 2 单元 27 层 2704 号	住宅	2020.7.25-2023.7.24	118.13
105	河南龙源新能源发展有限公司	卫华控股有限公司	郑房权证字第 1101146723 号	河南省郑州市郑东新区金水东路 49 号 1 号楼 22 层 262 号 01-04、10 房间	办公	2020.4.7-2025.5.6	960.00
106	山东龙源风力发电有限公司	山东永硕物业管理有限公司	济房权证历字第 250850 号	山东省济南市历下区黑虎泉西路 183 号绿地泉景大厦五、六层	办公使用	2020.11.15-2021.11.14	1,140.00
107	山东龙源风力发电有限公司	山东永硕物业管理有限公司	济房权证历字第 250850 号	山东省济南市历下区黑虎泉西路 183 号绿地泉景大厦 5 号楼 1 层	食堂	2021.5.20-2021.12.20	135.00
108	龙源陕西风力发电有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第 1050100024-12-1-11608~1	西安市高新区锦业路 6 号 1 幢 1 单元 11608 室	办公	2021.3.1-2022.2.28	188.89
109	龙源靖边风力发电有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第 1050100024-12-1-11603~1	西安市高新区锦业路 6 号 1 幢 1 单元 11603 室	办公	2021.3.1-2022.2.28	143.26
110	龙源靖边风力发电有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第 1050100024-12-1-11604~1	西安市高新区锦业路 6 号 1 幢 1 单元 11604 室	办公	2021.3.1-2022.2.28	336.52

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
111	龙源定边风力发电有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第1050100024-12-1-11601~1	西安市高新区锦业路6号1幢1单元11601室	办公	2021.3.1-2022.2.28	293.17
112	龙源定边风力发电有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第1050100024-12-1-11602~1	西安市高新区锦业路6号1幢1单元11602室	办公	2021.3.1-2022.2.28	143.26
113	国电龙源吴起新能源有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第1050100024-12-1-11607~1	西安市高新区锦业路6号1幢1单元11607室	办公	2021.3.1-2022.2.28	293.17
114	龙源横山新能源有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第1050100024-12-1-11605~1	西安市高新区锦业路6号1幢1单元11605室	办公	2021.3.1-2022.2.28	293.17
115	龙源横山新能源有限公司	安诚财产保险股份有限公司	西安市房权证高新区字第1050100024-12-1-11606~1	西安市高新区锦业路6号1幢1单元11606室	办公	2021.3.1-2022.2.28	143.26
116	天津龙源风力发电有限公司	天津一热供热中心	该房屋为公司租赁的员工宿舍, 产权归天津一热供热中心所有, 无房产证	天津市河东区六纬路72号(明波公寓)	员工宿舍	2020.1.1-2021.12.31	20.00
117	天津龙源风力发电有限公司	刘承信	—	天津市滨海新区太平镇大苏庄新苏园标准住宅楼	办公	2020.7.8-2021.7.7	486.00
118	天津龙源风力发电有限公司	天津市雅润得国际贸易有限公司	房地证津字第103021020617号	天津市河西区台湾路16号	城镇住宅用地	2016.12.1-2022.11.30	1,315.70
119	龙源(天津滨海新区)风力发电有限公司	天津一热供热中心	房地证津字第070500000032号	天津市河东区六纬路72号(明波公寓)	员工宿舍	2020.1.1-2021.12.31	20.00
120	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	樊佩	沪2016崇字不动产第002617号	上海市崇明区港沿公路1181号401室	员工宿舍	2021.1.1-2022.12.31	84.04
121	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	顾秀芳	沪房地浦字2006第005250号	上海市羽山路100弄6号503	员工宿舍	2019.7.15-2021.7.14	79.13
122	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	雷盈、金旻	沪房地浦字2016第053473号	上海市浦东区张家浜路37弄3号1104室	员工宿舍	2020.11.13-2021.11.12	81.92

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
123	龙源电力集团(上海)风力发电有限公司	范世嘉	沪房地浦字 2015 第 049239 号	上海市浦大区峨山路 187 弄 40 号 1703 室	员工宿舍	2020.7.14-2023.7.13	88.23
124	湖南龙源风力发电有限公司	湖南运成置业有限公司	长沙市不动产权第 0000203	长沙市天心区友谊路 413 号运成大厦 1601 房	办公	2019.5.31-2024.5.30	414.31
125	湖南龙源风力发电有限公司	湖南运成置业有限公司	长沙市不动产权第 0000204 号	长沙市天心区友谊路 413 号运成大厦 1602 房	办公	2019.5.31-2024.5.30	104.97
126	湖南龙源风力发电有限公司	湖南运成置业有限公司	长沙市不动产权第 0000205 号	长沙市天心区友谊路 413 号运成大厦 1603 房	办公	2019.5.31-2024.5.30	104.97
127	湖南龙源风力发电有限公司	湖南运成置业有限公司	长沙市不动产权第 0000050 号	长沙市天心区友谊路 413 号运成大厦 1604 房	办公	2019.5.31-2024.5.30	104.66
128	湖南龙源风力发电有限公司	湖南运成置业有限公司	长沙市不动产权第 0000051 号	长沙市天心区友谊路 413 号运成大厦 1605 房	办公	2019.5.31-2024.5.30	182.97
129	湖南龙源风力发电有限公司	李新中	长房权证天心字第 713187255 号	天心区五凌路 328 号欧洲城 18 栋 203	住宅	2020.11.18-2021.11.17	88.92
130	国电重庆风电开发有限公司/国电重庆市丰都县风电开发有限公司	重庆港务物流集团物业管理有限责任公司	渝(2019)两江新区不动产权第 000611236 号	重庆市两江新区海尔路 298 号	办公	2020.06-2024.05	1,998.34
131	龙源贵州风力发电有限公司	贵州黔源电力股份有限公司	筑房权证南明字第 010288258 号	贵州省贵阳市南明区都司高架桥 46 号	办公用	2020.5.1-2025.4.30	1,734.68
132	龙源贵州风力发电有限公司	刘渝	筑房权证南明字第 087293 号	贵阳市南明区新华路 242 号 1 栋 1 单元 10 号	职工临时居住	2020.12.18-2021.12.17	116.88
133	龙源贵州风力发电有限公司	饶家榕	筑房权证南明字第 010134065-1 号	贵阳市宝山北路 33 号盛世华城 4 号楼 1 单元 802	职工临时居住	2020.9.1-2021.9.1	89.11
134	龙源贵州风力发电有限公司	徐东玲	筑房权证南明字第 G65752 号	贵阳市南明区新华路 70 号 6 栋 3 单元 4 号	职工临时居住	2020.8.16-2021.8.16	90.67
135	龙源贵州风力发电有限公司	李伟	筑房权证南明字第 010134201 号	贵阳市南明区宝山南路盛世花城 4 号楼 1306	职工临时居住	2020.12.1-2021.12.1	88.50
136	龙源贵州风力发电有限公司	郑林、崔艳梅	—	贵州省贵阳市威宁县草海镇威双大	威宁项目	2020.7.26-2021.7.25	148.31

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
	电有限公司			道草海印象小区 1-A-4-1	部		
137	江西龙源风力发电有限公司	甘茵	赣(2016)南昌市不动产权第 0001496 号	江西省南昌市红谷中大道浦发大厦 501-1	市场化商品房	2020.5.7-2023.5.6	590.00
138	江西龙源风力发电有限公司	甘茵	赣(2016)南昌市不动产权第 0001496 号	江西省南昌市红谷中大道浦发大厦 501-2	市场化商品房	2019.6.1-2023.5.31	230.00
139	广西龙源风力发电有限公司	华润置地(南宁)有限公司	—	南宁市青秀区东盟商务区	商用	2015.11.15-2026.2.28	981.56
140	龙源宁夏风力发电有限公司	宝塔石化集团有限公司	银房权证金凤区字第 2007015221 号	金凤区德通大厦 1 号楼 1-19 层	办公	2020.11.8-2021.11.7	840.00
141	宁夏天净风力发电股份有限公司	宝塔石化集团有限公司	银房权证金凤区字第 2007015221 号	金凤区德通大厦 1 号楼 1-19 层	办公	2020.11.8-2021.11.7	168.00
142	龙源利通风力发电有限公司	宝塔石化集团有限公司	银房权证金凤区字第 2007015221 号	宝塔大厦 5 楼东会议室	办公	2020.11.8-2021.11.7	252.00
143	龙源吴忠风力发电有限公司	宝塔石化集团有限公司	银房权证金凤区字第 2007015221 号	金凤区德通大厦 1 号楼 1-19 层	办公	2020.11.8-2021.11.7	315.00
144	龙源西藏新能源有限公司	成都盛大创业化工有限公司	成方权证监证字第 3634334 号	成都市高新区吉泰五路 88 号 花样年香年广场 T3-1908	办公	2019.10.18-2022.10.17	265.36
145	龙源电力集团(上海)投资有限公司	徐行之	沪 2019 浦字不动产第 089328 号	上海市浦东新区兰陵路 23 弄 20 号 601 室	居住	2020.4.1-2022.3.31	39.39
146	龙源电力集团(上海)投资有限公司	杨忠钰	沪房地浦字 1999 第 026422 号	上海市浦东新区华安路 24 弄 12 号 403 室	居住	2020.4.1-2022.3.31	39.47
147	龙源电力集团(上海)投资有限公司	刘胜	沪房地浦字 2014 第 039830 号	上海市浦东新区崂山路 551 弄 28 号 404 室	居住	2019.8.8-2021.8.7	37.04
148	龙源电力集团(上海)投资有限公司	孙文跃	沪房地浦字 1998 第 030033 号	上海市浦东新区崂山东路 571 弄 5 号 905 室	居住	2020.6.1-2022.5.31	65.16
149	龙源电力集团(上海)投资有限公司	陈路路	沪房地浦字 2015 第 093650 号	上海市浦东新区潍坊西路 100 弄 5 号 1304 室	居住	2019.11.25-2021.11.24	58.41
150	龙源金风新能源有限公司	北京金唐亿联商业管理有限公司	京(2018)丰不动产权第 0022566 号	北京市丰台区丰台北路 18 号恒泰中心 写字楼 1 号楼 14 层 1401、1402、 1403、1404、1405、1406、1411、1412、	办公	2020.8.15-2021.8.14	1,394.93

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
				1413、1414 室			
151	广西龙源风力发电有限公司	孙巍	桂(2018)南宁市不动产权第 0169710 号	南宁市青秀区桂雅路 1 号联盟新城 3 号楼 2 单元 1101 号	员工宿舍	2020.3.7-2021.3.6	85.15
152	广西龙源风力发电有限公司	刘光勇	桂(2017)南宁市不动产权第 0050467 号	南宁市青秀区桂雅路 1 号南宁联盟新城 7 号楼 2 单元 902 号	员工宿舍	2021.6.9-2022.6.8	74.55
153	广东国电龙源风力发电有限公司	广州常盛	-	广州市天河区黄埔大道西 365 号 902 室 A269	职工宿舍	2021.5.15-2021.11.15	30.00
154	广东国电龙源风力发电有限公司	马志文	穗海全馆 015590 号	广州市海珠区桂田村	职工宿舍	2021.06.15-2021.12.15	58.10
155	广东国电龙源风力发电有限公司	蔡春燕	粤房地权证穗字第 0820041145 号	广东省广州市海珠区翠城南街 74 号 1404 房	职工宿舍	2021.05.01-2022.04.30	87.11
156	广东国电龙源风力发电有限公司	陈丹敏	粤房地权证穗字第 0850090857 号	广东省广州市海珠区昌岗东路 270 号 1117 房	职工宿舍	2021.05.01-2022.04.31	58.50
157	国电阳江海陵岛风力发电有限公司	黄业琼	粤(2018)阳江市不动产权第 0021665 号	阳江市江城区东门南路 388 号阳光马德里花园 62 幢 1 单元 501 号	居住	2021.4.1-2022.3.31	130.00
158	湖南龙源风力发电有限公司	李飞华	长房产证天心字低 712193793 号	鑫远湘府华城南 3 栋 2506	住宅	2021.2.28-2022.2.27	96.66
159	龙源临沂风力发电有限公司	马利升	-	临沂市临沭县常林大街东首史丹利房地产大楼对过研究楼房一套(门牌号 167 号)	办公、住宿	2021.4.8-2022.4.8	360.00
160	云南龙源风力发电有限公司	张琼芬	-	云南省昆明市西山区九夏云水小区 5 幢 1 单元 601	员工住房	2021.2.20-2022.1.20	89.00
161	云南龙源风力发电有限公司	马晓洁	昆房产证(昆明市)字第 201333489 号	云南省昆明市西山区滇池路南亚风情星河苑 1 幢 2 单元 2502 室	员工住房	2021.2.1-2022.1.31	73.08
162	龙源贵州风力发电有限公司	李梅	筑房权证南明字第 G67173 号	贵州省贵阳市南明区新华路 70 号 3 栋 1 单元 5 楼 9 号	职工住房	2021.5.1-2022.4.29	90.86
163	湖北龙源新能源有限公司	国电长源武汉实业有限公司	武房权证洪字第 2015015021 号	武汉市洪山区徐东大街 63 号国家能源大厦第 15 层部分房屋	办公楼	2021.3.5-2022.3.4	526.99

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
164	湖北龙源新能源有限公司	童晓	鄂(2017)武汉市武昌不动产权第0056576号	武汉市武昌区徐东大街120号福星国际城K4地块5栋12层4室	-	2021.6.4-2022.6.3	89.78
165	龙源保康风力发电有限公司	国电长源武汉实业有限公司	武房权证洪字第2015015021号	武汉市洪山区徐东大街63号国家能源大厦第15层部分房屋	办公楼	2021.3.5-2022.3.4	548.50
166	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左后旗分公司	包青龙	-	通辽市科左后旗甘旗卡镇来申台嘎查境内	-	2021.6.1-2022.1.31	210.00
167	龙源(乌拉特后旗)风力发电有限责任公司	宋佳	京(2021)东不动产权第0000768号	北京市东城区国祥胡同4号南楼4单元302号	-	2021.2.10-2021.8.9	43.67
168	龙源达茂风力发电有限公司	张学人	-	康巴什区雍景紫台小区C区C2-2的二层至四层	-	2021.4.8-2022.4.8	222.17
169	龙源达茂风力发电有限公司	曹福德	蒙(2018)准格尔旗不动产权第0003371号	准格尔旗薛家湾镇鑫凯盛商业广场6号楼5-402	居住	2021.3.8-2022.3.8	116.93
170	海安龙源海上风力发电有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	南通市胜利路7号	办公	2021.1.1-2021.12.31	723.00
171	龙源盐城新能源发展有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	南通市胜利路7号	办公	2021.1.1-2021.12.31	241.00
172	龙源国能海上风电(盐城)有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	南通市胜利路7号	办公	2021.1.1-2021.12.31	241.00
173	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	南通市胜利路7号	办公	2021.1.1-2021.12.31	965.00
174	射阳龙源风力发电有限公司	江苏海上龙源风力发电有限公司	苏(2017)南通市不动产权第0002649号	南通市胜利路7号	办公	2021.1.1-2021.12.31	965.00

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
175	龙源黄海如东海 上风力发电有限 公司	江苏海上龙源 风力发电有限 公司	苏(2017)南通市不动 产权第 0002649 号	南通市胜利路 7 号	办公	2021.1.1-2021.12.31	481.00
176	江苏龙源振华海 洋工程有限公司	江苏海上龙源 风力发电有限 公司	苏(2017)南通市不动 产权第 0002649 号	南通市胜利路 7 号	办公	2021.1.1-2021.12.31	3,370.00
177	江苏龙源风电技 术培训有限公司	江苏海上龙源 风力发电有限 公司	苏(2017)南通市不动 产权第 0002649 号	江苏省崇川区胜利路 7 号	办公	2021.1.1-2021.12.31	1,705.6
178	天津龙源风力发 电有限公司	天津冠寓商业 运营管理有限 公司	-	天津市龙湖冠寓天津黑牛城道店	居住	2021.2.28-2021.10.27	35.92
179	龙源(北京)风电 工程设计咨询有 限公司新疆分公 司	牛晓玲	-	乌鲁木齐市水磨沟区邮政小区 1 栋 A 单元 1602 室	-	2021.5.13-2022.5.12	100.7
180	龙源(北京)风电 工程技术有限公 司	陕西帷锦咖网 络科技有限公 司	-	西安市高新区锦业路绿地中心 A 座 31 层的 B2、B4、B5、B6 及其附属 设施	办公	2021.1.1-2021.12.31	280.00
181	龙源(北京)风电 工程技术有限公 司	龙源电力集团 股份有限公司	-	北京市西城区阜成门北大街 6 号-9 国 际投资大厦 C 座 10 层、11 层整层	办公	2021.1.1-2023.12.31	2,870.95
182	龙源(北京)风电 工程技术有限公 司	国家能源集团 新能源技术研 究院有限公司	-	国家能源集团新能源院 308 号楼 1、3 层	科学研究 用房及办 公	2021.1.1-2021.12.31	3,322.03
183	中能电力科技开 发有限公司	西安冠寓商业 运营管理有限 公司	-	西安市龙湖冠寓西安李家村店酒店 式公寓	-	2021.4.29-2021.10.28	80.00
184	中能电力科技开 发有限公司	刘和平	京房权证石私字第 149696 号	北京市石景山区西黄新村东里 3 号楼 2 单元 602 号	居住	2021.04.14-2022.04.13	149.76

序号	承租方	出租方	房产证证号	坐落位置	租赁用途	租赁期限	建筑面积 (m ²)
185	中能电力科技开发有限公司	刘耀璐	京房权证石私字第 151632 号	北京市石景山区西黄新村东里 11 号楼 2 单元 902 号	居住	2021.04.15-2022.04.14	150.68
186	中能电力科技开发有限公司	龙源电力集团股份有限公司	-	北京市西城区阜成门北大街 6 号-9 国际投资大厦 C 座第 12 层整层、第 15 层整层	-	2021.1.1-2021.12.31	2,871.44

附件八：龙源电力及其境内控股子公司主要业务资质

一、电力业务许可证

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
1	龙源（张家口）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2040.08.30	1410320-01247
2	龙源（张家口）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2041.01.14	1410321-01271
3	河北龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2031.05.29	1410311-00210
4	河北龙源中保风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2040.12.23	1410320-01268
5	龙源（张北）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2031.10.20	1410312-00244
6	河北围场龙源建投风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2029.12.29	1010309-00181
7	龙源建投（承德）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2029.12.29	1010309-00180
8	辽宁龙源新能源发展有限公司康平分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2037.05.23	1020717-00268
9	辽宁龙源新能源发展有限公司丹东分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2037.05.23	1020717-00269
10	辽宁龙源新能源发展有限公司朝阳分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2037.05.23	1020717-00270
11	辽宁龙源新能源发展有限公司法库分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2037.05.23	1020717-00267
12	铁岭龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2028.05.21	1420708-00473
13	沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2028.05.21	1420708-00474
14	沈阳龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.02.17	1420709-00546
15	龙源阜新风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2040.12.02	1020720-00385
16	黑龙江龙源新能源发展有限公司杜尔伯特分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2032.11.08	1020912-00194
17	黑龙江龙源新能源发展有限公司黑河分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2032.05.16	1020912-00177

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
18	黑龙江龙源新能源发展有限公司桦南雄亚分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.06.22	1020910-00144
19	黑龙江龙源新能源发展有限公司金山分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.06.22	1020910-00145
20	黑龙江龙源新能源发展有限公司克东分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2032.11.08	1020912-00193
21	黑龙江龙源新能源发展有限公司克山分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2031.11.01	1020911-00165
22	黑龙江龙源新能源发展有限公司依兰分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2035.09.29	1020915-00251
23	国电友谊生物质发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2032.07.11	1020910-00149
24	伊春兴安岭风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2027.07.26	1020907-00035
25	桦南龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.02.17	1420909-00548
26	伊春龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.02.17	1420909-00549
27	抚远龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.11.24	1420909-00710
28	海林龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.11.19	1420909-00700
29	伊春龙源雄亚风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.02.03	1020910-00137
30	鹤岗龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.12.26	1020910-00151
31	双鸭山龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.12.26	1020910-00152
32	依兰龙源汇能风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.11.19	1420909-00699
33	依兰龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.02.17	1420909-00547
34	通河龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2034.09.24	1020914-00239
35	赤峰龙源松州风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2031.12.27	1020511-00059
36	赤峰龙源松州风力发电有限公司额尔古纳分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.01.15	1020518-00180
37	赤峰龙源松州风力发电有限公司突泉分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.02.08	1020518-00181

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
38	赤峰龙源松州风力发电有限公司科右中旗分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.07.18	1020518-00189
39	赤峰龙源松州风力发电有限公司满洲里分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.02.08	1020518-00183
40	赤峰龙源松州风力发电有限公司宁城分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.01.15	1020518-00178
41	赤峰龙源松州风力发电有限公司翁牛特分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.01.15	1020518-00179
42	赤峰龙源松州风力发电有限公司牙克石分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.02.08	1020518-00182
43	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2040.11.12	1020520-00234
44	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左后旗分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2040.12.18	1020520-00238
45	内蒙古龙源蒙东新能源有限公司科左中旗分公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2040.11.12	1020520-00233
46	内蒙古龙源新能源发展有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2038.07.16	1410518-00370
47	赤峰新胜风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2027.07.19	1420507-00355
48	赤峰龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.08.24	1420509-00658
49	龙源（兴安盟）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2029.05.04	1420509-00599
50	龙源（科右前旗）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2031.11.01	1020511-00046
51	龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2028.11.02	1410508-00515
52	龙源（包头）风力发电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2029.05.20	1410509-00545
53	龙源（四子王）风力发电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2028.11.29	1410509-00585
54	龙源达茂风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2032.07.31	1410512-00092
55	龙源兴和风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2034.06.25	1410514-00133
56	国电武川红山风电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2034.02.16	1410514-00124
57	龙源（酒泉）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局甘肃监督办公室	发电类	2031.06.23	1031111-00022

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
58	龙源（酒泉）风力发电有限公司肃北分公司	电力业务许可证	国家能源局甘肃监督办公室	发电类	2038.05.23	1031118-00012
59	龙源（酒泉）风力发电有限公司张掖分公司	电力业务许可证	国家能源局甘肃监督办公室	发电类	2038.05.06	1031118-00011
60	甘肃洁源风电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局甘肃监督办公室	发电类	2032.07.22	1431108-00495
61	甘肃新安风力发电有限公司	电力业务许可证	国家电力监管委员会	发电类	2030.03.14	1431109-00570
62	甘肃龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家电力监管委员会	发电类	2031.06.23	1031110-00029
63	南通天生港发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2037/6/28	1041617-00670
64	江阴苏龙热电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2027.04.22	1441607-00278
65	江阴滨江热电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2027.01.01	1041607-00049
66	江阴澄东热电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2027.01.01	1041607-00043
67	东海龙源生物质发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2028.01.28	1441608-00455
68	龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2037.11.05	1041617-00706
69	龙源黄海如东海上风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2035.03.30	1041615-00532
70	海安龙源海上风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2038.02.12	1041617-00716
71	射阳龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2041.02.08	1441621-01174
72	江苏海上龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2031.02.22	1041611-00361
73	江苏龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2027.12.04	1441607-00434
74	龙源启东风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2029.08.24	1441609-00659
75	龙源（如东）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2031.03.28	1041611-00365
76	龙源盱眙风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2033.01.31	1041613-00437
77	龙源大丰风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2032.06.12	1041612-00419

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
78	龙源东海风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局江苏监管办公室	发电类	2034.12.16	1041614-00507
79	湖北龙源新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	电力业务	2041.04.06	1452221-01222
80	龙源保康风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	电力业务	2038.06.21	1052218-00715
81	潮州市海山岛风能开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2037.08.20	1062617-00061
82	国电龙源龙川风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2039.02.17	1062619-00015
83	国电阳江海陵岛风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2036.01.31	1062616-00010
84	海南龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2030.03.07	1062810-00381
85	吉林龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2028.05.04	1420808-00467
86	龙源（长岭）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2030.02.03	1020810-00186
87	延边龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2038.12.28	1020818-00392
88	通榆新发风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2036.08.01	1020816-00320
89	龙源（农安）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局东北监管局	发电类	2036.02.02	1020816-00313
90	新疆天风发电股份有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2029.09.17	1431408-00679
91	新疆天风发电股份有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2028.12.04	1431408-00525
92	新疆天风发电股份有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2030.05.25	1031410-00075
93	新疆龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2034.08.27	1431414-00087
94	龙源巴里坤风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2035.06.14	1431415-00150
95	龙源阿拉山口风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2031.08.29	1431411-00006
96	布尔津县天润风电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2030.04.25	1031410-00069
97	龙源托里风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2035.06.14	1431415-00151

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
98	龙源哈密新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2037.07.03	1031417-00492
99	国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2030.06.24	1031410-00077
100	龙源吐鲁番新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2037.04.16	1431417-00415
101	龙源吐鲁番新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2037.02.19	3331417-00002
102	龙源布尔津风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局新疆监管办公室	发电类	2037.02.12	1431417-00389
103	浙江龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2027.05.29	1441707-00321
104	浙江苍南风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2027.09.02	1441707-00405
105	浙江临海风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2027.09.02	1441707-00406
106	浙江温岭东海塘风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2029.07.02	1441709-00647
107	浙江舟山岑港风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2032.06.07	1041712-00912
108	龙源磐安风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2036.04.24	1041716-01039
109	龙源仙居风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局浙江监管办公室	发电类	2036.04.24	1041716-01040
110	国电云南龙源罗平风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局云南监管办公室	发电类	2040.08.30	1063020-01271
111	云南龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局云南监管办公室	发电类	2031.10.30	1863011-00759
112	龙源大理风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局云南监管办公室	发电类	2034.01.27	1863014-00907
113	龙源石林风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局云南监管办公室	发电类	2033.04.26	1863013-00873
114	龙源丽江新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局云南监管办公室	发电类	2041.01.25	1063021-01292
115	龙源（莆田）风力发电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2031.05.04	1041911-01165
116	龙源（莆田）风力发电有限责任公司忠门分公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2039.02.14	1041919-01457
117	龙源平潭风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2029.04.12	1441909-00586

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
118	福建省东山澳仔山风电开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2027.09.02	1441907-00404
119	福建省平潭长江澳风电开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2028.10.16	1441908-00508
120	龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2030.12.12	1041910-01139
121	福建龙源风力发电有限责任公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2035.12.22	1041915-01345
122	福建龙源海上风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2037.10.12	1041917-01429
123	龙源（含山）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.06	1041817-00354
124	龙源明光风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2031.12.15	1041811-00223
125	龙源宣城风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.06	1041817-00349
126	龙源宿州风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2040.08.18	1041820-00515
127	安徽龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2031.12.01	1041811-00222
128	龙源定远风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.25	1041817-00360
129	龙源凤阳风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.25	1041817-00357
130	龙源全椒风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.06	1041817-00352
131	含山龙源梅山风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.06.06	1041817-00353
132	河南龙源新能源发展有限公司永城分公司	电力业务许可证	国家能源局河南监管办公室	发电类	2041.04.26	1452121-01086
133	河南龙源新能源发展有限公司项城分公司	电力业务许可证	国家能源局河南监管办公室	发电类	2041.04.08	1452121-01083
134	河南龙源新能源发展有限公司郸城分公司	电力业务许可证	国家能源局河南监管办公室	发电类	2041.04.08	1452121-01077
135	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2037.06.19	1010617-00119
136	山东龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2032.01.04	1010612-00007
137	龙源临沂风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2037.05.09	1010617-00058

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
138	龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2037.05.09	1010617-00044
139	龙源（德州）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2040.12.30	1010620-00008
140	国电山东济南龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2037.06.19	1010617-00114
141	国电龙源神池风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2036.07.20	1010416-00344
142	山西国电金科风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2036.09.12	1410416-00347
143	山西龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山东监管办公室	发电类	2033.05.08	1010413-00240
144	龙源宁武风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2037.11.26	1010417-00438
145	龙源偏关风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2037.11.26	1010417-00439
146	龙源静乐风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2036.03.09	1010416-00325
147	龙源岢岚风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2036.01.25	1010416-00321
148	国电山西洁能右玉风电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2034.02.10	1010414-00257
149	龙源岚县风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2039.03.25	1010419-00516
150	龙源和顺风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局山西监管办公室	发电类	2041.01.26	1410421-00700
151	龙源陕西风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2034.06.26	1031014-00292
152	龙源靖边风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2037.05.30	1031017-00429
153	龙源定边风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2040.04.06	1031020-00560
154	国电龙源吴起新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2036.05.30	1031016-00381
155	龙源横山新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2037.05.30	1031017-00427
156	龙源彬州新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2041.02.25	1431021-01015
157	天津龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2032.01.16	1410212-00024

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
158	龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华北监管局	发电类	2039.07.04	1010219-00329
159	龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华东监管局	发电类	2037.02.08	1041516-00054
160	湖南龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	发电类	2040.09.10	1052320-00020
161	龙源（慈利）新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	发电类	2041.04.19	1452321-00943
162	国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	发电类	2036.12.22	1052316-00091
163	国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	发电类	2040.04.06	1052320-00002
164	国能重庆风电开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2034.04.21	1452414-00384
165	国能重庆市丰都县风电开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2041.04.05	1952421-01223
166	国能龙源都匀风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局贵州监督办公室	发电类	2038.04.10	1062918-00007
167	龙源贵州风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局贵州监督办公室	发电类	2034.12.28	162914-00026
168	国电龙源松桃风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局贵州监督办公室	发电类	2041.01.20	1462921-01048
169	龙源宜春风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监督办公室	发电类	2037.12.19	1052017-00671
170	江西龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2041.01.10	1452021-00924
171	龙源乐安风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监督办公室	发电类	2040.01.12	1452020-00838
172	广西龙源风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2036.08.07	1062716-00039
173	龙源玉林风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2040.06.18	1062720-00043
174	龙源钦州风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局南方监管局	发电类	2041.02.01	1462721-06906
175	龙源宁夏风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2035.09.28	1031315-00125
176	龙源宁夏风力发电有限公司灵武分公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	发电类	2037.10.30	1031317-00197
177	宁夏天净风力发电股份有限公司	电力业务许可证	国家电力监管委员会	电力业务	2032.03.27	1031312-00039

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
178	宁夏天净风力发电股份有限公司阿拉善左旗风力发电分公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	发电类	2029.10.14	1831309-00686
179	龙源利通风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2034.08.27	1031314-00081
180	龙源吴忠风力发电有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	电力业务	2035.11.29	1031315-00135
181	龙源（青海）新能源开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	发电类	2032.04.26	1031212-00120
182	龙源大柴旦新能源开发有限公司	电力业务许可证	国家能源局西北监管局	发电类	2040.04.06	1031220-00396
183	龙源西藏新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2032.09.06	1473112-00740
184	龙源西藏那曲新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2037.06.28	1073117-00595
185	龙源西藏日喀则新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2037.06.28	1073117-00589
186	西藏国电龙源阿里新能源有限公司	电力业务许可证	国家能源局华中监管局	发电类	2034.12.25	1473114-00012
187	福建省莆田南日风电有限公司	电力业务许可证	国家能源局福建监管办公室	发电类	2027.05.07	1441907-00295

二、工程招标代理、设计、施工、勘查等相关资质

序号	持有单位名称	资质名称	发证机关	资质类型/业务范围	有效期至	证书编号
1	中能电力科技开发有限公司	工程招标代理资质证书	中华人民共和国住房和城乡建设部	工程招标代理机构甲级	2022.07.12	F111001125
2	中能电力科技开发有限公司	电力工程施工总承包三级	北京市住房和城乡建设委员会	建筑业企业资格	2021.12.31	D211082372
3	龙源（北京）风电工程技术有限公司	承装（修、试）电力设施许可：承装类五级 承修类四级、承试类四级	华北能源监管局	承装（修、试）电力设施许可	2022.01.14	1-1-00016-2016
4	龙源（北京）太阳能技术有限公司	工程设计电力行业新能源发电专业乙级	北京市规划委员会	设计资质	2024.02.11	A211022584
5	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	工程设计电力行业送电工程专业乙级	北京市规划委员会	设计资质	2023.01.08	A211018688
6	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	工程设计电力行业变电工程专业乙级	北京市规划委员会	设计资质	2023.01.08	A211018688
7	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	工程设计电力行业风力发电专业乙级	北京市规划委员会	设计资质	2023.01.08	A211018688
8	龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	工程勘察岩土工程专业（岩土工程勘察（勘察））乙级	北京市规划委员会	勘察资质	2025.09.23	B211018688
9	南通天电新兴能源有限公司	承装（修、试）电力设施许可：承装类四级 承修类四级、承试类四级	江苏能源监管办	承装（修、试）电力设施许可	2026.12.07	4-2-02592-2020
10	江苏苏龙能源有限公司	承装（修、试）电力设施许可：承装类四级 承修类四级、承试类四级	江苏能源监管办	承装（修、试）电力设施许可	2027.02.02	4-2-00097-2021

附件九：平庄能源已取得权属证书的房屋建筑物

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
1	平庄能源	赤房权证元字第 55082 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	4,984	无	
2	平庄能源	赤房权证元字第 55081 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	330.6	无	
3	平庄能源	赤房权证元字第 55093 号	平煤公司风水沟矿工业园区	—	625.29	无	
4	平庄能源	赤房权证元字第 55063 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	3,809.56	无	
5	平庄能源	赤房权证元字第 55064 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1,699.5	无	
6	平庄能源	赤房权证元字第 55067 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	2,163.84	无	
7	平庄能源	赤房权证元字第 55065 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	5,375.43	无	
8	平庄能源	赤房权证元字第 55090 号	平煤公司风水沟煤矿	工业	55.57	无	
9	平庄能源	赤房权证元字第 55068 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	473	无	
10	平庄能源	赤房权证元字第 55052 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	493.75	无	
11	平庄能源	赤房权证元字第 55041 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	576	无	
12	平庄能源	赤房权证元字第 55073 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	2,450.6	无	
13	平庄能源	赤房权证元字第 55047 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1,009.4	无	
14	平庄能源	赤房权证元字第 55085 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	506.8	无	
15	平庄能源	赤房权证元字第 55075 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1056	无	
16	平庄能源	赤房权证元字第 55078 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	400.24	无	
17	平庄能源	赤房权证元字第 55079 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	352.5	无	
18	平庄能源	赤房权证元字第 55077 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	99	无	

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
19	平庄能源	赤房权证元字第 55289 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	428.4	无	
20	平庄能源	赤房权证元字第 55293 号	平煤公司风水沟供应站院内	工业	258.34	无	
21	平庄能源	赤房权证元字第 55294 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	587.4	无	
22	平庄能源	赤房权证元字第 55066 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	2,234.66	无	实际建筑面积约 480.46 m ²
23	平庄能源	赤房权证元字第 55042 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	292.8	无	
24	平庄能源	赤房权证元字第 55043 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	300.81	无	
25	平庄能源	赤房权证元字第 55071 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	451.8	无	
26	平庄能源	赤房权证元字第 55044 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	110.25	无	
27	平庄能源	赤房权证元字第 55069 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	515.1	无	
28	平庄能源	赤房权证元字第 55048 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	243.2	无	
29	平庄能源	赤房权证元字第 55046 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	200.9	无	赤房权证元字第 55101 号所载部分建筑物包括赤房权证元字第 55046 号所载建筑物
30	平庄能源	赤房权证元字第 55083 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	201.6	无	
31	平庄能源	赤房权证元字第 55076 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	370.61	无	
32	平庄能源	赤房权证元字第 55074 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	123.5	无	
33	平庄能源	赤房权证元字第 55054 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	731	无	
34	平庄能源	赤房权证元字第 55057 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	37.05	无	
35	平庄能源	赤房权证元字第 55056 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	196	无	
36	平庄能源	赤房权证元字第 55058 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	255	无	
37	平庄能源	赤房权证元字第 55055 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	150.36	无	

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
38	平庄能源	赤房权证元字第 55049 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	357	无	
39	平庄能源	赤房权证元字第 55080 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	220.72	无	
40	平庄能源	赤房权证元字第 55089 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1,010.1	无	共 3 处房屋，其中 2 处已拆除重建，面积分别为 688.06 m ² 、113.77 m ²
41	平庄能源	赤房权证元字第 55039 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	592.86	无	
42	平庄能源	赤房权证元字第 55096 号	平煤公司风水沟煤矿	工业	141.97	无	
43	平庄能源	赤房权证元字第 55072 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	65.1	无	
44	平庄能源	赤房权证元字第 55098 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1,032.98	无	共 2 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 363.60 m ²
45	平庄能源	赤房权证元字第 55094 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	324.63	无	共 2 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 122.73 m ²
46	平庄能源	赤房权证元字第 55095 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	642.41	无	
47	平庄能源	赤房权证元字第 55101 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	1,009.1	无	共 3 处房屋，其中 1 处 200.66 m ² 为赤房权证元字第 55046 号所载房屋；1 处已拆除，面积为 366.52 m ²
48	平庄能源	赤房权证元字第 55288 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	30.15	无	
49	平庄能源	赤房权证元字第 55086 号	平煤公司风水沟煤矿工业园区	工业	185.79	无	共 4 处房屋，其中 3 处已拆除，面积分别为 32.52 m ² 、56.13 m ² 、67.10 m ²
50	平庄能源	赤房权证元字第 55102 号	平煤公司风水沟矿工业园区	工业	148.55	无	共 2 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 119.03 m ²
51	平庄能源	赤房权证元字第 55087 号	平煤公司风水沟煤矿工业园区	工业	334.41	无	
52	平庄能源	赤房权证元字第 55097 号	平煤公司风水沟煤矿工业园区	工业	457.52	无	共 3 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 159.65 m ²

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
53	平庄能源	赤房权证元字第 55274 号	平煤公司供应处二库 (哈河街东段 北侧)	工业	783.67	无	共 4 处房屋, 其中 2 处已报废 待拆除, 面积分别为 178.20 m ² 、 184.20 m ²
54	平庄能源	赤房权证元字第 55271 号	平煤公司供应处二库 (哈河街东段 北侧)	工业	1,109.96	无	共 4 处房屋, 其中 1 处房屋 129 m ² 已拆除
55	平庄能源	赤房权证元字第 55272 号	平煤公司供应处二库 (哈河街东段 北侧)	工业	1,159.85	无	共 4 处房屋, 其中 1 处已拆除 重建, 面积为 355.18 m ²
56	平庄能源	赤房权证元字第 55270 号	平庄煤业集团供应处二库 (哈河街 东段北侧)	工业	917.12	无	
57	平庄能源	赤房权证元字第 55269 号	平煤公司供应处二库 (哈河街东段 北侧)	工业	238.76	无	共 4 处房屋, 其中 3 处已拆除, 面积分别为 10.23 m ² 、67.77 m ² 、 42.63 m ²
58	平庄能源	赤房权证元字第 55273 号	平能股份有限公司供应公司二库 (哈河街东段北侧)	工业	127.2	无	
59	平庄能源	赤房权证元字第 55279 号	平庄镇圭家村南侧	工业	1,620	无	
60	平庄能源	赤房权证元字第 55280 号	平庄镇圭家村南侧	工业	1,580	无	共 5 处房屋, 其中 1 处已拆除, 面积为 120 m ²
61	平庄能源	赤房权证元字第 55277 号	平庄镇圭家村南侧	工业	4,524	无	
62	平庄能源	赤房权证元字第 55276 号	平庄镇圭家村南侧	工业	774.8	无	
63	平庄能源	赤房权证元字第 55278 号	平庄镇圭家村南侧	工业	1,170	无	共 3 处房屋, 其中 1 处已报废 待拆除, 面积为 360 m ²
64	平庄能源	赤房权证元字第 55281 号	平庄镇圭家村南侧	工业	1,353.99	无	共 3 处房屋, 其中 2 处已报废 待拆除, 面积分别为 557.43 m ² 、 557.43
65	平庄能源	赤房权证元字第 55282 号	平庄镇圭家村南侧	工业	2,872.8	无	
66	平庄能源	赤房权证元字第 55122 号	古山煤矿工业园区	工交	819.9	无	共 3 处房屋, 其中 1 处已报废 待拆除, 面积为 59.90 m ²
67	平庄能源	赤房权证元字第 55126 号	古山煤矿工业园区	工交	1,489.7	无	

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
68	平庄能源	赤房权证元字第 55117 号	古山煤矿工业园区	工交	607.67	无	
69	平庄能源	赤房权证元字第 55138 号	古山煤矿工业园区	工交	524.7	无	
70	平庄能源	赤房权证元字第 55150 号	古山煤矿工业园区	工交	5,003.8	无	共 2 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 238 m ²
71	平庄能源	赤房权证元字第 55166 号	古山煤矿工业园区	工交	464.6	无	共 3 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 66.50 m ²
72	平庄能源	赤房权证元字第 55152 号	古山煤矿工业园区	工交	1,013.4	无	共 4 处房屋, 其中 3 处已报废待拆除, 面积为 209.80 m ² 、522.20 m ² 、47.40 m ²
73	平庄能源	赤房权证元字第 55153 号	古山煤矿工业园区	工交	1,187.6	无	共 4 处房屋, 其中 3 处已报废待拆除, 面积分别为 269.30 m ² 、374.20 m ² 、241.80 m ²
74	平庄能源	赤房权证元字第 55142 号	古山煤矿工业园区	工交	501.2	无	共 4 处房屋, 其中 2 处已拆除, 面积分别为房屋 134.80 m ² 、153 m ² ; 剩余 2 处已报废待拆除, 面积分别为 126.80 m ² 、86.60 m ²
75	平庄能源	赤房权证元字第 55144 号	古山煤矿工业园区	工交	1,763.7	无	
76	平庄能源	赤房权证元字第 55119 号	古山煤矿工业园区	工交	322.16	无	
77	平庄能源	赤房权证元字第 55137 号	古山煤矿工业园区	工交	273.6	无	共 2 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 11.40 m ²
78	平庄能源	赤房权证元字第 55164 号	古山煤矿工业园区	工交	152.2	无	共 2 处房屋, 其中 1 处房屋 34 m ² 已报废待拆除
79	平庄能源	赤房权证元字第 55162 号	古山煤矿工业园区	工交	1,048.7	无	共 2 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 94.7 m ²
80	平庄能源	赤房权证元字第 55128 号	古山煤矿工业园区	工交	2,002.1	无	共 4 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 99 m ²
81	平庄能源	赤房权证元字第 55106 号	古山煤矿工业园区	工交	494.61	无	

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
82	平庄能源	赤房权证元字第 55112 号	古山煤矿工业园区	工交	686.61	无	共 3 处房屋，其中 2 处已报废待拆除，面积分别为 196.80 m ² 、65.34 m ²
83	平庄能源	赤房权证元字第 55170 号	古山煤矿工业园区	工交	605.3	无	
84	平庄能源	赤房权证元字第 55110 号	古山煤矿工业园区	工交	882.46	无	共 4 处房屋，其中 1 处已报废待拆除，面积为 97.46 m ²
85	平庄能源	赤房权证元字第 55121 号	古山煤矿工业园区	工交	631.3	无	共 3 处房屋，其中 2 处已报废待拆除，面积分别为 56.90 m ² 、69 m ²
86	平庄能源	赤房权证元字第 55135 号	古山煤矿工业园区	工交	1,016	无	共 5 处房屋，其中 3 处已报废待拆除，面积分别为 86.30 m ² 、72 m ² 、287.30 m ²
87	平庄能源	赤房权证元字第 55136 号	古山煤矿工业园区	工交	2,269.5	无	共 5 处房屋，其中 1 处已报废待拆除，面积为 284.90 m ²
88	平庄能源	赤房权证元字第 55171 号	古山煤矿工业园区	工交	1,069.7	无	
89	平庄能源	赤房权证元字第 55160 号	古山煤矿工业园区	工交	5,261.48	无	
90	平庄能源	赤房权证元字第 55115 号	古山煤矿工业园区	工交	322.03	无	共 4 处房屋，其中 1 处已报废待拆除，面积为 98.90 m ²
91	平庄能源	赤房权证元字第 55120 号	古山煤矿工业园区	工交	1,480.1	无	共 4 处房屋，其中 2 处已报废待拆除，面积分别为 156.30 m ² 、174.30 m ²
92	平庄能源	赤房权证元字第 55116 号	古山煤矿工业园区	工交	979.09	无	共 4 处房屋，其中 1 处已报废待拆除，面积为 14.59 m ²
93	平庄能源	赤房权证元字第 55156 号	古山煤矿工业园区	工交	228.2	无	共 2 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 84.55 m ²
94	平庄能源	赤房权证元字第 55014 号	平煤公司六家矿	工业	415.54	无	
95	平庄能源	赤房权证元字第 55015 号	平煤公司六家矿	工业	368.51	无	共 3 处房屋，其中 1 处已报废待拆除，面积为 70.82 m ²

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
96	平庄能源	赤房权证元字第 55017 号	平煤公司六家矿	工业	796.08	无	
97	平庄能源	赤房权证元字第 55018 号	平煤公司六家矿	工业	7,535.58	无	
98	平庄能源	赤房权证元字第 55020 号	平煤公司六家矿	工业	1,632.73	无	
99	平庄能源	赤房权证元字第 55022 号	平煤公司六家矿	工业	3,054.2	无	
100	平庄能源	赤房权证元字第 55023 号	平煤公司六家矿	工业	999.87	无	
101	平庄能源	赤房权证元字第 55024 号	平煤公司六家矿	工业	537.53	无	
102	平庄能源	赤房权证元字第 55025 号	平煤公司六家矿	工业	89.4	无	
103	平庄能源	赤房权证元字第 55026 号	平煤公司六家矿	工业	673.14	无	
104	平庄能源	赤房权证元字第 55027 号	平煤公司六家矿	工业	452.64	无	
105	平庄能源	赤房权证元字第 55028 号	平煤公司六家矿	工业	2,713.4	无	
106	平庄能源	赤房权证元字第 55029 号	平煤公司六家矿	工业	85.84	无	
107	平庄能源	赤房权证元字第 55030 号	平煤公司六家矿	工业	461.41	无	
108	平庄能源	赤房权证元字第 55031 号	平煤公司六家矿	工业	87.29	无	
109	平庄能源	赤房权证元字第 55032 号	平煤公司六家矿	工业	437.4	无	
110	平庄能源	赤房权证元字第 55034 号	平煤公司六家矿	工业	259.5	无	
111	平庄能源	赤房权证元字第 55035 号	平煤公司六家矿	工业	853.15	无	
112	平庄能源	赤房权证元字第 55036 号	平煤公司六家矿	工业	90.61	无	
113	平庄能源	赤房权证元字第 55037 号	平煤六家矿	工业	3,217.4	无	
114	平庄能源	赤房权证元字第 55038 号	平煤公司六家矿	工业	663.63	无	共 3 处房屋, 其中 1 处已拆除, 面积为 95.86 m ²
115	平庄能源	赤房权证元字第 55191 号	平煤公司西露天煤矿	工交	4,709.17	无	共 3 处房屋, 其中 2 处已报废

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
							待拆除, 面积分别为 3635.20 m ² 、65.52 m ²
116	平庄能源	赤房权证元字第 55228 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,663.46	无	共 5 处房屋, 其中 2 处已报废待拆除, 面积分别为 199.14 m ² 、319.80 m ² ; 1 处部分报废待拆除, 报废面积为 139.89 m ²
117	平庄能源	赤房权证元字第 55231 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,073.43	无	
118	平庄能源	赤房权证元字第 55181 号	平煤公司西露天煤矿	工交	4,173.08	无	共 5 处房屋, 其中 4 处已报废待拆除, 面积分别为 161 m ² 、75.30 m ² 、75.30 m ² 、301.75 m ²
119	平庄能源	赤房权证元字第 55188 号	平煤公司西露天煤矿	工交	263.29	无	共 2 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 50.29 m ²
120	平庄能源	赤房权证元字第 55248 号	平煤公司西露天煤矿	—	2,141.28	无	共 5 处房屋, 其中 1 处已报废待拆除, 面积为 1,056 m ²
121	平庄能源	赤房权证元字第 55246 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,436.27	无	共 5 处房屋, 其中 3 处已报废待拆除, 面积分别为 63.13 m ² 、368.60 m ² 、276.39 m ²
122	平庄能源	赤房权证元字第 55201 号	平煤公司西露天煤矿	工交	318.37	无	
123	平庄能源	赤房权证元字第 55197 号	平煤公司西露天煤矿	工交	614.88	无	
124	平庄能源	赤房权证元字第 55227 号	平煤公司西露天煤矿	工交	757.32	无	共 5 处房屋, 其中 3 处已报废待拆除, 面积分别为 101.95 m ² 、162.97 m ² 、129.80 m ² ; 1 处已拆除, 面积为 105 m ²
125	平庄能源	赤房权证元字第 55264 号	平煤公司西露天煤矿	工交	67	无	
126	平庄能源	赤房权证元字第 55258 号	平煤公司西露天煤矿	工交	240.24	无	共 4 处房屋, 其中 3 处已报废待拆除, 面积分别为 99.60 m ² 、99.60 m ² 、19.95 m ²
127	平庄能源	赤房权证元字第 55229 号	平煤公司西露天煤矿	工交	272.7	无	

序号	所有权人	房屋所有权证号	房屋座落	用途	建筑面积 (m ²)	权利 限制	备注
128	平庄能源	赤房权证元字第 55200 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,603.51	无	共 5 处房屋，其中 1 处部分报废待拆除，报废面积为 438.72 m ² ；3 处已拆除，面积为 355.25 m ² 、60.14 m ² 、90 m ²
129	平庄能源	赤房权证元字第 55232 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,385.58	无	
130	平庄能源	赤房权证元字第 55195 号	平煤公司西露天煤矿	工交	331.48	无	实际建筑面积约 662.96 m ²
131	平庄能源	赤房权证元字第 55245 号	平煤公司西露天煤矿	工交	3,964.55	无	
132	平庄能源	赤房权证元字第 55259 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,484.3	无	
133	平庄能源	赤房权证元字第 55217 号	平煤公司西露天煤矿	工交	2,216.74	无	共 5 处房屋，其中 1 处部分报废待拆除，报废面积为 186 m ² ；2 处已拆除，面积分别为 686.80 m ² 、528.50 m ²
134	平庄能源	赤房权证元字第 55207 号	平煤公司西露天煤矿	工交	642.39	无	
135	平庄能源	赤房权证元字第 55263 号	平煤公司西露天煤矿	工交	72.5	无	
136	平庄能源	赤房权证元字第 55250 号	平煤公司西露天煤矿	工交	785	无	实际建筑面积约 722 m ²
137	平庄能源	赤房权证元字第 55240 号	平煤公司西露天煤矿	工交	1,688.67	无	共 5 处房屋，其中 1 处已拆除，面积为 460 m ²
138	平庄能源	赤房权证元字第 55254 号	平煤公司西露天煤矿	工交	515.96	无	
139	平庄能源	赤房权证元字第 55241 号	平煤公司西露天煤矿	工交	921.3	无	共 5 处房屋，其中 4 处已拆除，面积分别为 504.35 m ² 、180 m ² 、93.50 m ² 、46.90 m ²
140	平庄能源	赤房权证元字第 55253 号	平煤公司西露天煤矿	工交	649	无	
141	瑞安公司	赤房权证元字第 65983 号	西露天煤矿变电站东侧	工交	629.13	无	共 3 处房屋，其中 2 处已拆除，面积分别为 130 m ² 、93.50 m ²

附件十：平庄能源未取得权属证书的房屋建筑物

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
1	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	检修段休息室	1984年12月	280.7	无
2	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	生活污水处理站	2017年12月	288	无
3	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	水箱间	2011年11月	90	无
4	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	锅炉房	2011年11月	1,019	无
5	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	供应超市仓库	2011年11月	2,340	无
6	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	锅炉房除尘器湿灰储存间	2018年12月	195.06	无
7	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	锅炉房封闭煤棚	2018年12月	203.07	无
8	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	危废储存库	2018年12月	160	无
9	平庄能源	古山煤矿工业园区	矿修车间	1980年1月	367	无
10	平庄能源	古山煤矿工业园区	东材料仓库	1980年1月	534.5	无
11	平庄能源	古山煤矿工业园区	西材料仓库	1980年1月	340.2	无
12	平庄能源	古山煤矿工业园区	材料库	2019年12月	516	无
13	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	铲车房	2012年10月	674	无
14	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	地磅房	2012年11月	44.06	无
15	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	副井绞车房	2012年11月	243.75	无
16	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	风井配电室	2012年8月	185	无
17	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	锅炉储渣棚	2012年11月	56.88	无
18	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	工业场地变电所	2012年11月	148	无
19	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	空气加热室	2012年11月	87	无
20	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	坑木房	2012年11月	190.2	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
21	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	地面联合建筑	2012年4月	4,591.6	无
22	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	煤场门卫	2012年11月	25.29	无
23	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	选矸楼	2012年8月	943	无
24	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	选运办公室	2012年11月	775	无
25	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	销售及煤质科房	2012年10月	529	无
26	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	选运机修车间	2012年11月	255.6	无
27	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	压风机房	2012年8月	168	无
28	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	油库	2013年1月	130.8	无
29	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	综采设备库及检修车间	2012年8月	2,526	无
30	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	职工食堂	2012年9月	1,923	无
31	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	生产指挥中心楼	2012年12月	5,459.74	无
32	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	内燃机车库	2013年10月	226	无
33	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	坑木厂消防器材库	2013年7月	13.04	无
34	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	翻矸房	2014年12月	97.90	无
35	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	火车站草袋房	2014年10月	57.6	无
36	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	职工传达室	2006年11月	529	无
37	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	仓库	1985年12月	375	无
38	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	平道机库	1982年12月	63.25	无
39	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	列检所仓库看守房	1963年12月	90	无
40	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	商业服务业用房	1959年12月	395	无
41	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	消防队休息室	1976年12月	170	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
42	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	加工锻工车间	1980年11月	498.6	无
43	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	平道机库锅炉房	1983年12月	133	无
44	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	排土段厕所	1991年12月	29	无
45	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	深井泵房	1962年12月	307	无
46	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电气车间厂房	1962年12月	596	无
47	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电车库配电干燥室	1983年12月	107	无
48	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	货车厂房(自反车辅助间)	1986年12月	194	无
49	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	自翻车辅助间	1988年12月	192.5	无
50	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	工人休息室	1980年12月	372.62	无
51	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	其它办公室	1964年12月	299.2	无
52	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	摩托车库	1983年12月	200	无
53	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	五支箭信号楼	1985年12月	180	无
54	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电务车库	1983年12月	80.91	无
55	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	四级安全培训教室	1977年12月	271	无
56	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	厂段设洗衣房	1976年12月	303	无
57	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	强力泵房	1985年12月	16	无
58	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	仓储用房	1983年12月	250	无
59	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	矿机关会议室	1973年12月	341	无
60	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	矿会议室	1982年12月	119	无
61	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	机修厂办公楼	1977年12月	900	无
62	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	传达室	1996年12月	391	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
63	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	矿文化馆	1984年12月	934	无
64	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	矿修车间传达室	2000年12月	180	无
65	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	汽车吊房	2001年12月	48.75	无
66	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	运输段办公楼	1988年12月	2670	无
67	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	调度楼	1983年12月	220.24	无
68	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	门卫	1983年12月	36	无
69	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	自翻车大修厂	1998年12月	254	无
70	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	手选厂汽车衡房	2004年12月	82	无
71	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电修车间厂棚	1982年12月	1,243	无
72	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	主扇房	2008年4月	261.32	无
73	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	内燃机修理间	1986年12月	178.25	无
74	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	机修厂厕所	1983年12月	35	无
75	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	机修厂厕所	1987年12月	40	无
76	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	货车厂房(自反车修理库)	1988年12月	569	无
77	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电务敞棚库	1983年12月	354.96	无
78	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电务院内厕所1	1989年12月	18	无
79	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	电务院内厕所2	1989年12月	27	无
80	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	56厕所	1985年12月	30	无
81	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	厕所	1993年12月	28	无
82	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	平道机库	1982年12月	74.75	无
83	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	工具库	1996年12月	714.67	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
84	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	皮带机房、走廊及设备基础	2010年12月	480.91	无
85	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	手选厂机电队休息室	1992年12月	120	无
86	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	内燃检修段平房	1984年12月	1,578	无
87	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	汽运段平房	1984年12月	1,570.98	无
88	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	车库	2008年12月	726	无
89	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	汽修厂房改造	2008年12月	578.29	无
90	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	新建车库	2009年12月	416.5	无
91	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	新建浴池	2009年12月	184.8	无
92	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	供应科配件 15-18#	1975年12月	650	无
93	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	井上消防材料库	2020年10月	84	无
94	平庄能源	元宝山区平庄镇西露天	矿井水处理站 EPC 项目	2019年12月	777.82	无
95	平庄能源	六家煤矿	危废储存库	2018年12月	124	无
96	平庄能源	古山选煤厂	运销休息室	1979年1月	130	无
97	平庄能源	古山选煤厂	选煤三队推土机库	2009年12月	229	无
98	平庄能源	六家煤矿	机电区会议室	2010年12月	230	无
99	平庄能源	六家煤矿	推土机车库	2019年12月	64.08	无
100	平庄能源	六家煤矿	新建机电区学习室	2011年12月	751.56	无
101	平庄能源	六家煤矿	矿井水处理站	2020年8月	777.818	无
102	平庄能源	六家煤矿	压风机房	2011年12月	189	无
103	平庄能源	六家煤矿	新建液压支柱检修存放间	2012年12月	871.05	无
104	平庄能源	六家煤矿	选煤厂新建车库	2013年12月	60.96	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
105	平庄能源	六家煤矿	干燥室	1998年12月	11.6	无
106	平庄能源	六家煤矿	绞车房	1998年12月	13	无
107	平庄能源	六家煤矿	销售公司推土机库	2001年12月	157.6	无
108	平庄能源	六家煤矿	供应科仓库	1998年12月	159	无
109	平庄能源	六家煤矿	厕所	1997年12月	12	无
110	平庄能源	六家煤矿	地磅沟及地磅房	1996年8月	38	无
111	平庄能源	六家煤矿	调车绞车基础及绞车房	1996年7月	155.5	无
112	平庄能源	六家煤矿	房屋	1997年12月	139	无
113	平庄能源	六家煤矿	班中餐食堂改扩建	2014年11月	373.52	无
114	平庄能源	六家煤矿	其他库(支护队厂房及仓库)	2006年12月	308	无
115	平庄能源	老公营子煤矿	储煤仓筛分破碎间	2007年11月	884	无
116	平庄能源	老公营子煤矿	井口房一	2006年12月	245	无
117	平庄能源	老公营子煤矿	井口房二	2006年12月	488	无
118	平庄能源	老公营子煤矿	铁路装车点	2006年12月	287.27	无
119	平庄能源	老公营子煤矿	副井井塔	2007年8月	1,308.3	无
120	平庄能源	老公营子煤矿	矸石山保温棚	2007年11月	217	无
121	平庄能源	老公营子煤矿	卸载点翻车机房	2007年11月	117.89	无
122	平庄能源	老公营子煤矿	主井井塔	2006年8月	2940	无
123	平庄能源	老公营子煤矿	灌浆泵房及水池	2005年10月	59.8	无
124	平庄能源	老公营子煤矿	工业广场变电所	2007年11月	396.28	无
125	平庄能源	老公营子煤矿	风机配电室	2006年11月	101.26	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
126	平庄能源	老公营子煤矿	日用消防泵房	2004年9月	96.85	无
127	平庄能源	老公营子煤矿	深井泵房	2004年9月	26.6	无
128	平庄能源	老公营子煤矿	锅炉房	2004年11月	1,354.21	无
129	平庄能源	老公营子煤矿	污水处理站	2005年9月	100.6	无
130	平庄能源	老公营子煤矿	矿井水处理站及水池	2006年11月	623.46	无
131	平庄能源	老公营子煤矿	设备器材库	2005年8月	961.24	无
132	平庄能源	老公营子煤矿	油脂库	2005年8月	80.23	无
133	平庄能源	老公营子煤矿	地磅房	2005年12月	50.35	无
134	平庄能源	老公营子煤矿	机修间	2006年11月	544.5	无
135	平庄能源	老公营子煤矿	综采设备周转库	2006年11月	801	无
136	平庄能源	老公营子煤矿	坑木加工房	2006年11月	177.57	无
137	平庄能源	老公营子煤矿	柴油机房	2006年11月	61.75	无
138	平庄能源	老公营子煤矿	大车库	2006年11月	891.66	无
139	平庄能源	老公营子煤矿	矿办公楼	2004年12月	2,581.36	无
140	平庄能源	老公营子煤矿	联合建筑	2007年9月	3956.2	无
141	平庄能源	老公营子煤矿	南门卫	2005年11月	17.86	无
142	平庄能源	老公营子煤矿	北门卫	2005年11月	26.65	无
143	平庄能源	老公营子煤矿	自行车棚	2008年9月	613	无
144	平庄能源	老公营子煤矿	材料库	2008年9月	122.4	无
145	平庄能源	老公营子煤矿	轨道衡封闭厂房	2008年10月	204.1	无
146	平庄能源	老公营子煤矿	选运区销售科化验室综合楼	2008年10月	950.15	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
147	平庄能源	老公营子煤矿	矸石山材料库	2008年10月	78.13	无
148	平庄能源	老公营子煤矿	茶炉房	2008年9月	39.16	无
149	平庄能源	老公营子煤矿	机修间扩建	2009年9月	298.12	无
150	平庄能源	老公营子煤矿	浴池扩建	2009年9月	401.3	无
151	平庄能源	老公营子煤矿	综采支架周转库扩建	2009年9月	438.52	无
152	平庄能源	老公营子煤矿	新建综采设备中转库	2009年11月	1,384.97	无
153	平庄能源	老公营子煤矿	南门卫室	2009年10月	34.45	无
154	平庄能源	老公营子煤矿	职工活动室休息室会议综合办公楼	2009年11月	2,659.2	无
155	平庄能源	老公营子煤矿	材料库房	2010年10月	475	无
156	平庄能源	老公营子煤矿	水源井泵房	2011年9月	37.7	无
157	平庄能源	老公营子煤矿	新建坑木加工房	2011年9月	240.55	无
158	平庄能源	老公营子煤矿	职工食堂扩建	2011年11月	1,044.2	无
159	平庄能源	老公营子煤矿	矿车修理间及内燃机存车库	2011年9月	907.54	无
160	平庄能源	老公营子煤矿	维-7浴池改造工程	2018年11月	1,362.04	无
161	平庄能源	老公营子煤矿	物资贮存周转超市	2011年12月	2,872.49	无
162	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	机关车库	2011年12月	1,049	无
163	平庄能源	平庄镇毛家村	仓储用房(37#)	2006年11月	36.12	无
164	平庄能源	平庄镇毛家村	仓储用房(38#)	2006年11月	27	无
165	平庄能源	平庄镇毛家村	仓储用房(39#)	2006年11月	27	无
166	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	其他类未予包括的用房(29#)	1983年1月	44.85	无
167	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	仓储用房(20.21#)	1990年1月	214.02	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
168	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	其他类未予包括的用房 (31#) 扩建	2012 年 12 月	129.92	无
169	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	其他类未予包括的用房 (23#)	1997 年 12 月	331.08	无
170	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	仓储用房 (26#)	2006 年 11 月	165.54	无
171	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	仓储用房 (26#)	2006 年 11 月	165.54	无
172	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	仓储用房 (32#)	2006 年 11 月	129	无
173	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	仓储用房 (30#)	2006 年 11 月	28.84	无
174	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	供应公司二库敞棚房 (27#)	2008 年 12 月	631.42	无
175	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	二库叉车库 (28#) 休息室	2012 年 12 月	71.81	无
176	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	二库叉车库 (28#) 配件库	2012 年 12 月	42	无
177	平庄能源	平庄镇哈河街东段北侧	二库超市库房 (24#)	2013 年 12 月	509.41	无
178	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (南库房 4)	1982 年 12 月	200.4	无
179	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	会议室 (车站房)	1978 年 12 月	402.56	无
180	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	安检站	1978 年 12 月	72.8	无
181	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	地面变电所	1978 年 12 月	171.35	无
182	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	门卫库房	1978 年 12 月	152.1	无
183	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	一井会议室及党校 (党校)	1979 年 12 月	225	无
184	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (放矸涵洞)	1989 年 12 月	396	无
185	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (原古山二井小水泵房)	1979 年 12 月	15	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
186	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (机运队队部)	1967年12月	261	无
187	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (门卫车棚)	1991年12月	129.47	无
188	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (办公楼)	1982年12月	1,463.2	无
189	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (机电库)	1982年12月	193.5	无
190	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	煤泥池泵房	1982年12月	57.2	无
191	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (推土机班)	1987年12月	170.85	无
192	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (推土机铆焊车间)	1987年12月	170.85	无
193	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (门卫左)	1986年12月	51.93	无
194	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (门卫右)	1986年12月	51.93	无
195	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (茶炉房)	1986年12月	82.4	无
196	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(食堂北库 房)	1986年12月	203.76	无
197	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(食堂东库 房)	1986年12月	104.4	无
198	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(矿食堂存储 间)	1986年12月	36	无
199	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (煤泥池油库)	1991年12月	41.7	无
200	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房 (605 机房改造)	1988年12月	24	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
201	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	女工浴池	1988年12月	355.95	无
202	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(电话局)	1992年12月	216.6	无
203	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(油库)	1987年12月	20	无
204	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(原古山二井 厂库房)	1982年12月	140.4	无
205	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(泵房)	1979年12月	91.64	无
206	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(厂北库房)	1987年12月	394.4	无
207	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他类未予包括的用房(水泵房)	1982年12月	25	无
208	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房(装车班配电室)	1997年11月	18	无
209	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房(原古山煤矿二井会议 室)	1992年12月	81.58	无
210	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	铲车库	1998年11月	57.5	无
211	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	工业生产用房(大绞车房)	2000年11月	138.06	无
212	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	其他市政公共设施用房(三井旱厕)	2002年11月	38.5	无
213	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	一井休息室连队办公室	2009年11月	892.46	无
214	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	三井班中餐食堂及浴池	2010年11月	982.53	无
215	平庄能源	内蒙古平庄能源股份有限公司 古山煤矿	三井通风队管工车间及库房	2011年11月	292	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
216	平庄能源	老西露天煤矿	办公室 (平投)	1980 年 12 月	327	无
217	平庄能源	老西露天煤矿	办公室 (保卫)	1982 年 12 月	272	无
218	平庄能源	老西露天煤矿	资产库	1974 年 12 月	360	无
219	平庄能源	老西露天煤矿	门卫及加工房	1982 年 12 月	38	无
220	平庄能源	老西露天煤矿	加工车间	1986 年 12 月	2,040.06	无
221	平庄能源	老西露天煤矿	年检及定检车间	1982 年 12 月	4,006	无
222	平庄能源	老西露天煤矿	三牵引交流变电室	1984 年 12 月	183.58	无
223	平庄能源	老西露天煤矿	列检充电配电室	1985 年 12 月	217	无
224	平庄能源	老西露天煤矿	列检站火车修理间	1985 年 12 月	60	无
225	平庄能源	老西露天煤矿	列检所倒班室	1985 年 12 月	135	无
226	平庄能源	老西露天煤矿	列检站汽锤间	1985 年 12 月	71	无
227	平庄能源	老西露天煤矿	列检加工车间	1985 年 12 月	161	无
228	平庄能源	老西露天煤矿	56 变电所	1985 年 12 月	613	无
229	平庄能源	老西露天煤矿	56 集中泵房	1985 年 12 月	282	无
230	平庄能源	老西露天煤矿	铲车库 (手选)	1987 年 12 月	262	无
231	平庄能源	老西露天煤矿	56 大库	1985 年 11 月	390	无
232	平庄能源	老西露天煤矿	矿修办公室	1994 年 11 月	673.5	无
233	平庄能源	老西露天煤矿	三牵引变压器电所厂房	1981 年 12 月	655.2	无
234	平庄能源	老西露天煤矿	木工房及车库	1984 年 12 月	215	无
235	平庄能源	老西露天煤矿	排土段办公室	1985 年 12 月	242	无
236	平庄能源	老西露天煤矿	职工休息室	1985 年 12 月	188	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
237	平庄能源	老西露天煤矿	货车厂房	1986年12月	3,223.7	无
238	平庄能源	古山煤矿机修厂	锻工车间	1980年1月	287.3	无
239	平庄能源	古山煤矿机修厂	门卫	1980年1月	86.3	无
240	平庄能源	六家煤矿	摩托车库及自行车棚	2004年12月	2,200	无
241	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	装煤仓地泵间	1985年1月	155	无
242	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	矿电修车间	1985年1月	1,046	无
243	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	转载楼	1985年1月	200	无
244	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	新液压支架车间	2011年5月	1,711.81	无
245	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	一区机电队西车间	1987年12月	413.39	无
246	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	供应科代库	1987年12月	424	无
247	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	大修厂南架子房	1992年12月	672.73	无
248	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	供应油库	1993年12月	91.68	无
249	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	主扇看守房	2002年12月	54	无
250	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	油筒库	2004年12月	120	无
251	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	供应仓库厂棚	2006年11月	280	无
252	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	食堂(转入)	1985年1月	1,521	无
253	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	食堂新建	2011年10月	654.75	无
254	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	招待所	1981年1月	3,446.77	无
255	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	风水沟叉车库	2008年11月	35	无
256	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	一区综修队	2008年11月	222	无
257	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	矿车检修间	2009年11月	613.55	无

序号	公司名称	座落	建筑物名称	建成日期	建筑面积 (m ²)	权利限制
258	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	检修区新建办公室及厕所	2009年11月	156.25	无
259	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	检修区电车库、叉车库	2009年11月	14.29	无
260	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	风水沟站敞篷库	2010年12月	425	无
261	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	西煤场磅房	2011年12月	107	无
262	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	洗衣房及烘干室	2011年12月	691.9	无
263	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	小货车车库	2008年11月	58.5	无
264	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	一二区风井压风机及风包室	2013年12月	103.05	无
265	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	职工综合活动场地	2013年12月	676	无
266	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	坎上厕所	2013年12月	32.4	无
267	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	车辆检修间	2018年12月	66.89	无
268	平庄能源	风水沟煤矿工业园区	矿井水处理设施	2019年12月	777.82	无

附件十：平庄能源相关诉讼、仲裁

序号	原告/仲裁申请人	被告/仲裁被申请人	案号	案由	涉诉金额 (万元)	进展
1	赤峰市元宝山区风水沟镇下坎子村委会	平庄能源	(2020)内 04 民初 159 号	财产损害赔偿纠纷	21,075.30	2020 年 7 月 6 日，赤峰市中级人民法院作出 (2019) 内 04 民初 284 号民事裁定书，以原告起诉与 (2014) 赤民初字第 1 号民事案件重复为由，裁定驳回起诉。 2020 年 11 月 4 日，内蒙古自治区高级人民法院作出 (2020) 内民终 501 号民事裁定书，撤销内蒙古自治区赤峰市中级人民法院 (2019) 内 04 民初 284 号民事裁定，指令内蒙古自治区赤峰市中级人民法院审理。 2021 年 9 月 4 日，内蒙古自治区赤峰市中级人民法院作出 (2020) 内 04 民初 159 号民事判决书，驳回原告的诉讼请求，案件受理费由原告负担。
2	销售分公司	辽宁南票煤电有限公司	(2020) 赤仲裁字第 99 号	买卖合同纠纷	1,042.894	2020 年 5 月 29 日，赤峰仲裁委员会作出 (2020) 赤仲裁字第 99 号仲裁裁决书，裁决被申请人支付煤炭货款等共计 10,428,938.5 元。 因被申请人未履行上述裁决，销售分公司向法院申请强制执行。2020 年 10 月 12 日，法院作出 (2020) 辽 01 执 847 号执行裁定书，查封被申请人煤研石热电分公司厂区内约 2 万吨煤。 截至本报告书出具日，已执行 822 万元，该案件仍在执行中。
3	赤峰市元宝山区风水沟镇下坎子村委会	平庄能源、风水沟煤矿	(2019) 内 0403 民初 1595 号	财产损害赔偿纠纷	266	2021 年 2 月 8 日，赤峰市元宝山区人民法院作出 (2019) 内 0403 民初 1595 号民事判决书，判决被告平庄能源赔偿原告土地塌陷损失 1,423,230.47 元，并承担鉴定费 180,000 元及部分案件受理费 17,610 元。 2021 年 2 月 15 日，原告向赤峰市中级人民法院提起上诉，主张部分塌陷土地按林地标准赔偿。2021 年 3 月 10 日，平庄能源提起上诉，主张撤销一审判决。 2021 年 8 月 25 日，赤峰市中级人民法院终审判决平庄

序号	原告/仲裁申请人	被告/仲裁被申请人	案号	案由	涉诉金额 (万元)	进展
						能源赔偿下坎子村 175.1 万元，承担一审诉讼费 18,484 元，鉴定费 180,000 元，二审诉讼费 4,860 元。
4	元宝山区元宝山镇南荒村第三村民小组	老公营子煤矿、元宝山镇南荒村民委员会	(2019)内0403民初3585号	财产损害赔偿纠纷	555.43	2021年4月，一审法院判决驳回了原告对老公营子煤矿的诉讼请求，原告不服提起上诉，该案件仍在审理中。
5	崔国明	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2019)内0403民初4161号	财产损害赔偿纠纷	15	截至本报告书出具日，该案件仍在审理中。
6	徐景峰	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2019)内0403民初4682号	财产损害赔偿纠纷	14	截至本报告书出具日，该案件仍在审理中。
7	石宝军	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2019)内0403民初4683号	财产损害赔偿纠纷	60	截至本报告书出具日，该案件仍在审理中。
8	吕显成	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1690号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日，该案件仍在审理中。
9	刘云凤	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1691号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日，该案件仍在审理中。

序号	原告/仲裁申请人	被告/仲裁被申请人	案号	案由	涉诉金额 (万元)	进展
10	刘景云	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1692号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
11	苑秀花	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1693号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
12	吕显波	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1694号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
13	李德红	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1695号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
14	石宝祥	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1696号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
15	贾彩云	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1697号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。

序号	原告/仲裁申请人	被告/仲裁被申请人	案号	案由	涉诉金额 (万元)	进展
16	王云瑞	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1698号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
17	王云东	赤峰西拉沐沦(集团)投资有限公司、赤峰市元宝山区古山镇第一煤矿、平庄能源、六家煤矿、古山煤矿	(2020)内0403民初1699号	财产损害赔偿纠纷	10	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
18	赤峰市元宝山区沃玛养殖专业合作社	平庄能源、六家煤矿	(2019)内0403民初4573号	财产损害赔偿纠纷	50(庭审过程中增加了损害赔偿金额)	2021年4月,一审法院判决平庄能源赔偿原告损失3,079,039元,并承担案件受理费、鉴定费合计40,932元。平庄能源提起上诉。 2021年9月,内蒙古自治区赤峰市中级人民法院作出(2021)内04民终3235号民事裁定书,撤销一审判决,发回重审。 截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
19	于忠文	六家煤矿	(2020)内0403民初1423号	财产损害赔偿纠纷	6.8	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
20	石宝先	六家煤矿	(2020)内0403民初1422号	财产损害赔偿纠纷	22.8	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。
21	葛秀华、张晓强	六家煤矿	(2020)内0403民初2651号	财产损害赔偿纠纷	640	截至本报告书出具日,该案件仍在审理中。

（此页无正文，为《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》之盖章页）

龙源电力集团股份有限公司

2021年11月23日



（此页无正文，为《龙源电力集团股份有限公司换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》之盖章页）

