

公司代码：600956

公司简称：新天绿能

新天绿色能源股份有限公司 2020 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人曹欣、主管会计工作负责人范维红及会计机构负责人（会计主管人员）杨占清声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险及其对策，敬请广大投资者查阅本报告“第四节 经营情况的讨论与分析”等有关章节内容中关于公司面临风险的描述。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况的讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	20
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	28
第七节	优先股相关情况.....	31
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	31
第九节	公司债券相关情况.....	32
第十节	财务报告.....	35
第十一节	备查文件目录.....	159

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
可利用率	指	一个发电场开始商业运行后一段期间内可以发电的时间，除以该段期间内的时间
平均利用小时数	指	一段特定时间的控股总发电量（以兆瓦时或吉瓦时为单位）除以一段期间的控股装机容量（以兆瓦或吉瓦为单位）
本公司／公司	指	新天绿色能源股份有限公司
本集团／集团	指	本公司及其全资、控股附属公司
财务报表	指	截至 2020 年 6 月 30 日止半年度的未经审计财务报表
控股总发电量	指	包括在本集团的合并财务报表内全面合并的项目公司的总发电量，就一段特定期间而言，一座发电场在该期间的总发电量，包括净售电量、厂用电及建设及测试期间产生的电力
控股装机容量	指	包括在本集团的合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量或运营容量（视乎情况而定），计算时计入我们在合并财务报表内全面合并视为附属公司的项目公司的 100% 装机容量或运营容量。控股装机容量及控股运营容量均不包括本集团联营公司的容量
总发电量	指	就一段特定期间而言，一座发电场在该期间的总发电量，包括净售电量、厂用电及建设及测试期间产生的电力
吉瓦	指	功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
吉瓦时	指	能量单位，吉瓦时。1 吉瓦时=1 百万千瓦时。吉瓦时通常用于衡量一个大型风电场的年发电量
河北建投	指	河北建设投资集团有限责任公司，一家于中国成立的国有企业，为本公司的控股股东，主要从事能源、交通、水务、商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设
集团财务公司	指	河北建投集团财务有限公司，一家于中国成立的有限责任公司，属受中国人民银行及中国银保监会监管的非银行金融机构，为河北建投的非全资附属公司
建投水务	指	河北建投水务投资有限公司，于中国注册成立，为河北建投的附属公司及本公司的发起人之一，为本公司的关连人士
建投交通	指	河北建投交通投资有限责任公司，于中国注册成立，为河北建投的附属公司，为本公司的关连人士
建投能源	指	河北建投能源投资股份有限公司，一家深圳证券交易所上市公司（股票代码：000600），由河北建投控股，前称石家庄国际大厦（集团）股份有限公司，为本公司的关连人士
曹妃甸公司	指	曹妃甸新天液化天然气有限公司，一家于 2018 年 3 月 22 日在中国注册成立的有限责任公司，为本公司的附属公司
港币	指	港币，香港法定货币
香港	指	中华人民共和国香港特别行政区
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
国际财务报告准则	指	国际财务报告准则，包括由国际会计准则理事会以及理事会的前身—国际会计准则委员会批准的准则和解释公告
装机容量	指	全面安装及建成的风机容量
千瓦	指	功率单位，千瓦。1 千瓦=1,000 瓦特
千瓦时	指	能量单位，千瓦时。电力行业使用的能量标准单位，即一个千瓦时的电器在一小时内消耗的能量
香港上市规则	指	《香港联合交易所有限公司证券上市规则》
A 股上市规则	指	《上海证券交易所股票上市规则》

LNG	指	液化天然气
CNG	指	压缩天然气
兆瓦	指	功率单位,兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。发电场装机容量通常以兆瓦表示
兆瓦时	指	能量单位,兆瓦时。1兆瓦时=1,000千瓦时
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
运营容量	指	已接入电网并开始发电的风机容量
在建项目	指	项目公司已取得核准,以及详细的工程及建设蓝图已完成,就该等项目已开始进行道路、地基及电力基础设施建设
报告期	指	自2020年1月1日起至2020年6月30日止的会计期间
元、千元、万元、亿元	指	人民币元、人民币千元、人民币万元、人民币亿元
《企业管治守则》	指	香港上市规则附录十四所载《企业管治守则》
《证券及期货条例》	指	《证券及期货条例》(香港法例第571章)
《标准守则》	指	香港上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
A股	指	本公司股本中每股面值为人民币1.00元的境内上市人民币普通股,该等股份已在上交所主板上市
H股	指	本公司股本中每股面值为人民币1.00元的香港上市港股普通股,该等股份已在香港联交所主板上市

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	新天绿色能源股份有限公司
公司的中文简称	新天绿色能源
公司的外文名称	China Suntien Green Energy Corporation Limited
公司的外文名称缩写	China Suntien Green Energy
公司的法定代表人	曹欣

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	班泽锋	于萍
联系地址	石家庄市裕华西路9号	石家庄市裕华西路9号
电话	86-311-85516363	86-311-85516363
传真	86-311-85288876	86-311-85288876
电子信箱	ir@suntien.com	ir@suntien.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	石家庄市裕华西路9号
公司注册地址的邮政编码	050001
公司办公地址	石家庄市裕华西路9号裕园广场A座

公司办公地址的邮政编码	050001
公司网址	www.suntien.com
电子信箱	ir@suntien.com
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
登载半年度报告的香港联交所指定网站的网址	www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	石家庄市裕华西路9号裕园广场A座公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	新天绿能	600956	不适用
H股	香港联交所	新天绿色能源 (China Suntien)	00956	不适用

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期 比上年同期 增减 (%)
		调整后	调整前	
营业收入	6,586,684,345.15	6,383,409,119.98	6,375,049,034.80	3.18
归属于上市公司股东的净利润	947,432,343.02	971,056,245.53	967,640,851.71	-2.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	928,887,878.18	937,130,288.08	933,714,894.27	-0.88
经营活动产生的现金流量净额	1,226,636,930.16	1,484,989,362.43	1,482,597,370.17	-17.40
	本报告期末	上年度末		本报告期 末比上年 度末增减 (%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	13,153,792,708.78	11,854,399,559.40	11,816,388,061.18	10.96
总资产	51,345,707,099.68	46,047,677,000.01	45,954,778,312.11	11.51

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.24	0.25	0.25	-4.00
稀释每股收益(元/股)	0.24	0.25	0.25	-4.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.24	0.25	0.25	-4.00
加权平均净资产收益率(%)	7.26	7.94	8.91	减少0.68个百分 点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	7.11	7.92	8.89	减少0.81个百分 点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

由于同一控制下企业合并，本集团截至2020年6月30日止六个月期间的可比未经审计中期合并财务报表已经重述。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	-259,185.86	-
越权审批,或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免	-	-
计入当期损益的政府补助,但 与公司正常经营业务密切相 关,符合国家政策规定、按照 一定标准定额或定量持续享 受的政府补助除外	2,646,442.10	
计入当期损益的对非金融企业 收取的资金占用费	-	-
企业取得子公司、联营企业及 合营企业的投资成本小于取得 投资时应享有被投资单位可辨 认净资产公允价值产生的收益	-	-
非货币性资产交换损益	-	-
委托他人投资或管理资产的损 益	-	-
因不可抗力因素,如遭受自然 灾害而计提的各项资产减值准 备	-	-

债务重组损益	-	-
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-	-
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	397,456.14	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-	-
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	39,482,349.62	-
对外委托贷款取得的损益	253,944.02	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	793,611.38	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-
少数股东权益影响额	-14,085,189.75	-
所得税影响额	-10,684,962.81	-
合计	18,544,464.84	-

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务和经营模式

公司系华北地区领先的清洁能源开发与利用公司。公司的主营业务聚焦于天然气销售业务及风力发电业务，主营业务中的其他各项业务系公司利用其在天然气领域及风力发电领域的资源和技术优势开展的配套或延伸业务，光伏发电业务也是公司未来的战略投资和业务布局方向之一。

1、天然气业务

天然气业务的运营主要涉及向上游企业购气、长输管线的建设及运营管理、向下游客户销售天然气等环节。公司所处天然气行业的中下游，主要业务涉及天然气长输管线的建设及运营管理、天然气销售等环节。

①天然气长输管线的建设及运营管理

天然气长输管线项目的建设必须经过可行性研究、项目申请报告报批、初步设计、施工图设计、施工、竣工验收等阶段，项目建设应取得发改委等政府主管部门的核准，经政府相关部门竣工验收合格后方可投入生产经营。

在项目可行性研究阶段，公司根据天然气的供应情况，确定气源；天然气长输管线建设完成后，通过各站点与下游用户进行对接。公司根据与下游用户签署的供气合同向下游用户供气。长输管线建成后，省级物价主管部门综合建设成本等因素，核定管输价格。

②天然气销售

天然气销售业务主要是从上游生产商购买气源后再分销到下游终端消费者的商业形式。天然气销售业务的收益主要来自于管输收入及城市配气收入，目前国家加强了对管输成本和城市配气成本的监审，此项业务的单位利润率不高但相对稳定，收入与利润总额的提高主要源自天然气销售量的增加。

2.风电业务

公司风力发电业务的运营主要涉及风电场建设及运营管理、向下游电网客户销售电力等环节。

①风电场建设及运营管理

风电场的建设需要在前期选择风能资源丰富、稳定、适合发电及便于上网的项目，进行前期调研及可研等相关工作，并取得国家、省级或地区发改委、环保、国土资源等监管部门的相关核准或批复文件方可实施；此外，还需要获取拟并入电网公司的接入批复。在项目建设及竣工验收后，依据行业规程，风电机组需要通过试运行后方可转入商业运营。

②电力销售

目前，风电电量销售主要采用直接销售方式。依照国家政策和项目核准时的并网承诺，在项目建设过程中，公司与当地电网公司签署《购售电协议》，将风电场所发电量并入指定的并网点，实现电量交割。其中电量计量由电网公司认定的计量装置按月确认，电价按照国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价确定。

(二) 行业情况

“十三五”期间国内经济增长趋势放缓，下行压力有所加大，但总体形势稳定，我国经济韧性不断加强。“十四五”时期，国内经济将由高速度发展向高质量发展转变，科技创新和绿色经济将成为未来经济发展的主题之一。从宏观环境来看，在严控传统能源消费总量和强度以及持续改善生态环境的形势和要求下，风电、光伏和天然气作为绿色清洁能源，在未来一段时间内仍将是国家的主要战略能源之一。新能源和燃气板块行业情况分析如下：

(一) 新能源板块

1.国家鼓励在“十四五”期间重点推动电力绿色升级转型

“十四五”时期是我国全面建成小康社会后，开启全面建设社会主义现代化强国的重要机遇期。国家支持大力发展风电、光伏等可再生资源。国家能源局指出：“十四五”期间重点推动电力绿色升级转型，要注重提升电力安全保障能力，推进电力供给侧结构性改革，重点在充分调动需求侧响应资源、合理推动支撑性基础性电源项目规划建设、推动电力绿色转型升级。

2.国家继续大力支持风光发展，且发展空间巨大

2017年4月，国家发改委、国家能源局印发《能源生产和消费革命战略(2016-2030)》，根据文件提出的能源结构调整目标，到2020年，非化石能源在能源结构中占比将达到15%，到2030年将达到20%，到2050年将达到50%。能源结构调整，非化石能源占比要完成既定的目标，风电、光伏势必会扮演能源替代的主力，未来较长一段时间，风电、光伏仍将会成为我国电力装机增量的重要主体。据国网能源研究院和水规总院有关专家预测，“十四五”期间，我国风电、光伏装机将有望实现“双4亿千瓦”发展规模。

3.氢能有望纳入国家能源战略体系

国家高度重视氢能产业发展。国家发改委、国家能源局联合印发的《能源技术革命创新行动计划(2016-2030年)》部署了包括“氢能与燃料电池技术创新”等15项重点任务，明确了氢能发展目标及路线。2019年3月，总理的政府工作报告提出“要推动加氢设施建设”。2019年10月，国家

能源委员会会议提出要开展关键技术和重大装备攻关，探索氢能商业化路径。2020年1月，全国政协副主席、中国科学技术协会主席万钢发表主旨演讲，建议将氢能纳入国家的能源战略体系。

4.新建风电、光伏项目迈入平价时代，已建项目参与电力市场化交易或成常态

2019年5月，国家发改委下发《关于完善风电上网电价政策的通知》，要求自2021年1月1日开始，新核准的陆上风电项目全面实现平价上网，国家不再补贴。目前，光伏发电项目也按照2021年全面平价政策执行。2020年1月，财政部、国家发展改革委、国家能源局联合出台《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，意见明确从2022年开始，中央财政不再对新建海上风电项目进行补贴，意味着海上风电也将提前迈进无国家补贴时代。

此外，按照《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》，集中式平价项目将由电网企业保障电力消纳，不参与电力市场化交易。但在部分省市自治区，已建风电、光伏项目已参与了电力市场化交易，电价有所降低。

因此，深入分析新建提升项目资源品质，推动新建项目精细化开发、规模化开发，加强已建成项目运营维护，合理开展技术改造，充分挖掘已建成项目的收益空间将十分关键。

5.消纳问题仍然是制约风电、光伏行业发展的重要因素

近年来，我国风电光伏产业不断发展壮大，产业规模和技术装备水平连续跃上新台阶。但同时发展不平衡、不充分的矛盾也逐渐凸显，特别是消纳问题日益突出，仍然是制约风电、光伏发展的重要因素。国家力求解决可再生能源消纳问题，2018年10月，国家发展改革委、国家能源局印发《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》，旨在进一步解决清洁风电、光伏等新能源的消纳问题，并取得了较好的效果。2020年上半年，全国弃风电量95.3亿千瓦时，风电利用率96.1%，同比提升0.8个百分点；弃光电量27.8亿千瓦时，光伏发电利用率97.9%，同比提升0.3个百分点。但在局部地区，受电网送出建设、当地消纳能力及新冠疫情等因素的影响，消纳形势依然较为严峻，弃风限电率仍维持了较高水平。未来“十四五”期间电网建设能否与风电、光伏等电源增长实现有效的匹配，仍将会是行业的重点关注问题。

（二）燃气板块

1.国家大力推动天然气储备体系建设

近年来，国家力求构建天然气多层次储备体系，储气设施是促进天然气供需动态平衡、增强供应保障能力的重要基础设施。近年来，我国天然气行业快速发展，在国家能源体系中的重要性不断提高。但与此同时，我国储气基础设施建设相对滞后，储气能力低于全球平均水平，成为天然气安全稳定供应和行业健康发展的短板。国家聚焦解决储气能力建设和运营中的瓶颈问题，积极促进储气设施建设，提高储气能力。

今年上半年，国家陆续发布了《关于加快储气设施建设和完善储气调峰辅助服务市场机制的意见》、《国务院关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》、《关于加快推进天然气储备能力建设的实施意见》等文件，鼓励深化体制机制改革、加快实现基础设施互联互通和公平开放，推动储气设施经营企业完善内部管理机制，进行运行模式创新和产品创新。

2.国家着力推进天然气协调稳定发展，行业发展前景较为乐观

天然气是优质高效、绿色清洁的低碳能源。加快天然气开发利用，是我国推进能源生产和消费革命，构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系的重要路径。近年来国家不断推出各类政策促进天然气利用。2017年，国家发改委印发《加快推进天然气利用的意见》，《意见》提出要逐步将天然气培育成为我国现代能源体系的主体能源之一，到2020年，天然气在一次能源消费结构中的占比达到10%左右，到2030年，占比提高到15%左右，而目前世界各国天然气在一次能源消费结构中平均占比为23%，总体来说我国未来的天然气发展空间巨大。

从国内形势看，油气体制改革正在加快推进；经济和社会稳步发展，将带动油气需求的持续增长，我国天然气行业发展也将迎来重要的战略机遇。根据《中国天然气发展报告（2019）》，2030年前我国天然气消费将保持高速增长的趋势，预计到“十四五”末，天然气消费量将会由“十三五”末的3,500亿方提高到4,500亿方。

3.国家管网公司成立，将打破现有资源和管道的垄断格局，促使天然气市场体系重构

2020年5月18日，中共中央、国务院印发《关于新时代加快完善社会主义市场经济体制的意见》，提出要稳步推进自然垄断行业改革，加快实现竞争性环节市场化。在油气领域，提出要推进油气管网对市场主体公平开放，适时放开天然气气源和销售价格，健全竞争性油气流通市场。

国家管网公司成立后，天然气市场的基础设施将变得更为公平开放，天然气管网、LNG 接收站等基础设施将在国家监管下有序公平开放，各类油气管网设施将实现互联互通，现有的资源和管道的垄断将被打破，天然气企业资源选择渠道将更加多元，天然气市场的行业格局有望实现重塑。

4. 天然气进口来源多元化趋势更加明显

近两年来，我国油气体制改革步伐加快，改革持续深化，天然气消费量稳步增长。未来，我国天然气产业市场化机制改革将进一步深化，为了确保国家能源供应安全，国家将会继续实施天然气对外开放战略和天然气贸易多元化战略，逐步改变天然气进口地相对集中、运输方式相对单一的状况，实现进口来源和渠道分散化，运输方式多样化。预计国内市场结构将发生重大调整，竞争格局将逐渐形成，供气价格将趋于合理化和均衡化，天然气企业生产和进口积极性将进一步提高。

5. 进一步完善 LNG 接收站布局

进一步完善 LNG 接收站布局将成为我国天然气产供储销体系建设的重要组成部分。我国 LNG 接收站等基础设施将不断完善，并在世界范围内积极寻找新的 LNG 资源，进口气来源进一步多元化，供应能力逐步增强，LNG 接收站外输管线将与各级管网互联互通、辐射内陆，实现进口 LNG 与国产气充分连通，以弥补供需缺口，满足我国不断增长的天然气需求，保障未来天然气的供应安全。

由此可见，随着国家电力体制改革、天然气市场化改革的不断深入，公司主营的风力发电板块、天然气板块业务市场竞争愈加激烈，但总体仍呈现出机遇与挑战并存的局面。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

本公司经过数年发展积淀，在风电板块和天然气板块上已建立起专业化队伍，并在管理、经营、技术、人才等领域积累了丰富的经验，为未来提供了发展动力。同时，本公司已搭建起一套适合其未来发展的高效管理机制，并不断努力完善，争取在未来激烈的市场竞争中占据优势地位。报告期内，公司的核心竞争力未发生重大变化。

1. 本公司是华北地区领先的清洁能源公司，主要业务位于河北省内。

2. 本公司的管理团队从事清洁能源行业多年，在风电和天然气领域均拥有丰富的管理经验，并且公司已建立起了数百名生产及技术服务人员组成的团队，具有高水平的专业知识和相应技术资格，拥有较强的专业运营维护能力。

3. 公司风电和天然气两大主营业务可以形成良性互补，能够有效降低公司盈利的波动性，有利于防范单一业务不利变动的，风险分散经营风险。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

（一）经营环境

2020 年上半年，面对新冠肺炎疫情带来的严峻考验和复杂多变的国内外环境，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，全国上下统筹推进疫情防控和经济社会发展各项工作，坚决贯彻落实各项决策部署，疫情防控形势持续向好，复工复产复商复市加快推进，上半年我国经济先降后升，二季度经济增长由负转正，主要指标恢复性增长，经济运行稳步复苏，基本民生保障有力，市场预期总体向好，社会发展大局稳定。初步核算，上半年国内生产总值 456,614 亿元，按可比价格计算，同比下降 1.6%。

2020 年 2 月，为促进非水可再生能源发电健康稳定发展，财政部、国家发改委、国家能源局先后发布《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》及修订后的《可再生能源电价附

加资金管理办法》，明确财政部按照以收定支的原则向电网企业和省级财政部门拨付可再生能源发电项目补助资金；充分保障政策延续性和存量项目合理收益，已按规定核准（备案）、全部机组完成并网，同时经审核纳入补贴目录的可再生能源发电项目，按合理利用小时数核定中央财政补贴额度；自 2021 年 1 月 1 日起，实行配额制下的绿色电力证书交易。

根据国家能源局发布数据，2020 年 1-6 月，全国全社会用电量累计 33,547 亿千瓦时，同比下降 1.3%。2020 年 1-6 月，全国风电发电量 2,379 亿千瓦时，同比增长 10.9%，增速比上年同期回落 0.6 个百分点；全国风电平均利用小时数为 1,123 小时，同比降低 10 小时，河北省平均利用小时数为 1,158 小时，同比下降 26 小时；全国弃风电量 95.3 亿千瓦时，同比减少 9.7 亿千瓦时。全国平均风电利用率 96.1%。

据运行快报统计，2020 年上半年天然气产量 949.6 亿立方米，同比增长 9.9%；天然气表观消费量 1,556.1 亿立方米，同比增长 4%。据海关统计，上半年，进口天然气累计 667.4 亿立方米，同比增长 3.3%。

（二）业绩回顾

1. 风电业务回顾与主要财务指标

（1）风电业务回顾

① 风电场发电量稳步增长

报告期内，本集团控股风电场实现发电量 49.90 亿千瓦时，同比增长 4.42%；本集团控股风电场可利用小时数为 1,288 小时，较上年度同期减少 88 小时，高于全国平均可利用小时数 165 小时，且高于河北省平均可利用小时数 130 小时；平均风电机组可利用率 98.47%，较上年同期上升 0.67 个百分点。受新冠疫情影响，本集团控股风电场疫情期间分时段调峰限电，弃风率为 8.67%，同比增加 3.03 个百分点。

② 项目建设扎实推进

报告期内，本集团新增风电控股装机容量 320.6 兆瓦，累计控股装机容量为 4,736.35 兆瓦。截至报告期末，本集团在建项目容量总计 566 兆瓦。丰宁大营子风电场 48 兆瓦工程转商运；唐山乐亭菩提岛 300 兆瓦海上风电场国家示范工程、武川大元山（德胜）50 兆瓦风电场工程、巨鹿老漳河 50 兆瓦风电场工程上半年完成全部风机吊装，全部风机并网发电。康保卧龙山 100 兆瓦风电场工程、围场东台子 48 兆瓦风电场工程、围场大唤起 48 兆瓦风电场工程、蔚县秀水盆 49.5 兆瓦风电场工程、昌黎刘台 30 兆瓦风电场项目完成全部风机吊装工作。其他项目均按计划进度施工。

报告期内，本集团全面优化工程建设流程，紧抓工程综合管控，提高工程管理效能，不断提升工程建设质量，确保质量、进度、投资和安全可控，保障项目按照计划推进各项建设工作。

③ 积极扩充风资源储备

报告期内，受国家政策影响，省市暂停、暂缓下发风电建设指标，故本集团上半年无新增风电核准容量，无新增核准计划（含备选）。截至报告期末，本集团累计取得国家核准计划容量已达 6,809.1 兆瓦，分布于全国 16 个省份，累计风电核准未开工容量 1,777 兆瓦。

报告期内，本集团新增风电协议容量 1,500 兆瓦，风资源协议总容量达到 42,402.5 兆瓦，分布于全国 22 个省份。

2. 天然气业务回顾与主要财务指标

（1）天然气业务回顾

① 天然气售气量稳步提升

报告期内，本集团天然气业务售气量达 18.69 亿立方米，较上年同期增长 13.2%。其中：批发气量 11.68 亿立方米，较上年同期增长 7.7%；零售气量 6.7 亿立方米，较上年同期增长 29.8%，CNG 售气量 0.29 亿立方米，较上年同期减少 43.1%，LNG 售气量 0.02 亿立方米。

② 长远布局谋划多气源供气格局，持续推进天然气管线建设

截至 2020 年 6 月 30 日止，本集团累计运营天然气管线 5,284.06 公里。

鄂安沧-京邯管线邯郸联络线、涿州-永清管线项目正在建设中，建成后将大幅提升京邯输气系统供气能力，有效缓解河北省中南部地区冬季供气压力，填补廊坊区域市场空白；京邯复线已

进入开工前准备阶段，开工后将成为第一条过境雄安新区开工建设的大管径管线；鄂安沧-京邯管线保南联络线、冀中十县管网四期项目取得省发改委核准。同时，公司以省级管网为依托，积极谋划支线布局，公司新谋划的 8 条支线管线经省发改委批准列入河北省天然气管道“县县通”重点工程（2020-2022 年第一批）项目清单。唐山 LNG 项目接收站第一阶段工程、唐山 LNG 外输管线项目（曹宝段）、唐山 LNG 外输管线项目（保永段）正在按照进度计划有序推进各项工程建设。

③ 审慎发展 CNG、LNG 项目

截至报告期末，本集团累计运营 CNG 母站 7 座、CNG 子站 7 座，LNG 加注站 1 座。公司将认真研判 CNG、LNG 市场发展趋势，审慎发展 CNG、LNG 项目。

④ 努力开拓天然气终端用户市场

报告期内，本集团依托新投运管线，大力发展天然气终端用户，新增各类用户 14,480 户。截至 2020 年 6 月 30 日止，本集团累计拥有天然气工业、公福、商业、民用等用户 357,734 户。

3、光伏发电项目

报告期内，本集团无新增光伏备案容量。报告期末，公司累计光伏备案容量 42.2 万千瓦；新增光伏协议容量 50 万千瓦，累计光伏协议容量为 654.9 万千瓦。

二、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	6,586,684,345.15	6,383,409,119.98	3.18
营业成本	4,687,326,648.06	4,434,156,044.98	5.71
销售费用	361,914.26	117,079.85	209.12
管理费用	178,676,293.36	200,763,193.85	-11.00
财务费用	448,406,052.51	420,622,675.61	6.61
研发费用	7,348,412.56	5,438,142.39	35.13
经营活动产生的现金流量净额	1,226,636,930.16	1,484,989,362.43	-17.40
投资活动产生的现金流量净额	-3,868,560,176.28	-1,971,575,800.90	96.22
筹资活动产生的现金流量净额	3,031,977,305.64	412,649,286.03	634.76

营业收入变动原因说明:2020 年 1-6 月，营业收入较上年同期增长 3.18%，主要是因为新风电场投运售电量增加及天然气售气量增加所致。

营业成本变动原因说明:2020 年 1-6 月，营业成本较上年同期增长 5.71%，主要是因为新风电场投运营业成本增加及售气量增加所致。

销售费用变动原因说明:2020 年 1-6 月，销售费用同比增加 24.48 万元，主要是天然气公司销售人员工资增加。

管理费用变动原因说明:2020 年 1-6 月，管理费用较上年同期减少 11.00%，主要是管理人员薪酬较上年同期下降。

财务费用变动原因说明:2020 年 1-6 月，财务费用较上年同期增长 6.61%，主要是利息支出较上年同期增长。

研发费用变动原因说明:2020 年 1-6 月，研发费用同比增加 191.03 万元，主要是因为公司研发投入力度加大。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:2020 年 1-6 月，经营活动产生的现金流量较上年同期减少 17.40%，主要是因为销售商品、提供劳务收到的现金同比下降。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:2020 年 1-6 月，投资活动产生的现金流量较上年同期增加 96.22%，主要是因为本期购建固定资产所支付的现金较上年同期增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:2020 年 1-6 月，筹资活动产生的现金流量较上年同期

增加 634.76%，主要是因为本期取得借款及发行中票等融资金额较上年同期增加所致。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上年同期期末数	上年同期 期末数占 总资产的 比例（%）	本期期 末金额 较上年 同期期 末变动 比例 （%）	情况说明
预付款项	202,697,074.52	0.39	72,427,057.58	0.18	179.86	预付天然气款项较上年同期期末增加
其他应收款	48,980,189.59	0.10	88,884,769.52	0.22	-44.89	因会计估计变更，原无回收风险组合按照账龄组合计提减值准备增加
其他流动资产	676,552,978.06	1.32	511,114,048.31	1.24	32.37	待抵扣增值税本期增加
在建工程	11,929,031,594.46	23.23	7,644,129,190.52	18.56	97.26	本期风电场基建工程投入增加
长期待摊费用	29,883,667.15	0.06	18,548,481.46	0.05	61.11	预付装修费用等增加
其他非流动资产	3,214,750,347.65	6.26	1,813,829,516.24	4.40	77.24	预付设备款及待抵扣进项税等增加
应付票据	50,070,223.26	0.10	82,964,341.95	0.20	-39.65	使用银行承兑汇票结算减少所致
其他应付款	5,192,133,904.79	10.11	3,767,240,806.98	9.14	37.82	主要是应付设备款增加所致
其他流动负债	500,000,000.00	0.97	1,000,000,000.00	2.43	-50.00	本期归还超短融
长期借款	19,824,691,788.34	38.61	14,868,051,357.25	36.09	33.34	本期公司向金融机构借款增加所致。

应付债券	3,285,000,000.00	6.40	1,700,000,000.00	4.13	93.24	本期发行中期票据 10 亿元
长期应付款	188,685,963.32	0.37	119,090,941.91	0.29	58.44	本期从融资租赁公司借款增加
递延所得税负债	46,277,701.44	0.09	28,468,826.46	0.07	62.56	固定资产加速折旧增加导致递延所得税负债增加

其他说明

无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38,062,825.80	土地复垦保证金、保函保证金等
应收款项融资	21,039,500.00	融资质押
应收账款	2,635,680,788.33	融资质押
固定资产	362,822,945.55	融资抵押
无形资产	3,423,508.15	融资抵押
合计	3,061,029,567.83	

注：受限资产的详细说明请详见“第十节财务报告 七、合并财务报表项目注释 81-所有权或使用权受到限制的资产”。

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：万元

报告期投资额	上年同期投资额	变动幅度
980.72	17,000.00	-94.23%

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金额
其他权益工具投资	118,605,700.00

集团财务公司是由本公司、河北建投、建投交通、建投水务及建投能源共同出资设立的公司，本公司、河北建投、建投交通、建投水务及建投能源对集团财务公司的持股比例分别为 10%、60%、10%、10% 及 10%。2020 年 4 月 28 日，本公司与河北建投、建投交通、建投水务及建投能源订立增资协议，根据增资协议的约定，本公司、河北建投、建投交通、建投水务及建投能源将以现金形式向集团财务公司增资共人民币 10 亿元，增资后集团财务公司的注册资金增加至人民币 20 亿元。各方按现时各自持股比例以现金形式一次性足额缴纳集团财务公司的新增注册资本金。增资协议将自各方签署并取得中国银保监会批准后方生效。如因任何原因中国银保监会未批准增资协议，则各方均无义务按照增资协议约定出资。

资本充足率是集团财务公司风险抵御能力的重要衡量指标，随着集团财务公司信贷业务规模和投资业务规模的迅速增长，其资本充足率正逐年下降，与中国银保监会规定最低监管指标之间的缓冲区间逐年缩小。对集团财务公司进行增资将有助于提高其资本充足率，从而降低系统风险。此外，将集团财务公司的注册资本金增加一倍，能相应扩大其投资业务和担保业务的规模约一倍，从而提高其业务能力，而其对外融资拆借能力也会随之提升，有助于及时为其成员单位提供资金。最后，本公司同时为集团财务公司的股东和客户之一，可享受集团财务公司长期稳定的资金支持，同时获得一定的投资收益，有利于本公司战略目标的实现。

具体内容详见本公司于 2020 年 4 月 28 日在香港联交所网站 (<http://www.hkexnews.hk>) 和本公司网站刊登的题为“关连交易集团财务公司增资协议”的公告。

2020 年 7 月 14 日，集团财务公司变更注册资本事项获得中国银保监会批准。

(五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

曹妃甸公司负责建设的唐山液化天然气项目和外输管线项目已被列入国家发改委 2020 年石油天然气基础设施重点工程加快推进的项目，此项目对提高京津冀地区冬季安保供气能力和管网输气调配能力具有重大意义。引入河北建投投资可为曹妃甸公司带来新的股东资金，同时可借助河北建投的行业地位和优势，提升曹妃甸公司的项目融资能力，进而有效确保该等项目的顺利进行，为项目尽早投产创造有利条件。

2020 年 5 月 11 日，本公司与河北建投订立增资协议，据此曹妃甸公司增加注册资本金人民币 2.9 亿元，其中本公司认缴约人民币 4,990 万元（包括于评估基准日（即 2020 年 3 月 31 日）已实缴的注册资本人民币 4,470 万元，及将按照增资协议约定进一步现金出资的约人民币 520 万元），河北建投认缴和现金出资人民币 2,401 万元。于本次增资完成前，曹妃甸公司为本公司全资附属公司，注册资本为人民币 2 亿元。本次增资完成后，曹妃甸公司的注册资本将增加至人民币 4.9 亿元，本公司和河北建投将分别持有曹妃甸公司 51% 和 49% 的股权。

本次增资完成后，曹妃甸公司将继续为本公司附属公司，而其账目将继续于本集团之综合财务报表内综合入账。鉴于本次增资不会导致本集团失去对曹妃甸公司的控制权，本次增资所构成视作出售将作为不会导致确认任何盈亏的股权交易入账。本次增资之所得款项将用于唐山液化天然气项目和外输管线项目的建设。截至报告期末，各方已向曹妃甸公司缴足认缴出资额。

具体内容详见本公司于 2020 年 5 月 11 日在香港联交所网站 (<http://www.hkexnews.hk>) 和本公司网站刊登的题为“关连交易曹妃甸公司增资”的公告。

(六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

报告期末，单个子公司的净利润及单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达 10% 以上的公司情况：

单位：万元

公司名称	持股比例	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河北建投新能源有限公司	100%	风力发电、风电场投资及服务咨询	431,730.00	2,311,533.74	709,304.17	139,297.16	54,259.77	44,893.26
河北省天然气有限责任公司	55%	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	168,000.00	714,221.82	297,935.03	433,759.56	45,386.15	35,270.61
河北丰宁建投新能源有限公司	100%	风力发电	70,300.00	420,376.80	129,696.99	38,830.22	24,945.18	22,972.74

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

公司目前涉足的天然气、新能源产业属于能源行业。能源行业作为国民经济的基础行业，与宏观经济运行状况密切相关，宏观经济形势变化对公司主要产品的价格和需求会带来较大影响。由于国内能源行业与国际市场已基本接轨，其变动趋势与国际市场的变动趋于一致，世界经济的周期性波动对于国内能源行业发展的影响越来越突出，可能对公司的收益造成较大不确定性。

1. 风资源波动的风险

风电行业面临的主要气候风险是风资源的年际大小波动，主要表现在大风年发电量高于正常年水平，小风年低于正常年水平。尽管 2020 年整体风速水平相对较好，但是由于风资源固有的随机性及不可控性，2020 年风速较 2019 年存在下降的风险。本集团在项目规划阶段及风电场建设之前，均会进行较为全面的风资源测试以评估该地点的潜在装机容量，以降低气候风险。

2. 电价下降风险

按照国家相关政策，到 2020 年将实现「风火同价」，为此，本集团将充分研读国家的有关政策，梳理待开发项目的实际情况，合理安排工程开发、建设进度，确保项目并网投产。同时，本集团将继续加强运行维护管理，提高设备的安全可靠性，提升生产运维水平，努力提高现有风电场的发电效率。

3. 弃风限电问题依然存在风险

尽管电网公司采取了多种措施，加快电网送出能力建设，弃风限电问题得到了较大缓解。但在部分风电场较为集中的区域，随着新增风电项目的不断投产，预计弃风限电情况在较长时间内仍将存在。

本集团将根据各个风电项目所在地电网建设情况，优先发展建设电网设施及并网条件完善区域的风电项目，同时，探索发展创新风电消纳方式。预计随着电网公司推进电网改造工程及投资建设特高压配电网，电网输出问题有望得到逐步改善。

4. 工程建设管理难度加大

部分风电、天然气项目在建设过程中面临阻工、土地审批缓慢、林牧场及自然保护区所处项目的林地手续办理复杂困难等不可控因素，影响项目建设总体进度。本集团将合理安排工期，加

强与设备厂商、地方政府等各方面的协调、沟通，有效控制影响项目建设进度的各种不利因素，确保建设项目如期投产。

5. 替代能源的竞争风险

本集团所从事的天然气行业，下游客户对替代能源价格的敏感度较高。如煤炭及其附属制品、LNG 等替代能源价格较低，可能会使部分下游客户转用替代能源。本集团将依托现有管线资源，进一步加强保供能力，采取灵活措施，加大下游客户开发力度，提高市场占有率。

6. 利率风险

本集团主要从事境内风电、天然气项目投资，需要一定的资本开支，对借贷资金需求度较高，利率的变化将会对本集团资金成本产生一定的影响。本集团将密切关注国家货币政策走势，加强与各金融机构的密切联系，争取最优利率贷款用于项目建设。同时，本集团将多方拓展融资渠道，实现金融创新，探索采取发行债券、融资租赁、境外融资、应收账款保理等方式，保证资金链畅通。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

四、下半年工作展望

当前全球疫情依然在蔓延扩散，疫情对世界经济的巨大冲击将继续发展演变，外部风险挑战明显增多，国内经济恢复仍面临压力。2020 年下半年，国内外依然面临风险和不确定因素，为持续推进本集团高质量发展，本集团将持续推进如下工作：

1. 牢固树立“安全生产是第一责任，安全发展是第一要务”的理念，认真落实各项安全防范措施，全力以赴抓好安全生产工作。

2. 统筹安排工程项目建设进度，狠抓施工过程控制，严格遵守工程建设流程，确保工程质量和在建项目按期投产。

3. 紧抓国家天然气领域改革过程中创造的战略机遇，加快天然气业务上中下游各环节的发展，充分发挥长输管线与城市燃气市场的协同效应，千方百计抢占终端市场份额。

4. 紧密跟进全国重点平价区域以及规划的大通道、大基地项目，找准着力点，形成开发合力，努力实现新能源板块的规模化发展。

5. 深入研究国家、地方财税、金融等政策的调整，进一步拓宽境内外融资渠道，优化债务结构，力促融资创新与公司快速发展的有效结合。

6. 以打造“数字新天”为目标，完善科技创新管理机制全力搭建科技信息管理一体化体系，实现业务信息化、智能化、数字化，不断提高管理的标准化、规范化和运行效率。

7. 进一步加强经营管理、专业技术、技能人才队伍建设，健全完善人才选拔使用、培养开发、考核评价、激励监督机制，为推进本集团高质量发展提供强有力的人才队伍支撑。

五、企业管治

(一) 遵守《企业管治守则》

本公司认为，本公司于 2020 年 1 月 1 日至 2020 年 6 月 30 日止期间，除守则条文 E.1.2 外，已严格遵守《企业管治守则》的各项原则及守则条文，以及部分建议最佳常规。本公司建立了由股东大会、董事会、监事会及高级管理层组成的有效制衡、独立运作的现代公司治理结构。根据《企业管治守则》第 E.1.2 条的要求，董事会主席应出席周年股东大会。本公司董事长曹欣先生因公务无法出席公司 2019 年度股东周年大会，根据相关规定，经本公司半数以上董事共同推举，由公司执行董事及总裁梅春晓先生主持会议。

(二) 董事、监事、高级管理人员及员工情况

1. 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

2020 年上半年公司董事、监事、高级管理人员无变动。本报告期内，本公司并未知悉任何根据香港上市规则第 13.51B(1)条规定有关董事、监事及高级管理人员资料变更而须作出的披露。

2. 员工人数

截止 2020 年 6 月底，公司系统劳动合同人数 2,318 人。

报告期内，根据总体战略经营目标，结合企业环境变化需求，围绕核心产业，本集团不断完善招聘、人事、培训、薪酬、绩效和劳动关系管理等方面制度与流程，促进本集团人资管理体系迭代完善。迎接变革、不断优化，建立适应本集团快速发展的组织架构体系，力求打造高效的业务流程，为本集团战略实施提供人力资源支撑平台。

本集团以战略为指引，健全激励机制，完善考核指标，构建了基于“绩效、行为、态度”等多维度的考评体系，通过多维度的考核体系，建立良好的价值评价体系，努力实现科学评估价值、合理分配价值、积极创造价值，形成良性循环。在此基础上，本集团各管理单元结合本单位实际，建立符合自身发展需要的绩效管理体系，继续积极开展全员岗位绩效考核。采取“以内部、外部招聘相结合”的方式，重点推进项目人员招聘实施，努力为内部员工提供更多的职业选择机会，吸引招募外部高素质、高技能人才，为集团业务发展提供人力资源支持。

本集团坚持人才开发与集团业务、组织核心能力提升相结合的原则，优化完善人才培养模式。内训、外训、网络课堂相结合，有效提升员工职业技能。突出中高级经营管理人员、专业技术人员等多层次人才开发培训，增强本集团的核心竞争力，满足现有和未来业务发展的人才需要。

报告期内，本集团组织开展管理人员素质测评工作，开展集团中层及以上管理人员三年培养计划研究，为管理人员人才队伍建设打好基础。本集团严格遵照《劳动法》、《劳动合同法》等相关法律法规规定，规范集团用工及社会保险管理，最大程度保障员工的合法权益。报告期内，本集团完善社保福利管理，进一步健全公司员工福利保障体系，组织了工资集体协议的签订谈判，规范员工档案管理，明确劳动关系处理方式，持续保持稳定和谐的劳资关系。

(三) 董事会

董事会负有领导及监控本公司的责任，董事会在董事长的领导下，负责批准及监察本公司整体策略和政策，执行股东大会通过的决议、评估本公司表现及监督管理层工作。

报告期内，本公司分别召开了 8 次董事会会议，1 次审计委员会会议，1 次战略与投资委员会会议，1 次监事会会议，1 次股东周年大会会议，未召开临时股东大会会议。董事均已全部参加历次董事会会议及相关委员会的会议。梅春晓先生出席了 2019 年度股东周年大会。

1. 审计委员会

报告期内，本公司审计委员会由 3 名董事组成，即尹焰强先生（独立董事）、秦刚先生（非执行董事）和谢维宪先生（独立董事），并由尹焰强先生出任主任。

报告期内，本公司召开 1 次审计委员会会议，沟通了 2019 年度公司审计结果，审议通过了《关于审议公司 2019 年度内部审计与风险管理工作报告的议案》，并提交董事会审议。

2. 薪酬与考核委员会

报告期内，本公司薪酬与考核委员会由 5 名董事组成，即林涛博士（独立董事）、曹欣博士（董事长兼非执行董事）、梅春晓先生（执行董事）、谢维宪先生（独立董事）及尹焰强先生（独立董事），并由林涛博士出任主任。报告期内，薪酬与考核委员会未召开会议。

3. 提名委员会

报告期内，本公司提名委员会由 5 名董事组成，包括曹欣博士（非执行董事）、李连平博士（非执行董事）、谢维宪先生（独立董事）、尹焰强先生（独立董事）及林涛博士（独立董事），并由谢维宪先生出任主任。报告期内，提名委员会未召开会议。

4. 战略与投资委员会

报告期内，本公司战略与投资委员会由 5 名董事组成，包括曹欣博士（非执行董事）、梅春晓先生（执行董事）、王红军先生（执行董事）、秦刚先生（非执行董事）及吴会江先生（非执行董事），并由曹欣博士出任主任。

报告期内，战略与投资委员会召开 1 次会议，审议通过了《关于新天绿色能源股份有限公司前次募集资金使用情况报告的议案》，并提交董事会审议。

(四) 内部监控

董事会有责任维持及检讨本公司的内部监控系统，以保障本公司的资产及维护股东权益。董事会亦会检讨内部监控及风险管理系统以确保其有效性。

本公司已设立审计事务部，作为审计委员会的常设机构，在审计委员会的领导下，负责本公司内部监控。本公司在专业咨询公司的协助下，针对本公司治理结构和业务结构，建立了健全有效的内部控制体系。董事会认为报告期内，本公司在财务、业务运营、合规及风险管理范畴内的内部控制体系有效稳健运行。

五、其他资料

(一) 购买、出售或赎回本公司上市证券

本公司于 2020 年 6 月 29 日完成发行 134,750,000 股 A 股新股并于上海证券交易所上市，同时原有已发行的 1,876,156,000 股内资股于 A 股上市日转换为 A 股。详情请见本公司日期为 2017 年 8 月 14 日、2017 年 9 月 1 日、2017 年 9 月 25 日、2018 年 8 月 2 日、2018 年 11 月 2 日、2019 年 2 月 17 日、2019 年 3 月 15 日、2019 年 4 月 23 日、2019 年 7 月 11 日、2020 年 4 月 9 日、2020 年 5 月 29 日、2020 年 6 月 3 日、2020 年 6 月 11 日及 2020 年 6 月 24 日的公告，以及日期为 2017 年 10 月 20 日、2018 年 8 月 24 日及 2019 年 8 月 7 日的通函。

截至 2020 年 6 月 30 日止的六个月内，除 A 股发行外，本公司或其任何附属公司并无购买、出售或赎回本公司任何上市证券。

(二) 股本及 H 股配售募集资金用途

本公司于 2020 年 6 月 29 日在上海证券交易所完成首次公开发行上市人民币普通股（A 股）134,750,000 股（每股面值人民币 1 元），股票代码为 600956，公司原有内资股同时转换为 A 股。A 股发行价格为每股人民币 3.18 元，以股东于 2019 年 6 月 11 日举行的 2018 年度股东周年大会授予董事会的一般授权的方式发行。本次 A 股发行募集资金总额为人民币 42,850.50 万元，扣除发行费用人民币 3,867.57 万元后，募集资金净额为人民币 38,982.93 万元。发行后公司总股数为 3,849,910,396 股，其中 A 股为 2,010,906,000 股，H 股为 1,839,004,396 股。截至 2020 年 6 月 30 日止，本公司尚未使用募集资金。

此外，本公司于 2014 年 1 月配售 H 股募集资金净额约 1,564 百万港币中，本公司已动用约 1,034 百万港币投资于中国的风力发电项目，动用约 233 百万港币发展本集团在中国的天然气业务，其余约 171 百万港币用于补充公司运营资金（本公司将募集资金产生的部分利息收入及汇兑收益用于补充运营资金）。

(三) 审计委员会

审计委员会主要负责审阅及监察本公司之财政汇报程序及内部监控。本公司的审计委员会已审阅截至 2020 年 6 月 30 日止六个月的未经审计中期业绩，并认为编制有关业绩已采用适合的会计政策及已作出足够的披露。

(四) 外聘联席公司秘书的联络人

报告期内，公司与外聘联席公司秘书林婉玲女士的主要联络人为董事会秘书兼联席公司秘书班泽锋先生，并由班泽锋先生就重大事项向董事长报告。

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年度股东周年大会	2020 年 5 月 29 日	www.hkexnews.hk	2020 年 5 月 29 日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	河北建投	遵守关于上市公司控股股东股份锁定和限售的规定	公司 A 股股票上市之日起 36 个月	是	是	/	/
	其他	河北建投	遵守上市公司控股股东股份减持的规定	长期有效	否	是	/	/
	其他	公司	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/
	其他	河北建投	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/
	其他	董事、监事、高级管理人员	《招股说明书》披露内容真实、准确、完整	长期有效	否	是	/	/
	其他	河北建投、公司、董事（不含独立董事）、高级管理人员	遵守关于上市公司控股股东、公司、公司董事（不含独立董事）及高级管理人员股价稳定措施的规定	公司 A 股股票上市之日起三年内	是	是	/	/
	其他	河北建投	对公司首次公开发行股票摊薄即期回报采取的填补措施	长期有效	否	是	/	/
	其他	董事、监事、高级管理人员	对公司首次公开发行股票摊薄即期回报采取的填补措施	长期有效	否	是	/	/
	其他	公司	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
	其他	河北建投	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
	其他	董事、监事、高级管理人员	如未履行《招股说明书》中所披露承诺将采取的措施	长期有效	否	是	/	/
	其他	河北建投	避免同业竞争	长期有效	否	是	/	/
	解决土地等产权瑕疵	河北建投	如本公司及其子公司因用地不规范、房产瑕疵、租赁房产瑕疵或租赁手续不完备等问题产生任何争议、风险，或受到主管部门的行政处罚，或因此不能正常生产经营	长期有效	否	是	/	/

			而导致本公司或其子公司遭受实际损失（不含本公司依据法律法规规定需缴纳的土地出让金或租金、征地费、权属登记费用、税费及其他相关费用），其将在本公司依据法定程序确定该等事项造成的实际损失后，向本公司进行等额补偿。					
--	--	--	--	--	--	--	--	--

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

鉴于安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）在公司 A 股 IPO 期间恪守职责，按照独立审计准则，客观、公正地为公司出具了审计报告。为保持公司审计工作的连续性，建议公司 2020 年度改聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）为公司境内审计机构。2020 年 8 月 20 日，经公司第四届董事会第十四次临时会议决议，同意公司改聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2020 年度境内审计机构，该议案尚需提交公司股东大会审议批准。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
河北元华玻璃股份有限公司（「元华玻璃」）欠付河北天然气购气款约人民币 1.88 亿元案	公司分别于 2018 年 4 月 19 日、2018 年 9 月 6 日、2019 年 4 月 23 日、2019 年 9 月 5 日及 2020 年 4 月 22 日刊登在香港联交所网站（ www.hkexnews.hk ）及公司网站（ www.suntien.com ）之定期报告及《招股说明书》。
元华玻璃欠付河北天然气购气款约人民币 1.4 亿元案	公司分别于 2016 年 4 月 14 日、2020 年 4 月 22 日刊登在香港联交所网站（ www.hkexnews.hk ）及公司网站（ www.suntien.com ）之定期报告及

《招股说明书》。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况适用 不适用**(三) 其他说明**适用 不适用**七、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况**适用 不适用**八、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**适用 不适用**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用**十、重大关联交易****(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**适用 不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**适用 不适用

单位：亿元

序号	交易内容	关联交易协议名称	关联交易方	2020年1-6月 实际发生额	2020年 上限金额
1	向本公司及其子公司提供贷款服务余额	《金融服务框架协议》 (2019.1.1-2021.12.31)	河北建投集团财务有限公司	10.1793	不适用 ⁽¹⁾
2	向本公司及其子公司提供存款服务的	《金融服务框架协议》 (2019.1.1-2021.12.31)	河北建投集团财务有限	20.1136	35.70

	每日最高余额		公司		
3	向本公司及其子公司提供其他金融服务收取的手续费	《金融服务框架协议》 (2019.1.1-2021.12.31)	河北建投集团财务有限公司	0.0017	不适用 ⁽²⁾
4	向本公司及其子公司提供融资租赁之最高未偿还本金额(含应计租赁利息及手续费)	《产融服务框架协议》 (2018.4.25-2021.4.24)	汇海融资租赁股份有限公司	13.4588	26
5	向本公司及其子公司提供保理服务之交易总额(含应计利息)	《产融服务框架协议》 (2018.4.25-2021.4.24)	汇海融资租赁股份有限公司	0	1

注:

(1) 经本公司 2018 年第三次临时股东大会批准, 本公司与集团财务公司续签了《金融服务框架协议》, 有效期三年, 至 2021 年 12 月 31 日止。

(2) 经本公司 2018 年第一次临时股东大会批准, 本公司与汇海公司签订了《产融服务框架协议》, 有效期三年, 至 2021 年 4 月 24 日止。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的, 应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露, 但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	河北新天国化燃气有限责任公司	10,000	2018.2.2	2018.2.2	2025.2.1	连带责任担保	否	否	0	是	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）											0		
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）											9,950		
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计											5,500		
报告期末对子公司担保余额合计（B）											48,897.32		
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）											58,847.32		
担保总额占公司净资产的比例（%）											3.59		
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）											0		
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）											29,347.32		
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）											0		
上述三项担保金额合计（C+D+E）											29,347.32		
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											无		
担保情况说明											无		

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

公司严格贯彻落实国家脱贫攻坚各项决策部署，建立组织领导、制度保障、工作落实等多项机制，扎实开展精准扶贫工作。同时，结合帮扶村实际，聚焦短板弱项，围绕产业帮扶促集体增收这条主线，与当地各级政府一道同心协力，科学治贫，确保全面完成脱贫攻坚各项工作目标。

2. 报告期内精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020年上半年，在脱贫攻坚巩固提升行动中，共有8户19人的脱贫不稳定户通过产业就业、兜底保障等多项措施已取消监测，全村达到稳定脱贫，现无剩余贫困人口。上半年公司继续投入248,952元建设了10个冷棚，项目归村集体所有，6月份项目竣工，现已投入使用。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	24.8952
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	339
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	1
1.3 产业扶贫项目投入金额	24.8952
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	339
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
8. 社会扶贫	
9. 其他项目	
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

√适用 □不适用

2020 年上半年，全国开展脱贫攻坚普查工作，公司按照普查工作总体部署，积极开展工作，在确保底数清、情况明，数据真实的同时，继续将各项扶贫政策及帮扶措施宣传到户，切实巩固脱贫攻坚成果。

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

公司将继续深入贯彻落实“脱贫不摘责任、脱贫不摘政策、脱贫不摘帮扶、脱贫不摘监管”的四不摘举措，持续巩固提升脱贫成效成果，加强扶贫同扶志扶智相结合，使帮扶村具有可持续的内生动力，确保全面如期高质量打赢脱贫攻坚战。

十三、可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

本集团控股风电场专门建造危险废物间储存废旧电池和废油等污染物。风电场更换的蓄电池、废变压器油、废液压油、废润滑油及燃气企业的压缩机产生的废液等，均委托具有相应资质的单位进行处置并签订危险废物处置协议。下属相关企业已建立突发环境事件应急预案，并在环保部门备案。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

十五、其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、未上市流通股份	1,876,156,000	50.50						1,876,156,000	48.73
1、发起人股份	1,876,156,000	50.50						1,876,156,000	48.73
其中：									
国家持有股份									
境内法人持有股份	1,876,156,000	50.50						1,876,156,000	48.73
境外法人持有股份									
其他									
2、募集法人股份									
3、内部职工股									
4、优先股或其他									
二、已上市流通股份	1,839,004,396	49.50	134,750,000				134,750,000	1,973,754,396	51.27
1、人民币普通股			134,750,000				134,750,000	134,750,000	3.50
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	1,839,004,396	49.50						1,839,004,396	47.77
4、其他									
三、股份总数	3,715,160,396	100.00	134,750,000				134,750,000	3,849,910,396	100.00

2、股份变动情况说明

适用 不适用

经中国证监会《关于核准新天绿色能源股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2020]1012号）核准，本公司首次公开发行134,750,000股A股股票并于2020年6月29日在上交所上市，发行价格为每股人民币3.18元。原有内资股同时转换为A股，发行完成后本公司总股本为3,849,910,396股，其中：A股股本2,010,906,000股，H股股本1,839,004,396股。

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

于2020年6月30日，本公司股东总数为：A股股东127,794户，H股股东1,558户，合计129,352户。

截止报告期末普通股股东总数(户)	129,352
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
河北建设投资集团有限责任公司	1,876,156,000	1,876,156,000	48.73	1,876,156,000	无		国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED ⁽¹⁾	16,000	1,834,793,295	47.66	0	未知		未知
杨娜	502,193	502,193	0.01	0	无		未知
中德证券有限责任公司	245,361	245,361	0.01	0	无		国有法人
罗婷	146,772	146,772	0.00	0	无		未知
CHAN SAU TAT	0	100,000	0.00	0	未知		未知
LEONG TAI FU	0	50,000	0.00	0	未知		未知
LEUNG WING HONG	0	37,000	0.00	0	未知		未知
CHIN CHUNG WA	0	33,000	0.00	0	未知		未知
LEE LAP KWAN	0	30,000	0.00	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
HKSCC NOMINEES LIMITED ⁽¹⁾	1,834,793,295	境外上市外资股	1,834,793,295				
杨娜	502,193	人民币普通股	502,193				
中德证券有限责任公司	245,361	人民币普通股	245,361				
罗婷	146,772	人民币普通股	146,772				
CHAN SAU TAT	100,000	境外上市外资股	100,000				
LEONG TAI FU	50,000	境外上市外资股	50,000				
LEUNG WING HONG	37,000	境外上市外资股	37,000				
CHIN CHUNG WA	33,000	境外上市外资股	33,000				
LEE LAP KWAN	30,000	境外上市外资股	30,000				
LO CHAK SUN	25,000	境外上市外资股	25,000				
上述股东关联关系或一致行动的说明	无						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

注:

(1) HKSCC NOMINEES LIMITED 即香港中央结算(代理人)有限公司,其所持股份是为投资者将其持有的本公司H股存放于香港联交所旗下的中央结算及交收系统内,并以香港联交所全资附属成员机构香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)名义登记的股份合计数。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	河北建设投资集团有限责任公司	1,876,156,000	2023年6月29日		自本公司A股上市之日起满36个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 董事、监事及高级管理人员于股份、相关股份及债券的权益及淡仓

于2020年6月30日，本公司董事、监事及高级管理人员持有本公司股份权益情况如下：

股东名称	股份类别	职位	身份	持股股份数目	占有关股本类别之百分比(%)	占股本总数之百分比(%)
曹欣	H股	董事长	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027%	0.0013%
梅春晓	H股	执行董事及总裁	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027%	0.0013%
班泽锋	H股	董事会秘书	实益拥有人	50,000(好仓)	0.0027%	0.0013%

除上述已披露情形外，于2020年6月30日，本公司其他董事、监事及高级管理人员概无在本公司或其任何相关法团（定义见《证券及期货条例》第XV部）的股份、相关股份或债券中拥有任何根据《证券及期货条例》第XV部第7和第8部分须知会本公司及香港联交所的权益或淡仓（包括根据《证券及期货条例》的该等条文被当作或视为拥有的权益或淡仓），或根据《证券及期货条例》第352条须登记于该条所指登记册的权益或淡仓，或根据《标准守则》须知会本公司及香港联交所的权益或淡仓（就此而言，《证券及期货条例》的相关条文将适用于监事的方式诠释）。

(四) 主要股东及其他人士于股份及相关股份之权益及淡仓

2020年6月30日，就董事所知，下列人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于本公司股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及3部分须向本公司披露或根据《证券及期货条例》第336条在本公司所存置的登记册中记录之权益或淡仓：

股东名称	股份类别	身份	持股股份/相关股份数目	占有关股本类别之百分比(%)	占股本总数之百分比(%)
河北建投	A股	实益拥有人	1,876,156,000	93.30%	48.73%
Citigroup Inc. ⁽¹⁾	H股	受控法团持有的权益	218,857,860(好仓)	11.90%	5.58%
		受控法团持有的权益	794,000(淡仓)	0.04%	0.02%
		核准借出代理人	218,063,190(可供借出的股份)	11.85%	5.66%
GIC Private Limited	H股	投资经理	127,386,000(好仓)	6.93%	3.31%

注：(1) Citigroup Inc. 透过其受控实体 Citibank N.A. 及 Citigroup Global Markets Limited 持有本公司的权益。其中，非上市衍生工具—以现金交收的淡仓股份为 794,000 股 H 股。

(五) 《标准守则》的遵守情况

本公司已采纳《标准守则》，作为所有董事、监事及有关雇员（定义与《企业管治守则》相同）进行本公司证券交易的行为守则。根据对本公司董事及监事的专门查询后，各董事及监事在报告期内均已严格遵守《标准守则》所订之标准。同时，本公司所知，未有雇员未遵守《标准守则》的事件。

董事会将不时检查本公司的企业管治及运作，以符合《香港上市规则》有关规定并保障股东的利益。

(六) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
曹欣	董事	50,000	50,000	0	不适用
梅春晓	高管	50,000	50,000	0	不适用
班泽锋	高管	50,000	50,000	0	不适用

注：曹欣博士、梅春晓先生及班泽锋先生持有的股份为本公司的 H 股股份。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
新天绿色能源股份有限公司公开发行2018年可续期绿色公司债券(第一期)	G18 新 Y1	143952	2018年3月13日	2021年3月13日	5.9	5.96	3+N,按年付息	上交所
新天绿色能源股份有限公司公开发行2019年可续期绿色公司债券(第一期)	G19 新 Y1	155956	2019年3月5日	2022年3月5日	9.1	4.7	3+N,按年付息	上交所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

(一) G18 新 Y1: 未到期, 本金尚未兑付; 利息已按时足额支付, 具体如下:

1.已于2019年3月13日支付2018年3月13日至2019年3月12日期间的利息, 详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)《新天绿色能源股份有限公司公开发行2018年可续期绿色公司债券(第一期)2019年付息公告》。

2.已于2020年3月13日支付2019年3月13日至2020年3月12日期间的利息, 详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)《新天绿色能源股份有限公司公开发行2018年可续期绿色公司债券(第一期)2020年付息公告》。

(二) G19 新 Y1: 未到期, 本金尚未兑付; 利息已按时足额支付, 具体如下:

1.已于2020年3月5日支付2019年3月5日至2020年3月4日期间的利息, 详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)《新天绿色能源股份有限公司公开发行2019年可续期绿色公司债券(第一期)2020年付息公告》。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国银河证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区金融大街35号国企大厦c座2层
	联系人	汤弋峻
	联系电话	18758361536
资信评级机构	名称	中诚信国际信用评级有限责任公司
	办公地址	北京市朝阳区朝阳门内大街南竹杆胡同2号银河SOHO 6号楼

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

（一）募集资金使用

1.G18 新 Y1：2018 年 3 月 13 日发行 5.90 亿元，运作规范，截止到 2020 年 6 月 30 日已使用 5.90 亿元，余额 0.00 亿元；实际使用与募集说明书承诺的用途、使用计划和其他约定一致。

2.G19 新 Y1：2019 年 3 月 5 日发行 9.10 亿元，运作规范，截止到 2020 年 6 月 30 日已使用 9.10 亿元，余额 0.00 亿元；实际使用与募集说明书承诺的用途、使用计划和其他约定一致。

（二）募集资金使用履行的程序

1. G18 新 Y1：公司对于本期债券募集资金使用严格按照“新天绿色能源股份有限公司公开发行 2018 年可续期绿色公司债券(第一期)募集说明书（面向合格投资者）”（简称“募集说明书”）的约定以及《公司章程》等制度的规定，设立专项账户用于接收、存储、划转与本息偿付，严格执行逐级审批程序。本期募集资金到账后，资金的使用严格按照公司的审批权限管理规定执行。

2. G19 新 Y1：公司对于本期债券募集资金使用严格按照“新天绿色能源股份有限公司公开发行 2019 年可续期绿色公司债券(第一期)募集说明书（面向合格投资者）”（简称“募集说明书”）的约定以及《公司章程》等制度的规定，设立专项账户用于接收、存储、划转与本息偿付，严格执行逐级审批程序。本期募集资金到账后，资金的使用严格按照公司的审批权限管理规定执行。

（三）募集资金专项账户运作情况

公司严格按照募集说明书中的约定，设立专项账户用于接收、存储、划转与本息偿付。截至本报告期末，募集资金专项账户运作不存在异常情况。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

2020 年 6 月 24 日，经中诚信国际信用评级有限责任公司评级委员会审定：维持本公司的主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定；维持“G18 新 Y1”和“G19 新 Y1”的信用等级为 AAA。

上述信用等级表明：受评对象偿还债务的能力极强，债券安全性极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

报告期内，中诚信国际信用评级有限责任公司出具了《新天绿色能源股份有限公司公开发行 2018 年可续期绿色公司债券（第一期）、公开发行 2019 年可续期绿色公司债券（第一期）跟踪评级报告（2020）》，有关评级报告详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

“G18 新 Y1”和“G19 新 Y1”公司债由“河北建设投资集团有限责任公司”提供保证担保，报告期内没有变化。

报告期内无偿债计划，已按期、足额支付当期利息。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

本公司“G18 新 Y1”和“G19 新 Y1”聘请中国银河证券股份有限公司作为债券受托管理人，并与其签订了《债券受托管理协议》。

债券受托管理人在债券存续期内持续督导发行人履行信息披露义务、规范使用募集资金及按时足额还本付息等。报告期内，中国银河证券股份有限公司较好地履行了其债券受托管理人职责，为保护债券投资者的利益发挥了积极作用。

报告期内，债券受托管理人公告了《新天绿色能源股份有限公司公开发行公司债券受托管理事务报告（2019 年度）》，详见上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	82.87%	70.93%	16.83	主要是应收账款增加所致
速动比率	73.73%	60.78%	21.32	主要是应收账款增加所致
资产负债率(%)	68.07%	67.88%	0.19	借款增加所致
贷款偿还率(%)	100%	100%	0	-
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	4.85	5.30	-13.46	主要是本期利息支出增加所致。
利息偿付率(%)	100%	100%	0	-

九、关于逾期债项的说明

适用 不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

报告期内，公司其他债券和债务融资工具按时付息兑付，不存在延期支付利息和本金以及无法支付利息和本金的情况。

十一、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

截至报告期末，本公司已取得金融机构授信额度 583.37 亿元，已使用授信额度 189.13 亿元，未使用授信额度 394.24 亿元。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

募集资金专项账户运作规范，公司严格按照募集说明书约定规范操作。其中：G18 新 Y1：2018 年 3 月 13 日发行 5.90 亿元，运作规范，截止到 2020 年 6 月 30 日已使用 5.90 亿元，余额 0.00 亿元；G19 新 Y1：2019 年 3 月 5 日发行 9.10 亿元，运作规范，截止到 2020 年 6 月 30 日已使用 9.10 亿元，余额 0.00 亿元。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 6 月 30 日

编制单位：新天绿色能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,762,243,277.35	2,357,533,402.90
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	4,339,116,138.20	3,531,778,335.16
应收款项融资	七、6	394,019,757.14	451,561,157.28
预付款项	七、7	202,697,074.52	396,125,373.11
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	48,980,189.59	71,906,561.15
其中：应收利息			
应收股利		25,812,674.28	45,202,558.05
买入返售金融资产			
存货	七、9	44,029,231.85	51,619,962.28
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	11,209,374.14	11,209,374.14
其他流动资产	七、13	676,552,978.06	612,710,559.96
流动资产合计		8,478,848,020.85	7,484,444,725.98
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	2,413,877,323.84	2,302,231,318.05
其他权益工具投资	七、18	118,605,700.00	115,205,700.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	27,689,954.14	28,242,538.36
固定资产	七、21	20,321,720,128.30	20,625,163,374.42
在建工程	七、22	11,929,031,594.46	7,644,129,190.52
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	2,377,980,203.69	2,429,839,149.86
无形资产	七、26	2,209,195,273.49	2,248,798,277.93
开发支出			
商誉	七、28	39,411,613.25	39,411,613.25
长期待摊费用	七、29	29,883,667.15	31,750,259.82
递延所得税资产	七、30	184,713,272.86	194,323,757.67
其他非流动资产	七、31	3,214,750,347.65	2,904,137,094.15
非流动资产合计		42,866,859,078.83	38,563,232,274.03
资产总计		51,345,707,099.68	46,047,677,000.01
流动负债：			
短期借款	七、32	1,805,689,160.00	1,703,437,120.54
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	50,070,223.26	39,213,163.34
应付账款	七、36	101,089,151.95	97,832,792.03
预收款项			
合同负债	七、38	462,271,909.74	971,735,061.57
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	70,039,921.56	102,141,482.06
应交税费	七、40	97,570,510.37	153,047,238.51
其他应付款	七、41	5,192,133,904.79	3,767,240,806.98
其中：应付利息		119,821,810.84	72,042,902.81
应付股利		264,214,780.70	126,311,222.54
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,953,098,733.98	2,216,640,342.34
其他流动负债	七、44	500,000,000.00	1,500,000,000.00
流动负债合计		10,231,963,515.65	10,551,288,007.37
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	19,824,691,788.34	16,808,168,215.19
应付债券	七、46	3,285,000,000.00	2,285,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,266,206,749.07	1,341,771,847.92
长期应付款	七、48	188,685,963.32	112,824,781.79
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	47,325,376.00	47,325,376.00
递延收益	七、51	61,073,292.68	64,855,869.16
递延所得税负债	七、30	46,277,701.44	45,716,791.95
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,719,260,870.85	20,705,662,882.01

负债合计		34,951,224,386.50	31,256,950,889.38
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	3,849,910,396.00	3,715,160,396.00
其他权益工具	七、54	1,494,000,000.00	1,494,000,000.00
其中：优先股			
永续债		1,494,000,000.00	1,494,000,000.00
资本公积	七、55	2,392,800,647.04	2,175,589,840.68
减：库存股			
其他综合收益	七、57	6,493,135.00	6,493,135.00
专项储备			
盈余公积	七、59	417,750,154.40	361,971,365.19
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,992,838,376.34	4,101,184,822.53
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		13,153,792,708.78	11,854,399,559.40
少数股东权益		3,240,690,004.40	2,936,326,551.23
所有者权益（或股东权益）合计		16,394,482,713.18	14,790,726,110.63
负债和所有者权益（或股东权益）总计		51,345,707,099.68	46,047,677,000.01

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位：新天绿色能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		915,180,357.82	326,014,292.68
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		11,144,958.19	616,019.96
其他应收款	十七、2	1,410,307,267.20	965,346,523.97
其中：应收利息		9,374,629.06	14,588,446.02
应收股利		265,885,442.92	22,710,709.31
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		2,336,632,583.21	1,291,976,836.61
非流动资产：			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	9,612,606,338.90	9,361,944,115.28
其他权益工具投资		100,000,000.00	100,000,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,621,383.31	2,065,516.39
在建工程		26,057,187.98	25,496,605.58
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,882,484.15	3,843,312.15
无形资产		4,825,279.96	5,418,749.86
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		115,503.38	253,882.91
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,619,760,600.00	2,497,666,800.00
非流动资产合计		12,368,868,777.68	11,996,688,982.17
资产总计		14,705,501,360.89	13,288,665,818.78
流动负债：			
短期借款		400,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,201,748.51	2,058,959.93
应交税费		821,828.06	1,311,892.43
其他应付款		59,640,423.53	139,285,209.18
其中：应付利息		10,549,569.47	20,820,912.36
应付股利			77,934,000.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		271,252,189.56	221,631,870.00
其他流动负债		500,000,000.00	1,500,000,000.00
流动负债合计		1,233,916,189.66	1,864,287,931.54
非流动负债：			
长期借款		2,370,460,600.00	2,269,870,600.00
应付债券		1,000,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			1,900,319.56
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		1,500,000.00	600,000.00
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计		3,371,960,600.00	2,272,370,919.56
负债合计		4,605,876,789.66	4,136,658,851.10
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,849,910,396.00	3,715,160,396.00
其他权益工具		1,494,000,000.00	1,494,000,000.00
其中：优先股			
永续债		1,494,000,000.00	1,494,000,000.00
资本公积		2,467,702,960.19	2,212,623,248.78
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		417,750,154.40	361,971,365.19
未分配利润		1,870,261,060.64	1,368,251,957.71
所有者权益（或股东权益）合计		10,099,624,571.23	9,152,006,967.68
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,705,501,360.89	13,288,665,818.78

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

合并利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	七、61	6,586,684,345.15	6,383,409,119.98
其中：营业收入	七、61	6,586,684,345.15	6,383,409,119.98
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,340,602,453.80	5,081,876,795.57
其中：营业成本	七、61	4,687,326,648.06	4,434,156,044.98
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	18,483,133.05	20,779,658.89
销售费用	七、63	361,914.26	117,079.85
管理费用	七、64	178,676,293.36	200,763,193.85
研发费用	七、65	7,348,412.56	5,438,142.39
财务费用	七、66	448,406,052.51	420,622,675.61
其中：利息费用		450,101,263.08	423,625,166.85
利息收入		9,128,320.62	8,046,832.65
加：其他收益	七、67	36,201,226.10	36,379,016.59

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	116,492,450.20	117,094,950.83
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		104,104,494.00	110,552,436.12
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-62,600.00	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	28,223,775.85	4,445,849.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	262,523.14	259,131.26
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,427,261,866.64	1,459,711,272.47
加：营业外收入	七、74	1,518,249.50	1,263,669.97
减：营业外支出	七、75	734,169.59	187,828.32
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,428,045,946.55	1,460,787,114.12
减：所得税费用	七、76	231,382,914.55	245,845,849.85
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,196,663,032.00	1,214,941,264.27
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,196,663,032.00	1,214,941,264.27
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		947,432,343.02	971,056,245.53
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		249,230,688.98	243,885,018.74
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合			

收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,196,663,032.00	1,214,941,264.27
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		947,432,343.02	971,056,245.53
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		249,230,688.98	243,885,018.74
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.24	0.25
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.24	0.25

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：397,456.14 元，上期被合并方实现的净利润为：3,697,658.64 元。

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		13,809.45	
销售费用			
管理费用		25,459,806.28	27,430,293.95
研发费用		5,320,944.38	
财务费用		13,488,490.26	6,458,247.89
其中：利息费用		13,477,777.20	7,208,723.27
利息收入		1,602,412.99	1,550,140.62
加：其他收益		49,306.80	
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	602,566,969.82	778,647,809.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		519,467.68	5,718,768.85
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			

信用减值损失（损失以“-”号填列）		-85,852.88	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-459,481.23	
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		557,787,892.14	744,759,268.07
加：营业外收入			1,000,000.00
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		557,787,892.14	745,759,268.07
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		557,787,892.14	745,759,268.07
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		557,787,892.14	745,759,268.07
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		557,787,892.14	745,759,268.07
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

合并现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,897,362,340.32	6,160,044,220.43
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		33,129,096.33	34,483,884.49
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	16,524,986.40	10,226,933.44
经营活动现金流入小计		5,947,016,423.05	6,204,755,038.36
购买商品、接受劳务支付的现金		3,976,318,335.95	3,996,637,459.40
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		278,669,912.05	253,645,121.66
支付的各项税费		415,061,429.18	412,405,667.58
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	50,329,815.71	57,077,427.29
经营活动现金流出小计		4,720,379,492.89	4,719,765,675.93
经营活动产生的现金流量净额		1,226,636,930.16	1,484,989,362.43
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		30,850,755.63	28,216,876.77
处置固定资产、无形资产和其		310,282.21	688,789.73

他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		31,161,037.84	28,905,666.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,876,182,762.65	1,815,100,257.11
投资支付的现金		8,800,800.00	170,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	14,737,651.47	15,381,210.29
投资活动现金流出小计		3,899,721,214.12	2,000,481,467.40
投资活动产生的现金流量净额		-3,868,560,176.28	-1,971,575,800.90
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		730,494,712.13	968,075,652.17
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		330,292,731.00	61,715,652.17
取得借款收到的现金		7,657,236,497.78	2,757,006,967.31
发行债券收到的现金		999,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	168,717,900.11	63,550,335.21
筹资活动现金流入小计		9,555,449,110.02	3,788,632,954.69
偿还债务支付的现金		5,748,497,395.79	2,689,933,721.91
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		635,489,601.54	564,508,646.10
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		59,651,326.41	263,743,726.05
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	139,484,807.05	121,541,300.65
筹资活动现金流出小计		6,523,471,804.38	3,375,983,668.66
筹资活动产生的现金流量净额		3,031,977,305.64	412,649,286.03
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-81,836.54	439,897.59
五、现金及现金等价物净增加额		389,972,222.98	-73,497,254.85
加：期初现金及现金等价物余额		2,334,208,228.57	2,244,845,796.37
六、期末现金及现金等价物余额		2,724,180,451.55	2,171,348,541.52

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

母公司现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		550,841,834.27	601,055,186.11
经营活动现金流入小计		550,841,834.27	601,055,186.11
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		17,717,933.48	12,499,912.07
支付的各项税费		28,373.25	140,716.30
支付其他与经营活动有关的现金		829,501,364.13	172,722,547.59
经营活动现金流出小计		847,247,670.86	185,363,175.96
经营活动产生的现金流量净额		-296,405,836.59	415,692,010.15
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		358,872,768.53	564,366,578.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		358,872,768.53	564,366,578.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,409,707.80	37,489,314.37
投资支付的现金		227,421,100.00	486,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		229,830,807.80	523,489,314.37
投资活动产生的现金流量净额		129,041,960.73	40,877,264.39
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		400,201,981.13	906,360,000.00
取得借款收到的现金		1,536,127,777.78	500,000,000.00
发行债券收到的现金		999,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,935,329,758.91	1,406,360,000.00
偿还债务支付的现金		1,988,190,000.00	1,182,110,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		175,559,406.12	133,925,618.60
支付其他与筹资活动有关的		14,963,891.25	

现金			
筹资活动现金流出小计		2,178,713,297.37	1,316,035,618.60
筹资活动产生的现金流量净额		756,616,461.54	90,324,381.40
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-86,520.54	459,874.46
五、现金及现金等价物净增加额		589,166,065.14	547,353,530.40
加：期初现金及现金等价物余额		326,014,292.68	384,111,356.63
六、期末现金及现金等价物余额		915,180,357.82	931,464,887.03

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

合并所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,135,848,057.21		6,493,135.00		361,971,365.19		4,102,915,107.78		11,816,388,061.18	2,933,267,312.93	14,749,655,374.11
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					39,741,783.47						-1,730,285.25		38,011,498.22	3,059,238.30	41,070,736.52
其他															
二、本年期初余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,175,589,840.68		6,493,135.00		361,971,365.19		4,101,184,822.53		11,854,399,559.40	2,936,326,551.23	14,790,726,110.63
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	134,750,000.00				217,210,806.36				55,778,789.21		891,653,553.81		1,299,393,149.38	304,363,453.17	1,603,756,602.55
(一) 综合收益总额											947,432,343.02		947,432,343.02	249,230,688.98	1,196,663,032.00
(二) 所有者投入和减少资本	134,750,000.00				217,210,806.36								351,960,806.36	330,621,648.11	682,582,454.47
1. 所有者投入的普通股	134,750,000.00				255,079,265.47								389,829,265.47	330,292,731.00	720,121,996.47
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-37,868,459.11								-37,868,459.11	328,917.11	-37,539,542.00
(三) 利润分配									55,778,789.21		-55,778,789.21			-275,488,883.92	-275,488,883.92
1. 提取盈余公积									55,778,789.21		-55,778,789.21				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配														-275,488,883.92	-275,488,883.92
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															

2020 年半年度报告

4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取								27,637,431.70						27,637,431.70	
2. 本期使用								27,637,431.70						27,637,431.70	
(六) 其他															
四、本期期末余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,392,800,647.04		6,493,135.00		417,750,154.40		4,992,838,376.34		13,153,792,708.78	3,240,690,004.40	16,394,482,713.18

项目	2019 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,715,160,396.00		587,640,000.00		2,134,633,314.99		6,493,135.00		284,351,615.28		3,308,078,277.64		10,036,356,738.91	2,360,195,077.17	12,396,551,816.08
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					39,741,783.47						-7,613,943.61		32,127,839.86	2,039,946.32	34,167,786.18
其他															
二、本年期初余额	3,715,160,396.00		587,640,000.00		2,174,375,098.46		6,493,135.00		284,351,615.28		3,300,464,334.03		10,068,484,578.77	2,362,235,023.49	12,430,719,602.26
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			906,360,000.00		611,994.52				74,575,926.81		354,151,278.15		1,335,699,199.48	42,280,869.95	1,377,980,069.43
(一) 综合收益总额											971,056,245.53		971,056,245.53	243,885,018.74	1,214,941,264.27
(二) 所有者投入和减少资本			906,360,000.00		611,994.52								906,971,994.52	62,139,577.26	969,111,571.78
1. 所有者投入的普通股														61,715,652.17	61,715,652.17
2. 其他权益工具持有者投入资本			906,360,000.00										906,360,000.00		906,360,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					611,994.52								611,994.52	423,925.09	1,035,919.61
(三) 利润分配									74,575,926.81		-616,904,967.38		-542,329,040.57	-263,743,726.05	-806,072,766.62
1. 提取盈余公积									74,575,926.81		-74,575,926.81				

2. 提取一般风险准备													-		-
3. 对所有者（或股东）的分配										-464,395,040.57			-464,395,040.57	-263,743,726.05	-728,138,766.62
4. 其他										-77,934,000.00			-77,934,000.00		-77,934,000.00
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															10,821,941.85
2. 本期使用															10,821,941.85
（六）其他															
四、本期末余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,174,987,092.98		6,493,135.00		358,927,542.09		3,654,615,612.18		11,404,183,778.25	2,404,515,893.44	13,808,699,671.69

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,212,623,248.78				361,971,365.19	1,368,251,957.71	9,152,006,967.68
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,212,623,248.78				361,971,365.19	1,368,251,957.71	9,152,006,967.68
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	134,750,000.00				255,079,711.41				55,778,789.21	502,009,102.93	947,617,603.55
（一）综合收益总额										557,787,892.14	557,787,892.14
（二）所有者投入和减少资本	134,750,000.00				255,079,711.41						389,829,711.41

1. 所有者投入的普通股	134,750,000.00				255,079,265.47						389,829,265.47
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					445.94						445.94
(三) 利润分配									55,778,789.21	-55,778,789.21	
1. 提取盈余公积									55,778,789.21	-55,778,789.21	
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,849,910,396.00		1,494,000,000.00		2,467,702,960.19				417,750,154.40	1,870,261,060.64	10,099,624,571.23

项目	2019 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,715,160,396.00		587,640,000.00		2,212,210,084.23				284,351,615.28	1,212,003,249.15	8,011,365,344.66
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,715,160,396.00		587,640,000.00		2,212,210,084.23				284,351,615.28	1,212,003,249.15	8,011,365,344.66
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)			906,360,000.00		93,863.86				74,575,926.81	128,854,300.69	1,109,884,091.36
(一) 综合收益总额										745,759,268.07	745,759,268.07
(二) 所有者投入和减少资本			906,360,000.00		93,863.86						906,453,863.86
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			906,360,000.00								906,360,000.00

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					93,863.86						93,863.86
(三) 利润分配									74,575,926.81	-616,904,967.38	-542,329,040.57
1. 提取盈余公积									74,575,926.81	-74,575,926.81	
2. 对所有者（或股东）的分配										-464,395,040.57	-464,395,040.57
3. 其他										-77,934,000.00	-77,934,000.00
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,715,160,396.00		1,494,000,000.00		2,212,303,948.09				358,927,542.09	1,340,857,549.84	9,121,249,436.02

法定代表人：曹欣

主管会计工作负责人：范维红

会计机构负责人：杨占清

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

新天绿色能源股份有限公司(“本公司”)是一家于 2010 年 2 月 9 日由发起人股东河北建设投资集团有限责任公司(以下简称“河北建投”)以其拥有的新能源和天然气资产与河北建投水务投资有限公司(河北建投的全资附属公司)共同出资设立,在中国成立的股份有限公司。

本公司的注册办事处位于中国河北省石家庄市裕华西路 9 号。

2010 年 10 月 13 日本公司首次公开发售股票并在香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)主板上市,以每股港币 2.66 元发行总计 1,076,900,000 股 H 股,售予香港和海外投资者。同年 10 月,本公司行使超额配售权后,以每股港币 2.66 元发行总计 161,535,000 股 H 股。截至 2010 年 12 月 31 日,公司总股数约为 3,238,435,000 股,其中内资股 1,876,156,000 股,H 股 1,362,279,000 股。河北建投直接和间接持有全部内资股,占总股数的 57.9%,为本公司控股股东。

本公司于 2014 年 1 月 28 日,成功配售 476,725,396 股 H 股股份,增加注册资本人民币 476,725,396 元,募集资金约为港币 1,597,030,077 元。截至 2019 年 12 月 31 日,本公司已发行股本总额为人民币 3,715,160,396 元,分为 3,715,160,396 股,每股面值为人民币 1 元,河北建投持股比例为 50.5%,H 股股东持股比例为 49.5%。

2020 年 5 月 28 日本公司经中国证券监督管理委员会证监许可[2020]1012 号文核准,在上海证券交易所首次公开发售股票并上市,以每股人民币 3.18 元发行总计 134,750,000.00 股人民币普通股(A 股),募集资金 428,505,000.00 元。截止 2020 年 6 月 30 日,本公司已发行股本总额为人民币 3,849,910,396.00 元,河北建投持股比例为 48.73%,H 股股东持股比例为 47.77%,A 股股东持股比例为 3.50%。

本公司及其附属公司(统称为“本集团”)主要从事风力及太阳能发电的投资、开发、管理及运营业务,以及天然气和天然气用具的销售业务以及天然气管道的接驳及建设业务。

本公司的母公司及最终母公司为一家中国国有企业河北建投。

本财务报表业经本公司董事会于 2020 年 8 月 26 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,期间的变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

于 2020 年 6 月 30 日,公司流动负债净额约为人民币 175,311.55 万元,而于截至 2020 年 6 月 30 日止六个月,本集团的经营及融资活动的现金流入净额分别约为人民币 122,663.69 万元及人民币 303,197.73 万元,投资活动的现金所用净额约为人民币-386,856.02 万元。截至 2020 年 6 月 30 日止六个月期间,本集团现金及现金等价物增加约人民币 38,997.22 万元。

公司流动性主要依赖其业务维持足够现金流入以结清到期应付负债的能力,以及获取足够外部融资以满足其营运资金需求及拨付其已承担之日后资本开支的能力。鉴于公司日后资本承担和

其他融资需要，于 2019 年 6 月 30 日，公司已取得中国多家银行及河北建投集团提供的银行信用额度，于 2020 年 6 月 30 日，未动用的银行及其他金融机构融资约人民币 394.24 亿元。

考虑以上因素认为，公司能在一般业务过程中结清到期应付负债，并能持续经营。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本集团根据生产经营特点制定了具体的会计政策和会计估计，具体如下所述：

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司,是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分,以及本公司所控制的结构化主体等)。

编制合并财务报表时,子公司采用与本公司一致的会计年度和会计政策。本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的,其余部分仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司,被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表,直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时,以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司,被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时,对前期财务报表的相关项目进行调整,视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的,本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下,少数股东权益发生变化作为权益性交易。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权,属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理;但是,在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额,在合并财务报表中确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权,不属于一揽子交易的,对每一项交易区分是否丧失控制权进行相应的会计处理。不丧失控制权的,少数股东权益发生变化作为权益性交易处理。丧失控制权的,对于剩余股权,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量;处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期损益;存在对该子公司的商誉的,在计算确定处置子公司损益时,扣除该项商誉的金额;与原有子公司股权投资相关的其他综合收益,在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理,因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益,在丧失控制权时转为当期损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营,是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业,是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目:确认单独所持有的资产,以及按其份额确认共同持有的资产;确认单独所承担的负债,以及按其份额确认共同承担的负债;确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入;按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入;确认单独所发生的费用,以及按其份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短(一般指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

本集团对于发生的外币交易,将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团企业管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是初始确认应收账款未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有公允价值变动均计入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动(包括自身信用风险变动的影响金额)计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

金融资产减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

对于不含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产、贷款承诺及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失。本集团考虑了不同客户的信用风险特征，以账龄组合为基础评估以摊余成本计量的金融工具的预期信用损失。

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

财务担保合同

财务担保合同，是指债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认为负债时按公允价值计量，不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日确定的损失准备金额，和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失直接计入当期损益。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

13. 应收款项融资√适用 不适用

详见本财务报表附注五之金融工具的说明。

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用 不适用

详见附注五“重要会计政策及会计估计”12“应收账款”说明。

15. 存货√适用 不适用

存货是指本集团在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，主要包括原材料、周转材料等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时，原则上按照单个存货项目计提，对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**√适用 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产是指已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法√适用 不适用

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、10。

17. 持有待售资产√适用 不适用

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成（有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准）。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，满足持有待售划分条件的，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产外），其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确

认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与合并对价账面价值之间差额，调整资本公积（不足冲减的，冲减留存收益）；合并日之前的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本（通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本），合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买日之前持有的因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在处置该项投资时转入当期损益；其中，处置后仍为长期股权投资的按比例结转，处置后转换为金融工具的则全额结转；购买日之前持有的股权投资作为金融工具计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入当期损益（2018 年之前）或留存收益（2018 年起）。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因处置终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例转入当期损益，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，按相应的比例转入当期损益。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。丧失控制权的，在个别财务报表中，对于剩余股权，处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，确认为长期股权投资，按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理；否则，确认为金融工具，在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。投资性房地产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

	使用寿命	预计残值率	年折旧率
房屋及建筑物	30年	5%	3.17%

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧或摊销方法进行复核，必要时进行调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

23. 固定资产**(1). 确认条件**

适用 不适用

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用等因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款，相关税费，使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

除使用提取的安全生产费形成的之外，固定资产的折旧采用年限平均法计提。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	平均年限法	20-40	5%	2.38%-4.75%
机器设备	平均年限法	5-30	5%	3.17%-19.00%
电子及办公设备	平均年限法	3-5	5%	19.00%-31.67%
运输工具	平均年限法	5-8	5%	11.88%-19.00%
其他设备	平均年限法	10	5%	9.50%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产。

25. 借款费用

适用 不适用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生；
- (2) 借款费用已经发生；
- (3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

(1) 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；

(2) 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

本集团使用权资产类别主要包括土地、房屋建筑物、风机和相关设备及运输工具等。

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：

(1) 租赁负债的初始计量金额；(2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；(3) 承租人发生的初始直接费用；(4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本集团后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团的无形资产包括土地使用权、特许经营权、专有技术、软件使用权等。

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产按国有资产管理部门确认的评估价值作为入账价值。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	20-50 年
特许经营权	25-30 年
专有技术	10 年
软件使用权	10 年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

土地使用权

土地使用权是指为取得一定期限土地权利而支付的成本。

土地使用权按预计使用年限平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

特许经营权

特许经营权指风电项目在建设、运营和移交合同项下确认的无形资产，以及非同一控制下企业合并取得的燃气经营权。

专有技术

软件按取得时实际支付的价款入账，并按预计使用年限内平均摊销。

专利

专利按投资各方确认的价值或实际支付的价款入账，并按预计使用年限或合同规定的使用年限平均摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本集团将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本公司进行减值测试。有迹象表明一项资产可能发生减值的，集团以单项资产为基础估计其可收回金额，难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债**合同负债的确认方法**√适用 不适用

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

33. 职工薪酬**(1)、短期薪酬的会计处理方法**√适用 不适用

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费、住房公积金等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法√适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法 适用 不适用**34. 租赁负债**√适用 不适用

在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债√适用 不适用

除了非同一控制下企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；

(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本集团发行的永续债到期后本集团有权不限次数展期，对于永续债票面利息，本集团有权递延支付，本集团并无合同义务支付现金或其他金融资产，分类为权益工具。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

销售商品收入

本集团与客户之间的销售商品合同通常仅包含销售电力和天然气的履约义务。本集团通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入。取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

风力/光伏发电收入以电力供应至各电场所在地省的电网公司时确认，以经双方确认的结算电量作为当月销售电量，以经发改委核定的上网电价作为销售单价。

天然气销售根据双方确认一致的天然气计量凭证中所载用气量，作为当月销售气量，以经物价部门核定的管道运输费和售气单价作为销售单价。

提供接驳及建设燃气管网收入

本集团与客户之间的提供服务合同通常包含接驳及建设燃气管网履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的资产，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据已经发生的成本确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本√适用 不适用

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本公司与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。

合同履约成本，即本公司为履行合同发生的成本，不属于其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本公司与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本公司在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后根据其账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价以及为转让该相关商品估计将要发生的成本这两项差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

40. 政府补助√适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；或确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期，计入损益（但按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益），相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

本集团对收到的政府补助采用总额法核算。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债√适用 不适用

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的

资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

租赁期的评估

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、28 和附注五、34。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- (1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- (2) 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：

- (1) 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止，部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- (2) 其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币五万元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资

产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

售后租回交易

本集团按照附注五、38 评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注五、10 对该金融负债进行会计处理。

作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述规定对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照附注五、10 对该金融资产进行会计处理。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税销售、服务收入	13%、9%
城市维护建设税	应缴纳流转税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%
教育费附加	应缴纳流转税额	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
新天绿色能源(香港)有限公司	16.5
国际风电开发五有限公司	16.5
新港国际天然气贸易有限公司	16.5

2. 税收优惠

适用 不适用

企业所得税

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得，可以免征、减征企业所得税。自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司控股的风力发电和光伏发电子公司符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》的规定。

增值税

本公司控股的天然气公司根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)文件“增值税即征即退(一)一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过3%的部分实行增值税即征即退政策。”的规定，享受增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策。自2016年5月1日起执行。

本公司控股的风力发电子公司根据财政部、国家税务总局发布的《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)的规定：“销售下列自产货物实现的增值税实行即征即退50%的政策(五)利用风力生产的电力。”及根据《关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)规定：“自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。”，享受增值税即征即退50%的优惠政策。

根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告2019年第39号)，自2019年4月1日至2021年12月31日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%，抵减应纳税额。本公司的子公司河北新天科创新能源技术有限公司自2019年4月起享受进项税额加计抵减应纳税额的优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,730,485,025.54	2,343,512,802.56
其他货币资金	31,758,251.81	14,020,600.34
合计	2,762,243,277.35	2,357,533,402.90

其中：存放在境外的款项总额	5,362,357.90	13,921,812.47
---------------	--------------	---------------

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加银行存款 2,356,127.02 元。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	1,302,141,454.71
6 个月至 1 年	783,774,147.53
1 年以内小计	2,085,915,602.24
1 至 2 年	1,468,596,773.50
2 至 3 年	613,083,476.07
3 年以上	677,845,739.79
合计	4,845,441,591.60

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	441,905,018.55	9.12	441,905,018.55	100.00	0.00	481,387,368.17	11.83	481,387,368.17	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	4,403,536,573.05	90.88	64,420,434.85	1.46	4,339,116,138.20	3,586,519,048.87	88.17	54,740,713.71	1.53	3,531,778,335.16
其中：										
采用信用风险特征组合计提坏账准备	4,306,433,558.58	88.88	43,064,335.59	1.00	4,263,369,222.99	3,523,350,091.23	86.62	35,233,500.91	1.00	3,488,116,590.32
采用账龄分析法组合计提坏账准备	97,103,014.47	2.00	21,356,099.26	21.99	75,746,915.21	63,168,957.64	1.55	19,507,212.80	30.88	43,661,744.84
合计	4,845,441,591.60	/	506,325,453.40	/	4,339,116,138.20	4,067,906,417.04	/	536,128,081.88	/	3,531,778,335.16

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
河北元华玻璃股份有限公司	218,172,501.77	218,172,501.77	100.00	预计无法收回
沙河市安全实业有限公司	42,749,871.50	42,749,871.50	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团嘉晶玻璃有限公司	163,718,527.33	163,718,527.33	100.00	预计无法收回
河北大光明实业集团巨无霸炭黑有限公司	5,998,717.59	5,998,717.59	100.00	预计无法收回
应收碳减排款项	11,265,400.36	11,265,400.36	100.00	预计无法收回
合计	441,905,018.55	441,905,018.55	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

经单项测试预计无法收回因此按 100%计提坏账准备。

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目:采用账龄分析法组合计提坏账准备

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	55,876,120.83	2,793,806.02	5.00
6 个月至 1 年	19,949,016.05	1,994,901.60	10.00
1 年至 2 年	5,675,955.98	1,702,786.80	30.00
2 年至 3 年	1,474,633.55	737,316.78	50.00
3 年以上	14,127,288.06	14,127,288.06	100.00
合计	97,103,014.47	21,356,099.26	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表,计算预期信用损失。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	481,387,368.17		39,482,349.62			441,905,018.55
按组合计提坏账准备	54,740,713.71	13,639,824.32	3,960,103.18			64,420,434.85
合计	536,128,081.88	13,639,824.32	43,442,452.80			506,325,453.40

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
沙河市安全实业有限公司	38,787,847.72	银行承兑汇票
国网冀北电力有限公司	976,045.90	现金
藁城市顺达房地产开发有限公司	907,600.00	现金
河北大光明实业集团有限公司	694,501.90	现金
唐山市南堡经济开发区航天万源新能源有限公司	399,995.00	现金
合计	41,765,990.52	/

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加应收账款账面原值 18,302,919.07 元，坏账准备 611,600.86 元。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	与本集团关系	年末余额	占应收账款余额合计数的比例(%)	坏账准备余额
国网冀北电力有限公司	客户	2,425,001,441.28	50.05	24,250,014.42
国网河北省电力有限公司	客户	631,315,667.20	13.03	6,313,156.67
云南电网有限责任公司	客户	449,668,165.43	9.28	4,496,681.65
河北元华玻璃股份有限公司	客户	218,172,501.77	4.50	218,172,501.77
国网山西省电力	客户	214,492,866.61	4.43	2,144,928.67

公司				
合计:		3,938,650,642.29	81.29	255,377,283.18

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	394,019,757.14	451,561,157.28
合计	394,019,757.14	451,561,157.28

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据为 62,898,323.60 元。

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	171,706,920.46	84.71	388,324,654.41	98.03
1 至 2 年	26,026,483.41	12.84	3,103,038.48	0.78
2 至 3 年	537,143.85	0.26	514,728.25	0.13
3 年以上	4,426,526.80	2.19	4,182,951.97	1.06
合计	202,697,074.52	100.00	396,125,373.11	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位名称	与本集团关系	年末余额	占预付款项余额合计数的比例(%)
中国石油天然气股份有限公司天然气销售河北分公司	第三方	68,056,420.47	33.58
中国石油化工股份有限公司天然气分公司华北天然气销售中心	第三方	35,631,112.00	17.58
中海石油气电集团有限责任公司河北销售分公司	第三方	33,185,178.24	16.37
河北建设投资集团有限责任公司	母公司	7,364,711.40	3.63
山西中液互联能源有限公司	第三方	6,735,690.40	3.32
合计：		150,973,112.51	74.48

其他说明

适用 不适用

本期发生同一控制下合并导致期初增加预付款项 233,388.34 元。

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	25,812,674.28	45,202,558.05
其他应收款	23,167,515.31	26,704,003.10
合计	48,980,189.59	71,906,561.15

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
河北围场龙源建投风力发电有限公司	9,660,625.77	17,310,858.80

龙源建投（承德）风力发电有限公司	15,997,482.44	27,737,133.18
汇海融资租赁股份有限公司	154,566.07	154,566.07
合计	25,812,674.28	45,202,558.05

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	2,848,513.39
6 个月至 1 年	6,421,938.66
1 年以内小计	9,270,452.05
1 至 2 年	12,130,665.82
2 至 3 年	10,266,243.67
3 年以上	54,856,095.42
合计	86,523,456.96

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	45,177,043.07	45,672,632.63
代垫款	30,545,366.01	26,418,468.67
备用金	1,253,061.24	6,053,911.99
其他	9,547,986.64	10,336,078.81
合计	86,523,456.96	88,481,092.10

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2020年1月1日余额	11,130,532.55	28,024,056.44	22,622,500.01	61,777,089.00
2020年1月1日余额在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段				-
--转入第三阶段				-
--转回第二阶段				-
--转回第一阶段				-
本期计提	-6,838,947.06	9,442,537.10		2,603,590.04
本期转回		1,024,737.39		1,024,737.39
本期转销				-
本期核销				-
其他变动				-
2020年6月30日余额	4,291,585.49	36,441,856.15	22,622,500.01	63,355,941.65

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(7). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	22,622,500.01					22,622,500.01
按组合计提坏账准备	39,154,588.99	2,603,590.04	1,024,737.39			40,733,441.64
合计	61,777,089.00	2,603,590.04	1,024,737.39	-	-	63,355,941.65

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
上海石油天然气交易中心有限公司	858,943.72	现金
河北省石津灌区管理局深州管理处	66,000.00	现金
浮梁县土地储备中心	64,197.80	现金
邯郸市泰荣天然气销售有限公司	17,500.00	现金
合计	1,006,641.52	/

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	代垫款	13,421,959.24	3 年以上	15.51	13,421,959.24
围场满族蒙古族自治县发展改革局	保证金	8,950,000.00	3 年以上	10.34	8,950,000.00
丰宁满族自治县风电火电项目建设办公室	保证金	8,000,000.00	3 年以上	9.25	8,000,000.00
康保县人力资源和社会保障局农民工工资保证金专户	保证金	5,814,881.00	6 个月至 1 年	6.72	581,488.10
双桥区土地收购储备中心	征地费等	4,271,644.52	1 至 2 年	4.94	1,281,493.36
合计	/	40,458,484.76	/	46.76	32,234,940.70

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	25,038,372.91		25,038,372.91	22,261,437.29		22,261,437.29
在产品						
库存商品	18,990,858.94		18,990,858.94	29,322,170.01		29,322,170.01
周转材料				36,354.98		36,354.98
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	44,029,231.85		44,029,231.85	51,619,962.28		51,619,962.28

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本期发生同一控制下合并导致期初增加存货 429,947.10 元

10、合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
委托贷款投资	11,209,374.14	11,209,374.14
合计	11,209,374.14	11,209,374.14

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明：

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	665,853,287.84	601,066,003.03
预缴企业所得税	10,699,690.22	11,644,556.93
合计	676,552,978.06	612,710,559.96

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加其他流动资产-待抵扣增值税 8,284,544.18 元。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减 值准备	其 他		
一、合营企业											
河北新天国化 燃气有限责任 公司	46,127,676.77			-2,582,409.51		403,384.88				43,948,652.14	
承德大元新能 源有限公司	33,690,558.34			3,101,877.19						36,792,435.53	
小计	79,818,235.11			519,467.68		403,384.88				80,741,087.67	
二、联营企业											
承德市双滦区 建投液化天然 气有限责任公 司	3,239,550.55			-2,358.80						3,237,191.75	
河北金建佳天 然气有限公司	10,500,000.00									10,500,000.00	
中石油京唐液 化天然气有限 公司	991,978,943.99			73,477,726.33		665,896.06				1,066,122,566.38	
中海油华北天 然气管道有限 公司	248,268,582.71			-2,175,071.33		65,030.85				246,158,542.23	
河北围场龙源 建投风力发电 公司	140,086,535.20			10,270,795.68						150,357,330.88	

龙源建投（承德）风力发电有限公司	249,752,477.79		17,218,361.35						266,970,839.14
河北丰宁抽水蓄能有限公司	377,113,551.93								377,113,551.93
汇海融资租赁股份有限公司	201,473,440.77		4,833,596.09						206,307,036.86
衡水鸿华燃气有限公司		6,407,200.00	-38,023.00						6,369,177.00
小计	2,222,413,082.94	6,407,200.00	103,585,026.32		730,926.91				2,333,136,236.17
合计	2,302,231,318.05	6,407,200.00	104,104,494.00		1,134,311.79				2,413,877,323.84

其他说明
无

18、其他权益工具投资**(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
河北建投集团财务有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
保定中石油昆仑燃气有限公司	18,605,700.00	15,205,700.00
合计	118,605,700.00	115,205,700.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	37,410,850.85			37,410,850.85
2.本期增加金额	-	-	-	-
(1) 外购				-
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				-
(3) 企业合并增加				-
3.本期减少金额				-
(1) 处置				
(2) 其他转出				-
4.期末余额	37,410,850.85	-	-	37,410,850.85
二、累计折旧和累计摊销	-	-	-	-
1.期初余额	9,168,312.49			9,168,312.49
2.本期增加金额	552,584.22	-	-	552,584.22
(1) 计提或摊销	552,584.22			552,584.22
3.本期减少金额				-
(1) 处置				-
(2) 其他转出				-
4.期末余额	9,720,896.71	-	-	9,720,896.71
三、减值准备				-
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				

(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	27,689,954.14	-	-	27,689,954.14
2.期初账面价值	28,242,538.36	-	-	28,242,538.36

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	20,321,720,128.30	20,625,163,374.42
固定资产清理		
合计	20,321,720,128.30	20,625,163,374.42

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子及办公设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,822,920,933.17	24,825,045,850.83	147,563,412.54	103,755,408.60	33,356,925.43	26,932,642,530.57
2.本期增加金额	22,822,013.02	301,614,480.74	3,407,849.50	1,060,663.91	3,137,276.04	332,042,283.21
(1) 购置	857,101.62	7,062,879.24	3,407,849.50	1,060,663.91	768,738.95	13,157,233.22
(2) 在建工程转入	21,964,911.40	294,551,601.50	-	-	2,368,537.09	318,885,049.99
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		1,363,851.00	507,517.21	3,941,829.80	98,520.00	5,911,718.01
(1) 处置或报废		1,363,851.00	507,517.21	3,941,829.80	98,520.00	5,911,718.01
(2) 其他减少						
4.期末余额	1,845,742,946.19	25,125,296,480.57	150,463,744.83	100,874,242.71	36,395,681.47	27,258,773,095.77
二、累计折旧						
1.期初余额	341,417,440.17	5,806,917,776.54	61,492,312.02	76,459,189.19	16,090,123.36	6,302,376,841.28
2.本期增加金额	43,130,641.60	577,398,918.71	10,154,338.24	2,616,380.58	1,541,130.30	634,841,409.43
(1) 计提	43,130,641.60	577,398,918.71	10,154,338.24	2,616,380.58	1,541,130.30	634,841,409.43
3.本期减少金额	-	948,335.72	480,931.48	3,744,736.91	93,594.00	5,267,598.11
(1) 处置或报废	-	948,335.72	480,931.48	3,744,736.91	93,594.00	5,267,598.11
(2) 其他减少						
4.期末余额	384,548,081.77	6,383,368,359.53	71,165,718.78	75,330,832.86	17,537,659.66	6,931,950,652.60
三、减值准备						
1.期初余额		5,102,314.87				5,102,314.87
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						

4.期末余额		5,102,314.87				5,102,314.87
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,461,194,864.42	18,736,825,806.17	79,298,026.05	25,543,409.85	18,858,021.81	20,321,720,128.30
2.期初账面价值	1,481,503,493.00	19,013,025,759.42	86,071,100.52	27,296,219.41	17,266,802.07	20,625,163,374.42

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	206,676,890.84	产权证办理中

其他说明:

√适用 □不适用

本期发生同一控制下合并导致期初增加固定资产原值 61,124,263.18 元, 累计折旧 7,482,486.06 元, 减值准备 5,102,314.87 元。

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	11,826,391,196.95	7,553,838,357.89
工程物资	102,640,397.51	90,290,832.63
合计	11,929,031,594.46	7,644,129,190.52

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	11,837,705,088.55	11,313,891.60	11,826,391,196.95	7,565,152,249.49	11,313,891.60	7,553,838,357.89
合计	11,837,705,088.55	11,313,891.60	11,826,391,196.95	7,565,152,249.49	11,313,891.60	7,553,838,357.89

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
康保卧龙山三期100MW风电项目	710,556,500.00	335,529,412.50	127,353,478.15			462,882,890.65	65.14	65.14%	12,430,070.58	7,232,003.61	4.61	自筹、借款
涿州-永清输气管道工程	1,428,252,300.00	73,069,948.16	164,955,385.01			238,025,333.17	16.67	14.88%	1,569,189.48	1,569,189.48	4.41	自筹、借款

中石化鄂安沧输气管道与京邯输气管道连接线项目	1,224,561,109.96		106,249,520.10			106,249,520.10	8.68	24.07%	306,581.92	306,581.92	4.24	自筹、借款
唐山 LNG 项目	34,761,190,000.00	296,453,804.29	1,299,699,140.60			1,596,152,944.89	4.59	4.59%	10,561,659.99	10,516,816.94	4.50	自筹、借款
菩提岛风电项目	5,002,840,000.00	2,811,071,619.65	538,420,054.53			3,349,491,674.18	93.00	93.00%	190,182,760.98	46,684,843.80	4.42	自筹、借款
合计	43,127,399,909.96	3,516,124,784.60	2,236,677,578.39			5,752,802,362.99	/	/	215,050,262.95	66,309,435.75	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程材料	102,640,397.51		102,640,397.51	90,290,832.63	-	90,290,832.63
-合计	102,640,397.51	-	102,640,397.51	90,290,832.63	-	90,290,832.63

其他说明：

无

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁土地	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1.期初余额	52,065,626.40	23,420,483.42	2,685,724,947.94	3,922,528.24	2,765,133,586.00
2.本期增加金额	187,712.57	2,496,106.79		1,189,522.56	3,873,341.92
3.本期减少金额			115,680.00		115,680.00
4.期末余额	52,253,338.97	25,916,590.21	2,685,609,267.94	5,112,050.80	2,768,891,247.92
二、累计折旧					
1.期初余额	2,595,211.37	7,294,707.24	313,764,747.71	1,582,100.09	325,236,766.41
2.本期增加金额	1,448,299.29	4,664,127.37	47,789,878.30	1,714,303.13	55,616,608.09
(1)计提	1,448,299.29	4,664,127.37	47,789,878.30	1,714,303.13	55,616,608.09
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	4,043,510.66	11,958,834.61	361,554,626.01	3,296,403.22	380,853,374.50

三、减值准备					
1.期初余额			10,057,669.73		10,057,669.73
2.本期增加金额					
(1)计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额			10,057,669.73		10,057,669.73
四、账面价值					
1.期末账面价值	48,209,828.31	13,957,755.60	2,313,996,972.20	1,815,647.58	2,377,980,203.69
2.期初账面价值	49,470,415.03	16,125,776.18	2,361,902,530.50	2,340,428.15	2,429,839,149.86

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加使用权资产原值 28,025,641.03 元，累计折旧 3,217,110.05 元，减值准备 10,057,669.73 元。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件使用权	合计
一、账面原值						
1.期初余额	659,834,503.59		100,000.00	2,568,451,574.14	51,859,111.42	3,280,245,189.15
2.本期增加金额	21,661,698.41		365,500.00		1,317,421.46	23,344,619.87
(1)购置	21,661,698.41		365,500.00		1,317,421.46	23,344,619.87
(2)内部研发						
(3)企业合并增加						
3.本期减少金额						
(1)处置						
(2)其他减少						
4.期末余额	681,496,202.00		465,500.00	2,568,451,574.14	53,176,532.88	3,303,589,809.02

二、累计摊销						
1.期初余额	82,929,908.24		41,666.92	908,264,035.05	25,778,465.46	1,017,014,075.67
2.本期增加金额	8,398,929.93		10,524.82	51,035,112.13	3,503,057.43	62,947,624.31
(1) 计提	8,398,929.93		10,524.82	51,035,112.13	3,503,057.43	62,947,624.31
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	91,328,838.17		52,191.74	959,299,147.18	29,281,522.89	1,079,961,699.98
三、减值准备						
1.期初余额				14,432,835.55		14,432,835.55
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额				14,432,835.55		14,432,835.55
四、账面价值						
1.期末账面价值	590,167,363.83		413,308.26	1,594,719,591.41	23,895,009.99	2,209,195,273.49
2.期初账面价值	576,904,595.35		58,333.08	1,645,754,703.54	26,080,645.96	2,248,798,277.93

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
沙河南门站土地	771,426.09	产权证办理中
科右前旗供热土地	2,890,395.56	产权证办理中
科右前旗风电土地	73,502.72	产权证办理中
围场如意河土地	14,678,216.85	产权证办理中

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
安国市华港燃气有限公司	14,882,681.29					14,882,681.29
临西县新能天然气工程有限公司	9,468,410.69					9,468,410.69
平山县华建燃气有限公司	5,846,078.90					5,846,078.90
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	4,902,611.66					4,902,611.66
晋州市建投燃气有限公司	4,857,585.19					4,857,585.19
云南普适天然气有限公司	3,351,939.25					3,351,939.25
张北建投华实风能有限公司	2,372,010.00					2,372,010.00
辛集市建投燃气有限公司	1,964,386.00					1,964,386.00
深州市建投燃气有限公司	20,461.18					20,461.18
合计	47,666,164.16					47,666,164.16

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	4,902,611.66					4,902,611.66
云南普适天然气有限公司	3,351,939.25					3,351,939.25
合计	8,254,550.91					8,254,550.91

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

于 2020 年 6 月 30 日及 2019 年 12 月 31 日，临西县新能天然气工程有限公司、安国市华港燃气有限公司、深州市建投燃气有限公司、平山县华建燃气有限公司、张北建投华实风能有限公司、晋州市建投燃气有限公司与辛集市建投燃气有限公司资产组的可收回金额大于其账面价值，因此无需计提相关商誉减值。

企业合并取得的商誉已经分配至资产组进行减值测试。资产组可回收金额是依据管理层批准的五年期预算，按照预计未来现金流量的现值确定。于 2019 年 12 月 31 日，现金流量预测所用的折现率为 10.67%。

计算这些资产组于 2019 年 12 月 31 日的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

收入增长率——确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计效率的提高及预计市场开发情况适当调整该平均毛利率。

折现率——采用的是能够反映相关资产组的特定风险的税前折现率。

减值测试有关的市场开发、折现率等关键假设的金额与外部信息一致。

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
预付租金	17,934,783.88		1,537,183.26		16,397,600.62
经营租入固定资产改造	4,953,113.05	1,428,479.19	916,190.26		5,465,401.98
其他	8,862,362.89	412,834.79	1,254,533.13		8,020,664.55
合计	31,750,259.82	1,841,313.98	3,707,906.65		29,883,667.15

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加长期待摊费用 613,039.56 元。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	526,606,079.32	125,678,869.67	549,922,756.46	134,141,229.68
内部交易未实现利润	47,479,577.16	11,869,894.29	47,479,577.16	11,869,894.29
可抵扣亏损	2,550,324.60	637,581.15	2,550,324.60	637,581.15
试运行冲减在建工程	168,600,370.16	36,907,314.92	178,189,153.28	37,665,810.02

递延收益	38,495,203.75	9,619,612.83	40,036,970.11	10,009,242.53
合计	783,731,554.99	184,713,272.86	818,178,781.61	194,323,757.67

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产一次性税前扣除	185,110,805.76	46,277,701.44	182,867,167.80	45,716,791.95
合计	185,110,805.76	46,277,701.44	182,867,167.80	45,716,791.95

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	111,449,741.17	95,729,929.35
可抵扣亏损	525,045,628.78	727,929,004.33
合计	636,495,369.95	823,658,933.68

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年	24,988,228.74	53,539,550.84	
2021 年	21,388,956.91	66,540,074.86	
2022 年	128,292,091.16	182,038,182.70	
2023 年	122,991,616.61	191,890,458.15	
2024 年	141,470,165.70	233,920,737.78	
2025 年	85,914,569.66		
合计	525,045,628.78	727,929,004.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	1,821,563,840.83		1,821,563,840.83	1,749,467,646.21		1,749,467,646.21
预付工程款	229,180,486.46		229,180,486.46	213,518,287.21		213,518,287.21
预付其他	204,113,126.31		204,113,126.31	102,234,586.17		102,234,586.17
待抵扣进项税额	959,892,894.05		959,892,894.05	838,916,574.56		838,916,574.56
合计	3,214,750,347.65		3,214,750,347.65	2,904,137,094.15		2,904,137,094.15

其他说明：

无

32、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		19,780,600.54
抵押借款		
保证借款	61,323,240.00	40,456,520.00
信用借款	1,744,365,920.00	1,643,200,000.00
合计	1,805,689,160.00	1,703,437,120.54

短期借款分类的说明：按借款性质进行分类列示。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本期发生同一控制下合并导致期初增加短期借款-信用借款 18,500,000.00 元。

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	50,070,223.26	39,213,163.34
合计	50,070,223.26	39,213,163.34

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
备品备件款	55,745,863.21	49,814,033.97
天然气采购款	2,104,548.29	3,263,650.71
劳务款	30,668,488.35	30,650,111.42
其他	12,570,252.10	14,104,995.93

合计	101,089,151.95	97,832,792.03
----	----------------	---------------

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

本期发生同一控制下合并导致期初增加应付账款 483,053.84 元。

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收天然气销售款	201,920,752.19	741,927,548.09
预收管道工程建设款	256,893,504.63	223,056,375.55
预收管道代输费	146,689.01	1,761,082.78
预收其他	3,310,963.91	4,990,055.15
合计	462,271,909.74	971,735,061.57

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	102,090,525.40	273,583,207.80	305,716,431.82	69,957,301.38
二、离职后福利-设定提存计划	50,956.66	19,226,373.28	19,194,709.76	82,620.18
三、辞退福利		34,007.64	34,007.64	
四、一年内到期的其他福利				
合计	102,141,482.06	292,843,588.72	324,945,149.22	70,039,921.56

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	86,816,194.23	215,849,460.23	246,950,100.10	55,715,554.36
二、职工福利费	14,300.00	15,205,518.77	15,219,818.77	-
三、社会保险费	430,397.58	19,583,297.58	19,383,540.35	630,154.81
其中：医疗保险费	428,009.47	18,834,781.38	18,638,454.46	624,336.39
工伤保险费	1,722.77	408,507.10	406,036.31	4,193.56
生育保险费	665.34	340,009.10	339,049.58	1,624.86
四、住房公积金	11,678.70	16,381,265.30	16,403,532.77	-10,588.77
五、工会经费和职工教育经费	14,705,339.25	5,238,549.14	6,898,331.74	13,045,556.65
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣工资	82,500.00	187,244.54	189,744.54	80,000.00
九、商业保险	30,115.64	1,137,872.24	671,363.55	496,624.33
合计	102,090,525.40	273,583,207.80	305,716,431.82	69,957,301.38

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	24,758.67	7,349,454.64	7,318,750.64	55,462.67
2、失业保险费	8,594.34	262,377.57	261,418.05	9,553.86
3、企业年金缴费	17,603.65	11,614,541.07	11,614,541.07	17,603.65
合计	50,956.66	19,226,373.28	19,194,709.76	82,620.18

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,084,580.65	36,427,959.92
企业所得税	87,558,020.37	100,007,885.57
个人所得税	853,066.23	10,219,588.53
城市维护建设税	278,920.25	3,094,316.31
印花税	323,009.69	669,118.35
其他	472,913.18	2,628,369.83
合计	97,570,510.37	153,047,238.51

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加应交税费-印花税 1,239.60 元。

41、其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	119,821,810.84	72,042,902.81
应付股利	264,214,780.70	126,311,222.54
其他应付款	4,808,097,313.25	3,568,886,681.63
合计	5,192,133,904.79	3,767,240,806.98

其他说明：

无

应付利息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	36,969,431.21	32,928,351.33
企业债券利息	82,852,379.63	39,114,551.48
合计	119,821,810.84	72,042,902.81

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		77,934,000.00
优先股\永续债股利-可续 期绿色公司债券		77,934,000.00
应付股利-少数股东股利	264,214,780.70	48,377,222.54
合计	264,214,780.70	126,311,222.54

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	2,777,122,225.17	1,969,929,852.99
工程款及材料款	1,936,350,069.83	1,441,856,587.14
投资款	21,000,000.00	22,060,000.00
其他	73,625,018.25	135,040,241.50
合计	4,808,097,313.25	3,568,886,681.63

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	156,339,104.90	尚未结算的工程款、设备款
上海电气风电集团股份有限公司	113,019,248.95	尚未结算的设备款
东方电气集团东方汽轮机有限公司	100,979,590.00	尚未结算的设备款
明阳智慧能源集团股份公司	57,870,000.00	尚未结算的设备款
远景能源有限公司	33,083,360.21	尚未结算的设备款
合计	461,291,304.06	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,796,011,593.78	2,081,402,104.40
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	63,156,474.19	25,052,921.67
1 年内到期的租赁负债	92,730,666.01	108,985,316.27
其他	1,200,000.00	1,200,000.00
合计	1,953,098,733.98	2,216,640,342.34

其他说明：

无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	500,000,000.00	1,500,000,000.00
合计	500,000,000.00	1,500,000,000.00

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2019年第二期超短融资券	100.00	2019/7/26	2019/7/26-2020/4/20	500,000,000.00	500,000,000.00		4,987,814.93		500,000,000.00	
2019年第三期超短融资券	100.00	2019/8/26	2019/8/26-2020/5/22	500,000,000.00	500,000,000.00		6,362,841.53		500,000,000.00	
2019年第四期超短融资券	100.00	2019/9/19	2019/9/19-2020/6/15	500,000,000.00	500,000,000.00		7,370,218.58		500,000,000.00	
2020年第一期超短融资券	100.00	2020/6/10	2020/6/10-2021/3/5	500,000,000.00		500,000,000.00	776,712.33			500,000,000.00
合计	/	/	/	2,000,000,000.00	1,500,000,000.00	500,000,000.00	19,497,587.37	-	1,500,000,000.00	500,000,000.00

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	9,826,856,165.76	9,187,369,376.34
抵押借款	101,142,230.70	1,237,260.08
保证借款	248,750,000.00	442,000,000.00
信用借款	11,253,554,985.66	9,059,763,683.17
质押及抵押借款	190,400,000.00	199,200,000.00
减：一年内到期的长期借款	1,796,011,593.78	2,081,402,104.40
合计	19,824,691,788.34	16,808,168,215.19

长期借款分类的说明：按借款性质进行分类列示。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	3,000,000,000.00	2,000,000,000.00
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	285,000,000.00	285,000,000.00
合计	3,285,000,000.00	2,285,000,000.00

(2). 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
中期票据	100	2018年9月27日	3年	500,000,000.00	500,000,000.00		14,197,407.42			500,000,000.00
中期票据	100	2018年10月30日	3年	700,000,000.00	700,000,000.00		19,197,260.27			700,000,000.00
中期票据	100	2019年9月5日	3年	300,000,000.00	300,000,000.00		6,626,794.51			300,000,000.00
中期票据	100	2017年11月24日	5年	500,000,000.00	500,000,000.00		15,457,534.23			500,000,000.00
平安-建投新能源1号资产支持专项计划	100	2019年12月26日	3年	285,000,000.00	285,000,000.00		5,799,395.89			285,000,000.00
中期票据	100	2020年5月15日	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,970,410.94			1,000,000,000.00
合计	/	/	/	3,285,000,000.00	2,285,000,000.00	1,000,000,000.00	66,248,803.26			3,285,000,000.00

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	1,358,937,415.08	1,450,757,164.19
一年内到期的租赁负债	-92,730,666.01	-108,985,316.27
合计	1,266,206,749.07	1,341,771,847.92

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加租赁负债-融资租赁款 32,818,553.95 元。

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	188,685,963.32	112,824,781.79
专项应付款		
合计	188,685,963.32	112,824,781.79

其他说明：

无

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金	86,207,981.67	87,877,703.46
售后回租借款	165,634,455.84	50,000,000.00
一年内到期的长期应付款	-63,156,474.19	-25,052,921.67
合计	188,685,963.32	112,824,781.79

其他说明：

无

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
弃置义务	47,325,376.00	47,325,376.00	
合计	47,325,376.00	47,325,376.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	64,855,869.16	1,054,805.69	4,837,382.17	61,073,292.68	
合计	64,855,869.16	1,054,805.69	4,837,382.17	61,073,292.68	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
直流微网风光互补制氢关键技术	600,000.00					600,000.00	与资产相关
战略性新兴产业资金	3,157,895.07			131,578.92		3,026,316.15	与资产相关
蔚涞工业负荷消纳分布式可再生能源联合研发	326,666.63			40,000.02		286,666.61	与资产相关
科技项目专款专用(河北省科技厅项目专项)	415,999.96			52,000.02		363,999.94	与资产相关
可再生能源示范区产业创新发展专项 2018 年中央预算内投资补助资金	15,400,000.00					15,400,000.00	与资产相关
冀燃管道煤改气项目	1,909,961.31					1,909,961.31	与资产相关
清河县城区及汽车产业园区天然气利用一期工程项目建设	3,000,000.00				3,000,000.00		与资产相关
邢台邢东新区开发建设投资有限公司	40,045,346.19			1,550,142.44		38,495,203.75	与资产相关
大规模可再生能源耦合制氢关键技术及应用示范		900,000.00				900,000.00	与资产相关
其他		154,805.69		63,660.77		91,144.92	与资产相关
合计：	64,855,869.16	1,054,805.69		1,837,382.17	3,000,000.00	61,073,292.68	

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,715,160,396.00	134,750,000.00				134,750,000.00	3,849,910,396.00

其他说明：

无

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√适用 □不适用

于2018年3月13日，本公司发行2018年可续期绿色公司债券(第一期)，发行总额为人民币5.9亿元，债券初始利率为5.96%，扣除承销费等相关交易费用后实际收到现金人民币587,640,000.00元。

于2019年3月6日，本公司发行2019年可续期绿色公司债券(第一期)，发行总额为人民币9.1亿元，债券初始年利率为4.70%，扣除承销费等相关交易费用后实际收到现金人民币906,360,000.00元。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债	15,000,000.00	1,494,000,000.00					15,000,000.00	1,494,000,000.00
合计	15,000,000.00	1,494,000,000.00					15,000,000.00	1,494,000,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,170,995,847.39	255,079,265.47	38,673,853.79	2,387,401,259.07
其他资本公积	4,593,993.29	805,394.68		5,399,387.97
合计	2,175,589,840.68	255,884,660.15	38,673,853.79	2,392,800,647.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期发生同一控制下合并导致期初增加资本公积-资本溢价（股本溢价）39,741,783.47 元。

56、 库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	6,493,135.00							6,493,135.00
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	6,493,135.00							6,493,135.00
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	6,493,135.00							6,493,135.00

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		27,637,431.70	27,637,431.70	
合计		27,637,431.70	27,637,431.70	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	361,971,365.19	55,778,789.21		417,750,154.40
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	361,971,365.19	55,778,789.21		417,750,154.40

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	4,102,915,107.78	3,308,078,277.64
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-1,730,285.25	-7,613,943.61
调整后期初未分配利润	4,101,184,822.53	3,300,464,334.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	947,432,343.02	1,420,669,278.98
减：提取法定盈余公积	55,778,789.21	77,619,749.91
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		464,395,040.57
转作股本的普通股股利		
应付其他权益工具持有人股息		77,934,000.00
期末未分配利润	4,992,838,376.34	4,101,184,822.53

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-1,730,285.25 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,576,906,155.77	4,684,710,153.79	6,371,204,510.95	4,431,955,215.14
其他业务	9,778,189.38	2,616,494.27	12,204,609.03	2,200,829.84
合计	6,586,684,345.15	4,687,326,648.06	6,383,409,119.98	4,434,156,044.98

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致上期增加主营业务收入 8,360,085.18 元，主营业务成本 2,762,421.67 元。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	5,411,392.10	7,160,717.76
教育费附加	5,765,322.56	7,235,289.03
房产税	1,695,454.36	1,362,843.65
土地使用税	2,017,253.34	1,750,019.73
印花税	3,367,671.66	3,039,702.25
其他	226,039.03	231,086.47
合计	18,483,133.05	20,779,658.89

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致上期增加税金及附加-印花税 2,494.60 元。

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	200,701.70	
广告宣传费	146,511.77	106,427.85
其他	14,700.79	10,652.00
合计	361,914.26	117,079.85

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	104,339,088.63	122,709,622.16
固定资产折旧	8,973,032.68	8,800,390.26
车辆、交通及差旅费	3,593,541.74	8,073,936.91
无形资产摊销	11,550,590.28	8,924,201.72
租赁费	6,051,702.64	4,569,965.19
使用权资产折旧	3,584,309.68	3,513,379.06
业务招待费	2,157,848.62	3,625,862.09
办公费	6,331,385.05	7,179,575.85
审计、评估咨询费	11,528,122.23	5,845,718.77
修理费	7,009,117.58	9,614,078.21
长期待摊费用摊销	2,708,922.67	2,047,707.65
其他	10,848,631.56	15,858,755.98
合计	178,676,293.36	200,763,193.85

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致上期增加管理费用 563,813.84 元。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	6,082,270.39	5,438,142.39
委外研发费	849,056.60	
其他	417,085.57	
合计	7,348,412.56	5,438,142.39

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	450,101,263.08	423,625,166.85
利息收入	-9,128,320.62	-8,046,832.65

汇兑损益	81,836.54	-439,897.59
金融机构手续费	677,737.56	885,037.40
其他	6,673,535.95	4,599,201.60
合计	448,406,052.51	420,622,675.61

其他说明：

本期发生同一控制下合并导致上期增加财务费用 1,333,696.43 元。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税返还	33,129,096.33	34,483,884.49
财政拨款	1,773,721.40	1,873,185.95
其他	1,298,408.37	21,946.15
合计	36,201,226.10	36,379,016.59

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	104,104,494.00	110,552,436.11
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	12,196,612.18	6,288,570.68
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
委托贷款投资在持有期间取得的投资收益	253,944.02	253,944.04
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-62,600.00	
合计	116,492,450.20	117,094,950.83

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	29,803,878.51	1,580,664.70
其他应收款坏账损失	-1,580,102.66	2,865,184.68
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	28,223,775.85	4,445,849.38

其他说明：

无

72、资产减值损失

□适用 √不适用

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益/(损失)	262,523.14	259,131.26
合计	262,523.14	259,131.26

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	120,251.91	258.62	120,251.91
其中：固定资产处置利得	120,251.91	258.62	120,251.91
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			

接受捐赠			
政府补助	512,177.53	1,000,000.00	512,177.53
碳减排补助款项	722,859.27		722,859.27
罚款净收入	36,493.88	138,686.93	36,493.88
无法支付的款项	59,227.88	5,130.97	59,227.88
其他	67,239.03	119,593.45	67,239.03
合计	1,518,249.50	1,263,669.97	1,518,249.50

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
泰来县工业信息管理局新增规模以上企业奖励	500,000.00		与收益相关
稳岗补贴	12,177.53		与收益相关
其他		1,000,000.00	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	641,960.91	9,578.99	641,960.91
其中：固定资产处置损失	641,960.91	9,578.99	641,960.91
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠		3,600.00	
赔偿金、违约金等	79,936.29	169,063.19	79,936.29
其他支出	12,272.39	5,586.14	12,272.39
合计	734,169.59	187,828.32	734,169.59

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	221,211,520.25	239,326,298.68
递延所得税费用	10,171,394.30	6,519,551.17
合计	231,382,914.55	245,845,849.85

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,428,045,946.55
按法定/适用税率计算的所得税费用	357,011,486.64
子公司适用不同税率的影响	-93,622,839.92
调整以前期间所得税的影响	360,297.48
非应税收入的影响	-62,203,475.16
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,183,536.70
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	791,473.52
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	27,862,435.29
所得税费用	231,382,914.55

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“七、57 其他综合收益”相关内容。

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	9,128,320.62	8,022,528.81
政府补助	1,810,123.64	1,000,000.00
其他	5,586,542.14	1,204,404.63
合计	16,524,986.40	10,226,933.44

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
车辆、交通及差旅费	4,036,764.23	8,073,936.91
租赁费	4,921,752.61	4,543,525.29
办公费	6,259,827.15	7,179,047.55
审计、评估咨询费	8,173,573.20	5,840,058.39
业务招待费	2,137,966.34	3,625,862.09
手续费	677,737.56	5,483,756.55

修理费	7,009,117.58	9,614,078.21
其他	17,113,077.04	12,717,162.30
合计	50,329,815.71	57,077,427.29

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
使用权受限的货币资金	14,737,651.47	15,381,210.29
合计	14,737,651.47	15,381,210.29

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据贴现	168,717,900.11	63,550,335.21
合计	168,717,900.11	63,550,335.21

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
中票承销和担保费	4,350,000.00	
收购同一控制下企业支付的款项	24,441,053.79	
租赁付款	110,693,753.26	121,541,300.65
合计	139,484,807.05	121,541,300.65

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,196,663,032.00	1,214,941,264.27
加：资产减值准备		
信用减值损失	-28,223,775.85	-4,445,849.38
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	634,841,409.43	571,320,169.26
使用权资产摊销	55,616,608.09	41,404,459.05
无形资产摊销	62,947,624.31	60,273,637.77
投资性房地产折旧	552,584.22	552,584.22
长期待摊费用摊销	3,707,906.65	3,386,005.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-262,523.14	-259,131.26
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	521,709.00	9,320.37
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	450,101,263.08	423,625,166.85
投资损失（收益以“-”号填列）	-116,492,450.20	-117,094,950.83
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	9,610,484.81	3,435,509.54
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	560,909.49	3,084,041.63
存货的减少（增加以“-”号填列）	7,590,730.43	9,413,184.69
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-731,710,835.30	-461,366,525.19
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-319,387,746.86	-263,289,524.22
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,226,636,930.16	1,484,989,362.43
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,724,180,451.55	2,171,348,541.52
减：现金的期初余额	2,334,208,228.57	2,244,845,796.37
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	389,972,222.98	-73,497,254.85

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	24,441,053.79
其中：河北建融光伏科技有限公司	14,963,891.25
河北建投国融能源服务有限公司部分资产及负债	9,477,162.54
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	2,356,127.02
其中：银行存款	2,356,127.02
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	22,084,926.77

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,724,180,451.55	2,334,208,228.57
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,724,180,451.55	2,334,208,228.57
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,724,180,451.55	2,334,208,228.57
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38,062,825.80	土地复垦保证金、保函保证金等
应收票据	-	
存货	-	
固定资产	362,822,945.55	融资抵押
无形资产	3,423,508.15	融资抵押
应收款项融资	21,039,500.00	融资质押
应收账款	2,635,680,788.33	融资质押
合计	3,061,029,567.83	/

其他说明：

无

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	5,364,698.72
其中：美元			
欧元			
港币	5,873,071.82	0.91344	5,364,698.72
应收账款	-	-	22,174.93
其中：美元			
欧元			
港币	24,276.29	0.91344	22,174.93
长期借款	-	-	31,056,960.00
其中：美元			
欧元			
港币	34,000,000.00	0.91344	31,056,960.00

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助**1. 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	33,129,096.33	其他收益	33,129,096.33
财政拨款	65,910,674.85	其他收益	1,773,721.40
财政拨款	512,177.53	营业外收入	512,177.53

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：无

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
河北建融光伏科技有限公司	90.00%	合并前后受同一最终控制方控制	2020年2月29日	控制权转移	1,306,064.77	246,101.43	6,246,863.29	2,822,648.22
河北建投国融能源服务有限公司部分资产及负债	100.00%	合并前后受同一最终控制方控制	2020年2月29日	控制权转移	313,901.01	151,354.71	2,113,221.89	875,010.42

其他说明：

无

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	河北建融光伏科技有	河北建投国融能源服

	限公司	务有限公司部分资产 及负债
--现金	23,180,691.25	15,493,162.54
--非现金资产的账面价值		
--发行或承担的债务的账面价值		
--发行的权益性证券的面值		
--或有对价		

或有对价及其变动的说明：

不适用

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	河北建融光伏科技有限公司		河北建投国融能源服务有限公司部分 资产及负债	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	78,117,521.25	77,433,599.33	15,647,322.94	15,465,088.57
货币资金	2,356,127.02	2,356,127.02		
应收款项	16,373,090.99	14,911,997.46	3,123,995.00	2,779,320.75
预付账款	233,388.34	233,388.34		
存货	429,947.10	429,947.10		
其他流动资产	8,114,755.89	8,284,544.18		
固定资产	35,449,924.02	35,926,807.62	12,454,931.70	12,612,654.62
无形资产				
使用权资产	14,750,861.25	14,750,861.25		
长期待摊费用	409,426.64	539,926.36	68,396.24	73,113.20
负债：	52,280,531.40	51,827,951.38		
借款	18,500,000.00	18,500,000.00		
应付款项	483,053.84	483,053.84		
应交税费	1,239.60	1,239.60		
其他应付款	477,684.01	25,103.99		
租赁负债	32,818,553.95	32,818,553.95		
净资产	25,836,989.85	25,605,647.95	15,647,322.94	15,465,088.57
减：少数股东 权益	3,059,237.56	3,059,238.30		
取得的净资产	22,777,752.29	22,546,409.65	15,647,322.94	15,465,088.57

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
河北建投新能源有限公司	中国	石家庄市	风力发电、风电场投资及服务咨询	100.00		同一控制下合并
河北省天然气有限责任公司	中国	石家庄市	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	55.00		同一控制下合并
新天绿色能源(丰宁)有限公司	中国	承德市	风力发电	92.00		投资设立
建水新天风能有限公司	中国	红河州	风力发电	100.00		投资设立
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	中国	哈尔滨市	风力发电	99.08		投资设立
新天绿色能源(香港)有限公司	中国香港	香港九龙尖沙咀	项目投资及投资管理	100.00		投资设立
新天绿色能源投资(北京)有限公司	中国	北京市	项目投资及投资管理	100.00		投资设立
若羌新天绿色能源有限公司	中国	若羌县	风力发电	100.00		投资设立
荥阳新天风能有限公司	中国	荥阳市	风力发电	100.00		投资设立
卫辉新天绿色能源有限公司	中国	卫辉市	风能及太阳能发电机相关技术咨询	100.00		投资设立
五莲县新天风能有限公司	中国	日照市	风力发电	100.00		投资设立
莒南新天风能有限公司	中国	莒南县	风力发电	100.00		投资设立
深圳新天绿色能源投资有限公司	中国	深圳市	项目投资及投资管理	100.00		投资设立
河北丰宁建投新能源有限公司	中国	丰宁满族自治县	风力发电	100.00		投资设立
新天液化天然气沙河有限公司	中国	邢台市	销售天然气及天然气具以及接驳及建设天然气管道	70.00		投资设立
新天河北太阳能开发有限公司	中国	石家庄市	投资及销售太阳能设备及服务顾问	69.00		投资设立

司						
广西新天绿色能源有限公司	中国	南宁市	风力发电	100.00		投资设立
通道新天绿色能源有限公司	中国	通道侗族自治县	风能及太阳能发电及相关技术咨询	100.00		投资设立
朝阳新天新能源有限公司	中国	朝阳市	太阳能发电	100.00		投资设立
建投新能源(唐山)有限公司	中国	唐山市	风力及太阳能发电	100.00		投资设立
浮梁中岭新天绿色能源有限公司	中国	景德镇市	投资建设、运行和管理风力发电厂、水能风能及太阳能发电及相关技术咨询	100.00		投资设立
新天绿色能源盱眙有限公司	中国	淮安市	风能及太阳能发电及相关技术咨询	70.00	30.00	投资设立
新河北电力销售有限公司	中国	石家庄市	电力销售及电力输配工程建设及电力技术咨询	100.00		投资设立
唐山新天新能源有限公司	中国	唐山市	太阳能发电;太阳能、风能、光电一体化、能源材料、光伏发电体新技术等技术开发、咨询		100.00	投资设立
防城港新天绿色能源有限公司	中国	防城港市	风能及太阳能发电及相关技术咨询	100.00		投资设立
富平冀新绿色能源有限公司	中国	渭南市	风力发电项目的开发、运营及管理,测风设备销售	100.00		投资设立
河北建投张家口风能有限公司	中国	康保县	风力发电		100.00	投资设立
河北建投中兴风能有限公司	中国	海兴县	风力发电		70.00	投资设立
河北建投蔚州风能有限公司	中国	蔚县	风力发电		55.92	投资设立
河北建投龙源崇礼风能有限公司	中国	崇礼区	风力发电		50.00	投资设立
崇礼建投华实风能有限公司	中国	崇礼区	风力发电		51.00	投资设立
灵丘建投衡冠风能有限公司	中国	灵丘县	风力发电		55.00	投资设立
建投燕山(沽源)风能有限公司	中国	沽源县	风力发电		94.43	投资设立
张北华实建投风能有限公司	中国	张北县	风力发电		49.00	投资设立
河北新天科创新能源技术有限公司	中国	宣化区	提供有关风电场及其他新能源的维护及咨询服务		100.00	投资设立
承德御源风能有限公司	中国	承德市	风力发电		60.00	投资设立
科右前旗新天风能有限公司	中国	科尔沁右翼前旗	风力发电		100.00	投资设立

涞源新天风能有限公司	中国	涞源县	风力及太阳能发电		100.00	投资设立
蔚县新天风能有限公司	中国	蔚县	风力发电		100.00	投资设立
武川县蒙天风能有限公司	中国	武川县	风力发电		100.00	投资设立
尚义新天风能有限公司	中国	尚义县	风力发电		100.00	投资设立
张北新天风能有限公司	中国	张北县	风力发电		100.00	投资设立
昌黎新天风能有限公司	中国	昌黎县	风力发电		100.00	投资设立
沽源新天风能有限公司	中国	沽源县	风力发电		100.00	投资设立
新天绿色能源围场有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电		97.28	投资设立
崇礼新天风能有限公司	中国	崇礼县	风力发电		100.00	投资设立
大同市云州区新天风能有限公司	中国	云州区	风力发电		100.00	投资设立
承德御景新能源有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电		60.00	投资设立
太谷新天风能有限公司	中国	太谷县	风力发电		100.00	投资设立
承德御枫风能有限公司	中国	围场满族蒙古族自治县	风力发电		60.00	投资设立
安泽新天风能有限公司	中国	临汾市	风力发电、输电业务		100.00	投资设立
古县建投风能有限公司	中国	古县	风力发电、输电业务		100.00	投资设立
河北建投海上风电有限公司	中国	乐亭县	风力发电	51.40		投资设立
泰来新天绿色能源有限公司	中国	泰来县	风力发电		100.00	投资设立
和静新天绿色能源有限公司	中国	和静县	风力及太阳能发电		100.00	投资设立
卢龙六音光伏电力有限公司	中国	秦皇岛市	投资及销售太阳能设备及服务顾问		100.00	投资设立
张家口富辰光伏发电有限公司	中国	张家口市	光伏发电项目的开发、设计、建设及管理服务		100.00	投资设立
石家庄建投天然气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	投资设立
赵县安达燃气有限公司	中国	赵县	销售天然气及天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	投资设立
河北赵都天然气有限责任公	中国	邯郸市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气		52.50	投资设立

司			管道			
邯郸市郎拓天然气销售有限公司	中国	邯郸市	天然气设备销售		100.00	投资设立
承德市建投天然气有限责任公司	中国	承德市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		90.00	投资设立
宁晋县建投天然气有限责任公司	中国	宁晋县	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		51.00	投资设立
石家庄华博燃气有限公司	中国	石家庄市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		55.00	投资设立
石家庄冀燃管道工程有限公司	中国	石家庄市	接驳和建设天然气管道建设		60.00	投资设立
邢台冀燃天然气有限公司	中国	邢台市	在邢台区域内，对液化天然气项目的建设、管理，液化天然气销售（仅限分支机构经营）；城镇燃气销售；管道和设备安装；燃气具的批发和零售；天然气工程技术咨询服务		55.00	投资设立
保定建投天然气有限公司	中国	保定市	天然气项目投资、开发、建设及销售天然气具		100.00	投资设立
蠡县建投天然气有限公司	中国	蠡县	接驳及建设天然气管道		60.00	投资设立
河北冀燃液化天然气有限公司	中国	石家庄市	天然气项目筹建及销售天然气具		55.00	投资设立
清河县建投天然气有限公司	中国	清河县	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		80.00	投资设立
巨鹿县建投风能有限公司	中国	巨鹿县	风力发电		100.00	投资设立
曹妃甸新天液化天然气有限公司	中国	曹妃甸	液化天然气接收站及管道供应项目建设	51.00		投资设立
瑞安市新运新能源有限公司	中国	瑞安市	风力水力太阳能光伏电站的投资建设运营及管理；天然气项目投资开发；风力发电设备销售；供电服务；新能源清洁能源咨询服务	70.00		投资设立
新天绿色能源连云港有限公司	中国	连云港市	风力发电、太阳能发电项目开发、建设、运行和管理；新能源技术咨询、技术服务、技术转让	75.00	25.00	投资设立
河北建投海上风电射阳有限	中国	射阳县	风力发电项目、光伏发电项目设施建设；风力		60.00	投资设立

公司			发电技术咨询和技术服务			
哈尔滨瑞风新能源有限公司	中国	双城市	风力发电、太阳能发电；新能源技术开发、咨询、交流、转让、推广服务		80.00	投资设立
河北燃气有限公司	中国	石家庄市	城镇燃气销售；燃气设备及配件、管道、管材及配件的销售；燃气设备的安装、维修；电力供应、热力供应；节能技术、新能源的技术开发、技术咨询、技术推广服务；市政工程设计、施工；自营和代理各类商品和技术的进出口业务。	55.00		投资设立
新天绿色能源（上林）有限公司	中国	上林县	对风电、太阳能、天然气、新能源项目的投资；新能源项目的开发及相关的技术咨询、技术服务、技术开发。	100.00		投资设立
西藏新天绿色能源有限公司	中国	贡嘎县	对风能、太阳能、水能、地热能等可再生能源项目的开发建设、运营、管理以及销售所生产的电力；新能源、清洁能源技术开发、技术服务、技术咨询	100.00		投资设立
云南普适天然气有限公司	中国	昆明市	研发天然气、投资及技术开发	70.00		非同一控制下合并
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	中国	葫芦岛市	研发设计及咨询	51.00		非同一控制下合并
绥中新天辽河燃气有限公司	中国	绥中县	销售天然气及天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	非同一控制下合并
葫芦岛辽河燃气运输有限公司	中国	葫芦岛市	物流、装卸、运输服务		100.00	非同一控制下合并
饶阳县建投天然气有限公司	中国	饶阳县	销售天然气和天然气具		60.00	投资设立
临西县新能天然气工程有限公司	中国	临西县	管道燃气（天然气）、燃气汽车加气站（压缩天然气）、燃气汽车加气母站（压缩天然气）经营；天然气工程项目管理服务、燃气炉具设备销售、维修及服务		60.00	非同一控制下合并
安国市华港燃气有限公司	中国	安国市	销售天然气予燃气车辆以及天然气具		51.00	非同一控制下合并
平山县华建燃气有限公司	中国	平山县	销售天然气予燃气车辆		100.00	非同一控制下合并
晋州市建投燃气有限公司	中国	晋州市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	非同一控制下合并

深州市建投燃气有限公司	中国	深州市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	非同一控制下合并
辛集市建投燃气有限公司	中国	辛集市	销售天然气和天然气具以及接驳和建设天然气管道		100.00	非同一控制下合并
衡水建投天然气有限公司	中国	衡水市	投资建设城市管道天然气、液化天然气、压缩天然气工程项目；管道燃气销售；燃气具的批发和零售；燃气燃烧器具安装、维修；市政燃气工程设计、市政公用工程总承包。		51.00	投资设立
张北建投华实风能有限公司	中国	张北县	风力发电		51.00	非同一控制下合并
唐山新天天然气管道有限公司	中国	唐山市	燃气生产和供应业	100.00		投资设立
国际风电开发五有限公司	中国	香港	风力发电		100.00	非同一控制下合并
台安桑林风力发电有限公司	中国	鞍山市台安县	风力发电		100.00	非同一控制下合并
新港国际天然气贸易有限公司	中国	香港	风力发电		100.00	投资设立
河北建融光伏科技有限公司	中国	邢台市	光伏发电项目的开发、建设、运营	90.00		同一控制下合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：无

确定公司是代理人还是委托人的依据：不适用。

其他说明：无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
河北省天然气有限责任公司	45.00	162,101,042.55	198,961,145.68	1,280,119,902.44

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
河北省天然气有限责任公司	133,070.30	581,151.52	714,221.82	234,097.46	182,189.33	416,286.79	144,322.87	535,951.97	680,274.84	270,782.34	103,787.59	374,569.93

子公司	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

名称	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
河北省天然气有限责任公司	433,759.56	35,270.61	35,270.61	6,407.96	425,814.89	35,704.62	35,704.62	23,438.82

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
河北新天国化燃气有限责任公司	邯郸市	邯郸市	天然气管道建设	50.00		权益法
承德大元新能源有限公司	承德市	承德市	太阳能、风能发电	49.00		权益法
承德市双滦区建投液化天然气有限责任公司	承德市	承德市	天然气管道建设		41.00	权益法
河北金建佳天然气有限公司	沧州市	沧州市	储存及气化清洁能源	30.00		权益法
中石油京唐液化天然气有限公司	唐山市	唐山市	天然气储存及生产		20.00	权益法
中海油华北天然气管道有限公司	天津市	天津市	天然气管道建设、运营及运输		34.00	权益法
河北围场龙源建投风力发电公司	承德市	承德市	风力发电		50.00	权益法
龙源建投(承德)风力发电有限公司	承德市	承德市	风力发电		45.00	权益法
河北丰宁抽水蓄能有限公司	承德市	承德市	抽水蓄能	20.00		权益法
汇海融资租赁股份有限公司	深圳市	深圳市	租赁、购买、维护租赁财产		30.00	权益法
衡水鸿华燃气有限公司	衡水市	衡水市	天然气管道及输配		30.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

不适用

持有 20%以下表决权但具有重大影响,或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	河北新天国化 燃气有限责任 公司	承德大元新能 源有限公司	河北新天国化 燃气有限责任 公司	承德大元新能 源有限公司
流动资产	32,525,476.65	36,695,269.84	49,393,781.67	13,943,512.30
其中: 现金和现金等价物	574,633.07	22,242,239.37	22,242,239.37	9,606,061.05
非流动资产	422,300,237.86	279,557,386.92	434,669,252.27	223,161,915.43
资产合计	454,825,714.51	316,252,656.76	484,063,033.94	237,105,427.73
流动负债	178,019,337.86	20,371,689.02	195,807,680.40	13,643,761.48
非流动负债	190,000,000.00	213,165,411.20	196,000,000.00	154,706,564.21
负债合计	368,019,337.86	233,537,100.22	391,807,680.40	168,350,325.69
少数股东权益	42,857,724.51	45,923,121.01	46,127,676.77	35,065,102.04
归属于母公司股东权益	43,948,652.14	36,792,435.53	46,127,676.77	33,690,000.00
按持股比例计算的净资产份 额	43,948,652.14	36,792,435.53	46,127,676.77	33,690,000.00
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面 价值	43,948,652.14	36,792,435.53	46,127,676.77	33,690,000.00
存在公开报价的合营企业权 益投资的公允价值				
营业收入	25,100,377.94	23,584,492.55	23,516,576.37	
财务费用	7,728,356.76	3,802,746.67		
所得税费用				
净利润	-6,105,620.55	16,230,574.90	-11,437,537.70	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-6,105,620.55	16,230,574.90	-11,437,537.70	
本年度收到的来自合营企业 的股利				

其他说明

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	汇海融资租赁股份有限公司	京唐液化天然气有限公司	汇海融资租赁股份有限公司	京唐液化天然气有限公司
流动资产	617,492,792.25	190,946,584.60	418,958,395.09	793,901,074.50
非流动资产	1,384,114,434.62	5,710,300,869.48	1,362,034,778.22	4,875,526,392.36
资产合计	2,001,607,226.87	5,901,247,454.08	1,780,993,173.31	5,669,427,466.86
流动负债	699,023,055.26	193,216,147.30	634,415,037.41	509,532,746.85
非流动负债	607,010,000.00	377,418,474.72	475,000,000.00	200,000,000.00
负债合计	1,306,033,055.26	570,634,622.02	1,109,415,037.41	709,532,746.85
少数股东权益	489,267,134.75	4,264,490,265.68	470,104,695.13	3,967,915,776.01
归属于母公司股东权益	206,307,036.86	1,066,122,566.38	201,473,440.77	991,978,944.00
按持股比例计算的净资产份额	206,307,036.86	1,066,122,566.38	201,473,440.77	991,978,944.00
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	206,307,036.86	1,066,122,566.38	201,473,440.77	991,978,944.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	45,571,544.24	780,026,200.35	36,734,653.06	999,244,748.46
净利润	15,154,549.32	369,437,749.78	12,228,480.37	476,234,730.45
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,154,549.32	369,437,749.78	12,228,480.37	476,234,730.45
本年度收到的来自联营企业的股利			8,066,009.89	

其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		

联营企业：		
投资账面价值合计	1,060,706,632.93	1,028,960,698.18
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	25,273,703.90	26,799,012.65
--其他综合收益		
--综合收益总额	25,273,703.90	26,799,012.65

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本集团的主要金融工具包括货币资金、应收款项、应收款项融资、应付款项、应付债券等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与港币有关，除以港币进行采购外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。该外币余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。对于外汇风险，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，保持与经营外汇业务金融机构的紧密合作，并在合同中安排有利的结算条款。

(2) 信用风险

于 2020 年 6 月 30 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失。信用风险主要产生于流动资金和应收账款等。

为降低信用风险，本集团在签订销售合同时加强客户资信评估和信用审批。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，本集团认为其不存在重大信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的重大损失。

(3) 流动性风险

流动性风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资		118,605,700.00		118,605,700.00
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		394,019,757.14		394,019,757.14

持续以公允价值计量的资产总额		512,625,457.14		512,625,457.14
(七) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
(八) 长期借款		19,812,097,088.34		19,812,097,088.34
(九) 应付债券		3,355,609,000.00		3,355,609,000.00
(十) 长期应付款		196,197,963.32		196,197,963.32
(十一) 租赁负债		1,266,206,749.07		1,266,206,749.07
持续以公允价值计量的负债总额		24,630,110,800.73		24,630,110,800.73
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

管理层已经评估了货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款及一年内到期的非流动负债等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

本集团的财务部门由财务经理领导，负责制定金融工具公允价值计量的政策和程序。财务经理直接向总会计师报告。每个资产负债表日，财务部门分析金融工具价值变动，确定估值适用的主要输入值。估值须经总会计师审核批准。

金融资产和金融负债的公允价值，以在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额确定，而不是被迫出售或清算情况下的金额。

对于非上市的权益工具投资的公允价值，本集团采用折现估值模型估计公允价值，采用的假设并非直接由可观察市场价格或利率支持。本集团相信，以估值技术估计的公允价值及其变动，是合理的，并且亦是于资产负债表日最合适的价值，经估值公允价值与账面价值差异不重大。

长期借款、应付债券及其他长期应付款采用未来现金流量折现法确定公允价值，以有相似合同条款、信用风险和剩余期限的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位:万元币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
河北建设投资集团有限责任公司	河北省	能源、交通、水务、旅游及商业地产等基础产业、基础设施和省支柱产业的投资与建设	1,500,000.00	48.73	48.73

本企业的母公司情况的说明

本企业的母公司及最终母公司为一家中国国有企业河北建投。

本企业最终控制方是河北建设投资集团有限责任公司

其他说明:

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

详见“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

详见“九、在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
河北建投集团财务有限公司	母公司控制的公司
河北建投国融能源服务有限公司	母公司控制的公司
河北建投融碳资产管理有限公司	母公司控制的公司
香港中华煤气(河北)有限公司	对子公司施加重大影响的投资方
茂天(北京)股权投资基金管理有限责任公司	母公司控制的公司
河北建投明佳物业服务有限公司	母公司控制的公司

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北建投明佳物业服务有限公司	物业费、车位费	939,414.63	768,271.85
河北新天国化燃气有限责任公司	管道代输费	19,501,350.03	12,567,736.50
河北建投集团财务有限公司	担保费	150,000.00	
河北建设投资集团有限责任公司	可续期绿色债券担保费	1,495,890.40	1,173,534.25

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
茂天(北京)股权投资 基金管理有限责 任公司	房屋		55,474.29
河北建投融碳资产 管理有限公司	房屋	5,245.71	28,414.28

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
河北建设投资集团 有限公司	房屋租赁费	1,254,748.84	717,421.80
汇海融资租赁股份 有限公司	固定资产	105,111,182.16	128,223,776.49

关联租赁情况说明

适用 不适用**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
河北新天国化燃 气有限责任公 司	100,000,000.00	2018/2/2	2025/2/1	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
河北建投集团财 务有限公司	5,000,000.00	2019/10/25	债务履行期限届满 之日后两年	否
河北建投集团财 务有限公司	5,000,000.00	2019/9/11	债务履行期限届满 之日后两年	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
河北建投集团财务有限公司	1,166,980,000.00			2020年1-6月
拆出				
无				

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,382,699.32	2,328,106.32

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	河北建设投资集团有限责任公司	7,364,711.40		310,337.96	
预付账款	河北建投明佳物业服务服务有限公司	70,877.18		45,727.28	
应收股利	龙源建投（承德）风力发电有限公司	15,997,482.44		27,737,133.18	
应收股利	河北围场龙源建投风力发电有限公司	9,660,625.77		17,310,858.80	
应收股利	汇海融资租赁股份有限公司	154,566.07		154,566.07	
其他应收款	河北建设投资集团有限责任公司	874,500.35	536,331.65	874,500.35	110,730.65
其他应收款	汇海融资租赁股份有限公司	1,800,000.00	90,000.00		
其他应收款	龙源建投（承德）风力发电有限公司	75,594.78	3,779.74	13,057.46	652.87

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	河北新天国化燃气有限责任公司	5,281,303.62	5,621,814.00
合同负债	河北新天国化燃气有限责任公司	254,063.51	190,608.10
合同负债	河北建投融碳资产管理有限公司	22,032.00	5,245.71
应付股利	香港中华煤气(河北)有限公司	180,612,506.68	
应付股利	河北建设投资集团有限责任公司		3,823,142.05
应付利息	河北建投集团财务有限公司	1,039,511.48	2,021,112.03
应付利息	河北建设投资集团有限责任公司	1,185,552.44	
应付利息	汇海融资租赁股份有限公司	6,335,793.89	1,022,078.96
其他应付款	河北建设投资集团有限责任公司	149,572.71	
其他应付款	河北建投国融能源服务有限公司	8,109.00	8,109.00
其他应付款	河北建投融碳资产管理有限公司	1,836.00	
其他应付款	承德大元新能源有限公司	151,631.36	
租赁负债	河北建设投资集团有限责任公司	1,819,053.51	3,288,734.62
租赁负债	汇海融资租赁股份有限公司	1,130,434,321.13	1,180,211,942.97
长期应付款	汇海融资租赁股份有限公司	120,000,000.00	41,138,818.47
一年内到期的非流动负债	汇海融资租赁股份有限公司	89,111,257.33	83,072,866.84
一年内到期的非流动负债	河北建设投资集团有限责任公司	5,762,546.17	3,544,221.40

7、 关联方承诺适用 不适用**8、 其他**适用 不适用**十三、 股份支付****1、 股份支付总体情况**适用 不适用**2、 以权益结算的股份支付情况**适用 不适用**3、 以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、 股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、 其他**适用 不适用

十四、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

已签约但未拨备	2020/6/30	2019/12/31
资本承诺	10,415,489,042.58	12,035,932,278.15
投资承诺	922,954,431.40	966,454,431.40
合计	11,338,443,473.98	13,002,386,709.55

2、 或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

√适用 □不适用

项目	2020/6/30	2019/12/31
对外提供担保形成的或有负债	100,000,000.00	100,000,000.00
未决仲裁形成的或有负债	23,247,723.13	37,819,112.97
合计	123,247,723.13	137,819,112.97

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

十五、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	481,238,799.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	481,238,799.50

注：8月20日，经公司第四届董事会第十四次临时会议审议通过，分红议案待股东大会审批。

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、 其他重要事项**1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下 3 个报告分部：

(1) 天然气分部主要提供销售天然气和天然气用具及提供建造和接驳天然气管道服务。

(2) 风电及太阳能分部主要从事开发、管理和运营风电场、太阳能电站并向外部电网公司销售电力。

(3) 其他分部主要从事管理、房地产出租业务等。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部税后利润为基础进行评价。

分部间转移价格参照向第三方销售或提供劳务所采用的价格确定。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	天然气	风电和光伏发电	其他	分部间抵销	合计
主营业务收入	4,342,520,673.03	2,234,275,722.75	109,759.99		6,576,906,155.77
主营业务成本	3,907,650,093.06	776,507,476.51	552,584.22		4,684,710,153.79
资产总额	9,284,008,475.26	14,126,001,139.40	15,197,616,978.85	-12,738,080,506.17	51,345,707,099.68
负债总额	5,765,943,876.04	20,504,961,652.09	4,656,019,834.40	-4,024,299,023.97	34,951,224,386.50

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8. 其他

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	9,374,629.06	14,588,466.02
应收股利	265,885,442.92	22,710,709.31
其他应收款	1,135,047,195.22	928,047,348.64
合计	1,410,307,267.20	965,346,523.97

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

定期存款		
委托贷款		
债券投资		
内部长期借款	3,608,936.66	3,703,866.72
短融及中票利息	5,765,692.40	10,884,599.30
合计	9,374,629.06	14,588,466.02

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
新天绿色能源(丰宁)有限公司	18,068,137.22	18,068,137.22
深圳新天绿色能源投资有限公司	4,642,572.09	4,642,572.09
河北省天然气有限责任公司	243,174,733.61	
合计	265,885,442.92	22,710,709.31

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	502,881,434.70
6 个月至 1 年	17,438,443.91
1 年以内小计	520,319,878.61
1 至 2 年	594,059,910.22
2 至 3 年	16,890,732.21
3 年以上	4,725,200.00

合计	1,135,995,721.04
----	------------------

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	100,000.00	1,661,519.80
代垫款	300,544.24	254,954.57
备用金	99,616.80	
其他	1,574,635.92	
合并范围内的关联方	1,133,920,924.08	926,993,547.21
合计	1,135,995,721.04	928,910,021.58

(9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	22,286.66	840,386.28		862,672.94
2020 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-11,043.21	96,896.09		85,852.88
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	11,243.45	937,282.37		948,525.82

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

□适用 √不适用

(10). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	862,672.94	85,852.88				948,525.82
合计	862,672.94	85,852.88				948,525.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
河北建投新能源有限公司	内部往来	199,252,025.00	6个月以内、1至2年	17.54	
崇礼建投华实风能有限公司	内部往来	148,000,000.00	1至2年	13.03	
曹妃甸新天液化天然气有限公司	内部往来	115,000,000.00	6个月以内	10.12	
泰来新天绿色能源有限公司	内部往来	107,000,000.00	6个月以内	9.42	
蔚县新天风能有限公司	内部往来	100,100,000.00	1至2年	8.81	
合计	/	669,352,025.00	/	58.92	

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	9,167,588,570.73	23,336,871.43	9,144,251,699.30	8,917,389,718.44	22,877,390.20	8,894,512,328.24
对联营、合营企业投资	468,354,639.60		468,354,639.60	467,431,787.04		467,431,787.04
合计	9,635,943,210.33	23,336,871.43	9,612,606,338.90	9,384,821,505.48	22,877,390.20	9,361,944,115.28

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
河北建投新能源有限公司	4,260,262,260.98			4,260,262,260.98		
河北省天然气有限责任公司	1,147,486,574.46			1,147,486,574.46		
新天绿色能源(丰宁)有限公司	173,600,000.00			173,600,000.00		
建水新天风能有限公司	333,000,000.00			333,000,000.00		
黑龙江新天哈电新能源投资有限公司	149,600,000.00	15,880,000.00		165,480,000.00		
新天绿色能源投资(北京)有限公司	60,000,000.00			60,000,000.00		
新天绿色能源(香港)有限公司	171,376,683.00			171,376,683.00		
若羌新天绿色能源有限公司	143,000,000.00	5,100,000.00		148,100,000.00		
荥阳新天风能有限公司	90,000,000.00			90,000,000.00		
五莲县新天风能有限公司	9,000,000.00			9,000,000.00		
莒南新天风能有限公司	103,000,000.00			103,000,000.00		
深圳新天绿色能源投资有限公司	194,500,000.00			194,500,000.00		
新天液化天然气沙河有限公司	35,000,000.00			35,000,000.00		
新天河北太阳能开发有限公司	33,060,900.00			33,060,900.00		
葫芦岛辽河油田燃气有限公司	35,000,000.00			35,000,000.00	449,269.98	17,348,701.57
河北丰宁建投新能源有限公司	638,000,000.00	20,000,000.00		658,000,000.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
广西新天绿色能源有限公司	84,500,000.00			84,500,000.00		
云南普适天然气有限公司	23,333,300.00			23,333,300.00	10,211.25	5,988,169.86
卫辉新天绿色能源有限公司	84,000,000.00			84,000,000.00		
通道新天绿色能源有限公司	80,000,000.00			80,000,000.00		
朝阳新天新能源有限公司	32,000,000.00			32,000,000.00		
河北建投海上风电有限公司	358,380,000.00	80,510,000.00		438,890,000.00		
建投新能源(唐山)有限公司	86,000,000.00			86,000,000.00		
浮梁中岭新天绿色能源有限公司	90,000,000.00			90,000,000.00		
新天绿色能源盱眙有限公司	153,440,000.00			153,440,000.00		
新天河北电力销售有限公司	38,000,000.00			38,000,000.00		
防城港新天绿色能源有限公司	55,300,000.00	450,000.00		55,750,000.00		
富平冀新绿色能源有限公司	33,000,000.00	11,000,000.00		44,000,000.00		
曹妃甸新天液化天然气有限公司	182,200,000.00	67,731,100.00		249,931,100.00		
新天绿色能源连云港有限公司	33,000,000.00	15,000,000.00		48,000,000.00		
河北燃气有限公司	5,500,000.00	11,000,000.00		16,500,000.00		
新天绿色能源(上林)有限公司	1,100,000.00	750,000.00		1,850,000.00		
瑞安市新运新能源有限公司	1,750,000.00			1,750,000.00		
河北建融光伏科技有限公司		22,777,752.29		22,777,752.29		
合计	8,917,389,718.44	250,198,852.29	-	9,167,588,570.73	459,481.23	23,336,871.43

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
河北新天国化燃气有限责任公司	46,127,676.77			-2,582,409.51	403,384.88					43,948,652.14	
承德大元新能源有限公司	33,690,558.34			3,101,877.19						36,792,435.53	

小计	79,818,235.11			519,467.68	403,384.88					80,741,087.67	
二、联营企业											
河北丰宁抽水蓄能有限公司	377,113,551.93									377,113,551.93	
河北金建佳天然气有限公司	10,500,000.00									10,500,000.00	
小计	387,613,551.93			-	-					387,613,551.93	
合计	467,431,787.04			519,467.68	403,384.88					468,354,639.60	

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

□适用 √不适用

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	590,857,289.96	778,078,008.08
权益法核算的长期股权投资收益	519,467.68	-5,718,768.85
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	11,190,212.18	6,288,570.68
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	602,566,969.82	778,647,809.91

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十八、补充资料**1、当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-259,185.86	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,646,442.10	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	397,456.14	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	39,482,349.62	
对外委托贷款取得的损益	253,944.02	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	793,611.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-10,684,962.81	
少数股东权益影响额	-14,085,189.75	
合计	18,544,464.84	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.26	0.24	0.24
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.11	0.24	0.24

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定信息披露媒体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
	载有董事长签名的2020年半年度报告

董事长：曹欣

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 26 日

修订信息

适用 不适用