

公司代码：600905

公司简称：三峡能源

中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	王武斌	其他工作安排	赵国庆
独立董事	刘俊海	其他工作安排	闵勇

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人王武斌、主管会计工作负责人卢海林及会计机构负责人（会计主管人员）韩宗伟声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第一届董事会第三十二次会议审议通过了《关于2021年半年度利润分配预案的议案》，拟向全体股东每10股派发现金红利0.379元（含税）。截至2021年6月30日，公司总股本为28,571,000,000股，以此计算合计拟派发现金股利人民币1,082,840,900.00元（含税）。除前述现金分红外，本次利润分配不以资本公积金转增股本，不送红股，剩余未分配利润结转至下一年度。该议案需提交公司股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成本公司对投资者的实质承诺，敬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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

报告期内，公司不存在影响公司正常经营的重大风险。公司已在本次半年度报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析五、其他披露事项（一）可能面对的风险”中的内容。

十一、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	管理层讨论与分析.....	8
第四节	公司治理.....	21
第五节	环境与社会责任.....	23
第六节	重要事项.....	26
第七节	股份变动及股东情况.....	39
第八节	优先股相关情况.....	44
第九节	债券相关情况.....	44
第十节	财务报告.....	47

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
--------	--

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		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
公司、本公司、本集团、三峡能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
三峡集团、控股股东、实际控制人	指	中国长江三峡集团有限公司
都城伟业	指	都城伟业集团有限公司，系公司股东
水电建咨询	指	中国水利水电建设工程咨询有限公司，系公司股东
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司，系公司股东
珠海融朗	指	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙），系公司股东
浙能资本	指	浙能资本控股有限公司，系公司股东
川投能源	指	四川川投能源股份有限公司，系公司股东
招银成长	指	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙），系公司股东
金石新能源	指	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙），系公司股东
三峡国际	指	三峡国际能源投资集团有限公司
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
财政部	指	中华人民共和国财政部
科技部	指	中华人民共和国科学技术部
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《可再生能源法》	指	《中华人民共和国可再生能源法》
《稳定股价预案》、稳定股价预案	指	《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案》
“十四五”	指	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要
“三北”地区	指	中国东北、华北和西北地区
中电联	指	中国电力企业联合会
A 股	指	在境内证券交易所上市的、以人民币认购和交易的普通股股票
报告期	指	2021 年 1 月 1 日-2021 年 6 月 30 日
装机容量、装机规模	指	电厂所有发电机组额定功率的总和
光伏组件	指	太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作
标杆电价	指	为推进电价市场化改革，国家在经营期电价的基础上，对新建发电项目实行按区域或省平均成本统一制定的电价
瓦、W	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力
兆瓦、千瓦、GW、MW、kW	指	功率的单位 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
千瓦时、kWh	指	能量量度单位，用于度量消耗的能量
标准煤	指	热值为 7,000 千卡/千克（公斤）的煤炭
风功率密度	指	气流在单位时间内垂直通过单位面积的风能，单位为瓦/平方米
弃风限电	指	风机可正常运作，但因电网消纳能力不足、风力发电不稳定、建设工期不匹配等而使得风电机组停止运作的现象

EPC	指	受业主委托,按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包模式
上网电量、售电量	指	发电场站在一段特定期间向当地电网公司销售的电量,包括并网运营阶段及调试阶段产生的电力销售量。调试期产生的电力销售在会计处理上并不计入主营业务收入,但会冲减建设成本。
源网荷储	指	通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源,以先进技术突破和体制机制创新为支撑,探索构建源网荷储高度融合的新型电力系统发展路径,主要包括区域(省)级、市(县)级、园区(居民区)级“源网荷储一体化”等具体模式。摘自《国家发展改革委 国家能源局关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》(发改能源规〔2021〕280号)文。
多能互补	指	利用存量常规电源,合理配置储能,统筹各类电源规划、设计、建设、运营,优先发展新能源,积极实施存量“风光水火储一体化”提升,稳妥推进增量“风光水(储)一体化”,探索增量“风光储一体化”,严控增量“风光火(储)一体化”。摘自《国家发展改革委 国家能源局关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》(发改能源规〔2021〕280号)文。

说明:半年报部分表格中数据加总之和与列示的合计数尾数部分存在差异,均为四舍五入所致。

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	中国三峡新能源(集团)股份有限公司
公司的中文简称	三峡能源
公司的外文名称	China Three Gorges Renewables (Group)Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CTGR
公司的法定代表人	王武斌

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘继瀛	王蓉
联系地址	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼
电话	010-58689199	010-58689199
传真	010-58689734	010-58689734
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn	ctgr_ir@ctg.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室
公司注册地址的历史变更情况	2021年3月31日,公司注册地址由“北京市西城区白广路二条12号”变更为“北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室”
公司办公地址	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼
公司办公地址的邮政编码	101100
公司网址	www.ctgne.com

电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn
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	中国证券报、上海证券报、证券日报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1号楼
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	上海证券交易所	三峡能源	600905	-

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(%)
营业收入	7,885,338,091.09	5,635,406,775.43	39.92
归属于上市公司股东的净利润	3,274,494,812.45	2,078,332,901.09	57.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,293,949,040.71	2,002,909,900.31	64.46
经营活动产生的现金流量净额	3,879,560,210.55	2,186,642,116.65	77.42
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	67,524,516,988.00	41,913,174,803.43	61.11
总资产	185,085,362,497.37	142,576,355,736.68	29.81

(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(%)
基本每股收益(元/股)	0.1563	0.1039	50.43
稀释每股收益(元/股)	0.1563	0.1039	50.43
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1572	0.1001	57.04
加权平均净资产收益率(%)	7.53	5.26	增加2.27个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	7.58	5.07	增加2.51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

营业收入较上年同期增加 224,993.13 万元，上升 39.92%，主要原因：投产运营的风电、光伏机组增加，上网电量增加。

归属于上市公司股东的净利润较上年同期增加 119,616.19 万元，上升 57.55%，主要原因：投产运营的风电、光伏项目数量增加，上网电量和收入不断增长；股权投资确认的投资收益增加，导致利润规模增加。

经营活动产生的现金流量净流入较上年同期增加 169,291.81 万元，上升 77.42%，主要原因：新投产运营的风电、光伏项目较多，上网电量、售电收入增幅较大。

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	-435,067.38	
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	23,873,300.40	
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	6,018,137.77	
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		
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	45,874,123.24	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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	-111,117,816.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	19,741,768.22	
少数股东权益影响额	-985,145.35	
所得税影响额	-2,423,528.87	
合计	-19,454,228.26	

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(一) 公司所属行业及主营业务

根据中国证监会《上市公司行业分类指引（2012年修订）》，公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）；根据《国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，公司所属行业为电力、热力生产和供应业中的风力发电（D4415）以及太阳能发电（D4416）。公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营。目前业务已覆盖全国30个省区，装机规模、盈利能力等跻身国内新能源企业第一梯队。报告期内，公司所属行业、主营业务及主要经营模式没有发生变化。

公司围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”的战略目标，坚持规模和效益并重，实施差异化竞争和成本领先战略。积极发展陆上风电、光伏发电，大力开发海上风电，深入推动源网荷储一体化和多能互补发展，积极开展抽水蓄能、储能、氢能等业务，积极投资与新能源业务关联度高、具有优势互补和战略协同效应的相关产业，基本形成了新能源项目开发、建设、运营和新能源产业投资、管理等相互支撑、协同发展的业务格局，努力打造产业结构合理、资产质量优良、经济效益显著、管理水平先进的世界一流新能源公司。

(二) 报告期内公司的经营模式

1、前期开发模式

公司战略发展部是风电、太阳能前期工作管理部门。各区域管理机构、项目公司作为项目实施单位是前期工作实施主体。根据公司决策制度相关规定，公司相关决策机构对项目前期工作涉及的资源获取、项目立项、项目投资论证、项目投资决策、成立项目公司等重大事项进行审议和批准。公司专家技术委员会负责自行组织或委托相关咨询单位对项目可行性研究报告进行评审，出具审查意见，为决策机构的审议和批准提供技术方面专业意见和建议。公司投资论证委员会负责对相关部门、项目实施单位提交的投资项目议案进行评估与论证，分析判断项目的投资风险，为公司决策提供专业意见和建议。

公司风电及太阳能项目包括自主开发项目和合作并购项目。自主开发是指公司自主获取项目资源及取得核准/备案、自主建设的开发方式。自主开发项目前期工作指从签订资源开发协议、选址、测风测光、风光资源评估、建设条件论证、项目开发申请、可行性研究、获得核准/备案、办理相关前期支持性文件及立项、投资决策等工作。合作并购是合作开发及并购的简称，指通过与第三方开展前期合作或兼并与收购项目公司控股权的方式，获取项目资源、取得项目核准或获取建成并网项目的开发方式。合作并购项目前期工作包括项目的寻找、资源评估、现场踏勘、可行性分析、合作对价及模式洽商、协议拟定，以及立项、投资决策、股权转让涉及的尽职调查、审计和资产评估等工作。

2、采购及建造模式

(1) 采购模式

项目通过公司决策批复后，可开展采购流程。公司采购工程、货物和服务，采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源采购、单一来源采购（自营项目）、单一来源采购（直接对外委托）等采购方式，其中，公开招标为公司采购的主要采购方式。公司已制定采购及招标管理制度及细则，采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行。公司设有招标采购委员会。公司招标及采购活动在公司总经理办公会的领导下，由公司招标采购委员会统一组织。公司招标采购委员会下设招标采购委员会办公室，设在公司工程管理部，公司各部门、各单位为招标采购项目的责任主体。

公司招标采购主要流程如下：相关决策机构对招标及采购计划进行审批、招标及采购项目立项、招标及采购文件审批及发出、供应商报名参与投标并报价、评标委员会（评审小组）对投标文件（报价文件）进行评标和评审、评标评审报告通过相关决策机构决策、招标结果公示并发送中标（成交）通知书、与供应商签订采购合同。

（2）建造模式

签订合同后进入工程建设阶段。公司工程建设分为EPC总承包建设和分标段承包建设。在工程建设阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程前期设计、施工和投产运行的各阶段、环节进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作机制。

公司建设主要流程如下：相关部门或供应商进行工程设计、工程开工报审、工程验收（包含分部、分项、单位工程验收、分阶段质检验收、电网验收、启动试运行验收）、向电网公司提交项目相关资料、启动试运行、项目竣工验收。公司将与电网公司签署购售电协议及并网调度协议，并按照相关要求按时办理电力业务许可证。

3、项目运维模式

风力发电与光伏发电能源来源为自然界的风能与太阳能。公司在遵守法律法规、确保安全和环保达标排放的基础上进行生产发电。在运维方面，公司已经制定电力生产、设备管理、备品备件管理、运行管理等各项规章制度，保证机组的安全稳定运行。公司及控股子公司通过建立涵盖安全培训、技能培训和生产管理培训的完整培训体系，保证生产和管理人员的技能与业务水平的提升。

公司区域管理机构的电力生产部全面负责、组织区域内所有场站的运行、检修及其相关工作。其下设运行中心和检修中心。运行中心以省（区）为单位建设集控中心，实现运行集中监控，场站“无人值班（少人值守）”。检修中心根据场站位置分布情况设置集中检修点，实现区域内场站设备自主检修。2016年以来，公司对电力生产运维模式进行了改革探索，提出了以“远程集中监控、现场无人值班（少人值守）、区域自主检修”为核心内容的新运维模式。新运维模式将区域管理机构作为集约式运维管控单位，在生产管理上实施“三个集中”，即生产管理集中、运行集中、检修集中，做到所辖场站电力生产的统一管理、统一部署、统一协调、统一运作。

4、销售模式

根据《可再生能源法》规定，电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并为可再生能源发电提供上网服务。根据《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》规定，国家电力监管委员会及其派出机构依照该办法对电网企业全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目上网电量的情况实施监管。

公司电能营销业务实行分级管理，分工负责，有序工作。目前公司已建立了总部及其下属区域公司二级营销体系，公司电力生产与营销部是电能销售的归口管理部门。

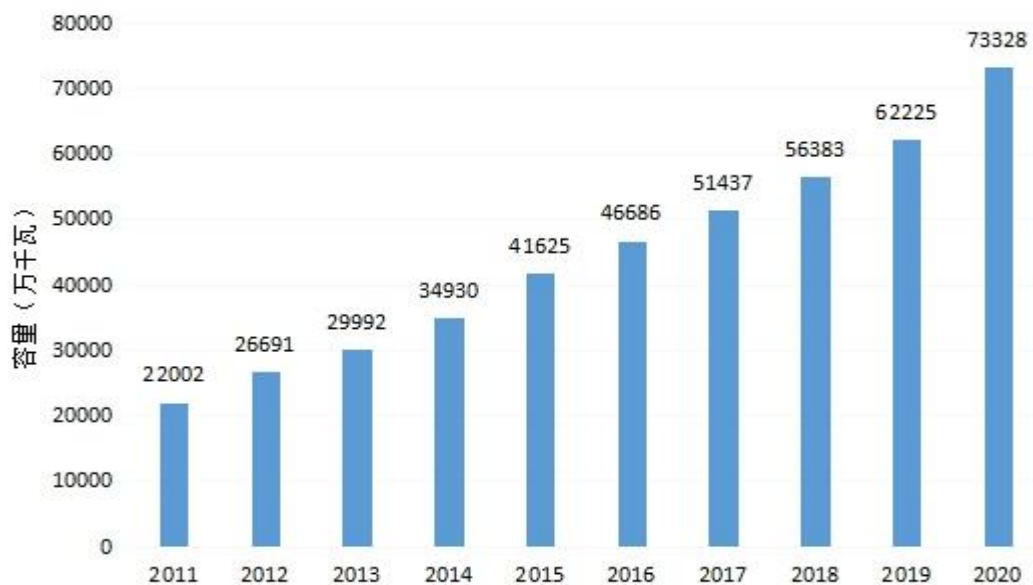
受电力市场改革的政策影响，各省区电力市场化进程各不相同，公司已投产项目所在省份的售电模式也存在差异。在未参与市场化交易的区域，公司依据新能源发电项目核准时国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价与电网公司直接结算电费。在参与市场化交易的区域，电能销售模式为部分电能由电网公司采购，按项目批复电价结算；其余以参与市场化交易的方式实现消纳，按交易电价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区有17个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、国网冀北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西、陕西、山东、福建、湖南和贵州。公司参与的市场化交易按照交易周期不同可分为中长期交易管理和现货交易。未来随着电力市场改革的不断深入，市场化交易范围和规模可能将不断扩大，新能源通过参与市场化交易销售电量将成为电能销售的主要方式。

（三）报告期内行业情况说明

1、全球新能源行业发展情况

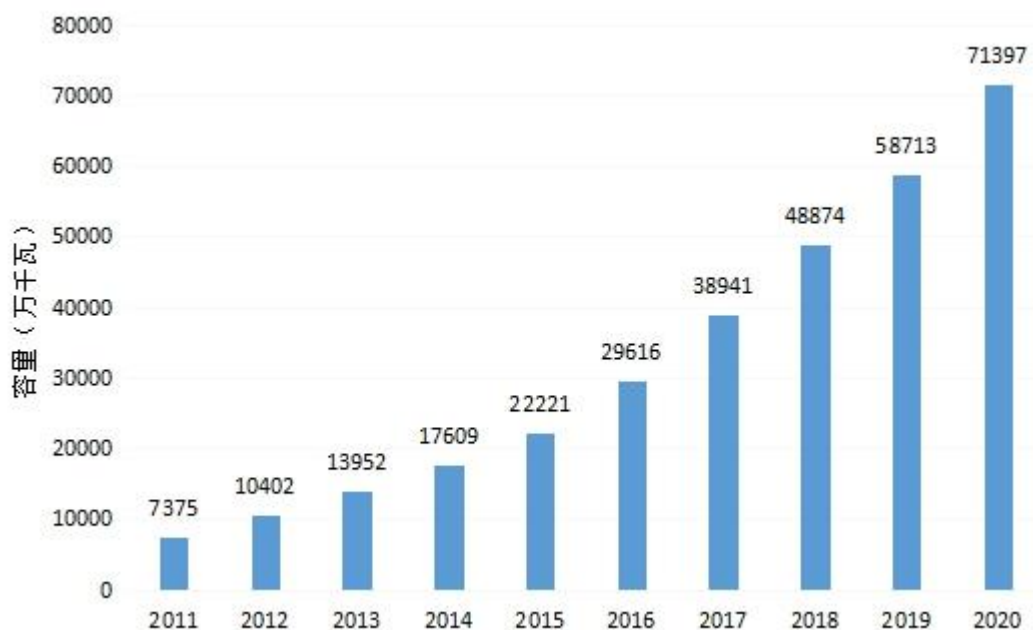
新能源产业关乎国家能源安全战略，是未来经济增长的重要引擎。如何立足长远，谋划确保能源供应的可持续发展之道，抢占未来科技创新和经济发展的制高点，已成为世界各国重点考虑的战略问题，各国纷纷出台了鼓励新能源发展的措施，促进了风能、太阳能等新能源的发展。同时，技术进步导致的成本快速下降是新能源发电崛起的另一重要推动力。全球新能源在近二十年时间里迅猛发展，已经成为电力供应体系中不可忽视的电源类型。

根据国际可再生能源机构统计数据，截至2020年底，全球风电累计装机容量为73328万千瓦。2011年末至2020年末全球风电累计装机容量如下图所示：



数据来源：国际可再生能源机构

截至2020年底，全球太阳能发电累计装机容量为71397万千瓦。2011年末至2020年末全球太阳能发电累计装机容量如下图所示：



数据来源：国际可再生能源机构

据彭博新能源财经预计，2022年后，陆上风电建设将进入平台期，大部分增长将来自海上风电项目。2021年新建海上风电容量预计将首次突破1亿千瓦大关，并将在2030年达到3亿千瓦，为当年新增风电装机的四分之一。从2021年到2030年，全球累计风电容量将翻一番，达17亿千瓦。

在全球基建热潮之下，钢、铝、铜及相关运输成本出现上涨，导致光伏电站其他相关成本也随之上升，光伏组件可能迎来十多年来的首次涨价。但目前尚无显著迹象表明全球光伏需求受到严重影响，彭博新能源财经预计，2021年的全球光伏新增装机规模将再创新高。

2、我国新能源行业发展情况

(1) 我国新能源资源概况

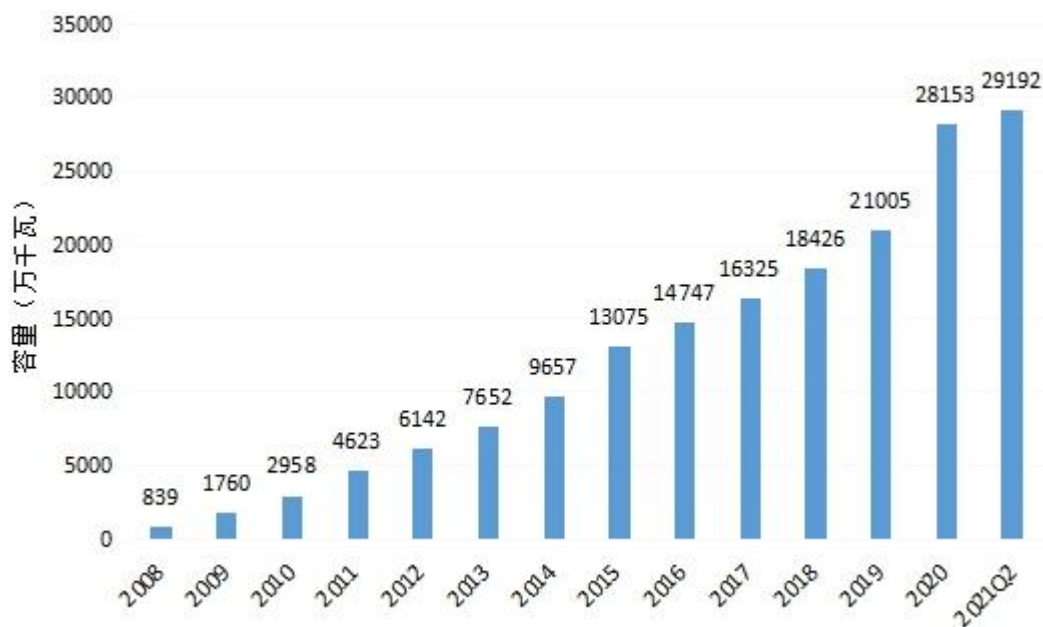
中国幅员辽阔、海岸线长，拥有丰富的风能资源。《2020年中国风能太阳能资源年景公报》数据显示，2020年全国陆地70米高度层平均风速均值约为5.4m/s，年平均风功率密度约为184.5W/m²。平均风功率密度大值区主要分布在我国的内蒙古中东部、河北北部、新疆北部和东部、广西以及青藏高原和云贵高原的山脊地区，上述地区年平均风功率密度一般超过300W/m²，东北中西部和东北部、山东沿海地区、四川东北部、贵州东部、湖南西南部、福建沿海的部分地区年平均风功率密度一般在200W/m²-300W/m²之间。沿海地区电力负荷大，但是风能资源丰富的陆地面积小；“三北”地区风能资源很丰富，电力负荷却较小，给风电的经济开发带来困难。由于大多数风能资源丰富区，远离电力负荷中心，电网建设薄弱，大规模开发需要电网延伸的支撑。

我国太阳能资源地区差异较大，总体上呈现高原、少雨干燥地区资源多；平原、多雨高湿地区资源少的特点。《2020年中国风能太阳能资源年景公报》数据显示，2020年全国陆地表面年平均水平面总辐照量约为1490.8kWh/m²。我国西北部、西南地区中西部、内蒙古大部、山西北部、河北北部、辽宁西部和东北部、吉林东北部等地年水平面总辐照量超过1400kWh/m²，其中甘肃西南部、内蒙古西部、青海西部、西藏中西部及四川西部等地年水平面总辐照量超过1750kWh/m²，太阳能资源最丰富；新疆大部、内蒙古大部、青海中东部、甘肃中部、宁夏、陕西北部、山西中北部、西藏东部、云南、海南西部等地年水平面总辐照量1400-1750kWh/m²，太阳能资源很丰富；西北东南部、内蒙古东北部、黑龙江大部、吉林大部、山西南部、河北中南部、北京、天津、黄淮、江汉、江南及华南大部年水平面总辐照量1050-1400kWh/m²，太阳能资源丰富。

(2) 我国新能源产业发展历程和装机情况

我国风电建设始于20世纪50年代后期。1986年，我国第一座并网运行的风电场在山东荣成建成，从此并网运行的风电场建设进入了探索和示范阶段，风电发展的初始阶段，我国风电场装机规模及单机容量都相对较小。1996年，我国风电场进入扩大规模建设阶段，风电场装机规模及单机容量显著增长。2003年9月，国家发改委出台《风电特许权项目前期工作管理办法》，风电场建设进入规模化及国产化阶段。2006年，我国实施《可再生能源法》，风电正式进入大规模开发应用的阶段。2010年，经过多年爆发式增长，我国开始出现明显的弃风限电现象。2013年起，弃风现象出现好转。2015年，受风电标杆电价下调影响，风电项目出现明显抢装潮，新增装机规模增加明显。截至2021年6月底，全国风电装机容量为2.9亿千瓦（其中，陆上风电和海上风电分别为28079万千瓦和1113万千瓦），同比增长34.7%。

2008年末至2021年6月末我国风电累计装机容量如下图所示：

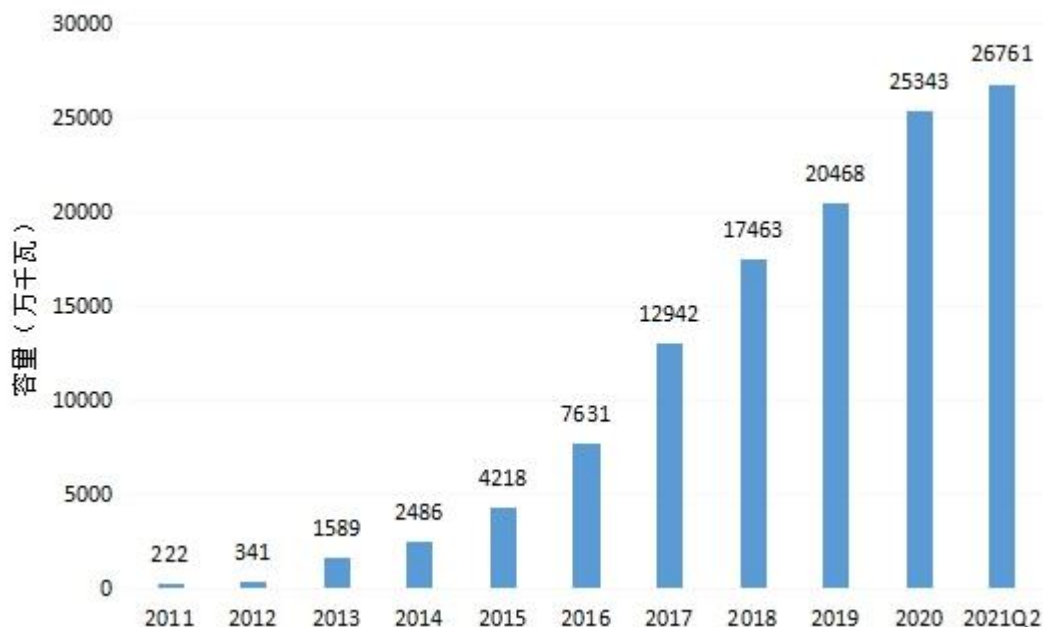


数据来源：国家能源局、中电联

我国光伏发电起步于20世纪80年代，主要为部分地区的示范工程项目。2007年至2010年，我国光伏项目装机增长明显，逐步走向市场化。2009年，财政部、科技部、国家能源局联合发布《关于实施金太阳示范工程的通知》，加快国内光伏发电的产业化和规模化发展。2013年7月，中

中华人民共和国国务院发布《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》，国家能源局发布《关于发挥价格杠杆作用促进光伏产业健康发展的通知》，对光伏项目建设及价格进行了指导。2016年底，国家能源局发布了《太阳能发展“十三五”规划》，提出到2020年底，我国太阳能发电装机计划达1.1亿千瓦以上。截至2020年底，我国太阳能发电装机已超2.5亿千瓦。截至2021年6月底，全国太阳能发电装机容量为2.7亿千瓦（其中，光伏发电和光热发电分别为26709万千瓦和52万千瓦），同比增长23.7%。

2011年末至2021年6月末我国太阳能发电累计装机容量如下图所示：



数据来源：国家能源局、中电联

（3）报告期内行业政策情况

自2020年9月，习近平总书记向世界做出“2030年碳达峰、2060年碳中和”的郑重承诺以来，在国际国内多个重要场合发表系列重要讲话，做出系列重要指示。国家发改委、能源局等部委出台系列政策、制度，提出多种路径、措施，从顶层设计层面全力支持“构建以新能源为主体的新型电力系统”新要求，服务“四个革命、一个合作”国家能源战略，积极打造清洁低碳安全高效的能源体系，助力经济绿色高质量发展，新能源行业发展进入“快车道”。

2021年2月25日，国家发展改革委、国家能源局下发《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕280号），文件明确分级规划实施“源网荷储”项目、分类推进“多能互补”项目，对更好发挥源网荷储一体化和多能互补在保障能源安全中的作用，积极探索其实施路径提出相关指导意见。

3月11日，第十三届全国人民代表大会第四次会议表决通过了关于国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要的决议。规划提出，聚焦新能源等战略新兴产业，提出构建现代能源体系，建设一批大型清洁能源基地和电力外送通道，研究抽水蓄能、储能等电力系统调节方案。

4月20日，国家发展改革委发布《关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见》（发改价格〔2021〕633号），从抽水蓄能安全调节电源功能定位和其服务对电网具有公共品属性出发，坚持并优化两部制电价政策，做出了将容量电价纳入输配电回收、电量电价引入竞争机制的政策安排，积极推动抽水蓄能健康可持续发展。

5月11日，《国家能源局关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》（国能发新能〔2021〕25号）正式印发，要求强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制、建立并网多元保障机制、加快推进存量项目建设，提出2021年保障性并网规模不低于9000万千瓦，由电网企业保障并网。

6月20日，国家能源局综合司下发《关于报送整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》，加快整县（市、区）屋顶分布式光伏开发，并提出“宜建尽建、应接尽接”的要求。

以电化学为主的新型储能是支撑大规模新能源并网消纳的关键技术，2021年上半年，国家出台《加快推动新型储能发展的指导意见（征求意见稿）》，明确新型储能到2025年装机规模达到3000万千瓦以上的发展目标，提出明确新型储能独立市场主体地位、健全新型储能价格机制、健全“新能源+储能”项目激励机制等政策机制，营造储能发展健康市场环境。

（4）消纳利用情况

从2010年开始的相当长一段时间内，风电、光伏消纳矛盾十分突出，弃风、弃光成为行业发展难题。

2017年，国家发展改革委、国家能源局下发《解决弃水弃风弃光问题实施方案》，要求各地区和有关单位高度重视可再生能源电力消纳工作，采取有效措施提高可再生能源利用水平，推动解决弃水弃风弃光问题取得实际成效。

2018年底，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）》明确提出：2019年确保全国弃风率低于10%，弃光率低于5%；到2020年基本解决清洁能源消纳问题。

2020年，全国弃风电量166.1亿千瓦时，风电利用率96.5%，同比提升0.5个百分点；弃光电量52.6亿千瓦时，光伏发电利用率98.0%，同比基本持平。《清洁能源消纳行动计划（2018-2020年）》提出的全国及重点省份2020年新能源利用率目标全面完成。

2021年1-6月，全国弃风电量约126.4亿千瓦时，平均利用率96.4%，较上年同期提高0.3个百分点；全国弃光电量33.2亿千瓦时，平均利用率97.9%，较上年同期提高0.07个百分点。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）资源获取能力较强

公司风光协同、海陆共进，注重陆上风电、光伏、海上风电协同发展和区域均衡布局，全方位把握行业机遇、有效整合地方项目资源、打造综合性新能源品牌，不断加强对行业政策和市场形势的分析预判，自主开发与合作并购双轮驱动，资源获取渠道广泛。

公司坚定不移实施海上风电引领，全力推进广东、福建、江苏、山东等地前期工作，不断巩固海上风电集中连片规模化开发优势。大力推进陆上风电开发，以特高压送出配套和大基地项目为重点，持续优化战略布局。已投产陆上风电项目遍及内蒙古、新疆、云南等25个省区。积极推行光伏多元化开发，公司坚持集中式和分布式并举，抢抓光伏+（农光互补、渔光互补、光储一体化）等业务发展机遇，形成由点到面的开发格局。已投产光伏项目遍及甘肃、青海、河北等22个省区。除自主开发外，公司还积极与上游知名设备制造商合作，借助其资源开发能力和技术优势，共同开发新能源发电项目，为公司资源获取打开了新的局面。

2021年上半年，公司充分发挥资源获取优势，与吉林、重庆、湖南、福建、辽宁等区域的地方政府及电网公司签订合作协议，储备了一批优质新能源资源。同时紧扣“十四五”规划、紧贴地方需求，重点推进陆上、海上基地资源获取，大力储备抽水蓄能资源，积极申报“两个一体化”项目，布局整县屋顶分布式光伏项目，深入推进乡村清洁能源建设。

（二）海上先发优势明显

做“海上风电的引领者”是国家赋予三峡集团的光荣使命，而公司则是三峡集团开发海上风电的载体。作为国内最早布局海上风电的企业之一，先发优势明显，海上风电资源储备居国内前列，报告期末已投运规模149万千瓦，在建规模294万千瓦，排名行业第一，占全国全部海上风电在建规模的比例约20%，集中连片规模化开发格局成型。

公司积极探索海上风电技术创新，实施了一批优质海上风电项目。在江苏响水打造我国首批近海海上风电项目，建设亚洲首座220千伏电压等级的海上升压站，敷设国内首条220千伏三芯海缆。在大丰H8-2海上风电场打造目前国内在建的离岸最远的海上风电项目，并在国内首次采用海上高压并联电抗站，解决海上风电远海电能送出难题。在大连庄河建成我国东北地区首个核准及开工建设的海上风电项目，并应用国内首个抗冰锥设计风机基础。在三峡能源江苏如东海上风电项目实现国内首个海上风电高电压柔性直流输电的示范应用，同时推动换流阀、海底电缆、控制保护系统、海上换流平台等国产化进程。在广东阳江阳西沙扒海上风电场，结合地质情况，不断优化基础设计，率先在广东海域成功应用大直径单桩基础。

2021年上半年，公司继续坚持海上风电技术创新引领。一是在阳江沙扒一期300兆瓦海上风电项目顺利安装南海首批两台大直径纯钢型单柱复合筒风机基础，迈出海上风电新能源基础应用的坚实一步。二是面对抢装潮背景下钢结构产能不足及船机设备资源紧张等诸多困难，在广东阳江项目创造单艘施工船单月吊装10台6.45兆瓦大容量风机的国内海上风机吊装新记录。三是在三峡江苏如东海上风电项目通过“黑启动”方式完成首台风机动态及并网调试工作，是国内风电场“黑启动”方案首次成果应用，为海上风电的建设开辟新思路。四是通过产学研科技成果转化，成功联合研制并下线我国首个漂浮式、全球首台抗台风型浮式海上风电机组，针对深远海海上风电资源开发取得实质性技术突破。

（三）资源整合能力较优

公司与上游厂商合作紧密，拥有整合上游技术的能力，能够第一时间将上游最新技术运用到大型示范基地项目中，从而提升项目总体收益率，避免陷入项目资源竞争的红海。以公司投建的乌兰察布“源网荷储”示范项目为例，该项目总装机容量310万千瓦，其中风电280万千瓦、光伏30万千瓦，配套储能设施88万千瓦×2小时，是国内首个“源网荷储”示范项目。项目建成投运，可以有效解决电力系统综合效率不高、“源网荷”等环节协调不够、各类电源互补互济不足等问题。通过整合上游技术资源，公司目前已开发多个光伏领跑者项目，如青海格尔木500兆瓦光伏应用“领跑者”基地项目、山西大同100兆瓦领跑者项目等；在格尔木项目中，公司与上游厂商充分合作，大幅压缩系统成本，提升发电效率，使得该项目在较低电价下仍获得良好收益。

公司充分发挥资源整合能力，依托新能源开发，吸引新能源装备及零部件制造业、新能源相关辅助服务等产业落地，不断赋能区域性产业集群发展，在产业链和区域布局深度融合的过程中发挥主导作用。2021年上半年，福建三峡海上风电国际产业园顺利交付全球叶片研发生产领军企业LM工厂，发运首批我国自主研发并投入运行、单机容量亚洲最大的10兆瓦海上风电机组，并率先实现碳中和，成为全国首个“碳中和”工业园区。公司通过推动产业链和区域布局融合，引导要素资源集聚、放大产业发展优势，全面赋能产业链上下游，更好推动产业成本降低和技术升级。

公司积极实施产业链投资，目前已参股多家上游知名设备制造商（如新疆金风科技股份有限公司、晶澳科技等）和下游电力交易中心，合作设立多个产业链投资平台，打通了上下游产业链资源，充分享受产业链发展红利。

（四）成本控制能力较强

充分利用公开招标优势。公司充分利用公开招标的优势，通过供应商之间公开比选，控制设备、工程采购单价，同时也能够优中选优，提高采购设备及工程服务的质量。

密切跟踪上游市场。公司积极分析研判上游制造端发展趋势，紧跟相关设备、材料市场行情，在招标采购中积极争取对公司最有利的报价，从而进一步控制项目造价。

大规模集中采购降低成本。公司发展速度快，每年新增装机规模较大，因而每年的采购规模很大；公司设立专门的采购部门进行大规模的集中采购，通过这种方式有效实现了规模效应，降低采购成本。

EPC一体化管控。公司对于项目建设中相关的采购、设计和工程建造有着丰富的经验和人员储备，通过对EPC全流程的监控，达到降低总体成本的目的。

高效且低成本的项目运营。公司电力生产运维管理采用“远程集中监控、现场无人值班（少人值守）、区域自主检修”为核心内容的新运维模式。检修中心根据场站位置分布设置集中检修点，实现区域内场站设备自主检修；在生产管理上实施“三个集中”，即生产管理集中、运行集中、检修集中，做到所辖场站电力生产的统一管理、统一部署、统一协调、统一运作。通过远程集中运维，大幅减少了项目中所需的运维人员数量，提高了运维效率和可靠性，从而降低了运维成本。报告期内，公司累计完成发电量超过160亿千瓦时，同比增长44%，创历史新高。报告期末单位装机的人数为2.29人（3757人/1643.7万千瓦），处于行业中的较低水平，反映了公司精干高效的人员队伍。人员成本是公司日常运营中最大的成本来源之一，通过精简人员，实现降本增效，提升了公司盈利能力和核心竞争力。

融资优势的充分利用。新能源发电产业属于资本密集型行业，需要大量资金投入，行业内公司的整体实力与其资金实力密切相关。银行贷款方面，公司目前贷款利率一般为LPR下浮50~75bp，资金成本相对较低。债券发行方面，公司近几年发行的债券，票面利率均低于同期平均水平。

（五）投资决策体系完善

公司建立了科学完善的投资决策体系，项目投资需经资源评估及获取、项目前期工作、项目立项、项目核准/备案、项目投资论证及评审、项目投资决策等多道流程，公司始终坚持集体决策原则，充分发挥投资决策委员各自的专长，确保项目投资的科学性和严谨性。

在项目论证过程中，基于公司积累的大量项目经验，公司可以较为准确地预测项目收益，在设定相关测算的边界条件时，公司设定了严格的标准，确保在项目条件发生不利变化时，避免项目收益大幅降低或亏损。

（六）风险防控机制健全

公司依法建立健全内部控制及风险管理制度体系，建立起“三道防线”内部控制机制，有力地防控风险，提升公司的综合竞争力。针对新能源行业面临的电价退坡、补贴滞后，项目开发过程中的合规性等问题，公司全面梳理分类，研究制定风险防控措施，有效控制项目投资风险。

三、经营情况的讨论与分析

今年上半年，在公司党委和董事会的领导下，公司经营层带领全体员工，坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真学习贯彻习近平总书记对三峡集团重要讲话指示批示精神，紧紧围绕“风光三峡”和“海上风电引领者”战略部署，凝心聚力、攻坚克难，圆满完成首发上市工作，扎实推进各项工作，主要经营指标实现高速增长。

（一）装机容量情况分析

截至2021年6月30日，公司投产装机容量合计达到1643.7万千瓦。其中，风电941.1万千瓦（其中海上风电为148.7万千瓦），光伏发电679.8万千瓦。

公司在建项目的装机容量合计522.8万千瓦。其中，风电项目450万千瓦（其中海上风电项目为293.6万千瓦）、光伏发电项目72.2万千瓦。

新增装机及累计装机容量

装机容量：万千瓦

电源类别	新投产机组的装机容量			期末累计装机容量		
	本公司	全国	市场份额	本公司	全国	市场份额
风电	53.2	1,084	4.91%	941.1	29,192	3.22%
光伏	29.7	1,301	2.28%	679.8	26,709	2.55%
水电	0	812	0.00%	22.8	38,000	0.06%
合计	82.9			1,643.7		

注：全国新增装机及累计装机容量数据源自中电联统计与数据中心《2021年1-6月份电力工业运行简况》。

（二）发电量及上网电量情况分析

报告期内，公司完成发电量163.28亿千瓦时，同比增长44.00%。其中，风电发电量115.13亿千瓦时，同比增长46.59%；光伏发电量45.98亿千瓦时，同比增长42.26%。

报告期内，公司累计上网电量159.99亿千瓦时，其中风电上网电量113.56亿千瓦时，光伏上网电量44.41亿千瓦时。

其中，参与电力多边交易的电量为43.82亿千瓦时，占累计上网电量的27.39%。

发电量及上网电量情况

电量：亿千瓦时

电源类型	发电量			上网电量		
	报告期	上年同期	同比增减	报告期	上年同期	同比增减
风电	115.13	78.54	46.59%	113.56	75.20	51.01%
光伏	45.98	32.32	42.26%	44.41	30.79	44.25%
中小水电	2.17	2.53	-14.23%	2.02	2.47	-18.05%
合计	163.28	113.39	44.00%	159.99	108.46	47.52%

(三) 主要经营成果分析

报告期内，公司实现营业收入78.85亿元，较上年同期增长39.92%；营业成本28.23亿元，较上年同期增长32.97%；营业利润39.49亿元，较上年同期增长58.73%；利润总额38.66亿元，较上年同期增长57.43%；归属于母公司股东的净利润32.74亿元，较上年同期增长57.55%。

(四) 下半年工作计划

下半年，公司将紧紧围绕公司党委和董事会决策部署，抓好常态化疫情防控工作，全面加强党的建设，深化改革创新，确保完成年度经营目标任务，为加快建设世界一流新能源公司、实现“碳达峰、碳中和”作出新的更大贡献。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、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	7,885,338,091.09	5,635,406,775.43	39.92
营业成本	2,822,765,424.91	2,122,875,503.55	32.97
管理费用	259,905,770.26	178,197,951.31	45.85
财务费用	1,398,788,252.65	996,382,621.87	40.39
研发费用	1,260,855.00	48,430.14	2503.45
经营活动产生的现金流量净额	3,879,560,210.55	2,186,642,116.65	77.42
投资活动产生的现金流量净额	-13,613,311,746.70	-10,887,434,762.65	25.04
筹资活动产生的现金流量净额	29,177,543,186.89	9,566,023,434.61	205.01

营业收入变动原因说明：营业收入同比增加 224,993.13 万元，主要系投产运营的风电、光伏机组增加，上网电量增加。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 69,988.99 万元，主要系新投产运营项目数量增加带来的固定资产折旧及项目运营成本增加。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增加 8,170.78 万元，主要系计入管理费用的职工薪酬、差旅等费用增加，上年同期因疫情影响社保费用减免、差旅安排减少，导致今年上半年管理费用同比增幅较大。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增加 40,240.56 万元，主要系新增项目贷款规模增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增加 121.24 万元，主要系围绕主营业务的研发投入进一步加大。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净流入同比增加 169,291.81 万元，主要系新投产运营的风电、光伏项目较多，上网电量、售电收入增幅较大。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净流出同比增加 272,587.70 万元，主要系在建风电、光伏项目投资加大和收购子公司资金支出较大。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净流入同比增加 1,961,151.98 万元，主要系公开发行股票 85.71 亿股，募集资金增加。

2 本期公司业务类型、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

(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 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)
货币资金	21,315,239,923.54	11.52	1,889,847,444.24	1.33	1,027.88
应收账款	16,044,492,462.22	8.67	12,362,305,134.61	8.67	29.79
存货	89,901,454.09	0.05	79,227,502.53	0.06	13.47
投资性房地产	1,448,290,041.25	0.78	1,194,608,183.84	0.84	21.24
长期股权投资	11,981,145,857.18	6.47	11,384,179,943.25	7.98	5.24
固定资产	80,673,049,518.54	43.59	67,032,384,021.23	47.02	20.35
在建工程	34,385,722,578.88	18.58	31,230,376,778.86	21.90	10.10
使用权资产	3,672,279,936.63	1.98		0.00	
短期借款	1,045,100,000.00	0.56	7,820,772,267.57	5.49	-86.64
合同负债	2,232,264.25	0.00	754,824.24	0.00	195.73
长期借款	69,095,814,215.29	37.33	49,705,295,524.81	34.86	39.01
租赁负债	3,230,221,824.53	1.75			

合并资产负债表项目

货币资金较上年期末增加 1,942,539.25 万元，上升 1,027.88%，主要原因：2021 年 6 月完成 A 股主板上市，公开发行人股票 85.71 亿股，募集资金净额增加 225 亿元。

使用权资产较上年期末增加 367,227.99 万元、租赁负债较上年期末增加 323,022.18 万元，主要原因：首次执行新租赁准则影响。

短期借款较上年期末减少 677,567.23 万元，下降 86.64%，主要原因：本报告期归还部分短期借款。

长期借款较上年期末增加 1,939,051.87 万元，上升 39.01%，主要原因：风电、光伏项目基建投资增加，长期借款规模随着固定资产投资规模扩大而增加。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

详见本报告“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”。

4. 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

报告期内，公司对外股权投资总额 40.07 亿元，较上年同期增加 6.44 亿元，同比增长 19%。其中，公司对新设子公司投资和对子公司追加投资合计 36.85 亿元，较上年同期增加 7.99 亿元，同比增长 28%。

对联营、合营企业投资合计 3.21 亿元，较上年同期减少 1.55 亿元，同比减少 33%。公司直接和间接对联营、合营企业投资情况，详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。

单位：万元

股权投资类别	报告期内投资额	上年同期投资额	同比增减额	增减比例
对子公司投资	368,534.40	288,657.80	79,876.60	27.67%
其中：新设子公司投资	13,542.40	28,862.00	-15,319.60	-53.08%
对子公司追加投资	354,992.00	259,795.80	95,196.20	36.64%
对联营、合营企业投资	32,137.73	47,620.30	-15,482.57	-32.51%
合计	400,672.13	336,278.10	64,394.03	19.15%

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

序号	被投资公司名称	主要业务	持股比例	报告期内增资金额	资金来源	投资期限	产品类型
1	三峡珠江发电有限公司	风力发电；水力发电；太阳能发电；太阳能发电站运营；潮汐能发电；电力供应；售电业务；港口设施、设备和港口机械的租赁、维修服务；生物质能发电；沼气发电；地热能发电；热力生产和供应；铸造机械制造；其他金属加工机械制造；电工机械专用设备制造；电气机械制造；海洋工程专用设备制造；电气设备修理；专用设备修理；通用设备修理；能源技术研究、技术开发服务；太阳能技术研究、开发、技术服务；可再生能源领域技术咨询、技术服务；项目投资（不含许可经营项目，法	100%	103,000	自筹/借款	长期	电力

		律法规禁止经营的项目不得经营)；投资咨询服务；投资管理服务。					
2	长江三峡集团福建能源投资有限公司	对能源业、房地产业的投资；能源技术研发。	100%	25,610	自筹/借款	长期	电力

(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

截至2021年6月30日，公司其他权益工具投资期末余额353,591,921.66元，其他非流动金融资产期末余额1,061,742,107.37元，详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 18、其他权益工具投资和 19、其他非流动金融资产”。

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

截止报告期末，公司主要控股公司情况列表说明如下：

单位：万元

序号	名称	持股比例	注册资本	总资产	净资产	净利润
1	长江三峡集团福建能源投资有限公司	100%	530,617.11	1,298,613.57	676,640.23	21,695.26
2	三峡珠江发电有限公司	100%	949,300.00	1,983,630.48	555,679.66	1,900.48

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1. 政策风险

资源获取受政策影响较大，相关政策可能致使行业竞争更加激烈，装机规模增长的可控性降低，公司开发项目的收益受到影响。

公司将密切关注国家政策变化，及时全面了解相关政策信息；积极探索与行业内地方国有企业和上市公司的合作模式，加强与各省市龙头新能源企业的股权合作和项目层面合作，实现双赢；加大规模化资源获取力度，充分发挥规模化效益，联合各优质合作伙伴加强优质风电光伏项目以及竞价、平价项目的合作；通过进一步加强系统方案的优化设计，寻求更多降本增效的有效途径。

2. 合规风险

公司项目开发建设过程中，可能会面临林地、土地、压矿、生态红线等重要风险点，如论证不充分，审批和验收程序办理不及时，或者出现项目未批先建、未验先投等违规行为，可能面临行政处罚或刑事处罚。此外在项目前期和建设过程中与合作方或利益相关方的股权转让、工程建设等关系处理不当，可能导致法律诉讼纠纷的发生。

公司在投资决策过程中，通过立项前研究、法律尽职调查等不同阶段的把关，确保项目合规性，在项目环评报告和水土保持方案编制阶段详细调查当地环境现状，对生态红线、湿地公园、自然保护区的环境敏感目标进行重点关注；禁止未批先建。

3. 投资决策风险

平准化度电成本（LCOE）控制能力不足，技术进步不符合预期可能造成项目收益不及预期。

公司通过优化方案设计，采用最新技术，改进投资项目管理，尽可能提升项目收益水平；对于项目并购，做好前期调查，在项目决策前安排第三方人员和公司相关人员进行尽职调查及专业评审；根据公司规定有序开展项目后评价工作，后评价结论作为同类或同地区新投资项目论证、决策、实施管理的重要参考依据。

4. 工程建设风险

新能源项目尤其是海上风电项目，涉及土建、电气、海洋工程等多个行业，参建单位多，工序复杂，工作面多且广，需协调设备厂商和施工单位，配合监理单位，可能导致公司项目特别是大型基地项目或海上风电项目存在质量问题或者不能如期达产；同时工程建设过程中如果分包管理不善，可能导致违法分包及转包，给工程建设质量带来不利影响。

公司认真执行有关工程建设质量管理的法律、法规及质量标准、规程规范等，组织开展质量监督检查和进行专业化培训；高度重视以进度控制为核心的施工组织设计编制与实施，定期召开项目建设例会，对建设进度进行动态管控；在招标文件中要求投标单位明确关于专业工程分包的界限、范围要求和工程施工的总体安排，严格分包单位的进场、退场管理，并开展监督检查，禁止违法分包和转包。

5. 资金及流动性风险

国家可再生能源补贴电费政策落实不到位，风、光等新能源发电项目补贴电费回收滞后，可能降低公司资产流动性和增加资产负债率，影响公司偿债能力和融资成本。

公司建立了电费专项清收工作机制，加强政策研究和指导，做好电费申报、回收等工作；加强公司资金统筹管理能力，监控和跟踪项目还本付息资金流，避免出现偿债违约信用风险；探索有效的风险转移措施，根据金融市场变化和公司发展需要，综合考虑融资成本，以补贴电费为基础资产发行债券或证券化，盘活资产，降低资产负债率。

6. 电力市场需求风险

现货交易对新能源发电预测和交易管理提出更高要求，交易电量、交易价格的不确定性增加；通过市场化交易方式确定上网电量、电价的项目将越来越多，电力市场化交易对公司发电效益的影响程度将进一步加大；新能源装机规模增长和电网建设进度不匹配等原因产生的限电问题将长期存在，并且将随着供需形势的变化不断变化，而且目前不限电的区域也可能面临弃风弃光问题，影响公司发电效益。以上各项均对公司的发电效益有一定的影响。

公司通过强化现货理论及实操培训，提高营销队伍现货交易水平；建立交易信息化管控平台，利用信息化手段，提高交易的效率和准确性；完善交易考评机制，进一步完善营销过程考核机制，对交易质量进行科学考评，通过过程性考核对交易质量进行全方位把控；进一步加强电网沟通协调力度，对于因网架制约的项目积极跟踪，积极通过直接交易、发电权转让和跨省区外送交易等多种增量交易实现电量促发、多发，减少限电。

7. 税收优惠政策变动风险

根据目前相关政策和法律法规，公司下属部分子企业开发新能源项目时可不同程度享受风力生产的电力产品增值税即征即退、西部大开发企业所得税优惠税率、公共基础设施投资经营所得企业所得税享受三免三减半的优惠政策，如果未来相关税收优惠政策或法律法规出现变动，公司所享受的全部或部分税收优惠政策出现调整或取消，将会对公司投资新能源项目的经营业绩带来不利影响。

截止报告日，以上税收优惠政策未发生变化。公司会密切关注国家税收政策及相关法律法规的变化，并积极研究对新能源行业产生的影响，如遇发生政策调整或取消的情形，公司会将相关影响因素纳入投资收益测算指标，确保公司未来投资开发的新能源项目保持合理的收益水平。

8. 安全生产风险

工程建设、电力生产等生产经营活动中，可能发生人身伤害、设备设施损毁、火灾、交通运输事故（包括车辆与船舶）等突发事件；公司项目分布地域辽阔、地质状况复杂，地质灾害、气象灾害和海洋灾害直接影响工程建设与电力生产，可能造成人员伤亡和财产损失；公司信息系统可能存在因有害程序事件、网络攻击事件、IT 类设备设施故障等，对公司生产经营安全产生不利影响。

公司通过持续推进“三标一体”、安全生产标准化、应急能力建设、认真开展安全生产专项整治三年行动工作等重点工作提高安全生产管理水平；通过提前谋划，做好防汛防风工作，确保公司安全度汛；加强危险源辨识、应急演练、安全会议、安全监督检查、安全教育培训、安全生产月活动、车辆交通等安全管理基础工作，防止生产安全事故发生。通过建立网络安全保障指挥体系与应急机制，压实责任，对违规和不作为进行追责，对常见的低级错误“零容忍”；全面开展网络安全隐患自查与风险评估，及时整改加固网络安全防护的薄弱环节；严格落实电力监控系统重点防护措施、主机设备重点防护措施、网络设备重点防护措施、办公终端重点防护措施；提高公司全员网络安全防范意识，重点防范钓鱼邮件、电话、短信、微信等。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

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	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 3 月 5 日	—	—	会议审议通过： 1. 《关于公司对投资首都、冀北、河北、青海电力交易中心有限公司项目进行投资决策的议案》 2. 《关于支持北京冬奥会赞助事项的议案》 3. 《关于〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司投融资和金融产品交易管理制度〉的议案》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 4 月 16 日	—	—	会议审议通过： 《关于三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目投资决策的议案》
2020 年度股东大会	2021 年 5 月 12 日	—	—	会议审议通过： 1. 《关于〈公司 2020 年度董事会工作报告〉的议案》 2. 《关于〈公司 2020 年度监事会工作报告〉的议案》 3. 《关于〈公司 2020 年度独立董事述职报告〉的议案》 4. 《关于〈公司 2020 年度财务决算报告〉的议案》 5. 《关于公司 2021 年度投资计划和年度预算的议案》 6. 《关于公司 2021 年对外捐赠计划的议案》 7. 《关于公司 2021 年度融资计划的议案》 8. 《关于公司 2021 年度债券融资方案的议案》 9. 《关于对公司 2020 年度日常关联交易执行情况进行确认并预计 2021 年度日常关联交易总额上限的议案》 10. 《关于聘请公司 2021 年度财务决算审计机构

				的议案》 11.《关于公司与三峡财务有限责任公司重新签订金融服务协议的议案》 12.《关于增补王武斌、李毅军为公司第一届董事会董事的议案》
--	--	--	--	---

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

公司于 2021 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市，截止报告期末，未召开股东大会。上市前已召开的股东大会相关材料及决议未对外披露，会议召集召开合法有效，审议议案全部通过，无否决议案。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
刘姿	副总经理	聘任
吴敬凯	董事长	离任
赵国庆	代理董事长	选举
李斌	董事	离任
卢海林	董事会秘书	解任
刘继瀛	董事会秘书	聘任
赵国庆	代理董事长	解任
王武斌	董事长	选举
李毅军	董事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2021 年 1 月 8 日，经第一届董事会第二十一次会议审议通过，聘任刘姿女士为公司副总经理。
2021 年 2 月 8 日，公司董事长吴敬凯先生因工作调动，辞去公司董事长、董事、董事会战略委员会主任、提名委员会委员职务，同时不再担任公司法定代表人。
2021 年 2 月 8 日，经第一届董事会第二十四次会议审议通过，推选赵国庆先生担任公司代理董事长。
2021 年 3 月 31 日，李斌先生因工作原因，辞去董事职务。
2021 年 4 月 1 日，经第一届董事会第二十六次会议审议通过，聘任刘继瀛先生为公司董事会秘书。卢海林先生不再担任公司董事会秘书。
2021 年 5 月 12 日，经 2020 年度股东大会审议通过，选举王武斌先生和李毅军先生为公司董事。
2021 年 5 月 17 日，经第一届董事会第二十九次会议审议通过，选举王武斌先生为公司董事长。赵国庆不再担任代理董事长。

三、利润分配或资本公积金转增预案

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	是
---------	---

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0.379
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	
<p>公司第一届董事会第三十二次会议审议通过了《关于 2021 年半年度利润分配预案的议案》，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.379 元（含税）。截至 2021 年 6 月 30 日，公司总股本为 28,571,000,000 股，以此计算合计拟派发现金股利人民币 1,082,840,900.00 元（含税）。除前述现金分红外，本次利润分配不以资本公积金转增股本，不送红股，剩余未分配利润结转至下一年度。该议案需提交公司股东大会审议批准。</p>	

四、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

第五节 环境与社会 responsibility

一、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主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环保情况说明

适用 不适用

（三）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

（四）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司成立生态环境保护领导小组统筹领导公司生态环境保护工作，实行环境保护职能部门归口管理、各单位分工负责的管理体制。按照分级管控的模式，由公司总部、各单位按照不同权限，

对业务活动全生命周期各环节环境保护实施监督管理，实现环境保护工作业务全覆盖、全生命周期管理；公司质量安全环保部是公司环境保护（含水土保持，下同）归口管理部门；公司各部门分别履行环境保护业务的投资管理、资金使用、计划统计、法律事务、监察、审计、科技创新、信息管理和对外宣传等管理职责；各单位在业务或投资管理范围内，承担相应环境保护工作的主体责任。

三峡能源主营业务为风能、太阳能的开发、投资、运营。风能、太阳能作为可再生清洁能源，在生产过程中为清洁能源能量向电能的转化，不会产生固废、液废、气废等污染物排放，能有效替代化石燃料消耗、降低污染物和温室气体排放。公司已制定相关环境保护管理制度、环境保护考核管理办法、环境保护计划与信息管理办法等，对公司建设生产环节的环境保护进行管理和监督。公司主要环境保护制度包括：

序号	制度名称	制度编号（发文编号）
1	环境保护管理制度	SXXNY-G2-HB-01-2018（三峡新能源科（2018）744号）
2	环境保护考核管理办法（试行）	SXXNY-G3-HB-01-2018（三峡新能源科（2018）744号）
3	环境保护计划与信息统计管理办法（试行）	SXXNY-HB-02-2018（三峡新能源科（2018）744号）
4	环境合规性评价管理办法	SXXNY-HB-03-2019（三峡新能源科（2019）821号）
5	环境因素识别、评价管理办法（试行）	SXXNY-HB-04-2019（三峡新能源科（2019）821号）
6	资源、能源节约管理办法（试行）	SXXNY-HB-05-2019（三峡新能源科（2019）821号）
7	固体废物管理办法	SXXNY-HB-06-2020（三峡新能源科（2020）766号）
8	海上风电项目环境保护管理办法（试行）	SXXNY-HB-07-2020（三峡新能源科（2020）774号）

公司严格执行国家、行业以及公司环境保护各项规定，全面履行环境保护主体责任，加强环境风险监督检查，有效管控环境因素，保证了各项环境保护工作的合法合规。制定了环境保护工作计划，下达了环境保护目标指标，组织开展环境因素识别与评价工作，识别重要环境因素清单，分层分级制定了管理方案和控制措施，并分别在电站项目建设期和运营期做好如下环境保护措施：

1. 公司及子公司在电站项目建设过程中，严格执行环保“三同时”制度，防治污染的一体化污水处理装置及沉淀池，化粪池，事故油池，固体废物、危险废物暂存间等主要环保设备设施与电站项目主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，防治污染的设施符合经批准的环境影响评价文件的要求。

2. 公司及子公司针对电站运营期各环节产生的污染物均采取了有效的环保措施，并定期对环保设备设施进行检测和维护，主要环保设备设施处于有效运行状态，水污染物、固体废物等主要污染源得到有效处理；噪声、电磁辐射等污染源均未超过国家规定排放指标。

（五）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

1. 着力打造环境友好型新能源“美丽工程”，以“新能源+农、林、渔”模式促进区域和谐发展，为企业高质量发展提供绿色方案，擦亮绿色名片。报告期内，未发生环境保护一般及以上环境突发性事件，未出现环水保监测值超标情况，诸多符合环保要求、景色别致的光伏电站和风电场已成为当地群众休闲娱乐的“打卡景点”。

2. 始终不忘践行绿色发展理念，强化央企责任担当，共享发展成果，通过采煤沉降区再利用、光伏扶贫、农光互补等方式，培育壮大新能源产业，打造高科技、高性能、生态环保可持续发展的新能源项目，助推经济绿色发展。

3. 项目开发中，坚持“建好一座电站，带动一方经济，改善一片环境”的宗旨，通过植树绿化、雷达监测鸟类活动、海上风电场增殖放流等方式，加强场站周边环境保护，促进生态修复，取得良好的社会反响。

公司报告期内总发电量 163.28 亿千瓦时，与煤炭发电相比，相当于减少二氧化碳气体排放约 1263.29 万吨，节约标准煤 492.13 万吨，相当于种植 3.46 万公顷阔叶林。

公司优先使用节能设备，通过技术改进，优化管理等方式，报告期内万元产值综合能耗 0.0772 吨标准煤/万元，比上年同期下降 2.55%。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

公司始终坚持以习近平总书记关于乡村振兴系列重要讲话精神为指导，落实中央和三峡集团党组的决策部署，切实巩固拓展脱贫攻坚成果，接续助力推进乡村振兴。

（一）保障措施

公司以“深入贯彻习近平总书记以人民为中心的发展思想，围绕在推动清洁能源产业升级和创新发展、助力乡村振兴战略中践行使命”为主题进行专题研讨，不断增强工作的主动性、针对性和实效性。按照国资委关于中央企业做好乡村振兴工作的要求，强化央企助力乡村振兴工作的政治意识和组织保障。先后多次召开专题会、研讨会、挂职干部交流会，研究部署帮扶工作任务，强化做好乡村振兴的政治自觉和行动自觉，先后编制定点帮扶工作方案、定点帮扶及重点帮扶项目清单，不断提高帮扶工作的规范性、科学性与有效性，确保各项帮扶工作落实、落地。

（二）阶段性进展情况

2021年上半年，公司围绕医疗、旅游、教育、产业发展、基础设施建设等领域实施帮扶，对带动地方经济社会发展、吸纳农民工就业起到积极作用。拓展帮扶方式，通过党建帮扶、人才培养、消费帮扶等工作，不断提升帮扶水平和效果。

（三）下一阶段计划

公司将深入贯彻落实习近平总书记关于巩固脱贫攻坚成果、继续奋战乡村振兴重要讲话和指示批示精神，切实增强政治担当、责任担当，将乡村振兴工作纳入公司重要议事日程，充分发挥社会责任工作组织体系作用，将地区发展需求、资源禀赋与公司业务发展紧密结合，因地制宜推广“新能源+乡村振兴”模式，着力巩固拓展脱贫攻坚成果，在更高起点上谋划、在更实举措上发力，发挥央企优势作用，为乡村振兴提供更大助力。

第六节 重要事项

一、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	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注一	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月（视情况可延长）	是	是	—	—
	股份限售	公司股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长	见注二	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：至2023年3月23日	是	是	—	—
	其他	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注三	生效日期：2024年6月10日；承诺期限：两年	是	是	—	—
	解决同业竞争	公司控股股东三峡集团	见注四	长期	否	是	—	—
	解决关联交易	公司控股股东三峡集团	见注五	长期	否	是	—	—
	其他	公司	见注六	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	—	—
	其他	公司控股股东三峡集团	见注七	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	—	—
	其他	公司董事	见注八	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	—	—
	其他	公司高级管理人员	见注九	生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月	是	是	—	—
	其他	公司控股股东三峡集团	见注十	长期	否	是	—	—
	其他	公司董事、高级管理人员	见注十一	长期	否	是	—	—

	其他	公司	见注十二	长期	否	是	—	—
	其他	公司控股股东三峡集团	见注十三	长期	否	是	—	—
	其他	公司股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长	见注十四	长期	否	是	—	—
	其他	公司董事、监事及高级管理人员	见注十五	长期	否	是	—	—
	其他	公司	见注十六	长期	否	是	—	—

注一：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本承诺：

“一、本公司不存在接受他人委托或委托他人持有发行人股份的情形，包括但不限于通过委托持股、信托持股等方式直接或间接接受他人委托或委托他人持有股份。截至本函出具之日，本公司所持有的发行人股份不存在质押、冻结或其他权利限制情形。

二、自发行人股票在证券交易所上市交易之日起三十六个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司直接和间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。

三、发行人上市后六个月内如发行人股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末（如该日不是交易日，则为该日后一个交易日）收盘价低于发行价，则本公司直接或间接持有发行人股票的锁定期限将自动延长至少六个月。如遇除息除权事项，上述发行价格作相应调整。

四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司应履行而未履行上述承诺超过 30 日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

注二：

公司股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长承诺：

“自发行人股票上市之日起 12 个月内或者截止 2023 年 3 月 23 日，以两者中的孰晚者为准，本单位不转让或者委托他人管理本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购本单位直接或者间接持有的发行人首次公开发行股票前已发行的股份。

如果本单位违反上述承诺内容的，本单位将继续承担以下义务和责任：1、在有关监管机关要求的期限内予以纠正；2、给投资者造成直接损失的，依法赔偿损失；3、有违法所得的，按相关法律法规处理；4、如该违反的承诺属可以继续履行的，将继续履行该承诺；5、根据届时规定可以采取的其他措施。”

注三：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本就持股意向及减持意向作出如下承诺：

“一、在本公司所持发行人股份锁定期满、遵守相关法律、法规、规范性文件及证券交易所监管规则且不违背本公司已做出的其他承诺的情况下，本公司将根据资金需求、投资安排等各方面因素合理确定是否减持所持发行人股份。

二、本公司所持发行人股份锁定期满后两年内，本公司减持发行人股份将遵守以下要求：

（一）减持条件

1、本公司不存在法律、法规及规范性文件规定的不得转让股份的情形；

2、依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》（证监会公告〔2017〕9号）及证券市场的届时有有效规定，提前将减持意向和拟减持数量等减持计划告知公司，并积极配合公司的公告等信息披露工作。在公司公告后，根据减持计划进行减持。

（二）减持方式

本公司减持发行人股份应符合相关法律、法规、规范性文件的规定，具体方式包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。

（三）减持数量

在股份锁定期满后两年内，本公司将根据相关法律法规及证券交易所规则，结合证券市场情况、发行人股票走势及公开信息及公司的业务发展需要等情况，自主决策、择机进行减持。本公司保证在减持后保持对发行人的控股股东地位。

本公司实施具体减持的，将按照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、《上市公司收购管理办法》等有关规定进行报告和公告。

（四）减持价格

减持价格不得低于发行价（指发行人首次公开发行股票的发价价格，若自发行人股票上市至本公司减持股票期间发行人发生派发股利、送红股、转增股本、增发新股或配股等除息、除权行为的，则上述价格将进行相应调整），并应符合相关法律、法规规则的要求。

三、本公司将严格遵守上述承诺，若相关法律、法规及中国证监会相关规则另有规定的，从其规定。

四、如违反上述承诺，本公司承诺违规减持发行人股票所得（以下简称“违规减持所得”）归发行人所有，如本公司未将违规减持所得上交发行人，则发行人有权按照本公司应上交发行人的违规减持所得金额相应暂扣应付股东现金分红，直至本公司将违规减持所得上交发行人。若本公司未履行而未履行上述承诺超过30日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

注四：

公司控股股东三峡集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡新能源的主要业务是风力发电、太阳能发电项目的开发、投资和运营；截至本承诺函出具之日，本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）未从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

二、本公司承诺未来将不会，并促使本公司控制的其他企业不会在中国境内（湖北省除外）从事任何与三峡新能源主要业务构成竞争的业务或活动。

三、若因任何原因导致本公司及本公司控制的其他企业在中国境内（湖北省除外）取得与三峡新能源主要业务相同或相类似的业务机会或收购机会，本公司将立即通知三峡新能源，三峡新能源拥有取得该业务机会或收购机会的优先选择权和优先受让权。

四、本公司不会利用作为三峡新能源控股股东的地位，损害三峡新能源及三峡新能源其他股东的利益。

五、如果本公司违反上述声明与承诺并造成三峡新能源经济损失的，本公司将赔偿三峡新能源因此受到的损失。”

注五：

公司控股股东三峡集团就减少及规范关联交易作出以下承诺：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含发行人及其控制的企业，下同）将尽力减少与发行人发生关联交易。

二、如果发行人在今后的经营活动中与本公司及本公司控制的其他企业发生不可避免的关联交易，在发行人董事会或股东大会对关联交易进行表决时，本公司和本公司控制的其他企业推荐的董事及本公司和本公司控制的其他企业将严格履行回避表决的义务；与发行人依法签订书面协议；保证遵循市场交易的公平原则及按照正常的商业条件进行，保证不通过关联交易损害发行人及其他投资者的合法权益。

三、本公司及本公司控制的其他企业将严格和善意地履行与发行人签订的各种关联交易协议。本公司及本公司控制的其他企业将不会向发行人谋求任何超出上述协议规定以外的利益或收益。

四、如果本公司违反上述声明与承诺并造成发行人经济损失的，本公司将赔偿发行人因此受到的损失。”

注六：

公司就首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“如果本公司未按照《稳定股价预案》履行相关公告义务、或在公告股份回购计划后未履行相关回购义务，将依法向投资者赔偿相关损失。如因不可抗力或者有关法律法规和上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成回购计划，不视为违反上述承诺。”

注七：

公司控股股东三峡集团就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致发行人净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本公司将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，采取增持发行人股票的方式稳定发行人股价的措施。

二、本公司提出的增持发行人股份具体计划包括但不限于拟增持的发行人A股股票的数量范围、价格区间及完成期限等信息，并依法履行其所需的内部决策以及外部审批/备案程序。

三、本公司增持发行人股份的价格原则上不超过发行人最近一期经审计的每股净资产，单次触发稳定股价措施条件时用于增持发行人股份的资金总额原则上不低于本公司上一年度自发行人获得的现金分红金额的 20%，单一会计年度用以稳定股价的增持股份资金合计不高于上一年度自发行人获得的现金分红金额的 40%。

四、如发行人拟采取回购股份的方式稳定股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本公司承诺就该等回购事宜在股东大会上投赞成票。

五、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本公司本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

六、如本公司无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本公司在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则在本公司违反相关承诺发生之日起 5 个工作日内起，发行人有权扣留其应向本公司支付的股东分红，同时本公司持有的发行人股份将不得转让，直至本公司按稳定股价预案采取相应的稳定股价措施并实施完毕。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本公司未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注八：

公司全体董事就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起 36 个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续 20 个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第 20 个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在董事会上投赞成票。

三、如最终确定稳定股价的措施包括董事（独立董事除外，下同）增持公司股票，则本人将就增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的 10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续5个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起5个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行增持义务，由控股股东或董事会提请股东大会同意更换董事。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注九：

公司全体高级管理人员就公司首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

“一、自发行人上市之日起36个月内，非因不可抗力因素导致发行人A股股票收盘价出现连续20个交易日的收盘价低于发行人最近一期经审计的每股净资产（第20个交易日构成“触发稳定股价预案日”，发行人如有派息、送股、资本公积转增股本、股份拆细、增发、配股或缩股等除权除息事项导致公司净资产或股份总数发生变化的，每股净资产需相应进行调整，下同），本人将在满足法律、法规和规范性文件的情况下，根据发行人稳定股价预案的要求，及时制订股价稳定措施并提交董事会、股东大会审议。

二、如发行人拟采取回购股份的方式稳定发行人股价，且相关措施及金额与发行人稳定股价预案相符，本人承诺就该等回购股份事宜在相关会议上投赞成票（如需）。

三、如最终确定稳定股价的措施包括高级管理人员增持公司股票，则本人将就增持公司A股股票的具体计划书面通知公司并由公司进行公告，披露拟增持的数量范围、价格区间、完成时间等信息，并且本人累计增持金额不低于上一个会计年度从公司处领取的税后薪酬总额的10%。

四、但如果本人的股份增持方案实施前公司股票收盘价已经不再符合需启动稳定股价措施条件的，本人可不再继续实施上述稳定股价措施。

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

六、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本人的本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发行人股票连续5个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；（2）继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

七、如果本人无合理正当理由未按发行人稳定股价预案及届时公告的增持计划等公开披露文件实施股价稳定措施，且在发行人告知本人在限期内履行增持股票义务后仍不履行的，则将在违反相关承诺发生之日起5个工作日内起，停止在公司处领取薪酬或津贴，直至按承诺采取相应的增持措施并实施完毕时为止；如本人在任职期间连续两次未能履行其增持义务，由公司董事会解聘。

如因不可抗力或者有关法律法规和发行人上市地上市规则发生变化等客观原因导致本人未能全额完成增持计划，不视为违反上述承诺。”

注十：

公司控股股东三峡集团就公司申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

“作为发行人的控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益，切实履行对发行人填补回报的相关措施。若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给发行人或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

注十一：

公司全体董事及高级管理人员就公司申请首次公开发行股票并上市摊薄即期回报相关措施的切实履行作出以下承诺：

- “1、忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。
- 2、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。
- 3、承诺对本人的职务消费行为进行约束。
- 4、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。
- 5、承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。
- 6、承诺如公司未来实施股权激励，则股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

若未履行填补被摊薄即期回报措施，将在公司股东大会及中国证监会指定报刊公开作出解释并道歉；若违反上述承诺并给公司或者投资者造成损失的，则愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任及监管机构的相应处罚。”

注十二：

公司就首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行本公司就首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致的除外），公司自愿承担相应的法律后果和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴；（4）不批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更；（5）公司因违反承诺给投资者造成损失的，将依法对投资者进行赔偿。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等公司无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十三：

公司控股股东三峡集团就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本公司将严格履行就发行人首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺均系本公司自愿作出，且有能力履行该等承诺。

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致的除外），本公司自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失；（5）不转让本公司直接及间接持有的公司股份。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等无法控制的客观原因导致承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本公司将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、投资者的权益。”

注十四：

公司股东三峡资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施作出如下承诺：

“一、本单位将严格履行本单位就公司首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关本单位承诺均系本单位自愿作出，且本单位有能力履行该等承诺。

二、如本单位作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致的除外），本单位自愿承担相应的法律责任和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本单位违反承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）将本单位应得的现金分红由公司直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

三、如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本单位无法控制的客观原因导致本单位的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本单位将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东的权益。”

注十五：

公司全体董事、监事及高级管理人员就其在公司首次公开发行A股股票并上市中所作出的相关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的约束措施承诺如下：

“一、本人将严格履行就公司首次公开发行A股股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督，有关承诺内容系本人自愿作出，且本人有能力履行该等承诺。

二、如本人作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致的除外），本人将采取以下措施：

（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；

（3）本人违反本人承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）不主动要求离职；（5）不转让本人直接及间接持有的公司股份（如有）；

（6）本人同意公司调减向本人发放工资、奖金和津贴（如有）等，并将此直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

如因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致本人的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的，本人将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东的权益。”

注十六：

公司就股东信息作出如下承诺：

“1、本公司股东为中国长江三峡集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、都城伟业集团有限公司、三峡资本控股有限责任公司、浙能资本控股有限公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）（以下简称“金石新能源”）、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司。上述主体均具备持有本公司股份的主体资格，不存在法律法规规定禁止持股的主体直接或间接持有本公司股份的情形。

2、金石新能源是本公司履行了资产评估及备案、北京产权交易所公开挂牌等程序后增资引入的股东，持有本公司5.00亿股股份，占本公司总股本的比例为2.50%。本公司本次发行上市的保荐机构（主承销商）中信证券股份有限公司的全资子公司中信证券投资有限公司、金石投资有限公司直接及间接持有金石新能源的部分权益。

除上述股权关系外，本次发行的中介机构或其负责人、高级管理人员、经办人员不存在直接或间接持有本公司股份或其他权益的情形。本公司股东不存在以本公司股权进行不当利益输送的情形。

3、本公司及本公司股东已及时向本次发行的中介机构提供了真实、准确、完整的资料，积极和全面配合了本次发行的中介机构开展尽职调查，依法在本次发行的申报文件中真实、准确、完整地披露了股东信息，履行了信息披露义务。”

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、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

针对招股说明书中提到的社旗县方圆萤石有限公司诉公司及社旗国合风力发电有限公司侵权纠纷案，该案件已于 2021 年 6 月 28 日在最高人民法院再审开庭审理；截至目前，最高人民法院未作出裁决。

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、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

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

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
合计				/				/	/	/
大额销货退回的详细情况		无								
关联交易的说明		<p>日常关联交易的预计及执行情况： 根据公司于2021年5月12日召开的2020年度股东大会审议通过的《关于对公司2020年度日常关联交易执行情况进行确认并预计2021年度日常关联交易总额上限的议案》，公司与三峡集团及其子公司2021年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为7.11亿元，报告期内实际发生0.2112亿元；其中，采购工程相关服务等共计6.78亿元，报告期内实际发生0.2070亿元；提供科研服务及房屋租赁、劳务服务0.33亿元，报告期内实际发生0.0042亿元。</p> <p>公司预计2021年度在三峡财务有限责任公司最高存款余额80亿元，存款日均规模上限50亿元；最高贷款余额80亿元，贷款日均规模上限50亿元，支付利息、手续费4亿元；委托贷款合同金额上限120亿元；开具承兑汇票上限50亿元。报告期内，公司实际在三峡财务有限责任公司最高存款余额48.24亿元，存款日均规模27.89亿元；实际最高贷款余额50.60亿元，贷款日均规模27.88亿元；实际支付利息、手续费0.59亿元；签订委托贷款合同金额60.13亿元；实际开具承兑汇票4.20亿元。</p> <p>公司预计与三峡租赁公司新增融资租赁本金上限120亿元，融资租赁费用上限6亿元。报告期内，公司实际与三峡租赁公司新增融资租赁本金合计31.84亿元，实际发生融资租赁费用1.35亿元。</p>								

(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

单位：万元 币种：欧元

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的全资子公司	收购股权	从三峡国际购买西班牙 Daylight 项目 25%股权	以成本为基础的转移定价	8,125.65	7,974.19	8,125.65	现金支付	0	无重大影响	不适用

资产收购、出售发生的关联交易说明：

该事项于 2021 年 3 月 31 日经公司第一届董事会第二十五次会议审议通过。该项目已于 2021 年 8 月 13 日完成交割。

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

关联债权债务往来详见“第十节 财务报告 十二、关联方及关联交易”。

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
三峡财务有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制	5,000,000,000.00	0.455%-1.755%	1,660,927,886.25	963,600,251.82	2,624,528,138.07

合计	/	/	/	1,660,927,886.25	963,600,251.82	2,624,528,138.07
----	---	---	---	------------------	----------------	------------------

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额	期末余额
三峡财务有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制	5,817,200,000.00	3.85%-4.55%	3,496,808,400.00	-1,743,971,155.58	1,752,837,244.42
合计	/	5,817,200,000.00	/	3,496,808,400.00	-1,743,971,155.58	1,752,837,244.42

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
三峡财务有限责任公司	受同一控股股东及最终控制方控制	综合授信	10,000,000,000.00	2,086,040,337.34
合计			10,000,000,000.00	2,086,040,337.34

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 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 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：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	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系		
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）																	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）																	
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																	-152,400,000.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）																	1,126,600,000.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）																	
担保总额（A+B）																	1,126,600,000.00
担保总额占公司净资产的比例（%）																	1.54
其中：																	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）																	0.00
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）																	0.00
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）																	0.00
上述三项担保金额合计（C+D+E）																	0.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明																	不适用
担保情况说明																	无

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 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、有限售条件股份	20,000,000,000	100.00	1,621,542,981				1,621,542,981	21,621,542,981	75.68
1、国家持股									
2、国有法人持股	18,247,000,000	91.24	7,206,173				7,206,173	18,254,206,173	63.89
3、其他内资持股	1,753,000,000	8.77	1,614,336,808				1,614,336,808	3,367,336,808	11.79
其中：境内非国有法人持股	1,753,000,000	8.77	1,550,376,395				1,550,376,395	3,303,376,395	11.56
境内自然人持股			63,960,413				63,960,413	63,960,413	0.22
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股			6,949,457,019				6,949,457,019	6,949,457,019	24.32
1、人民币普通股			6,949,457,019				6,949,457,019	6,949,457,019	24.32
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	20,000,000,000	100.00	8,571,000,000				8,571,000,000	28,571,000,000	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

经中国证监会“证监许可(2021)1438号”文核准,公司首次公开发行人民币普通股(A股)857,100万股;并经上海证券交易所“自律监管决定书(2021)237号”文批准,公司股票于2021年6月10日在上海证券交易所上市,股票代码600905。本次发行后,公司股本结构为:有限售条件的流通股份2,162,154.2981万股,无限售条件的流通股份694,945.7019万股,总股本由2,000,000万股增加至2,857,100万股。

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

单位:股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
网下配售对象			1,621,542,981	1,621,542,981	首发网下配售限售	2021年12月10日
合计			1,621,542,981	1,621,542,981	-	-

注:网下配售账户详见2021年6月2日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)发布的《首次公开发行股票网下初步配售结果及网上中签结果公告》之附表《三峡能源网下投资者初步配售明细表》。

二、 股东情况**(一) 股东总数:**

截止报告期末普通股股东总数(户)	1,757,585
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、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国长江三峡集团有限公司		14,000,000,000	49.00	14,000,000,000	无		国有法人
三峡资本控股有限责任公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
浙能资本控股有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
都城伟业集团有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
中国水利水电建设工程咨询有限公司		998,000,000	3.49	998,000,000	无		国有法人
珠海融朗投资管理合伙企业（有限 合伙）		998,000,000	3.49	998,000,000	无		其他
金石新能源投资（深圳）合伙企业 （有限合伙）		500,000,000	1.75	500,000,000	无		其他
四川川投能源股份有限公司		255,000,000	0.89	255,000,000	无		国有法人
湖北长江招银成长股权投资合伙企 业（有限合伙）		255,000,000	0.89	255,000,000	无		其他
周云华	20,649,805	20,649,805	0.07	0	无		境内自然人
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				
周云华	20,649,805	人民币普通股	20,649,805				
查一丁	15,792,283	人民币普通股	15,792,283				
许友枝	14,857,200	人民币普通股	14,857,200				
徐铖荣	13,859,600	人民币普通股	13,859,600				
中信证券股份有限公司	12,847,633	人民币普通股	12,847,633				
郑子杰	10,738,795	人民币普通股	10,738,795				
张荣明	10,606,700	人民币普通股	10,606,700				

卢雷	10,000,000	人民币普通股	10,000,000
黎朗威	9,136,500	人民币普通股	9,136,500
黄淑卿	8,880,700	人民币普通股	8,880,700
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	三峡资本系三峡集团的控股子公司		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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	三峡集团	14,000,000,000	2024年6月10日	0	自本公司A股上市之日起满36个月
2	三峡资本	998,000,000	2024年6月10日	0	自本公司A股上市之日起满36个月
3	浙能资本	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
4	都城伟业	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
5	水电建咨询	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
6	珠海融朗	998,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
7	金石新能源	500,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
8	川投能源	255,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日
9	长江招银	255,000,000	2023年3月23日	0	锁定期截止至2023年3月23日

10	招商银行股份有限公司—睿远成长价值混合型证券投资基金	907,939	2021年12月10日	0	自本公司A股上市之日起满6个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		三峡资本系三峡集团的控股子公司			

(三) 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、董事、监事和高级管理人员情况**(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

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

(三) 其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在 终止上市 交易的 风险
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2021年度第一期中期票据	21 三峡新能 MTN001	102100456	2021-03-15	2021-03-17	2024-03-17	1,000,000,000.00	3.6	采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场			否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2021年度第一期绿色资产支持票据(碳中和债)资产支持票据	21 三峡新能 ABN001	082100238	2021-03-29	2021-03-31	2023-12-20	1,115,000,000.00	3.97	循环期每年6月20日和12月20日付息,不支付本金,摊还期每年6月20日和12月20日付息,按半年过手摊还本金。	银行间债券市场			否
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2021年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	21 三峡新能 MTN002(碳中和债)	102100964	2021-05-07	2021-05-11	2024-05-11	1,500,000,000.00	3.45	采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场			否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要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 (%)
流动比率	1.68	0.70	141.81
速动比率	1.68	0.69	142.19
资产负债率 (%)	60.58	67.43	减少 6.85 个百分点
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减 (%)
扣除非经常性损益后净利润	3,521,147,306.04	2,154,208,206.48	63.45
EBITDA 全部债务比	0.08	0.07	14.29
利息保障倍数	2.93	1.73	69.36
现金利息保障倍数	3.25	3.36	-3.27
EBITDA 利息保障倍数	4.33	2.66	62.78
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00

二、可转换公司债券情况

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

2021 年 6 月 30 日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	21,315,239,923.54	1,889,847,444.24
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			
应收账款	七、5	16,044,492,462.22	12,362,305,134.61
应收款项融资	七、6	389,511,500.88	373,128,345.65
预付款项	七、7	2,343,194,661.70	5,816,371,773.04
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	657,142,110.53	464,700,766.10
其中：应收利息		2,380,170.00	1,922,397.75
应收股利		154,955,729.25	3,555,500.00
买入返售金融资产			
存货	七、9	89,901,454.09	79,227,502.53
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	七、13	29,908,364.06	58,000,209.63
流动资产合计		40,869,390,477.02	21,043,581,175.80
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	11,981,145,857.18	11,384,179,943.25
其他权益工具投资	七、18	353,591,921.66	318,249,378.30
其他非流动金融资产	七、19	1,061,742,107.37	1,015,867,984.13
投资性房地产	七、20	1,448,290,041.25	1,194,608,183.84
固定资产	七、21	80,673,049,518.54	67,032,384,021.23
在建工程	七、22	34,385,722,578.88	31,230,376,778.86
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	3,672,279,936.63	
无形资产	七、26	1,870,663,178.87	1,870,589,843.90
开发支出			
商誉	七、28	810,993,459.67	686,380,534.95
长期待摊费用	七、29	108,912,017.19	222,579,878.10
递延所得税资产	七、30	305,246,558.85	213,446,913.08
其他非流动资产	七、31	7,544,334,844.26	6,364,111,101.24
非流动资产合计		144,215,972,020.35	121,532,774,560.88
资产总计		185,085,362,497.37	142,576,355,736.68
流动负债：			
短期借款	七、32	1,045,100,000.00	7,820,772,267.57
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	1,499,134,397.94	1,359,359,301.50
应付账款	七、36	12,943,212,456.10	11,148,624,354.18
预收款项	七、37	452,864.79	
合同负债	七、38	2,232,264.25	754,824.24
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	54,316,779.64	55,249,078.12
应交税费	七、40	227,516,259.88	176,225,113.70
其他应付款	七、41	2,459,688,450.69	3,306,214,931.69
其中：应付利息		182,967,733.27	167,293,296.40
应付股利		1,830,118.51	466,758,911.38
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	6,058,653,034.69	6,376,911,640.76
其他流动负债	七、44	225,194.35	2,588.74
流动负债合计		24,290,531,702.33	30,244,114,100.50
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	69,095,814,215.29	49,705,295,524.81
应付债券	七、46	5,489,047,831.37	2,993,129,880.97
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	3,230,221,824.53	
长期应付款	七、48	8,731,762,393.10	11,946,361,069.34
长期应付职工薪酬	七、49	11,730,000.00	11,730,000.00
预计负债			
递延收益	七、51	67,809,653.33	39,388,478.77
递延所得税负债	七、30	1,159,268,057.34	1,144,480,191.72
其他非流动负债	七、52	55,004,367.14	56,388,438.57
非流动负债合计		87,840,658,342.10	65,896,773,584.18

负债合计		112,131,190,044.43	96,140,887,684.68
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	28,571,000,000.00	20,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	23,227,112,946.74	9,474,660,691.45
减：库存股			
其他综合收益	七、57	143,776,797.94	130,381,681.11
专项储备			
盈余公积	七、59	306,279,747.67	306,279,747.67
一般风险准备			
未分配利润	七、60	15,276,347,495.65	12,001,852,683.20
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		67,524,516,988.00	41,913,174,803.43
少数股东权益		5,429,655,464.94	4,522,293,248.57
所有者权益（或股东权益）合计		72,954,172,452.94	46,435,468,052.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		185,085,362,497.37	142,576,355,736.68

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

母公司资产负债表

2021年6月30日

编制单位：中国三峡新能源（集团）股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：			
货币资金		18,793,971,634.04	470,484,592.08
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		1,600,000.00	
预付款项		4,779,476.69	15,483,760.59
其他应收款	十七、2	769,619,571.75	1,364,232,351.21
其中：应收利息		27,904,344.60	28,346,029.42
应收股利		574,495,221.19	808,942,283.77
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		197,000,000.00	194,000,000.00
其他流动资产		5,420,002,776.61	6,470,085,103.34
流动资产合计		25,186,973,459.09	8,514,285,807.22
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	54,427,633,688.44	49,142,771,671.22
其他权益工具投资		336,374,284.44	313,285,554.34
其他非流动金融资产		1,061,742,107.37	1,015,867,984.13
投资性房地产			
固定资产		1,027,647,101.98	1,030,481,976.29
在建工程		66,879,848.85	68,499,880.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		24,490,108.44	
无形资产		7,845,534.49	7,647,856.03
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		1,100,515.76	255,110.06
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,486,291,437.81	2,335,146,163.00
非流动资产合计		59,440,004,627.58	53,913,956,195.66
资产总计		84,626,978,086.67	62,428,242,002.88
流动负债：			
短期借款		6,559,912,500.94	12,136,950,082.89
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		6,012,167.26	7,511,926.20
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		8,662,752.77	9,618,560.61
应交税费		6,004,501.64	5,813,569.46
其他应付款		1,197,920,155.08	1,830,020,977.13
其中：应付利息		94,959,655.15	96,666,973.02
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,363,482,375.15	2,411,915,901.00
其他流动负债			
流动负债合计		10,141,994,452.84	16,401,831,017.29
非流动负债：			
长期借款		12,458,088,000.00	9,151,765,076.65
应付债券		5,489,047,831.37	2,993,129,880.97
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		14,659,045.79	
长期应付款			
长期应付职工薪酬		11,730,000.00	11,730,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,066,090,428.39	1,055,141,522.16
其他非流动负债			

非流动负债合计		19,039,615,305.55	13,211,766,479.78
负债合计		29,181,609,758.39	29,613,597,497.07
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		28,571,000,000.00	20,000,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		23,434,382,664.98	9,682,083,901.45
减：库存股			
其他综合收益		145,498,690.98	132,103,574.15
专项储备			
盈余公积		313,077,661.50	313,077,661.50
未分配利润		2,981,409,310.82	2,687,379,368.71
所有者权益（或股东权益）合计		55,445,368,328.28	32,814,644,505.81
负债和所有者权益（或股东权益）总计		84,626,978,086.67	62,428,242,002.88

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

合并利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入		7,885,338,091.09	5,635,406,775.43
其中：营业收入	七、61	7,885,338,091.09	5,635,406,775.43
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,547,161,449.98	3,345,639,545.00
其中：营业成本	七、61	2,822,765,424.91	2,122,875,503.55
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	64,441,147.16	48,135,038.13
销售费用			
管理费用	七、64	259,905,770.26	178,197,951.31
研发费用	七、65	1,260,855.00	48,430.14
财务费用	七、66	1,398,788,252.65	996,382,621.87
其中：利息费用		1,333,266,205.76	998,696,554.79
利息收入		23,844,711.25	13,329,175.39
加：其他收益	七、67	93,051,214.57	64,796,376.27

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	592,968,368.05	218,430,561.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		590,647,010.60	208,939,067.42
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	七、70	45,874,123.24	62,018,619.53
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-120,705,499.49	-146,666,694.03
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	-64,580.85	-236,385.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,949,300,266.63	2,488,109,707.66
加：营业外收入	七、74	34,174,683.99	4,158,518.44
减：营业外支出	七、75	117,129,979.17	36,285,650.98
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,866,344,971.45	2,455,982,575.12
减：所得税费用	七、76	364,651,893.67	226,351,367.86
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,501,693,077.78	2,229,631,207.26
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,501,693,077.78	2,229,631,207.26
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）		3,274,494,812.45	2,078,332,901.09
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		227,198,265.33	151,298,306.17
六、其他综合收益的税后净额		13,395,116.83	8,854,605.81
（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		1,210,148.58	11,171,219.61
（1）重新计量设定受益计划变动额			-640,000.00
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		433,728.44	
（3）其他权益工具投资公允价值变动		776,420.14	11,811,219.61

(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		12,184,968.25	-2,316,613.80
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		12,184,968.25	-2,316,613.80
(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		3,515,088,194.61	2,238,485,813.07
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,287,889,929.28	2,087,187,506.90
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		227,198,265.33	151,298,306.17
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1563	0.1039
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1563	0.1039

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

母公司利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	十七、4	1,520,935.14	
减：营业成本	十七、4	1,050,187.77	
税金及附加		4,717,640.53	4,358,922.34
销售费用			
管理费用		90,964,791.46	60,859,142.33
研发费用			
财务费用		369,115,050.87	216,454,983.99
其中：利息费用		383,314,240.25	222,949,851.05
利息收入		20,142,590.45	7,825,165.67
加：其他收益		116,068.87	
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	750,789,293.30	437,645,715.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		511,278,315.05	199,936,126.07

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）		45,874,123.24	62,018,619.53
信用减值损失（损失以“-”号填列）			118,930.50
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		332,452,749.92	218,110,216.73
加：营业外收入		2,280,000.00	524,301.97
减：营业外支出		30,012,708.30	30,000,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		304,720,041.62	188,634,518.70
减：所得税费用		10,690,099.51	14,726,223.59
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		294,029,942.11	173,908,295.11
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		294,029,942.11	173,908,295.11
（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		13,395,116.83	8,854,605.81
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		1,210,148.58	11,171,219.61
1. 重新计量设定受益计划变动额			-640,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		433,728.44	
3. 其他权益工具投资公允价值变动		776,420.14	11,811,219.61
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		12,184,968.25	-2,316,613.80
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		12,184,968.25	-2,316,613.80
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		307,425,058.94	182,762,900.92

七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

合并现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		5,751,480,275.55	2,915,712,740.27
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		90,854,640.66	34,807,661.55
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	300,136,126.63	579,832,472.14
经营活动现金流入小计		6,142,471,042.84	3,530,352,873.96
购买商品、接受劳务支付的现金		208,562,606.18	160,843,207.21
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		404,521,206.35	269,121,833.26
支付的各项税费		653,622,394.16	338,640,380.64
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	996,204,625.60	575,105,336.20
经营活动现金流出小计		2,262,910,832.29	1,343,710,757.31
经营活动产生的现金流量净额		3,879,560,210.55	2,186,642,116.65
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		1,191,843.98	33,702,218.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		137,033.98	27,063,713.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、78	596,670.58	499,004,200.09
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	53,537,038.19	2,383,569.59
投资活动现金流入小计		55,462,586.73	562,153,701.38

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		12,357,882,805.99	10,804,422,543.47
投资支付的现金		354,888,112.07	505,021,640.78
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	七、78	916,975,438.73	139,070,499.22
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	39,027,976.64	1,073,780.56
投资活动现金流出小计		13,668,774,333.43	11,449,588,464.03
投资活动产生的现金流量净额		-13,613,311,746.70	-10,887,434,762.65
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		23,048,757,780.00	284,700,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		534,483,500.00	284,700,000.00
取得借款收到的现金		32,583,599,156.08	16,742,410,513.56
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	678,921,821.60	231,800,000.00
筹资活动现金流入小计		56,311,278,757.68	17,258,910,513.56
偿还债务支付的现金		18,687,573,509.25	5,998,659,052.92
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,051,565,569.57	955,339,352.88
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,004,617.28	5,564,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	6,394,596,491.97	738,888,673.15
筹资活动现金流出小计		27,133,735,570.79	7,692,887,078.95
筹资活动产生的现金流量净额		29,177,543,186.89	9,566,023,434.61
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-383,052.65	172,079.60
五、现金及现金等价物净增加额		19,443,408,598.09	865,402,868.21
加：期初现金及现金等价物余额		1,851,237,084.95	4,106,083,135.94
六、期末现金及现金等价物余额		21,294,645,683.04	4,971,486,004.15

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		1,116,531,422.47	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		764,326,883.60	538,328,321.20
经营活动现金流入小计		1,880,858,306.07	538,328,321.20
购买商品、接受劳务支付的现金		1,115,012,451.95	11,056,816.34
支付给职工及为职工支付的现金		67,134,815.08	53,591,957.34
支付的各项税费		5,771,452.13	7,314,053.00
支付其他与经营活动有关的现金		657,965,998.18	452,582,266.32
经营活动现金流出小计		1,845,884,717.34	524,545,093.00
经营活动产生的现金流量净额		34,973,588.73	13,783,228.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,978,181,919.92	2,513,544,321.09

取得投资收益收到的现金		405,302,187.02	762,394,620.33
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		46,150,000.00	1,207,070.35
投资活动现金流入小计		5,429,634,106.94	3,277,146,011.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,261,744.22	12,251,858.72
投资支付的现金		9,377,031,833.51	6,716,350,602.06
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		34,358,750.00	82,694.54
投资活动现金流出小计		9,425,652,327.73	6,728,685,155.32
投资活动产生的现金流量净额		-3,996,018,220.79	-3,451,539,143.55
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		22,514,274,280.00	
取得借款收到的现金		20,976,590,513.02	14,407,167,227.14
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		43,490,864,793.02	14,407,167,227.14
偿还债务支付的现金		20,814,547,458.02	10,056,889,191.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		382,327,849.57	175,224,352.18
支付其他与筹资活动有关的现金		9,004,250.00	10,690,600.00
筹资活动现金流出小计		21,205,879,557.59	10,242,804,143.25
筹资活动产生的现金流量净额		22,284,985,235.43	4,164,363,083.89
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-383,052.65	172,079.60
五、现金及现金等价物净增加额		18,323,557,550.72	726,779,248.14
加：期初现金及现金等价物余额		470,414,083.32	830,438,617.58
六、期末现金及现金等价物余额		18,793,971,634.04	1,557,217,865.72

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

合并所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	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
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	20,000,000 ,000.00				9,474,660,69 1.45		130,381,681.11		306,279,747. 67		12,001,852,68 3.20	4,522,293,2 48.57	46,435,468,05 2.00
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	20,000,000 ,000.00				9,474,660,69 1.45		130,381,681.11		306,279,747. 67		12,001,852,68 3.20	4,522,293,2 48.57	46,435,468,05 2.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	8,571,000, 000.00				13,752,452,2 55.29		13,395,116.83				3,274,494,812 .45	907,362,216 .37	26,518,704,40 0.94
（一）综合收益总额							13,395,116.83				3,274,494,812 .45	227,198,265 .33	3,515,088,194 .61
（二）所有者投入和减少资本	8,571,000, 000.00				13,752,452,2 55.29							680,163,951 .04	23,003,616,20 6.33
1. 所有者投入的普通股	8,571,000, 000.00				13,928,629,1 38.97							534,483,500 .00	23,034,112,63 8.97
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					- 176,176,883. 68							145,680,451 .04	- 30,496,432.64
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
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													
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	28,571,000 ,000.00				23,227,112,9 46.74	143,776,797.94		306,279,747. 67		15,276,347,49 5.65	5,429,655,4 64.94	72,954,172,45 2.94	

单位：元 币种：人民币

项目	2020年半年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	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
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	20,000,000 ,000.00				9,323,632, 932.70		62,072,554.18		200,192,740. 85		8,888,078,677.14	3,221,551, 295.69	41,695,528, 200.56
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	20,000,000 ,000.00				9,323,632, 932.70		62,072,554.18		200,192,740. 85		8,888,078,677.14	3,221,551, 295.69	41,695,528, 200.56
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					29,137,900 .23		8,854,605.81				1,687,202,630.38	415,743,82 9.50	2,140,938,9 65.92
（一）综合收益总额							8,854,605.81				2,078,332,901.09	151,298,30 6.17	2,238,485,8 13.07
（二）所有者投入和减少资本					29,137,900 .23							268,365,52 3.33	297,503,423 .56
1.所有者投入的普通股												284,700,00 0.00	284,700,000 .00
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					29,137,900 .23							- 16,334,476 .67	12,803,423. 56
(三) 利润分配												- -391,130,270.71 3,920,000. 00	- 395,050,270 .71
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配												- -391,130,270.71 3,920,000. 00	- 395,050,270 .71
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													
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	20,000,000 ,000.00				9,352,770, 832.93		70,927,159.99		200,192,740. 85		10,575,281,307.5 2	3,637,295, 125.19	43,836,467, 166.48

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 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	20,000,000 ,000.00				9,682,083 ,901.45		132,103,5 74.15		313,077,6 61.50	2,687,379 ,368.71	32,814,64 4,505.81
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	20,000,000 ,000.00				9,682,083 ,901.45		132,103,5 74.15		313,077,6 61.50	2,687,379 ,368.71	32,814,64 4,505.81
三、本期增减变动金额（减 少以“-”号填列）	8,571,000, 000.00				13,752,29 8,763.53		13,395,11 6.83			294,029,9 42.11	22,630,72 3,822.47
（一）综合收益总额							13,395,11 6.83			294,029,9 42.11	307,425,0 58.94
（二）所有者投入和减少资 本	8,571,000, 000.00				13,752,29 8,763.53						22,323,29 8,763.53
1. 所有者投入的普通股	8,571,000, 000.00				13,928,62 9,138.97						22,499,62 9,138.97
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					- 176,330,3 75.44						- 176,330,3 75.44
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
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	28,571,000,000.00				23,434,382,664.98		145,498,690.98		313,077,661.50	2,981,409,310.82	55,445,368,328.28

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	20,000,000,000.00				9,544,301,189.45		63,794,447.22		206,990,654.68	2,123,726,578.00	31,938,812,869.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	20,000,000,000.00				9,544,301,189.45		63,794,447.22		206,990,654.68	2,123,726,578.00	31,938,812,869.35

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					25,858,956.99		8,854,605.81			-	-
（一）综合收益总额							8,854,605.81			173,908,295.11	182,762,900.92
（二）所有者投入和减少资本					25,858,956.99						25,858,956.99
1. 所有者投入的普通股											
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					25,858,956.99						25,858,956.99
（三）利润分配										-	-
1. 提取盈余公积										391,130,270.71	391,130,270.71
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										391,130,270.71	391,130,270.71
（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	20,000,000 ,000.00				9,570,160 ,146.44		72,649,05 3.03		206,990,6 54.68	1,906,504 ,602.40	31,756,30 4,456.55

公司负责人：王武斌

主管会计工作负责人：卢海林

会计机构负责人：韩宗伟

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

（一）企业历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称本公司或本集团）的前身是1980年成立的水利部水利工程综合经营公司，该公司为事业单位，成立之初与水利部工程管理司合署办公，主要负责水利综合经营的行业管理工作。

1985年9月，水利电力部将水利部水利工程综合经营公司改组为中国水利实业开发总公司，实行企业化管理。

1991年11月，中国水利实业开发总公司更名为中国江河水利水电开发公司，逐步与市场接轨，公司主营水利水电工程、城镇供水工程的开发、咨询、机械成套、总承包一级水利旅游、沙棘开发等。

1997年10月，为适应国家投融资体制改革，水利部将中国江河水利水电开发公司更名改建为中国水利投资公司。

1999年，中国水利投资公司与水利部脱钩，移交中央企业工委管理，2003年4月纳入国资委管理。

2006年8月，国水投资集团注册成立，同年10月，中国水利投资公司更名为中国水利投资集团公司。

2008年12月，中国水利投资集团公司并入中国长江三峡集团有限公司（以下简称三峡集团）成为其全资子公司。

2010年6月，中国水利投资集团公司正式更名为中国三峡新能源公司。

2015年6月，根据三峡集团2015年第13次党组会决议、2015年第2届董事会第9次会议决议、三峡战略函（2015）124号及三峡人函（2015）123号文件批复和修改后的章程规定，本集团以2014年12月31日为基准日，由全民所有制企业整体改制为一人有限责任公司，公司名称由“中国三峡新能源公司”变更为“中国三峡新能源有限公司”。本集团以2014年12月31日经审计的净资产11,591,354,536.60元为基础确认改制后所有者权益，累计实现的留存收益、资本公积不转增实收资本。改制后本集团注册资本增加至10,000,000,000.00元，实收资本增加至10,430,431,033.20元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30377号验资报告。上述事项于2015年6月24日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。

2017年6月，根据三峡集团三峡财函（2015）248号、三峡财函（2016）81号、三峡财函（2016）215号文件批复，三峡集团增加本集团实收资本人民币2,621,000,000.00元，变更后的注册资本为人民币13,051,431,033.20元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30378号验资报告。上述事项于2017年9月27日办理了工商变更登记，变更完成后，三峡集团仍为本集团的母公司。

2018年3月，根据本集团2018年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定，本集团增加注册资本人民币5,593,470,442.80元，由都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）于2018年10月31日之前一次缴足，变更后的注册资本为人民币18,644,901,476.00元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2019BJA30379号验资报告。上述事项于2018年10月23日办理了工商变更登记，变更完成后公司股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例
1	中国长江三峡集团有限公司	13,051,431,033.20	70.00
2	都城伟业集团有限公司	930,380,583.65	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	930,380,583.65	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	930,380,583.65	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业(有限合伙)	930,380,583.65	4.99
6	浙能资本控股有限公司	930,380,583.65	4.99
7	金石新能源投资(深圳)合伙企业(有限合伙)	466,122,536.91	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	237,722,493.82	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业(有限合伙)	237,722,493.82	1.275
合计		18,644,901,476.00	100.00

2019年6月,根据三峡集团、都城伟业集团有限公司、中国水利水电建设工程咨询有限公司、三峡资本控股有限责任公司、珠海融朗投资管理合伙企业(有限合伙)、浙能资本控股有限公司、金石新能源投资(深圳)合伙企业(有限合伙)、四川川投能源股份有限公司、湖北长江招银成长股权投资合伙企业(有限合伙)签署的《关于设立中国三峡新能源(集团)股份有限公司之发起人协议》以及本集团2019年第一次临时股东会决议和修改后的章程规定,本集团以现有全体股东作为发起人,通过整体变更的方式发起设立股份有限公司,本集团名称由“中国三峡新能源有限公司”变更为“中国三峡新能源(集团)股份有限公司”。根据本集团发起人协议和公司章程的规定,本集团全体股东同意以2018年10月31日经审计的净资产向三峡集团分配股利3,263,677,674.21元,对分配股利后剩余净资产29,690,439,866.51元,按照折股比例1:0.6736,折合股份公司的总股本20,000,000,000.00股,每股面值为人民币1元,剩余9,690,439,866.51元计入资本公积。折股后,本集团的注册资本20,000,000,000.00元,实收股本20,000,000,000.00股,已经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审验并出具XYZH/2019BJA30380号验资报告。上述事项于2019年6月26日办理了工商变更登记,变更完成后公司股权结构如下:

序号	股东名称	实收资本	比例
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	70.00
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	4.99
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	4.99
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	4.99
5	珠海融朗投资管理合伙企业(有限合伙)	998,000,000.00	4.99
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	4.99
7	金石新能源投资(深圳)合伙企业(有限合伙)	500,000,000.00	2.50
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	1.275
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业(有限合伙)	255,000,000.00	1.275
合计		20,000,000,000.00	100.00

根据中国证券监督管理委员会“证监许可(2021)1438号”文《关于核准中国三峡新能源(集团)股份有限公司首次公开发行股票批复》,本公司获准向社会公开发行人民币普通股股票(A股)并于2021年6月10日在上海证券交易所上市交易。本次公开发行人民币普通股股票(A股)

8,571,000,000 股（每股面值 1 元），增加股本人民币 8,571,000,000.00 元，变更后的注册资本（股本）为人民币 28,571,000,000.00 元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具 XYZH/2021BJAA30836 号验资报告。变更完成后公司股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例
1	中国长江三峡集团有限公司	14,000,000,000.00	49.0007
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4931
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4931
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4931
5	珠海融朗投资管理合伙企业(有限合伙)	998,000,000.00	3.4931
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4931
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7500
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8925
9	湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙）	255,000,000.00	0.8925
10	社会公众股股东（A 股）	8,571,000,000.00	29.9990
合计		28,571,000,000.00	100.0000

本集团取得北京市市场监督管理局换发的法人营业执照，统一社会信用代码 9111000010000376X7，法定代表人：王武斌，注册地址：北京市通州区贡院街 1 号院 1 号楼二层 206-23 室。

本集团属电力、热力生产和供应业，经营范围主要包括：风能、太阳能的开发、投资；清洁能源、水利、水电、电力、供水、清淤、滩涂围垦、环境工程、种植业、养殖业、旅游业的投资；投资咨询；资产托管、投资顾问；机械成套设备及配件的制造、销售；承包境内水利电力工程和国际招标工程；与上述业务相关的技术、信息咨询服务。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本期纳入合并范围的主体共 260 户，详见本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

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，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“五、重要会计政策和会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本集团对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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

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、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果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

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

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

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中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。合并成本为本集团在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本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；合并成本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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本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，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其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，对上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控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目

前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，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。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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团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的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当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投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

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。

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且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

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币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，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

本集团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。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为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金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①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。②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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。本集团划分为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收账款及其他应收款等。

本集团将同时符合下列条件的金融资产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：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本集团将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。该指定一经作出，不得撤销。本集团指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损

益)均计入其他综合收益,且后续不得转入当期损益。当其终止确认时,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中转出,计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量,相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失,计入当期损益。本集团将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,且自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的,列报为其他非流动金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的,该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。

本集团在改变管理金融资产的业务模式时,对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认:①收取该金融资产现金流量的合同权利终止;②金融资产发生转移,本集团转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬;③金融资产发生转移,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风险和报酬,且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产的账面价值,与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的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)之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和未终止确认部分之间,按照各自的相对公允价值进行分摊,并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的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)之和,与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值

本集团对于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等,以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息,以发生违约的风险为权重,计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额,确认预期信用损失。

于每个资产负债表日,本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的,处于第一阶段,本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备;金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的,处于第二阶段,本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备;金融工具自初始确认后已经发生信用减值的,处于第三阶段,本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日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并未显著增加,按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具,按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具,按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。对于应收账款,无论是否存在重大融资成分,本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值,以及其他适用于单项评估的应收账款,单独进行减值测试,确认预期信用损失,计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融

资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

①应收票据

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

②应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：其他组合

组合 3：新能源补贴款组合

③其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，本集团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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团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，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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。

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。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同

时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本集团对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

(4) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1) 本集团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；2) 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：1) 如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。2) 如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

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

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

13. 应收款项融资

□适用 √不适用

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

15. 存货

√适用 □不适用

本集团存货包括备品备件等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

□适用 √不适用

(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

17. 持有待售资产

√适用 □不适用

本集团将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：1) 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；2) 出售极可能发生，即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。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本集团将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。

本集团在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

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

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，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。购买日之前持有的股权在可供出

售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；公司如有以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，应根据相关企业会计准则的规定并结合公司的实际情况披露确定投资成本的方法。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中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各项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持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则的有关规定核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算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。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。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交易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，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

22. 投资性房地产

本集团投资性房地产包括已出租的房屋建筑物，采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用成本模式计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	8—50	0—3	1.94—12.50
土地使用权	8—50	0—3	1.94—12.50

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、办公设备及其他等。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为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资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

适用 不适用

除已提足折旧仍继续使用的固定资产外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	8—50	0-3	1.94—12.50
机器设备	平均年限法	5—32	0-3	3.03—20.00
运输设备	平均年限法	3—12	0-3	8.08—33.33
电子及其他设备	平均年限法	3—15	0-3	6.47—33.33

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

(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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

25. 借款费用

适用 不适用

发生的可直接归属于需要经过1年以上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、投资性房地产和存货等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：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发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④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，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产，本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

1) 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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，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。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件使用权等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款的现值和相关其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

使用寿命有限的无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，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，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 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；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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；
- (4) 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；
- (5) 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阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

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、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用权资产、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，本集团进行减值测试。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，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，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

本集团长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用 □不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团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

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。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。其中非货币性福利按公允价值计量。

(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、企业年金、本集团为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。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。对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

本集团对设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团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，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

2) 折现率

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，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即集团的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率、相关租赁合同利率、本集团最近一期类似资产抵押贷款利率及企业发行的同期债券利率等为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

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，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后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。①实质固定付款额发生变动；②保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。使用权资产的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。

35. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

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的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- ②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。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。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- ①本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- ②本集团已将该商品的实物转移给客户；
- ③本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- ④客户已接受该商品或服务。

本集团各类业务具体收入确认原则如下：

(1) 销售商品收入：本集团主营电力销售业务，电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本集团根据经电力公司确认的月度实际上网电量按合同上网电价（含国家电价补贴）确认电费收入。

(2) 提供劳务收入：本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已完工作的测量（已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/已经发生的成本占估计总成本的比例）确认；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(3) 让渡资产使用权收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ①利息收入金额，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。
- ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(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

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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（1元）计量。

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，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。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，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类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，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。

已确认的政府补助需要退回的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团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。

本集团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

(1) 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。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量见“28. 使用权资产”以及“34. 租赁负债”。

2) 租赁变更

租赁变更，是指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。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；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，本集团采用租赁变更生效日的承租人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，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将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其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

(3) 本集团为出租人

本集团作为出租人的租赁均为经营租赁。

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法或其他系统合理的方法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内应当确认租金收入。本集团承担了承租人某些费用的，将该费用自租金收入总额中扣除，按扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。对于经营租赁资产中的固定资产，本集团采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销。本集团取得的与经营租赁有关的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开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，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。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断进行持续评估。会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

(1) 存货跌价准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本集团在估计存货的可变现净值时，以同类货物的预计售价减去完工时将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对资产负债表中的存货账面价值的调整。因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响会计估计变更当期的损益。

(2) 商誉减值准备的会计估计

本集团每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组和资产组组合的可收回金额为其预计未来现金流量的现值，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对商誉增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层的估计，本集团不能转回原已计提的商誉减值准备。

(3) 固定资产减值准备的会计估计

本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试。固定资产的可收回金额为其预计未来现金流量的现值和资产的公允价值减去处置费用后的净额中较高者，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层估计，本集团不能转回原已计提的固定资产减值准备。

(4) 递延所得税资产确认的会计估计

递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于公司未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

(5) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于2018年12月7日发布了《企业会计准则第21号——租赁》（财会〔2018〕35号）（以下简称新租赁准则）	中国三峡新能源（集团）股份有限公司第一届董事会第二十八次会议	本集团自2021年1月1日起执行新租赁准则，按准则要求进行财务报表披露，调整财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。

其他说明：

本集团自2021年1月1日开始按照新租赁准则进行会计处理，对首次执行日前已存在的合同，选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁，并根据衔接规定，对可比期间信息不予调整。

①对于首次执行日之前的融资租赁，本集团按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债；

②对于首次执行日之前的经营租赁，本集团根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，并根据每项租赁按照与租赁负债相等的金额，根据预付租金进行必要调整计量使用权资产；

③本集团按照附注五、30对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021年起首次执行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

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			

货币资金	1,889,847,444.24	1,889,847,444.24	
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			
应收账款	12,362,305,134.61	12,362,305,134.61	
应收款项融资	373,128,345.65	373,128,345.65	
预付款项	5,816,371,773.04	5,813,509,965.25	-2,861,807.79
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	464,700,766.10	464,700,766.10	
其中：应收利息	1,922,397.75	1,922,397.75	
应收股利	3,555,500.00	3,555,500.00	
买入返售金融资产			
存货	79,227,502.53	79,227,502.53	
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	58,000,209.63	58,000,209.63	
流动资产合计	21,043,581,175.80	21,040,719,368.01	-2,861,807.79
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	11,384,179,943.25	11,384,179,943.25	
其他权益工具投资	318,249,378.30	318,249,378.30	
其他非流动金融资产	1,015,867,984.13	1,015,867,984.13	
投资性房地产	1,194,608,183.84	1,194,608,183.84	
固定资产	67,032,384,021.23	63,586,918,823.81	-3,445,465,197.42
在建工程	31,230,376,778.86	31,230,376,778.86	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,429,708,562.20	4,429,708,562.20
无形资产	1,870,589,843.90	1,870,589,843.90	
开发支出			
商誉	686,380,534.95	686,380,534.95	
长期待摊费用	222,579,878.10	64,390,102.31	-158,189,775.79
递延所得税资产	213,446,913.08	213,446,913.08	
其他非流动资产	6,364,111,101.24	6,364,111,101.24	
非流动资产合计	121,532,774,560.88	122,358,828,149.87	826,053,588.99
资产总计	142,576,355,736.68	143,399,547,517.88	823,191,781.20
流动负债：			
短期借款	7,820,772,267.57	7,820,772,267.57	
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	1,359,359,301.50	1,359,359,301.50	
应付账款	11,148,624,354.18	11,148,624,354.18	
预收款项			
合同负债	754,824.24	754,824.24	
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	55,249,078.12	55,249,078.12	
应交税费	176,225,113.70	176,225,113.70	
其他应付款	3,306,214,931.69	3,306,214,931.69	
其中：应付利息	167,293,296.40	167,293,296.40	
应付股利	466,758,911.38	466,758,911.38	
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	6,376,911,640.76	6,410,273,614.85	33,361,974.09
其他流动负债	2,588.74	2,588.74	
流动负债合计	30,244,114,100.50	30,277,476,074.59	33,361,974.09
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	49,705,295,524.81	49,705,295,524.81	
应付债券	2,993,129,880.97	2,993,129,880.97	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,041,942,864.39	3,041,942,864.39
长期应付款	11,946,361,069.34	9,694,248,012.06	-2,252,113,057.28
长期应付职工薪酬	11,730,000.00	11,730,000.00	
预计负债			
递延收益	39,388,478.77	39,388,478.77	
递延所得税负债	1,144,480,191.72	1,144,480,191.72	
其他非流动负债	56,388,438.57	56,388,438.57	
非流动负债合计	65,896,773,584.18	66,686,603,391.29	789,829,807.11
负债合计	96,140,887,684.68	96,964,079,465.88	823,191,781.20
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,474,660,691.45	9,474,660,691.45	
减：库存股			
其他综合收益	130,381,681.11	130,381,681.11	
专项储备			
盈余公积	306,279,747.67	306,279,747.67	
一般风险准备			
未分配利润	12,001,852,683.20	12,001,852,683.20	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	41,913,174,803.43	41,913,174,803.43	

少数股东权益	4,522,293,248.57	4,522,293,248.57	
所有者权益（或股东权益）合计	46,435,468,052.00	46,435,468,052.00	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	142,576,355,736.68	143,399,547,517.88	823,191,781.20

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	470,484,592.08	470,484,592.08	
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	15,483,760.59	15,483,760.59	
其他应收款	1,364,232,351.21	1,364,232,351.21	
其中：应收利息	28,346,029.42	28,346,029.42	
应收股利	808,942,283.77	808,942,283.77	
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	194,000,000.00	194,000,000.00	
其他流动资产	6,470,085,103.34	6,470,085,103.34	
流动资产合计	8,514,285,807.22	8,514,285,807.22	
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	49,142,771,671.22	49,142,771,671.22	
其他权益工具投资	313,285,554.34	313,285,554.34	
其他非流动金融资产	1,015,867,984.13	1,015,867,984.13	
投资性房地产			
固定资产	1,030,481,976.29	1,030,481,976.29	
在建工程	68,499,880.59	68,499,880.59	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		19,426,557.31	19,426,557.31
无形资产	7,647,856.03	7,647,856.03	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	255,110.06	255,110.06	
递延所得税资产			
其他非流动资产	2,335,146,163.00	2,335,146,163.00	
非流动资产合计	53,913,956,195.66	53,933,382,752.97	19,426,557.31

资产总计	62,428,242,002.88	62,447,668,560.19	19,426,557.31
流动负债：			
短期借款	12,136,950,082.89	12,136,950,082.89	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	7,511,926.20	7,511,926.20	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	9,618,560.61	9,618,560.61	
应交税费	5,813,569.46	5,813,569.46	
其他应付款	1,830,020,977.13	1,830,020,977.13	
其中：应付利息	96,666,973.02	96,666,973.02	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,411,915,901.00	2,411,915,901.00	
其他流动负债			
流动负债合计	16,401,831,017.29	16,401,831,017.29	
非流动负债：			
长期借款	9,151,765,076.65	9,151,765,076.65	
应付债券	2,993,129,880.97	2,993,129,880.97	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		19,426,557.31	19,426,557.31
长期应付款			
长期应付职工薪酬	11,730,000.00	11,730,000.00	
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	1,055,141,522.16	1,055,141,522.16	
其他非流动负债			
非流动负债合计	13,211,766,479.78	13,231,193,037.09	19,426,557.31
负债合计	29,613,597,497.07	29,633,024,054.38	19,426,557.31
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	20,000,000,000.00	20,000,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,682,083,901.45	9,682,083,901.45	
减：库存股			
其他综合收益	132,103,574.15	132,103,574.15	
专项储备			
盈余公积	313,077,661.50	313,077,661.50	
未分配利润	2,687,379,368.71	2,687,379,368.71	
所有者权益（或股东权益）合计	32,814,644,505.81	32,814,644,505.81	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	62,428,242,002.88	62,447,668,560.19	19,426,557.31

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2021 年起首次执行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	应税收入	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	应交流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%（注1）、15%、12.5%、7.5%、免征
教育费附加	应交流转税税额	3%
地方教育费附加	应交流转税税额	2%

注1：根据财政部、税务总局发布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）规定，为进一步支持小型微利企业发展，自2019年1月1日至2021年12月31日，对月销售额10万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

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

详见“第十节 财务报告 六、税项 2、税收优惠”。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1、 增值税税收优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）的规定，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。

2、 企业所得税优惠政策

(1) 西部大开发企业税收优惠

根据《国家税务总局关于执行《西部地区鼓励类产业目录》有关企业所得税问题的公告》以及财税〔2011〕58号文件，对于《西部地区鼓励类产业目录》中新增鼓励类产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，自2014年10月1日起，可减按15%税率缴纳企业所得税。享受该优惠的公司包括：三峡新能源酒泉发电有限公司、酒泉三阳新能源发电有限公司、酒泉朝阳新能源发电有限公司、三峡新能源酒泉有限公司、三峡新能源敦煌发电有限公司、三峡新能源金昌风电有限公司、张家川天源风电有限公司、三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司、三峡新能源太阳山发电有限公司、三峡新能源吴忠发电有限公司、灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司、三峡新能源绥德发电有限公司、三峡新能源米脂发电有限公司、铜

川市峡光新能源发电有限公司、渭南峡阳新能源发电有限公司、大荔驰光新能源发电有限公司、淳化三峡新能源峡唐发电有限公司、北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司、三峡新能源源利通区五里坡发电有限公司、中宁县美橙电力有限公司、酒泉辉阳新能源发电有限公司、敦煌辉煌新能源发电有限公司、三峡新能源红寺堡发电有限公司、三峡新能源同心发电有限公司、三峡新能源清水发电有限公司、三峡新能源五家渠发电有限公司、三峡新能源皮山发电有限公司、三峡新能源哈密风电有限公司、三峡新能源新疆达坂城风电有限公司、三峡新能源鄯善发电有限公司、三峡新能源伊吾发电有限公司、三峡新能源博乐发电有限公司、三峡新能源富蕴发电有限公司、三峡新能源胡杨河发电有限公司、三峡新能源格尔木清能发电有限公司、三峡新能源格尔木绿能发电有限公司、三峡新能源共和清源发电有限公司、三峡新能源都兰有限公司、三峡新能源大柴旦风电有限公司、海南州益鑫新能源科技有限公司、海南州海锦科士达新能源有限公司、海南州铸玛光能新能源有限公司、金峰新能源共和发电有限公司、海南州捷普绿能有限公司、三峡新能源共和发电有限公司、格尔木阳光启恒新能源有限公司、乌兰金峰新能源光伏发电有限公司、三峡新能源德令哈发电有限公司、德令哈峡阳新能源发电有限公司、三峡新能源格尔木发电有限公司、开远弘裕阳光新能源发电有限公司、三峡新能源华坪发电有限公司、云南弥勒石洞山发电有限公司、三峡新能源云南姚安发电有限公司、三峡新能源云南师宗发电有限公司、三峡新能源施甸发电有限公司、三峡新能源天峨发电有限公司、三峡新能源融水发电有限公司、三峡新能源乐业发电有限公司、三峡新能源宾川发电有限公司、三峡新能源平南发电有限公司、三峡新能源元谋发电有限公司、丽江隆基清洁能源有限公司、云南龙陵腊寨水电发展有限公司、会泽协合风力发电有限公司、会泽泰合风力发电有限公司、马龙协合风力发电有限公司、宾阳县天晴新能源科技有限公司、钦州民海新能源科技有限公司、重庆市巫山县成光新能源有限公司、布拖君升新能源有限公司、三峡新能源冕宁发电有限公司、布拖县中天新能源开发有限公司、三峡新能源盘州市发电有限公司、三峡新能源普安发电有限公司、三峡新能源普格发电有限公司、普格县子越光能新能源发电有限公司、重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司、忠县吉电新能源有限公司、会理兆光新能源有限公司、三峡新能源会理中一发电有限公司、奈曼旗国隆新能源开发有限公司、三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司、内蒙古四华新能源开发有限公司、三峡新能源四子王风电有限公司、国水集团化德风电有限公司、北京兴启源节能科技有限公司、科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司、国宏新能源发电有限公司、二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司、科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司、科右前旗协鑫光伏电力有限公司、内蒙古京能巴音风力发电有限公司、库伦旗协力光伏有限公司、三峡新能源达拉特旗有限公司、三峡正蓝旗清洁能源有限公司、商都县天润风电有限公司。

（2）公共基础设施项目企业所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税〔2008〕46号、财税〔2008〕116号、国税发〔2009〕80号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税〔2008〕46号）（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该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。享受上述企业所得税优惠的公司如下表所示：

公司名称	免征期		减征期		备注
	2017年	2019年	2020年	2022年	
福清海峡发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	福清兴化湾海上风电场一期项目（减半征收期）
福清海峡发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	福清兴化湾海上风电场二期项目（免征期）
三峡新能源阳江发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	广东省阳江市阳西沙扒一至五期海上风电场项目
始兴县金煦新能源发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	始兴一期40MW光伏发电项目
三峡新能源阳山发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	桔子塘风电项目
始兴县兴泰新能源发	2020年	2022年	2023年	2025年	始兴县兴泰60MW农光互补光伏

电有限公司					发电综合利用项目
三峡新能源泗洪有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	泗洪光伏发电领跑奖励激励基地 1 号牧光互补项目
响水长江风力发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	江苏响水中国三峡 12.5MW 试验风机项目
响水长江风力发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	江苏响水近海风电场 200MW 示范项目
三峡新能源盐城大丰有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	大丰 300MW 海上风电项目
三峡新能源敦煌发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	敦煌 90 兆瓦并网光伏项目
三峡新能源金昌风电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	红崖山
三峡新能源金昌风电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	红山梁
张家川天源风电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	风电一期
三峡新能源太阳山发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	堽坑子
三峡新能源太阳山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	太阳山风电一期
三峡新能源太阳山发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	太阳山风电二期
三峡新能源吴忠发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	光伏二期
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	沙沟
三峡新能源绥德发电有限公司	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	陕西张家峰风电项目
三峡新能源米脂发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	米脂姬岔
铜川市峡光新能源发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	宜君县峡光
渭南峡阳新能源发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	合阳金峪
大荔驰光新能源发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	大荔驰光新能源 100MW 光伏项目
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡新能源淳化 100MWp 光伏项目
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	通渭榜罗 200MW 风电场
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	宁夏吴忠利通区一期 200MW 光伏项目
中宁县美橙电力有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	中宁县美橙电力有限公司中宁美橙 45 兆瓦光伏项目
酒泉辉阳新能源发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	酒泉辉阳 40MW 光伏项目
敦煌辉煌新能源发电	2018 年	2020 年	2021 年	2023 年	敦煌辉煌新能源发电有限公司

有限公司					30兆瓦光伏发电项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	三峡新能源宁夏红寺堡风电项目
三峡新能源同心发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源同心发电有限公司同心鲁家窑50兆瓦风电项目
三峡新能源清水发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	白陀镇60MW风电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡新能源六师北塔山风电1-4期风力发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源六师北塔山风电20万风力发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	三峡新能源六师北塔山牧场50MWp光伏发电项目
三峡新能源五家渠发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源第六师北塔山牧场二期5万千瓦光伏发电项目
三峡新能源伊吾发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡新能源伊吾淖毛湖风电场一期49.5兆瓦风电项目
三峡新能源博乐发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡新能源博州三台一期49.5兆瓦风电场并网发电项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源布尔津县城西风电场一期50MW项目、二期50MW项目
三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	三峡新能源第七师胡杨河市124团10万千瓦光伏发电项目
三峡新能源大连发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	大连市庄河III(300MW)海上风电场项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	富裕友谊一期10MWp光伏发电项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	富裕友谊二期10MWp光伏发电项目
大安三峡庆达光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	大安三峡光伏扶贫与畜牧业相结合并网发电项目
葫芦岛全方新能源风电有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	葫芦岛岳家屯(48MW)风电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	双辽庆达光伏发电有限公司双辽30兆瓦光伏并网发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	双辽庆达与菌类大棚相结合光伏发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	双辽庆达与畜牧业相结合100MWp光伏并网发电项目
双辽庆达光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	双辽庆达与畜牧业相结合100MWp光伏并网发电项目二批次30MW
双辽庆达光伏发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	双辽庆达与畜牧业相结合100MWp光伏并网发电项目二批次40MW
伊春华宇电力新能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	乌伊岭阿廷河风电场工程项目
三峡新能源朝阳发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	朝阳水泉10MWp光伏发电项目

三峡新能源彰武发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	王家光伏发电场
三峡新能源彰武发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	北沟光伏发电场
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	格尔木清能光伏发电项目
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	乌图美仁 200 兆瓦竞价光伏项目
三峡新能源共和清源发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	海南 100 兆瓦竞价光伏项目
三峡新能源都兰有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	诺木洪 50MW 风电项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三期项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	四期项目
三峡新能源大柴旦风电有限公司	2019 年	2021 年	2022 年	2024 年	五期项目
海南州铸玛光能新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	共和 30MW 光伏发电项目
金峰新能源共和发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	金峰共和 10MW 并网光伏发电项目
海南州捷普绿能有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	捷普绿能 10MW 光伏发电项目
三峡新能源共和发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	三峡共和 10MW 光伏发电项目
三峡新能源共和发电有限公司	2020 年	2022 年	2023 年	2025 年	三峡共和切吉 100MW 风电项目
格尔木阳光启恒新能源有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	一期 30MW 光伏电站发电项目
三峡新能源德令哈发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	德令哈一期 20MW 光伏
德令哈峡阳新能源发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	220MW 光伏项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	四期项目
海南州铸玛光能新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	共和 10MW 光伏发电项目
昔阳县斯能新能源有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	昔阳斯能风电
三峡新能源曲阳发电有限公司	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	曲阳光伏三期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2017 年	2019 年	2020 年	2022 年	曲阳光伏 4-1 期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2016 年	2018 年	2019 年	2021 年	曲阳光伏 4-2 期
三峡新能源曲阳发电有限公司	2021 年	2023 年	2024 年	2026 年	曲阳 4-3 期 50MW 光伏项目
三峡新能源曲阳发电	2015 年	2017 年	2018 年	2020 年	曲阳光伏五期

有限公司					
三峡新能源平山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	平山白鹿三峡光伏
沽源县恒益新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	九连城光伏电站
三峡新能源沽源发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	沽源一期
三峡新能源沽源发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	沽源二期
三峡新能源尚义风电有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	尚义二期风电
三峡新能源（左云）发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	峡电光伏电站
三峡新能源康保发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	9兆瓦村级光伏电站
三峡新能源康保发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	金界壕
三峡新能源康保发电有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	康保老章盖
晋中启阳新能源有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	晋中启阳榆社100MW光伏发电项目
交口县祝阳能源有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	交口县桃红坡真100MW光伏发电项目
交口县光煜光伏发电有限责任公司	2020年	2022年	2023年	2025年	交口县水头镇300兆瓦光伏发电平价上网项目
三峡新能源涞源发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡涞源凉都光伏
三峡新能源平定发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	峡新光伏电站
昔阳县斯能光伏发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	胡丰光伏电站
三峡新能源临西县有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	临西118MW农光互补发电项目
海兴协合太阳能发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	海兴协合20MW光伏发电项目
绛县祥信盈风力发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山西绛县冷口乡54MW风电场项目
静乐县成阳新能源发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山西静乐县堂尔上乡5w千瓦风电项目
三峡新能源桐城发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	桐城黄甲49.5MW风电项目
社旗国合风力发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	社旗下洼乡风电场一期
社旗国合风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	社旗下洼乡风电场二期
三峡新能源舒城发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	舒城庐镇21MW风电项目
巢湖骄阳新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	安徽巢湖苏湾50MW荒山综合治理光伏项目

巢湖骄阳新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	安徽省巢湖栏杆集 50MW 荒山综合治理光伏项目
宿州市符阳光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	宿州符离光伏 50mw
三峡新能源闽清发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	福建省闽清上莲 48MW 风电项目
三峡新能源永安发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	福建省永安贡川 48MW 风电项目
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	安徽省潘一矿采煤沉陷区水面光伏电站(150MW)工程
灵宝华祥风电开发有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	灵宝市苏村乡梨子沟风电场项目
金寨县安阳光伏发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	金寨龙窝光伏项目
南召协合风力发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	南召县皇后风电场工程项目
鹤壁鹏越能源有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	鹤山区姬家山 150兆瓦风电场项目
湖州吴兴盛林电力有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	湖州市吴兴区东林镇 80MW 渔光互补光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	乐清正泰 150MW 农光互补光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	浙江正泰仪器仪表有限公司 700KW 分布式光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	浙江正泰电器股份有限公司智能工控园区 398KW 分布式光伏发电项目
乐清正泰光伏发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	浙江正泰电器股份有限公司 350KW 分布式光伏发电项目
涡阳县和风新能源有限公司	2021年	2023年	2019年	2021年	和风涡阳县包河与武家河风电场项目
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	清塘子项目
三峡新能源华坪发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	密落槽子项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	一期石洞山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	二期吉丹山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三期茨柯山项目
云南弥勒石洞山发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	四期对门山项目
三峡新能源云南姚安发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三期小箐山项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	程子山风电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	石梁山风电项目

三峡新能源施甸发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	四大山项目
三峡新能源天峨发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	交连岭项目
三峡新能源平南发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	东平风电场
丽江隆基清洁能源有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	水子坪
会泽协合风力发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	仓房项目
会泽泰合风力发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	白泥井项目
马龙协合风力发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	陡坡梁子
宾阳县天晴新能源科技有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	暖阳项目
钦州民海新能源科技有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	钦州民海项目
三峡新能源微山发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2022年	三峡新能源微山发电有限公司傅村街道50兆瓦光伏发电项目
乐陵市中天新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	乐陵中天6mw屋顶分布式光伏发电项目
三峡新能源新泰发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	新泰一期30MW光伏发电项目
滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	天融风能王庄49.5MW风电场项目
乐陵市浩光新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	乐陵浩光6mw屋顶分布式光伏发电项目
乐陵市晶茂新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	乐陵晶茂4.6mw屋顶分布式光伏发电项目
三峡新能源(巨野)有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	巨野一期50MW风电项目
无棣华运风电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山东无棣华运黄河岛49.8MW风电项目
平原县协合太阳能发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	山东德州平原40MW光伏项目
临朐天融风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	临朐48MW风电项目
诸城天融风力发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	诸城48MW风电项目
山东沾化天融新能源发展有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	沾化天融48MW风电项目
沾化天融风能开发有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山东滨州天融风能沾化50MW风电项目
高唐县齐盛新能源有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山东高唐县姜店镇一期60MW光伏项目
青岛润莱风力发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	莱西南墅20MW风电项目二期
三峡新能源(滨州)	2020年	2022年	2023年	2025年	滨州市沾化区滨海一期50MW风

发电有限公司					电项目
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	山东潍坊宇创6MW光伏发电项目
潍坊宇创新能源发展有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	山东潍坊宇创4.5MW光伏发电项目
潍坊安能光伏科技有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	一期6兆瓦屋顶分布式光伏发电项目
潍坊宇光新能源发展有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	4兆瓦屋顶分布式光伏发电项目
山东嘉能太阳能科技有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	山东嘉能太阳能科技有限公司20MW太阳能光伏并网发电项目
三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡新能源蒙阴20MW光伏发电项目
三峡新能源蒙阴发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	三峡新能源蒙阴10MW光伏发电项目
三峡新能源沂源发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	三峡新能源沂源20MW光伏发电项目
巨野县峻阳新能源发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	山东巨野100MW风电项目
郯城飞克风力发电有限公司	2020年	2022年	2023年	2025年	山东飞克郯城50MW风电场项目
三峡新能源道县发电有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	洪塘营一期
重庆市巫山县成光新能源有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	巫山两坪光伏发电项目
布拖君升新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	特里木光伏电站
三峡新能源冕宁发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	铁厂乡风电场项目
布拖县中天新能源开发有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	包谷坪光伏电场项目
三峡新能源盘州市发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	白云河梁子风电项目
三峡新能源普安发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	普安横冲梁风电场
三峡新能源普格发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	洛乌沟
普格县子越光能新能源发电有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	子越光伏项目
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	大梁子风电项目
忠县吉电新能源有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	双古光伏项目
会理兆光新能源有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	会理龙泉50MW光伏项目
三峡新能源会理中一发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	树堡乡三期20MW光伏
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	奈曼旗国隆新能源开发有限公司100MW风电供热项目

内蒙古四华新能源开发有限公司	2019年	2021年	2022年	2024年	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期200MW风电项目
三峡新能源四子王风电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	三峡新能源四子王旗幸福风电场一期400MW风电项目
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司67.3mwp光伏扶贫发电项目
国宏新能源发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	内蒙古克旗骆驼台风电场300MW风电项目
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2016年	2018年	2019年	2021年	二连浩特一期10MWp光伏发电项目
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	二连浩特二期20MWp光伏发电项目
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司29.5mwp光伏扶贫发电项目
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	2017年	2019年	2020年	2022年	科右前旗协鑫光伏电力有限公司20MWP光伏农业发电项目
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	达茂巴音6号风电场
库伦旗协力光伏有限公司	2018年	2020年	2021年	2023年	库伦旗23.2MW光伏扶贫项目
三峡新能源达拉特旗有限公司	2021年	2023年	2024年	2026年	达拉特光伏发电领跑奖励基地10万千瓦2号项目
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	2015年	2017年	2018年	2020年	内蒙古四华新能源开发有限公司乌拉特中旗一期200MW风电项目

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	21,294,645,683.04	1,851,237,084.95
其他货币资金	20,594,240.50	38,610,359.29
合计	21,315,239,923.54	1,889,847,444.24
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金		13,532,000.00
履约保证金		70,508.76

林业复垦保证金	20,336,915.50	24,750,525.53
保函保证金	257,325.00	257,325.00
合计	20,594,240.50	38,610,359.29

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	

1 年以内小计	8,707,242,570.86
1 至 2 年	4,152,214,919.70
2 至 3 年	2,587,819,334.44
3 至 4 年	730,968,303.96
4 至 5 年	284,684,290.20
5 年以上	45,212,384.12
合计	16,508,141,803.28

(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	15,697,086.97	0.10	15,697,086.97	100.00	0.00	15,697,086.97	0.12	15,697,086.97	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	16,492,444,716.31	99.90	447,952,254.09	2.72	16,044,492,462.22	12,693,337,186.08	99.88	331,032,051.47	2.61	12,362,305,134.61
其中：										
新能源补贴款组合	15,401,804,502.44	93.30	444,517,786.14	2.89	14,957,286,716.30	11,966,514,494.39	94.16	328,823,383.39	2.75	11,637,691,111.00
标杆电费组合	1,042,245,404.06	6.31	3,133,554.43	0.30	1,039,111,849.63	703,825,576.16	5.54	2,111,476.73	0.30	701,714,099.43
其他组合	48,394,809.81	0.29	300,913.52	0.62	48,093,896.29	22,997,115.53	0.18	97,191.35	0.42	22,899,924.18
合计	16,508,141,803.28	—	463,649,341.06	2.81	16,044,492,462.22	12,709,034,273.05	—	346,729,138.44	2.73	12,362,305,134.61

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
国网江苏省电力有限公司	14,697,086.97	14,697,086.97	100.00	收回存在较大不确定性
海航集团财务有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	收回存在较大不确定性
合计	15,697,086.97	15,697,086.97	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目:标杆电费组合

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 (%)
1年以内	1,042,245,404.06	3,133,554.43	0.30
合计	1,042,245,404.06	3,133,554.43	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

组合计提项目:新能源补贴款组合

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 (%)
1年以内	7,619,915,742.49	22,852,928.69	0.30
1-2年	4,148,901,534.20	138,988,201.38	3.35
2-3年	2,586,819,334.44	170,471,394.52	6.59
3-4年	730,968,303.96	71,123,215.98	9.73
4-5年	284,684,290.20	36,297,246.98	12.75
5年以上	30,515,297.15	4,784,798.59	15.68
合计	15,401,804,502.44	444,517,786.14	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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

(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	15,697,086.97					15,697,086.97
按组合 计提坏 账准备	331,032,051.47	117,136,584.87			- 216,382.25	447,952,254.09
其中：新 能源补 贴款组 合	328,823,383.39	115,913,757.80			- 219,355.05	444,517,786.14
标杆电 费组合	2,111,476.73	1,019,104.90			2,972.80	3,133,554.43
其他组 合	97,191.35	203,722.17				300,913.52
合计	346,729,138.44	117,136,584.87			- 216,382.25	463,649,341.06

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

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款 期末余额合 计数的比例 (%)	坏账准备期末余 额
云南电网有 限责任公司	1,504,142,819.44	1年以内、1-2年、 2-3年、3-4年	9.11	54,725,887.17
内 蒙 古 电 力 (集团)有 限责任公司	1,303,786,674.90	1年以内、1-2年、 2-3年、3-4年	7.90	22,087,201.81
国网青海省电 力公司	1,242,606,244.90	1年以内、1-2年、 2-3年、3-4年、4- 5年、5年以上	7.53	52,816,983.56
国网新疆电力 有限公司	1,239,926,034.31	1年以内、1-2年、 2-3年、3-4年	7.51	31,065,715.69
国网甘肃省电 力公司	1,071,286,817.88	1年以内、1-2年、 2-3年、3-4年	6.49	25,888,790.29
合计	6,361,748,591.43	—	38.54	186,584,578.52

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损 失(损失以“-”填列)
国网甘肃省电力公司	85,680,032.79	
国网河北省电力有限公司	33,497,588.29	
国网吉林省电力有限公司	30,358,735.00	
国网江苏省电力有限公司	255,649,599.85	
国网辽宁省电力有限公司	104,342,152.00	
国网青海省电力公司	53,660,157.18	
国网山东省电力公司青岛供电公司	34,853,728.70	
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	118,283,792.00	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	398,674,214.19	
合计	1,115,000,000.00	

(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
应收票据	389,511,500.88	373,128,345.65
合计	389,511,500.88	373,128,345.65

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

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	1,814,475,742.82	77.44	5,198,552,526.77	89.42
1 至 2 年	456,248,460.71	19.47	529,273,076.62	9.10
2 至 3 年	15,262,333.03	0.65	39,599,878.78	0.68
3 年以上	57,208,125.14	2.44	46,084,483.08	0.79
合计	2,343,194,661.70		5,813,509,965.25	

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：

单位名称	期末余额	账龄	未结算的原因
新疆金风科技股份有限公司	76,810,551.80	1-2 年	合同未执行完毕
上海振华重工（集团）股份有限公司	76,308,820.04	1-2 年	合同未执行完毕
长江重庆航道工程局	73,498,036.49	1-2 年	合同未执行完毕
南通市海洋水建工程有限公司	61,268,115.59	1-2 年	合同未执行完毕
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	57,600,500.00	1-2 年	合同未执行完毕
合计	345,486,023.92		

(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	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
浙江运达风电股份有限公司	221,542,013.30	1年以内、1-2年	9.45
新疆金风科技股份有限公司	210,137,733.22	1年以内、1-2年	8.97
特变电工新疆新能源股份有限公司	171,380,736.41	1年以内	7.31
上海勘测设计研究院有限公司	134,256,407.44	1年以内	5.73
阳光电源股份有限公司	133,645,080.06	1年以内	5.70
合计	870,961,970.43	—	37.16

其他说明

适用 不适用

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	2,380,170.00	1,922,397.75
应收股利	154,955,729.25	3,555,500.00
其他应收款	499,806,211.28	459,222,868.35
合计	657,142,110.53	464,700,766.10

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	2,380,170.00	1,922,397.75
委托贷款		
债券投资		
合计	2,380,170.00	1,922,397.75

(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
福建省三川海上风电有限公司	31,200,000.00	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	3,800,000.00	
马关拉气发电有限责任公司	5,148,000.00	
马关大梁子发电有限责任公司	3,300,000.00	3,300,000.00
青海省水利水电(集团)有限责任公司	255,500.00	255,500.00
新疆金风科技股份有限公司	111,252,229.25	
合计	154,955,729.25	3,555,500.00

(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**(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	
1年以内小计	256,588,170.05
1至2年	27,534,771.42
2至3年	144,318,931.36
3至4年	51,704,695.21
4至5年	14,187,816.53
5年以上	60,669,808.20
合计	555,004,192.77

(2). 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
押金	2,255,404.15	1,401,036.97
保证金	265,310,948.43	315,603,523.24
备用金	3,190,601.29	744,536.10

代垫款	86,474,873.69	10,963,411.55
往来款	89,464,277.92	95,160,572.79
股权认购款及股权认购保证金	51,212,500.00	69,390,000.00
线路补贴	4,120,305.29	1,557,371.20
其他	52,975,282.00	15,082,216.67
合计	555,004,192.77	509,902,668.52

(3). 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)	
2021年1月1日余额	13,987,612.65		36,692,187.52	50,679,800.17
2021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	3,568,914.62			3,568,914.62
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	949,266.70			949,266.70
2021年6月30日余额	18,505,793.97		36,692,187.52	55,197,981.49

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

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 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
阳光电源股份有限公司	股东认购款、代垫款、往来款	52,370,345.30	1年以内、1-2年、3-4年	9.44	
铜川市发展和改革委员会	保证金	50,000,000.00	2-3年	9.01	
渭南市新能源投资建设有限公司	保证金	34,000,000.00	2-3年	6.13	
敦煌市发改局	保证金	33,830,000.00	5年以上	6.10	33,830,000.00
达茂联合旗发展和改革委员会	保证金	30,000,000.00	1年以内	5.41	
合计		200,200,345.30	/	36.09	33,830,000.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 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						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						

合同履约成本						
备品备件	92,207,256.76	2,305,802.67	89,901,454.09	81,533,305.20	2,305,802.67	79,227,502.53
合计	92,207,256.76	2,305,802.67	89,901,454.09	81,533,305.20	2,305,802.67	79,227,502.53

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√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		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
备品备件	2,305,802.67					2,305,802.67
合计	2,305,802.67					2,305,802.67

(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

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

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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	26,964,203.81	49,141,703.39
预缴增值税费		1,189,220.88
预缴所得税	2,915,292.97	7,649,413.60
预缴其他税费	28,867.28	19,871.76
合计	29,908,364.06	58,000,209.63

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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
新疆金风科技股份有限公司	5,428,249,925.25			185,892,152.44	7,508,635.19	-117,028,357.27	111,252,229.25			5,393,370,126.36
新疆风能有限责任公司	3,261,926,079.38			280,264,523.78	5,110,061.50	-59,104,316.24				3,488,196,348.42
青海省水利水电（集团）有限责任公司	306,897,612.67			7,954,371.08		316,131.69				315,168,115.44
马关拉气发电有限责任公司	83,700,603.90			1,795,530.10			5,148,000.00			80,348,134.00
马关大梁子发电有限责任公司	28,939,685.32			493,605.36		-513,833.62				28,919,457.06
三峡阳光（青岛）股权投资管理有限公司	2,245,545.39			-555,906.61						1,689,638.78
三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）	139,112,312.78	42,877,319.57		33,887,292.99						215,876,925.34

三峡阳光（青岛）清洁能源产业投资合伙企业（有限合伙）	58,999,583.43		7,886.19					59,007,469.62
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙）	318,956,313.84		1,538,859.72					320,495,173.56
中铁福船海洋工程有限责任公司	40,120,807.69		16,344,202.22			100,000.00		56,365,009.91
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	76,841,216.86		13,514,154.78		153,491.76	3,800,000.00		86,708,863.40
福建省三川海上风电有限公司	806,199,477.68	156,000,000.00	49,842,647.60			31,200,000.00		980,842,125.28
福建省福能海峡发电有限公司	829,580,404.98	122,500,000.00	75,864.66					952,156,269.64
江苏御风海上风电有限公司	2,410,374.08		-408,173.71					2,002,200.37
小计	11,384,179,943.25	321,377,319.57	590,647,010.60	12,618,696.69	-176,176,883.68	151,500,229.25		11,981,145,857.18
合计	11,384,179,943.25	321,377,319.57	590,647,010.60	12,618,696.69	-176,176,883.68	151,500,229.25		11,981,145,857.18

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
非交易性权益工具	353,591,921.66	318,249,378.30
合计	353,591,921.66	318,249,378.30

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
丹江口水利枢纽小水电有限公司	1,641,338.01	2,086,613.98			长期持有	
云南保山电力股份有限公司		18,855,284.32			长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司		55,853,576.60			长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司		37,156,826.76			长期持有	
天台县龙溪水力发电有限公司		-2,572,301.53			长期持有	
文山马鹿塘发电有限责任公司	1,050,505.97	10,778,766.68			长期持有	
保山能源发展股份有限公司		-147,618.00			长期持有	
东方海洋工程（舟山）有限公司		40,872.42			长期持有	
冀北电力交易中心有限公司					长期持有	
首都电力交易中心有限公司					长期持有	
河北电力交易中心有限公司					长期持有	
青海电力交易中心有限公司					长期持有	
辽宁电力交易中心有限公司股权					长期持有	
甘肃电力交易中心有限公司					长期持有	
合计	2,691,843.98	122,052,021.23				

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,061,742,107.37	1,015,867,984.13
合计	1,061,742,107.37	1,015,867,984.13

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	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	1,314,446,385.18	24,592,160.96	1,339,038,546.14
2. 本期增加金额	272,879,268.40		272,879,268.40
(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	272,879,268.40		272,879,268.40
(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	1,587,325,653.58	24,592,160.96	1,611,917,814.54
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	141,943,461.18	2,486,901.12	144,430,362.30
2. 本期增加金额	18,936,966.05	260,444.94	19,197,410.99
(1) 计提或摊销	18,936,966.05	260,444.94	19,197,410.99
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	160,880,427.23	2,747,346.06	163,627,773.29
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	1,426,445,226.35	21,844,814.90	1,448,290,041.25
2. 期初账面价值	1,172,502,924.00	22,105,259.84	1,194,608,183.84

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	296,912,568.40	正在办理中

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	80,669,147,055.89	63,584,323,476.13
固定资产清理	3,902,462.65	2,595,347.68
合计	80,673,049,518.54	63,586,918,823.81

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	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	8,153,522,532.40	73,168,527,874.13	146,669,840.00	305,858,178.97	30,848,208.74	81,805,426,634.24
2. 本期增加金额	1,098,415,733.96	19,345,464,110.02	13,923,878.41	21,270,375.70	24,345,559.98	20,503,419,658.07
(1) 购置	38,972,576.95	65,741,832.20	11,443,151.41	20,479,500.94	24,345,559.98	160,982,621.48
(2) 在建工程转入	1,020,080,043.05	15,749,972,131.76				16,770,052,174.81
(3) 企业合并增加	39,363,113.96	1,295,780,588.04	2,480,727.00	790,874.76		1,338,415,303.76
(4) 其他		2,233,969,558.02				2,233,969,558.02
3. 本期减少金额		665,265,235.40	2,831,018.62	71,049.13	16,146.67	668,183,449.82
(1) 处置或报废		117,121,980.02	2,831,018.62	71,049.13	16,146.67	120,040,194.44
(2) 其他		548,143,255.38				548,143,255.38
4. 期末余额	9,251,938,266.36	91,848,726,748.75	157,762,699.79	327,057,505.54	55,177,622.05	101,640,662,842.49
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,636,799,267.30	15,864,836,414.39	98,835,140.54	134,591,018.85	18,204,890.16	17,753,266,731.24
2. 本期增加金额	175,052,009.88	2,615,449,750.88	8,314,483.80	18,637,888.18	1,687,275.30	2,819,141,408.04
(1) 计提	171,377,573.93	2,172,876,556.74	7,189,309.59	18,052,182.11	1,687,275.30	2,371,182,897.67
(2) 其他	3,674,435.95	442,573,194.14	1,125,174.21	585,706.07		447,958,510.37
3. 本期减少金额		66,236,416.46	2,416,541.51	67,589.65	8,231.93	68,728,779.55
(1) 处置或报废		26,901,988.45	2,416,541.51	67,589.65	8,231.93	29,394,351.54
(2) 其他		39,334,428.01				39,334,428.01
4. 期末余额	1,811,851,277.18	18,414,049,748.81	104,733,082.83	153,161,317.38	19,883,933.53	20,503,679,359.73
三、减值准备						

1. 期初余额	88,796,326.14	379,026,600.73		13,500.00		467,836,426.87
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
(2) 其他						
4. 期末余额	88,796,326.14	379,026,600.73		13,500.00		467,836,426.87
四、账面价值						
1. 期末账面价值	7,351,290,663.04	73,055,650,399.21	53,029,616.96	173,882,688.16	35,293,688.52	80,669,147,055.89
2. 期初账面价值	6,427,926,938.96	56,924,664,859.01	47,834,699.46	171,253,660.12	12,643,318.58	63,584,323,476.13

(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	327,776,656.84	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	3,899,396.61	2,593,979.56
运输设备	3,066.04	1,188.12
电子设备		180.00
合计	3,902,462.65	2,595,347.68

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	34,385,722,578.88	31,230,376,778.86
工程物资		
合计	34,385,722,578.88	31,230,376,778.86

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
广东阳山桔子塘风电项目	234,425,842.96		234,425,842.96	343,358,928.63		343,358,928.63
广西天峨交连岭风电项目				470,861,059.15		470,861,059.15
青海共和切吉 100MW 风电场项目				487,990,881.01		487,990,881.01
海上风电 300MW 沙扒项目	115,435,203.06		115,435,203.06	2,169,641,334.96		2,169,641,334.96
岳家屯风电场				335,117,466.22		335,117,466.22
建瓯筹岭风电场项目	294,510,060.78		294,510,060.78	189,112,374.44		189,112,374.44
屏南灵峰风电场	282,795,683.45		282,795,683.45	248,487,440.38		248,487,440.38
永安贡川风电场项目	9,414,959.08		9,414,959.08	338,220,280.55		338,220,280.55
二连浩特 50MW 光伏工程	68,473,981.62		68,473,981.62	68,473,981.62		68,473,981.62
三峡新能源山东昌邑柳瞳 60MW 工程项目	95,609,749.97		95,609,749.97	88,636,866.02		88,636,866.02
福建三峡海上风电产业园项目	33,622,762.03		33,622,762.03	291,482,502.83		291,482,502.83
福清兴化湾二期项目	359,573,395.10		359,573,395.10	1,451,818,780.24		1,451,818,780.24
漳浦 D 区项目	100,278,309.49		100,278,309.49	93,974,918.31		93,974,918.31
三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电项目	4,447,269,969.54		4,447,269,969.54	1,838,865,442.56		1,838,865,442.56
康保老章盖 150MW 风电场	171,296.52		171,296.52	839,983,640.75		839,983,640.75
海上风电项目-长乐一期工程	2,654,484,054.59		2,654,484,054.59	2,058,858,329.35		2,058,858,329.35
滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目				307,322,832.04		307,322,832.04
海西州诺木洪 50 兆瓦风电项目				289,262,030.31		289,262,030.31
清水白驼镇 60 兆瓦风电项目				298,445,050.51		298,445,050.51

三峡新能源江苏如东 H6 (400MW) 海上风电项目	3,968,761,995.56		3,968,761,995.56	2,278,135,133.06		2,278,135,133.06
三峡新能源江苏如东 H10 (400MW) 海上风电项目	3,306,334,277.55		3,306,334,277.55	1,498,707,291.94		1,498,707,291.94
达拉特旗 100MWp 光伏发电项目	400,430,972.61		400,430,972.61	389,573,383.68		389,573,383.68
阳江三期海上风电项目	3,455,784,450.77		3,455,784,450.77	1,840,818,587.56		1,840,818,587.56
阳江四期海上风电项目	2,687,814,778.22		2,687,814,778.22	1,655,250,280.35		1,655,250,280.35
阳江五期海上风电项目	1,929,727,804.16		1,929,727,804.16	926,990,459.61		926,990,459.61
交口县水头镇 300 兆瓦光伏发电平价上网项目				1,055,212,263.82		1,055,212,263.82
鹤山区姬家山 150 兆瓦风电场项目	1,507,598.60		1,507,598.60	899,160,860.86		899,160,860.86
三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电工程项目	2,648,292,618.43		2,648,292,618.43	799,700,089.18		799,700,089.18
甘肃通渭陇阳 200MW 风电项目	667,672,491.98		667,672,491.98	673,145,494.18		673,145,494.18
山西静乐县堂尔上乡 5w 千瓦风电项目	9,414,691.21		9,414,691.21	415,090,354.84		415,090,354.84
山西绛县冷口乡 54MW 风电场项目	132,473.58		132,473.58	409,655,282.94		409,655,282.94
无棣华运黄河岛风电场一期 49.8MW 项目	46,040,733.68		46,040,733.68	389,186,024.08		389,186,024.08
飞克郟城 50MW 风电场项目				365,283,930.64		365,283,930.64
天融风能王庄 49.5MW 风电场项目				361,991,633.63		361,991,633.63
海南州 2020-2#地块 100 兆瓦竞价光伏项目	346,221,683.16		346,221,683.16	305,123,659.30		305,123,659.30
大荔驰光 100 兆瓦光伏电站项目				300,932,868.84		300,932,868.84
三峡新能源布尔津县城西风电场一期 50 兆瓦项目	10,482,739.28		10,482,739.28	290,359,133.72		290,359,133.72
巨野风电项目	300,829,942.36		300,829,942.36	281,049,914.39		281,049,914.39
三峡新能源第七师胡杨河市 124 团 10 万千瓦光伏发电项目	2,939,329.89		2,939,329.89	275,278,245.44		275,278,245.44
广西省钦州市钦南区民海 300MW 光伏发电平价上网项目	663,850,942.48		663,850,942.48			
怀远国宏风电场	596,206,403.91		596,206,403.91			

尚义二期	825,516.79		825,516.79	266,005,917.26		266,005,917.26
和风涡阳县包河与武家河风电场项目				231,293,003.24		231,293,003.24
修水眉毛山 50.6MW 风电场项目	393,058,157.19		393,058,157.19			
安徽北控蒙城县陈桥 50MW 风电场项目	345,661,568.62		345,661,568.62			
一期海西州乌图美仁 1#地块 100 兆瓦竞价光伏项目	284,761,493.09		284,761,493.09	266,851,323.07		266,851,323.07
二期海西州乌图美仁 4#地块 100 兆瓦竞价光伏项目	284,353,146.85		284,353,146.85	266,851,400.72		266,851,400.72
咸阳淳化 100MW 光伏竞价项目	63,543,143.18		63,543,143.18	163,970,195.50		163,970,195.50
武威光晟 100MW 平价光伏	286,146,331.93		286,146,331.93			
洪塘营一期	325,653,935.82		325,653,935.82	153,887,620.94		153,887,620.94
三峡新能源布尔津县城西风电场二期 50 兆瓦项目	12,259,725.71		12,259,725.71	235,392,858.89		235,392,858.89
三峡新能源第六师北塔山牧场二期 5 万千瓦光伏发电项目	6,094,511.77		6,094,511.77	174,245,353.10		174,245,353.10
其他	2,644,853,852.31		2,644,853,852.31	1,851,320,074.20		1,851,320,074.20
合计	34,385,722,578.88		34,385,722,578.88	31,230,376,778.86		31,230,376,778.86

(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
广东阳山桔子塘风电项目	454,646,000.00	343,358,928.63	72,284,654.35	179,766,557.03	1,451,182.99	234,425,842.96	91.42	91.42	10,164,418.91	3,394,199.96	4.54	自筹、借款
广西天峨交连岭风电项目	887,450,000.00	470,861,059.15	100,783,151.60	571,644,210.75			64.41	100.00	14,671,823.91			自筹、借款
青海共和切吉100MW风电场项目	596,412,300.00	487,990,881.01	22,842,573.15	488,961,267.32	21,872,186.84		85.65	100.00	13,727,568.17	4,181,916.67	4.28	自筹、借款
海上风电300MW沙扒项目	5,698,110,000.00	2,169,641,334.96	574,916,773.69	2,610,191,341.20	18,931,564.39	115,435,203.06	93.97	93.97	105,581,900.33	19,170,689.85	4.40	自筹、借款
岳家屯风电场	461,607,200.00	335,117,466.22	59,160,509.26	355,959,262.84	38,318,712.64		85.41	100.00	7,561,185.60	2,146,445.34	4.19	自筹、借款

建瓯筹岭风电场项目	459,090,000.00	189,112,374.44	105,397,686.34			294,510,060.78	64.15	64.15	10,772,298.84	4,911,718.84	4.15	自筹、借款
屏南灵峰风电场	366,427,300.00	248,487,440.38	34,308,243.07			282,795,683.45	77.18	77.18	6,979,038.51	4,258,765.70	4.15	自筹、借款
永安贡川风电场项目	455,882,600.00	338,220,280.55	41,598,924.13	366,987,123.50	3,417,122.10	9,414,959.08	82.57	82.57	13,781,312.90	4,070,110.56	4.15	自筹、借款
二连浩特50MW光伏工程	350,000,000.00	68,473,981.62				68,473,981.62	19.56	19.56				自筹
三峡新能源山东昌邑柳瞳60MW工程项目	570,230,000.00	88,636,866.02	6,972,883.95			95,609,749.97	16.77	16.77				自筹
福建三峡海上风电产业园项目	1,608,046,300.00	291,482,502.83	15,019,527.60		272,879,268.40	33,622,762.03	93.40	93.40	32,224,674.64	1,392,736.76	4.63	自筹、借款
福清兴化湾二期项目	5,669,398,000.00	1,451,818,780.24	848,270,467.56	1,893,411,800.00	47,104,052.70	359,573,395.10	80.00	80.00	46,797,708.43	12,475,102.69	4.10	自筹、借款
漳浦D区项目	8,371,342,100.00	93,974,918.31	6,303,391.18			100,278,309.49	1.20	1.20				自筹

三峡新 能源 西沙 二期 400MW 海上 风电 项目	7,536,610,000.00	1,838,865,442.56	2,610,761,169.98		2,356,643.00	4,447,269,969.54	59.04	59.04	87,306,501.18	40,872,939.59	4.66	自 筹、 借款
康保老 章盖 150MW 风电 场	1,182,270,000.00	839,983,640.75	158,697,667.46	985,056,549.85	13,453,461.84	171,296.52	83.32	100.00	8,373,635.10	8,373,635.10	4.19	自 筹、 借款
海上风 电项目- 长乐一 期工程	6,119,000,000.00	2,058,858,329.35	595,625,725.24			2,654,484,054.59	43.38	43.38	20,904,426.66	17,921,990.61	3.69	自 筹、 借款
滨州市 沾化区 滨海一 期 50MW 风电项 目	461,780,000.00	307,322,832.04	113,124,942.81	392,623,486.82	27,824,288.03		90.99	100.00	4,975,636.76	3,604,668.98	4.19	自 筹、 借款
海西州 诺木洪 50兆瓦 风电项 目	354,379,100.00	289,262,030.31	11,875,544.89	296,858,657.15	4,278,918.05		84.98	100.00	3,374,094.77	1,561,054.32	4.05	自 筹、 借款
清水白 驼镇 60 兆瓦风 电项目	492,107,900.00	298,445,050.51	13,196,428.89	299,063,344.47	12,578,134.93		63.33	100.00	6,656,125.01	1,970,522.22	3.54	自 筹、 借款

三峡新能源江苏如东H6 (400MW) 海上风电项目	6,939,870,000.00	2,278,135,133.06	1,690,626,862.50			3,968,761,995.56	57.19	57.19	71,935,590.76	39,486,485.05	4.06	自筹、借款
三峡新能源江苏如东H10(400MW) 海上风电项目	7,765,730,000.00	1,498,707,291.94	1,807,626,985.61			3,306,334,277.55	42.58	42.58	62,613,609.90	34,729,374.44	4.05	自筹、借款
达拉特旗100MWp光伏发电项目	518,410,800.00	389,573,383.68	10,857,588.93			400,430,972.61	77.24	77.24	9,542,421.71	5,261,136.64	4.00	自筹、借款
阳江三期海上风电项目	7,245,917,100.00	1,840,818,587.56	1,614,965,863.21			3,455,784,450.77	47.69	47.69	63,736,610.34	40,339,286.99	4.37	自筹、借款
阳江四期海上风电项目	5,552,073,000.00	1,655,250,280.35	1,032,564,497.87			2,687,814,778.22	48.41	48.41	48,645,547.19	30,118,447.70	3.96	自筹、借款
阳江五期海上风电项目	5,531,471,000.00	926,990,459.61	1,002,737,344.55			1,929,727,804.16	34.89	34.89	42,252,021.84	25,261,462.73	4.13	自筹、借款

交口县水头镇300兆瓦光伏发电平价上网项目	1,202,700,000.00	1,055,212,263.82	16,622,230.19	1,024,052,917.20	47,781,576.81		89.12	100.00	18,109,970.48	12,681,485.05	4.65	自筹、借款
鹤山区姬家山150兆瓦风电场项目	1,256,338,700.00	899,160,860.86	380,678,830.90	1,244,873,042.72	33,459,050.44	1,507,598.60	99.10	99.10	24,786,049.65	12,799,382.98	4.75	自筹、借款
三峡新能源江苏大丰H8-2#300MW海上风电工程项目	5,388,916,200.00	799,700,089.18	1,848,592,529.25			2,648,292,618.43	49.14	49.14	25,399,363.87	16,713,564.34	4.00	自筹、借款
甘肃通渭陇阳200MW风电项目	1,504,000,000.00	673,145,494.18	14,488,401.58		19,961,403.78	667,672,491.98	86.12	86.12	92,152,598.33	6,981,255.67	4.00	自筹、借款
山西静乐县堂尔上乡5万千瓦风电项目	476,040,000.00	415,090,354.84	6,442,922.32	403,813,861.16	8,304,724.79	9,414,691.21	88.36	100.00	4,169,203.35	765,823.92	3.62	自筹、借款

山西绛县冷口乡 54MW 风电场项目	517,610,000.00	409,655,282.94	1,547,567.96	410,915,005.41	155,371.91	132,473.58	84.80	100.00	12,155,359.78			自筹、借款
无棣华运黄河岛风电场一期 49.8MW 项目	477,582,000.00	389,186,024.08	45,659,100.14	387,873,303.05	931,087.49	46,040,733.68	90.97	90.97	9,484,936.36			自筹、借款
飞克郟城 50MW 风电场项目	464,000,000.00	365,283,930.64	11,381,986.78	371,334,394.87	5,331,522.55		80.62	100.00	1,428,912.92	1,428,912.92	4.05	自筹、借款
天融风能王庄 49.5MW 风电场项目	450,202,500.00	361,991,633.63	42,215,925.84	404,207,559.47			89.78	100.00	17,064,075.07			自筹、借款
海南州 2020-2# 地块 100 兆瓦竞价光伏项目	439,092,100.00	305,123,659.30	42,070,790.09		972,766.23	346,221,683.16	79.07	99.00	4,167,759.74	4,067,352.80	4.00	自筹、借款
大荔驰光 100 兆瓦光伏电站项目	400,000,000.00	300,932,868.84	126,230,209.61	410,081,373.50	17,081,704.95		106.79	100.00	8,505,055.56	8,505,055.56	4.77	自筹、借款

三峡新能源布 尔津县 城西风 电场一 期50兆 瓦项目	334,985,100.00	290,359,133.72	24,952,854.15	298,369,061.01	6,460,187.58	10,482,739.28	94.13	100.00	3,934,201.40	891,145.83	2.83	自 筹、 借款
巨野风 电项目	450,000,000.00	281,049,914.39	38,161,054.06		18,381,026.09	300,829,942.36	70.94	70.94	8,917,639.29	4,599,529.81	4.05	自 筹、 借款
三峡新 能源第 七师胡 河市 124团 10万 千瓦 光伏 发电 项目	364,672,300.00	275,278,245.44	45,174,025.10	312,274,904.97	5,238,035.68	2,939,329.89	87.87	100.00	2,394,930.02	1,897,525.21	4.00	自 筹、 借款
广西 省钦 州市 钦南 区民 海 300MW 光伏 发电 平价 上网 项目	1,677,000,000.00		1,051,060,278.9 3	379,883,646.40	7,325,690.05	663,850,942.48	62.83	62.83	20,462,868.34	7,563,685.33	4.50	自 筹、 借款
怀远国 宏风 电 场	800,000,000.00		619,458,825.22		23,252,421.31	596,206,403.91	73.83	73.83	8,537,630.15	8,537,630.15	4.75	自 筹、 借款

尚义二期	398,483,500.00	266,005,917.26	83,290,137.27	342,351,554.25	6,118,983.49	825,516.79	80.87	100.00	2,106,911.10	1,993,941.66	3.74	自筹、 借款
和凤涡 阳县包 河与武 家河风 电场项 目	446,100,000.00	231,293,003.24	170,914,153.15	382,184,258.94	20,022,897.45		85.67	100.00	1,826,709.85	1,826,709.85	4.15	自筹、 借款
修水眉 毛山 50.6MW 风电 场项目	418,462,000.00		393,058,157.19			393,058,157.19	94.57	94.57	10,472,517.93	6,770,145.59	4.15	自筹、 借款
安徽北 控蒙城 县陈桥 50MW 风电 场项目	490,350,000.00		353,606,757.06		7,945,188.44	345,661,568.62	70.23	70.23	4,327,849.81	4,327,849.81	4.75	自筹、 借款
一期海 西州乌 图美仁 1#地块 100兆瓦 竞价光 伏项目	389,301,700.00	266,851,323.07	23,891,594.25		5,981,424.23	284,761,493.09	74.68	99.00	3,049,352.12	2,975,372.95	4.00	自筹、 借款

二期海西州乌图美仁4#地块100兆瓦竞价光伏项目	389,301,700.00	266,851,400.72	23,798,981.87		6,297,235.74	284,353,146.85	74.66	99.00	3,049,352.07	2,975,372.91	4.00	自筹、借款
咸阳淳化100MW光伏竞价项目	407,786,081.93	163,970,195.50	164,130,112.95	254,656,915.28	9,900,249.99	63,543,143.18	80.46	80.46	2,724,152.78	2,702,763.89	3.85	自筹、借款
武威光晟100MW平价光伏	400,000,000.00		286,146,331.93			286,146,331.93	71.54	71.54	749,477.78	749,477.78	4.00	自筹、借款
洪塘营一期	452,950,000.00	153,887,620.94	179,620,355.89		7,854,041.01	325,653,935.82	73.63	73.63	861,728.27	772,208.83	4.15	自筹、借款
三峡新能源布津县城西风电场二期50兆瓦项目	331,590,300.00	235,392,858.89	32,700,070.52	249,371,829.90	6,461,373.80	12,259,725.71	80.85	100.00	3,934,201.40	891,145.84	2.83	自筹、借款

三峡新 能源第 六师北 塔山牧 场二期 5万千瓦 光伏发电 项目	234,686,400.00	174,245,353.10	31,204,658.12	195,831,592.19	3,523,907.26	6,094,511.77	87.54	100.00	1,224,187.90	721,111.10	4.00	自 筹、 借款
合计	96,210,411,281.93	29,379,056,704.66	18,607,618,250. 14	15,512,598,821.25	733,207,406.98	31,740,868,726. 57	/	/	988,575,146.78	419,641,140.52	/	/

(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

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	土地	房屋建筑物	机器设备	其他设备	合计
一、账面原值					

1. 期初余额	930,870,800.48	97,043,974.68	3,657,877,891.09	25,114,133.76	4,710,906,800.01
2. 本期增加金额	244,758,124.39	11,089,108.16	1,213,957,228.64		1,469,804,461.19
3. 本期减少金额			2,233,969,558.02		2,233,969,558.02
(1) 租赁到期			2,233,969,558.02		2,233,969,558.02
4. 期末余额	1,175,628,924.87	108,133,082.84	2,637,865,561.71	25,114,133.76	3,946,741,703.18
二、累计折旧					
1. 期初余额		4,967,844.85	276,230,392.96		281,198,237.81
2. 本期增加金额	37,162,396.19	7,268,012.22	87,830,621.30	610,335.69	132,871,365.40
(1) 计提	35,255,276.96	7,268,012.22	48,496,193.29	610,335.69	91,629,818.16
(2) 转入			39,334,428.01		39,334,428.01
(3) 企业合并增加	1,907,119.23				1,907,119.23
3. 本期减少金额			139,607,836.66		139,607,836.66
(1) 处置					
(2) 租赁到期			139,607,836.66		139,607,836.66
4. 期末余额	37,162,396.19	12,235,857.07	224,453,177.60	610,335.69	274,461,766.55
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					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,138,466,528.68	95,897,225.77	2,413,412,384.11	24,503,798.07	3,672,279,936.63
2. 期初账面价值	930,870,800.48	92,076,129.83	3,381,647,498.13	25,114,133.76	4,429,708,562.20

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	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	1,995,763,321.52	29,691,187.35	543,154.54	2,025,997,663.41
2. 本期增加金额	50,591,530.63	1,963,007.83		52,554,538.46
(1) 购置	41,149,731.02	1,963,007.83		43,112,738.85
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加	8,430,359.61			8,430,359.61
(4) 其他	1,011,440.00			1,011,440.00
3. 本期减少金额	35,700,987.34	144,871.80		35,845,859.14
(1) 处置		144,871.80		144,871.80
(2) 其他	35,700,987.34			35,700,987.34
4. 期末余额	2,010,653,864.81	31,509,323.38	543,154.54	2,042,706,342.73
二、累计摊销				
1. 期初余额	149,303,190.63	5,882,888.96	221,739.92	155,407,819.51
2. 本期增加金额	27,589,636.30	1,625,149.81	16,568.31	29,231,354.42
(1) 计提	26,012,170.84	1,625,149.81	16,568.31	27,653,888.96
(2) 其他	1,577,465.46			1,577,465.46
3. 本期减少金额	12,550,135.71	45,874.36		12,596,010.07
(1) 处置		45,874.36		45,874.36
(2) 其他	12,550,135.71			12,550,135.71
4. 期末余额	164,342,691.22	7,462,164.41	238,308.23	172,043,163.86
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				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	1,846,311,173.59	24,047,158.97	304,846.31	1,870,663,178.87
2. 期初账面价值	1,846,460,130.89	23,808,298.39	321,414.62	1,870,589,843.90

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
土地使用权	52,072.24	正在办理中

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	其他	处置	其他	
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47					36,323,044.47
北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96					8,791,368.96
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49					8,300,113.49
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79					2,275,681.79
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36					30,045,064.36
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28					65,456,274.28
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00					28,000,000.00
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00					96,410,400.00
云南省龙陵县欧华水电有限公司	58,882,150.18					58,882,150.18
三峡新能源龙陵发电有限公司	54,352,754.02					54,352,754.02
昔阳县斯能新能源有限公司	44,404,830.12					44,404,830.12
南召协合风力发电有限公司	131,408,758.64				2,019,716.18	129,389,042.46
乐清正泰光伏发电有限公司	122,830,261.12					122,830,261.12
马龙协合风力发电有限公司	2,263,008.70					2,263,008.70
会泽协合风力发电有限公司	2,972,409.17					2,972,409.17
平原县协合太阳能发电有限公司	49,498,872.10					49,498,872.10
海兴协合太阳能发电有限公司	13,820,505.64					13,820,505.64

北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	23,125,605.53					23,125,605.53
湖州吴兴盛林电力有限公司	59,416,854.31					59,416,854.31
会泽泰合风力发电有限公司（注1）		9,289,554.05				9,289,554.05
广西钦州民海新能源科技有限公司（注2）		2,198,700.81				2,198,700.81
江山正泰林农光伏发展有限公司（注3）		96,995,414.45				96,995,414.45
修水县万德风力发电有限公司（注4）		2,027,279.16				2,027,279.16
高唐县齐盛新能源有限公司（注5）		16,121,692.43				16,121,692.43
合计	838,577,956.88	126,632,640.90			2,019,716.18	963,190,881.60

注 1: 2021 年 1 月, 本集团自永州界牌协合风力发电有限公司 (以下简称“永州界牌协合”) 购买其持有的会泽泰合风力发电有限公司 (以下简称“会泽泰合”) 100% 股权, 支付对价 89,156,467.13 元, 大于取得的会泽泰合可辨认净资产公允价值份额的差额 9,289,554.05 元计入商誉。

注 2: 2021 年 2 月, 本集团自广西南宁民海新能源科技有限公司 (以下简称“民海科技”) 购买其持有的广西钦州民海新能源科技有限公司 (以下简称“钦州公司”) 100% 股权, 支付对价 64,682,296.57 元, 大于取得的钦州公司可辨认净资产公允价值份额的差额 2,198,700.81 元计入商誉。

注 3: 2021 年 3 月, 本集团自浙江正泰新能源开发有限公司 (以下简称“浙江正泰”) 购买其持有的江山正泰林农光伏发展有限公司 (以下简称“江山正泰”) 51% 股权, 支付对价 242,536,330.93 元, 大于取得的江山正泰可辨认净资产公允价值份额的差额 96,995,414.45 元计入商誉。

注 4: 2021 年 2 月, 本集团自九江万德新能源开发有限公司 (以下简称“九江万德”) 购买其持有的修水县万德风力发电有限公司 (以下简称“修水万德”) 100% 股权, 支付对价 69,400,000.00 元, 大于取得的修水万德可辨认净资产公允价值份额的差额 2,027,279.16 元计入商誉。

注 5: 2021 年 3 月, 本集团自个人股东高健、侯付波处购买其持有的高唐县齐盛新能源有限公司 (以下简称“高唐齐盛”) 100% 股权, 支付对价 500,000 元, 大于取得的高唐齐盛可辨认净资产公允价值份额的差额 16,121,692.43 元计入商誉。

(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	
维西龙渡发电有限责任公司	8,300,113.49			8,300,113.49
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79			2,275,681.79
大安润风能源开发有限公司	30,045,064.36			30,045,064.36
云南省龙陵县欧华水电有限公司	58,882,150.18			58,882,150.18
三峡新能源龙陵发电有限公司	52,694,412.11			52,694,412.11
合计	152,197,421.93			152,197,421.93

(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

(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
线路使用费	28,753,206.48		1,746,154.21		27,007,052.27
土地相关费用	20,800,802.03	47,306,546.58	2,085,875.53		66,021,473.08
装修费	3,102,742.85		312,981.48		2,789,761.37
汇集站分摊款	2,917,472.94		145,403.52		2,772,069.42
道路修建费	7,990,000.03		235,000.01		7,755,000.02
其他	825,877.98	1,874,181.93	133,398.88		2,566,661.03
合计	64,390,102.31	49,180,728.51	4,658,813.63		108,912,017.19

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	515,593,392.17	82,053,703.21	356,007,197.05	50,097,620.75
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
企业合并过程中产生的资产、负债公允价值小于其账面价值的部分	975,762,344.04	223,192,855.64	701,433,088.55	163,349,292.33
合计	1,491,355,736.21	305,246,558.85	1,057,440,285.60	213,446,913.08

(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	应纳税暂时性差异	递延所得税

		负债		负债
其他非流动金融资产公允价值变动	532,939,376.33	133,234,844.08	487,065,253.09	121,766,313.27
其他权益工具投资公允价值变动	122,052,021.23	30,513,005.31	121,016,794.37	30,254,198.59
资产评估增值	3,982,080,831.80	995,520,207.95	3,969,838,719.44	992,459,679.86
合计	4,637,072,229.36	1,159,268,057.34	4,577,920,766.90	1,144,480,191.72

(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	625,593,581.85	663,741,393.03
可抵扣亏损	1,477,071,654.25	1,113,778,099.26
合计	2,102,665,236.10	1,777,519,492.29

(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
2021年	153,560,270.56	160,368,723.24	
2022年	12,314,042.22	12,314,042.22	
2023年	62,617,645.96	62,617,645.96	
2024年	414,823,608.41	414,823,608.41	
2025年	463,654,079.43	463,654,079.43	
2026年	370,102,007.67	—	
合计	1,477,071,654.25	1,113,778,099.26	/

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
增值税进项税	7,518,063,436.43		7,518,063,436.43	6,349,069,203.30		6,349,069,203.30
项目前期费用	26,271,407.83		26,271,407.83	15,041,897.94		15,041,897.94
合计	7,544,334,844.26		7,544,334,844.26	6,364,111,101.24		6,364,111,101.24

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		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,045,100,000.00	7,820,772,267.57
合计	1,045,100,000.00	7,820,772,267.57

(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

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	598,972,725.86	605,477,021.83
银行承兑汇票	900,161,672.08	753,882,279.67
合计	1,499,134,397.94	1,359,359,301.50

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
1年以内（含1年）	9,191,810,132.05	7,970,920,138.83
1-2年（含2年）	1,880,589,222.37	1,634,553,579.33
2-3年（含3年）	668,491,771.41	791,665,213.85
3年以上	1,202,321,330.27	751,485,422.17
合计	12,943,212,456.10	11,148,624,354.18

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√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
新疆金风科技股份有限公司	328,272,346.63	未达到结算条件
中天科技集团海洋工程有限公司	312,784,859.16	未达到结算条件
阳光电源股份有限公司	270,650,895.72	未达到结算条件
通用电气水电设备（中国）有限公司	163,457,802.08	未达到结算条件
东方电气风电有限公司	119,393,828.89	未达到结算条件
合计	1,194,559,732.48	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内	452,864.79	
合计	452,864.79	

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

√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
新疆金风科技股份有限公司	328,272,346.63	未达到结算条件
中天科技集团海洋工程有限公司	312,784,859.16	未达到结算条件
阳光电源股份有限公司	270,650,895.72	未达到结算条件
通用电气水电设备（中国）有限公司	163,457,802.08	未达到结算条件
东方电气风电有限公司	119,393,828.89	未达到结算条件
合计	1,194,559,732.48	/

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
合同负债	2,232,264.25	754,824.24
合计	2,232,264.25	754,824.24

(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	55,249,078.12	394,492,747.38	395,425,045.86	54,316,779.64
二、离职后福利-设定提存计划		68,507,898.38	68,507,898.38	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	55,249,078.12	463,000,645.76	463,932,944.24	54,316,779.64

(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		266,919,326.25	266,919,326.25	
二、职工福利费		25,418,459.50	25,418,459.50	
三、社会保险费	1,459,615.50	56,108,738.18	56,108,738.18	1,459,615.50
其中：医疗保险费	1,459,615.50	54,291,680.50	54,291,680.50	1,459,615.50
工伤保险费		1,210,070.77	1,210,070.77	
生育保险费		551,882.66	551,882.66	
其他		55,104.25	55,104.25	
四、住房公积金		33,909,193.80	33,909,193.80	
五、工会经费和职工教育经费	53,789,462.62	11,244,314.01	12,176,612.49	52,857,164.14
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		892,715.64	892,715.64	

合计	55,249,078.12	394,492,747.38	395,425,045.86	54,316,779.64
----	---------------	----------------	----------------	---------------

(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		44,093,839.93	44,093,839.93	
2、失业保险费		1,683,167.30	1,683,167.30	
3、企业年金缴费		22,730,891.15	22,730,891.15	
合计		68,507,898.38	68,507,898.38	

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	41,256,685.21	41,640,065.96
消费税		
营业税		
企业所得税	164,644,293.85	84,552,370.46
个人所得税	1,039,887.73	32,362,890.46
城市维护建设税	1,790,989.27	1,793,068.59
房产税	4,485,990.27	3,825,235.89
土地使用税	3,853,643.77	3,407,730.47
教育费附加（含地方教育费附加）	2,010,468.36	1,911,570.32
其他税费	8,434,301.42	6,732,181.55
合计	227,516,259.88	176,225,113.70

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	182,967,733.27	167,293,296.40
应付股利	1,830,118.51	466,758,911.38
其他应付款	2,274,890,598.91	2,672,162,723.91
合计	2,459,688,450.69	3,306,214,931.69

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	98,600,983.83	76,907,648.74
企业债券利息	82,100,694.38	79,166,666.65
短期借款应付利息	2,266,055.06	11,218,981.01
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	182,967,733.27	167,293,296.40

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	1,830,118.51	466,758,911.38
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	1,830,118.51	466,758,911.38

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
押金及保证金	394,890,932.63	386,043,760.08
代收款	251,311.71	231,665.57
非金融机构借款	3,000,000.00	3,000,000.00
待支付费用	683,319,444.61	759,259,809.56
股权收购款	993,678,244.50	1,216,048,848.84
其他款项	199,750,665.46	307,578,639.86
合计	2,274,890,598.91	2,672,162,723.91

(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
中国电建集团重庆工程有限公司	35,000,000.00	尚未达到结算条件
山东天融新能源发展有限公司	77,934,545.57	尚未达到结算条件
浙江运达风电股份有限公司	34,341,658.12	尚未达到结算条件
中船海装（北京）新能源投资有限公司	30,850,399.80	尚未达到结算条件
南京协鑫新能源发展有限公司	22,773,761.57	尚未达到结算条件
合计	200,900,365.06	/

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	3,224,032,113.70	3,684,774,293.46
1年内到期的应付债券	1,999,317,602.95	1,998,948,614.60
1年内到期的长期应付款	629,273,695.11	224,322,897.37
1年内到期的租赁负债	206,029,622.93	502,227,809.42
合计	6,058,653,034.69	6,410,273,614.85

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
待转销项税	225,194.35	2,588.74
合计	225,194.35	2,588.74

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

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	45,163,127,866.04	30,643,441,040.91
抵押借款	545,220,000.00	1,242,434,363.05
保证借款	446,500,000.00	468,000,000.00
信用借款	22,940,966,349.25	17,351,420,120.85
合计	69,095,814,215.29	49,705,295,524.81

长期借款分类的说明：

注1：长期借款（含一年内到期的非流动负债）人民币借款利率为2.3%-5.15%，无逾期未还长期借款。

注2：质押借款由本集团以在售电协议中约定的应收账款中的电费收费权提供质押。关于本集团的质押情况，详见附注七、81。

注 3：抵押借款由本公司之子公司以固定资产及在建工程提供抵押，详见附注七、81。

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
2020 年度第一期非公开定向债务融资工具	1,497,742,447.01	1,496,733,254.04
2020 年度第二期非公开定向债务融资工具	1,497,348,760.65	1,496,396,626.93
2021 年度第一期中期票据	997,661,963.52	
2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	1,496,294,660.19	
合计	5,489,047,831.37	2,993,129,880.97

(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
2020 年度第一期 非公开定向债务 融资工具	100.00	2020-3-11	3 年	1,500,000,000.00	1,496,733,254.04		25,500,000.00	-1,009,192.97		1,497,742,447.01
2020 年度第二期 非公开定向债务 融资工具	100.00	2020-5-14	3 年	1,500,000,000.00	1,496,396,626.93		22,125,000.00	-952,133.72		1,497,348,760.65
2021 年度第一期 中期票据	100.00	2021-3-15	3 年	1,000,000,000.00		997,405,660.37	18,000,000.00	-256,303.15		997,661,963.52
2021 年度第二 期绿色中期票据 (碳中和债)	100.00	2021-5-7	3 年	1,500,000,000.00		1,496,108,490.57	25,875,000.00	-186,169.62		1,496,294,660.19
合计	/	/	/	5,500,000,000.00	2,993,129,880.97	2,493,514,150.94	91,500,000.00	-2,403,799.46		5,489,047,831.37

(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
租赁付款额	4,517,913,168.51	4,476,482,212.15
未确认的融资费用	-1,081,661,721.05	-932,311,538.34
重分类至一年内到期的非流动负债	-206,029,622.93	-502,227,809.42
合计	3,230,221,824.53	3,041,942,864.39

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	8,731,762,393.10	9,694,248,012.06
专项应付款		
合计	8,731,762,393.10	9,694,248,012.06

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
应付设备款	7,928,985,694.34	8,869,830,403.79
海域使用权	567,117,270.94	559,202,364.16
扶贫款	231,876,720.72	261,432,537.01
其他	3,782,707.10	3,782,707.10
合计	8,731,762,393.10	9,694,248,012.06

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	11,730,000.00	11,730,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	11,730,000.00	11,730,000.00

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

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	39,388,478.77	43,786,885.60	15,365,711.04	67,809,653.33	公益性资产运行维护费补助、浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发项目等
合计	39,388,478.77	43,786,885.60	15,365,711.04	67,809,653.33	/

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
公益性资产运行维护费补助	12,775,177.83			288,703.72	-12,486,474.11		与收益相关
乐清农光互补项目	16,753,463.75			1,367,948.02		15,385,515.73	与收益相关
“蓝色粮仓科技创新”科研项目补助	488,435.61					488,435.61	与收益相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	9,221,401.58		1,222,585.19			7,998,816.39	与收益相关
阳江高功率激光应用实验室有限公司支持粤东西北新型研发机构建设	150,000.00					150,000.00	与收益相关
阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持		43,786,885.60				43,786,885.60	与资产相关
合计	39,388,478.77	43,786,885.60	1,222,585.19	1,656,651.74	-12,486,474.11	67,809,653.33	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
升压站租赁款	43,885,836.21	44,977,314.71
输电线路租赁款	11,118,530.93	11,411,123.86
合计	55,004,367.14	56,388,438.57

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	20,000,000,000.00	8,571,000,000.00				8,571,000,000.00	28,571,000,000.00

其他说明：

注：本集团原注册资本为人民币 20,000,000,000.00 元，根据本集团于 2020 年 2 月 28 日召开的 2020 年第一次临时股东大会审议通过的《关于公司申请首次公开发行人民币普通股（A 股）股票并在上海证券交易所上市的议案》决议、中国证券监督管理委员会“证监许可〔2021〕1438 号”文《关于核准中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行股票批复》以及三峡能源章程规定，本集团拟向社会公开发行人民币普通股股票 8,571,000,000 股（每股面值 1 元），增加股本人民币 8,571,000,000.00 元，变更后的注册资本（股本）为人民币 28,571,000,000.00 元。

截至 2021 年 6 月 4 日，本集团实际已发行人民币普通股 8,571,000,000 股，募集资金总额为人民币 22,713,150,000.00 元，扣除各项发行费用人民币 213,520,861.03 元，实际募集资金净额为人民币 22,499,629,138.97 元，其中新增注册资本（股本）为人民币 8,571,000,000.00 元，资本公积为人民币 13,928,629,138.97 元。

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

(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

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）	9,417,494,630.16	13,928,629,138.97		23,346,123,769.13

其他资本公积	57,166,061.29	-176,176,883.68		-119,010,822.39
合计	9,474,660,691.45	13,752,452,255.29		23,227,112,946.74

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：资本溢价（股本溢价）详见“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 53、股本”。

注 2：本期其他资本公积增加主要是由于权益法核算被投资单位的其他权益变动所致。

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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	135,846,245.75	1,468,955.30			258,806.72	1,210,148.58	137,056,394.33
其中：重新计量设定受益计划变动额	270,000.00						270,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	44,813,649.97	433,728.44				433,728.44	45,247,378.41
其他权益工具投资公允价值变动	90,762,595.78	1,035,226.86			258,806.72	776,420.14	91,539,015.92
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	-5,464,564.64	12,184,968.25				12,184,968.25	6,720,403.61

其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-5,464,564.64	12,184,968.25				12,184,968.25		6,720,403.61
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	130,381,681.11	13,653,923.55			258,806.72	13,395,116.83		143,776,797.94

58、专项储备

□适用 √不适用

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	306,279,747.67			306,279,747.67
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	306,279,747.67			306,279,747.67

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	12,001,852,683.20	8,888,078,677.14
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	12,001,852,683.20	8,888,078,677.14
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,274,494,812.45	3,610,991,283.59
减：提取法定盈余公积		106,087,006.82
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		391,130,270.71
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	15,276,347,495.65	12,001,852,683.20

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 0.00 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	7,822,315,493.13	2,789,527,329.78	5,605,312,096.01	2,102,816,379.19
其他业务	63,022,597.96	33,238,095.13	30,094,679.42	20,059,124.36

合计	7,885,338,091.09	2,822,765,424.91	5,635,406,775.43	2,122,875,503.55
----	------------------	------------------	------------------	------------------

(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

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	11,716,824.40	6,889,395.82
教育费附加	9,096,988.99	4,742,468.76
资源税		
房产税	14,714,191.64	9,314,041.97
土地使用税	16,787,794.74	19,327,110.54
车船使用税		
印花税	4,651,841.22	3,170,475.40
地方教育费附加	5,522,636.87	2,745,590.49
其他	1,950,869.30	1,945,955.15
合计	64,441,147.16	48,135,038.13

63、销售费用

□适用 √不适用

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	141,839,751.54	86,727,643.88
保险费	2,600,014.76	746,658.13
折旧费	44,582,011.27	37,416,707.62
修理费	10,713,042.56	6,215,465.23
无形资产与低值易耗品摊销	2,016,231.82	1,957,913.88
业务招待费	363,306.50	187,644.50
差旅交通费	10,505,650.92	5,687,505.07
办公费	3,976,419.50	3,043,291.86
会议费	202,841.38	33,325.93
聘请中介机构费	1,653,426.92	1,219,486.79
咨询费	6,046,079.35	8,294,594.92

物业管理费	9,449,824.54	5,131,217.29
党建工作经费	455,612.77	833,561.35
租赁费	11,829,504.60	9,535,805.93
其他	13,672,051.83	11,167,128.93
合计	259,905,770.26	178,197,951.31

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
咨询设计费	1,081,464.00	0.00
差旅费	108,897.37	17,628.98
折旧费	0.00	14,678.96
其他	70,493.63	16,122.20
合计	1,260,855.00	48,430.14

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	1,333,266,205.76	998,696,554.79
利息收入	-23,844,711.25	-13,329,175.39
加：汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-4,005,264.92	547,149.64
其他支出	93,372,023.06	10,468,092.83
合计	1,398,788,252.65	996,382,621.87

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	90,854,640.66	34,807,661.55
政府补助	1,800,933.57	29,662,609.94
其他	395,640.34	326,104.78
合计	93,051,214.57	64,796,376.27

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	590,647,010.60	208,939,067.42
处置长期股权投资产生的投资收益	-370,486.53	7,093,897.68
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	2,691,843.98	2,397,596.00
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	592,968,368.05	218,430,561.10

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

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	45,874,123.24	62,018,619.53
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	45,874,123.24	62,018,619.53

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
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-117,136,584.87	-146,785,343.97
其他应收款坏账损失	-3,568,914.62	118,649.94
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	-120,705,499.49	-146,666,694.03

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
非流动资产处置收益	-64,580.85	-236,385.64
合计	-64,580.85	-236,385.64

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	129,484.16	301.31	129,484.16
其中：固定资产处置利得			
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	22,144,383.34	1,337,856.25	22,144,383.34
保险理赔	2,642,104.27	1,516,319.59	2,642,104.27
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	6,018,137.77		6,018,137.77
其他	3,240,574.45	1,304,041.29	3,240,574.45
合计	34,174,683.99	4,158,518.44	34,174,683.99

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
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	1,222,585.19	48,430.14	与收益相关
2019 年度福建省首台（套）重大技术装备专项补助资金	2,000,000.00		与收益相关
“通八条”上市补贴	2,200,000.00		与收益相关
彰武光伏项目专项资金支持	15,337,156.82		与资产相关
淮南市潘集区财政局 2019 年支持制造强市建设若干政策奖励		100,000.00	与收益相关
始兴县工业和信息化局 19 年奖励金		250,000.00	与收益相关
中小企业发展成效奖励金	300,000.00		与收益相关
收到冕宁县发展改革和经济信息化局 2020 年企业发展专项资金	200,000.00		与收益相关
2020 年中小企业发展专项资金	100,000.00		与收益相关
库伦旗工业和信息化局小升归专项奖励资金	100,000.00		与收益相关
宜君县经济贸易局 2019 年稳增长奖励	100,000.00		与收益相关
收到双辽市工业和科技信息化局规模以上企业奖励	300,000.00		与收益相关
稳岗补贴	63,525.33	923,465.18	与收益相关
其他	221,116.00	15,960.93	与收益相关
合计	22,144,383.34	1,337,856.25	

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	48,257.89	3,071.34	48,257.89
其中：固定资产处置损失			
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	95,166,360.00	35,666,843.57	95,166,360.00
罚款支出	2,487,104.02	195,470.93	2,487,104.02
其他	19,428,257.26	420,265.14	19,428,257.26
合计	117,129,979.17	36,285,650.98	117,129,979.17

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	377,552,601.13	233,644,795.09
递延所得税费用	-12,900,707.46	-7,293,427.23
合计	364,651,893.67	226,351,367.86

(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	3,866,344,971.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	966,586,242.86
子公司适用不同税率的影响	-535,521,861.10
调整以前期间所得税的影响	27,006,281.68
非应税收入的影响	-149,839,248.09
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,877,800.81
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,016,787.79
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	81,286,435.95
其他	-28,726,970.65
所得税费用	364,651,893.67

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
保证金及往来款	189,964,615.01	528,664,591.84
利息收入	23,844,883.39	13,016,442.20
政府补助	67,095,247.46	30,712,063.37
营业外收入	5,699,380.77	2,443,053.92
受限货币资金	13,532,000.00	4,996,320.81
合计	300,136,126.63	579,832,472.14

(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
保证金、待支付款项及往来款	818,372,847.81	485,355,077.51
管理费用	52,389,516.80	51,482,574.22
研发费用	1,258,755.00	48,430.14
银行手续费	7,101,784.71	1,936,674.69
捐赠	95,166,360.00	35,666,843.57
营业外支出	21,915,361.28	615,736.07
合计	996,204,625.60	575,105,336.20

(3). 收到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
项目投标保证金	46,150,000.00	
其他	2,902,919.40	1,714,123.21
受限货币资金	4,484,118.79	669,446.38
合计	53,537,038.19	2,383,569.59

(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
----	-------	-------

项目投标保证金	32,000,000.00	
其他	7,027,976.64	1,073,780.56
合计	39,027,976.64	1,073,780.56

(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
股东借款	14,411,800.00	
售后回租款	621,602,316.80	150,000,000.00
受限货币资金		68,300,000.00
风险缓释金	42,907,704.80	13,500,000.00
合计	678,921,821.60	231,800,000.00

(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
手续费	20,984,073.09	10,842,000.00
租赁费	6,158,667,351.21	720,779,855.70
海域使用权支出	16,498,694.60	596,817.45
扶贫支出		6,670,000.00
偿还股东借款	198,446,373.07	
合计	6,394,596,491.97	738,888,673.15

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	3,501,693,077.78	2,229,631,207.26
加：资产减值准备		
信用减值损失	120,705,499.49	146,666,694.03
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,358,683,928.62	1,844,075,731.31
使用权资产摊销	85,139,327.89	
无形资产摊销	27,653,888.96	14,382,885.64
长期待摊费用摊销	4,658,813.63	7,795,303.26
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）	64,580.85	236,385.64
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-81,226.27	2,770.03
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-45,874,123.24	-62,018,619.53
财务费用（收益以“－”号填列）	1,336,165,476.33	999,243,704.43
投资损失（收益以“－”号填列）	-592,968,368.05	-218,430,561.10

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-25,706,252.43	-26,272,274.01
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	12,805,544.97	18,978,846.78
存货的减少（增加以“-”号填列）	-10,673,951.56	-2,379,954.23
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-3,412,957,670.23	-3,157,850,066.17
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	520,251,663.81	392,580,063.31
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,879,560,210.55	2,186,642,116.65
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	21,294,645,683.04	4,971,486,004.15
减：现金的期初余额	1,851,237,084.95	4,106,083,135.94
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	19,443,408,598.09	865,402,868.21

(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	406,543,083.80
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	26,312,756.21
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	536,745,111.14
取得子公司支付的现金净额	916,975,438.73

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	596,670.58
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	0.00
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
处置子公司收到的现金净额	596,670.58

(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	21,294,645,683.04	1,851,237,084.95
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	21,294,645,683.04	1,851,237,084.95

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	21,294,645,683.04	1,851,237,084.95
其中：母公司或集团内子公司使用受限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	20,594,240.50	汇票、信用证、履约保函、复垦保证金
固定资产	5,018,104,805.09	未办妥产权证书、固定资产抵押
无形资产	5,110,993.35	未办妥产权证书、无形资产抵押
应收账款	12,970,307,473.86	电费收费权质押
投资性房地产	296,912,568.40	未办妥产权证书
在建工程	703,280,937.28	在建工程抵押
合计	19,014,311,018.48	/

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	1,130,616.37	7.6862	8,690,143.54
其中：美元			
欧元	1,130,616.37	7.6862	8,690,143.54
港币			
应付账款	12,952,531.20	7.6862	99,555,745.31
其中：美元			
欧元	12,952,531.20	7.6862	99,555,745.31
港币			

长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

(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
公益性资产运行维护费补助		递延收益/其他收益	288,703.72
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发		递延收益/营业外收入	1,222,585.19
乐清农光互补项目		递延收益/其他收益	1,367,948.02
彰武光伏项目专项资金支持	15,337,156.82	营业外收入	15,337,156.82
阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持	43,786,885.60	递延收益	
2019 年度福建省首台(套)重大技术装备专项补助资金	2,000,000.00	营业外收入	2,000,000.00
“通八条”上市补贴	2,200,000.00	营业外收入	2,200,000.00
稳岗补贴	72,845.54	营业外收入/冲减成本费用	63,525.33
增值税返还	90,854,640.66	其他收益	90,854,640.66
财政贴息	34,709.26	冲减成本费用	34,709.26
其他	1,465,397.83	其他收益/营业外收入/冲减成本费用	1,465,397.83
合计	155,751,635.71		114,834,666.83

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	2021年1月1日	92,091,765.00	95	现金购买	2021年1月1日	取得控制权	44,256,805.62	31,312,799.11
会泽泰合风力发电有限公司	2021年1月1日	89,156,467.13	100	现金购买	2021年1月1日	取得控制权	23,044,385.57	5,969,234.04
广西钦州民海新能源科技有限公司	2021年2月1日	64,682,296.57	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权	8,682,663.49	5,569,113.90
北京东润洁源投资有限公司	2021年4月1日	2,404,400.00	100	现金购买	2021年4月1日	取得控制权		-13,393.40
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司								
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年2月1日	137,610,000.00	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权		
江山正泰林农光伏发展有限公司	2021年3月1日	242,536,330.93	51	现金购买	2021年3月1日	取得控制权	58,557,637.75	15,953,943.52
修水县万德风力发电有限公司	2021年2月1日	69,400,000.00	100	现金购买	2021年2月1日	取得控制权		

蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	2021 年 2 月 1 日	5,000,000.00	100	现金购买	2021 年 2 月 1 日	取得控制权		
高唐县齐盛新能源有限公司	2021 年 3 月 1 日	500,000.00	100	现金购买	2021 年 3 月 1 日	取得控制权	11,877,978.65	3,684,018.73
宁夏正腾新能源有限公司	2021 年 6 月 30 日	4,000,000.00	80	现金购买	2021 年 6 月 30 日	取得控制权		
宁夏正达新能源有限公司								

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	会泽泰合风力发电有限公司
--现金	92,091,765.00	89,156,467.13
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	92,091,765.00	89,156,467.13
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	92,093,408.14	79,866,913.08
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,643.14	9,289,554.05

合并成本	广西钦州民海新能源科技有限公司	北京东润洁源投资有限公司
--现金	64,682,296.57	2,404,400.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	64,682,296.57	2,404,400.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	62,483,595.76	3,250,352.85
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	2,198,700.81	-845,952.85

合并成本	怀远县国宏新能源发电有限公司	江山正泰林农光伏发电有限公司
--现金	137,610,000.00	242,536,330.93
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	137,610,000.00	242,536,330.93
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	141,800,100.00	145,540,916.48
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-4,190,100.00	96,995,414.45

合并成本	修水县万德风力发电有限公司	蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司
--现金	69,400,000.00	5,000,000.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	69,400,000.00	5,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	67,372,720.84	5,980,441.78
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	2,027,279.16	-980,441.78

合并成本	高唐县齐盛新能源有限公司	宁夏正腾新能源有限公司
--现金	500,000.00	4,000,000.00
--非现金资产的公允价值		
--发行或承担的债务的公允价值		
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
--其他		
合并成本合计	500,000.00	4,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-15,621,692.43	4,000,000.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	16,121,692.43	0.00

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	奈曼旗国隆新能源开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	330,329,842.34	330,339,412.72
流动资产合计	1,313,245.69	1,313,245.69
固定资产	314,103.98	323,674.36
在建工程	328,702,492.67	328,702,492.67
非流动资产合计	329,016,596.65	329,026,167.03
负债：	233,389,412.72	233,389,412.72
净资产	96,940,429.62	96,950,000.00
减：少数股东权益	4,847,021.48	4,847,500.00
取得的净资产	92,093,408.14	92,102,500.00

	会泽泰合风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	297,244,276.62	310,932,019.50
流动资产合计	101,492,546.93	101,492,546.93
固定资产	180,717,277.00	197,593,852.29
无形资产	3,320,300.00	2,546,951.63
长期待摊费用	9,298,668.65	9,298,668.65
非流动资产合计	195,751,729.69	209,439,472.57
负债：	217,377,363.54	217,377,363.54
净资产	79,866,913.08	93,554,655.96
减：少数股东权益		
取得的净资产	79,866,913.08	93,554,655.96

	广西钦州民海新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	748,275,830.93	750,474,531.74
流动资产合计	135,090,408.45	135,090,408.45
在建工程	597,264,336.97	599,851,043.80
非流动资产合计	613,185,422.48	615,384,123.29
负债：	685,792,235.17	685,792,235.17
净资产	62,483,595.76	64,682,296.57
减：少数股东权益		
取得的净资产	62,483,595.76	64,682,296.57

	北京东润洁源投资有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	3,344,142.95	3,344,142.95
流动资产合计	284,532.24	284,532.24
在建工程	3,059,610.71	3,059,610.71
非流动资产合计	3,059,610.71	3,059,610.71
负债：	93,790.10	93,790.10
净资产	3,250,352.85	3,250,352.85
减：少数股东权益		
取得的净资产	3,250,352.85	3,250,352.85

	怀远县国宏新能源发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	505,536,336.37	501,346,236.37
流动资产合计	98,688.87	98,688.87
在建工程	505,437,647.50	501,247,547.50
非流动资产合计	505,437,647.50	501,247,547.50
负债：	363,736,236.37	363,736,236.37
净资产	141,800,100.00	137,610,000.00

减：少数股东权益		
取得的净资产	141,800,100.00	137,610,000.00

	江山正泰林农光伏发展有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,067,056,646.97	1,238,325,560.65
流动资产合计	296,119,774.38	296,119,774.38
固定资产	624,064,201.00	852,832,495.17
无形资产	3,563,700.00	3,153,957.41
长期待摊费用	17,566,111.14	17,566,111.14
非流动资产合计	770,936,872.59	942,205,786.27
负债：	781,682,300.93	781,682,300.93
净资产	285,374,346.04	456,643,259.72
减：少数股东权益	139,833,429.56	223,755,197.26
取得的净资产	145,540,916.48	232,888,062.46

	修水县万德风力发电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	375,514,928.15	377,542,207.31
流动资产合计	3,436,382.84	3,436,382.84
固定资产	506,716.00	507,810.12
在建工程	360,952,660.19	363,654,604.95
非流动资产合计	372,078,545.31	374,105,824.47
负债：	308,142,207.31	308,142,207.31
净资产	67,372,720.84	69,400,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	67,372,720.84	69,400,000.00

	蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	359,794,139.17	358,813,697.39
流动资产合计	8,616,944.77	8,616,944.77
固定资产	284,582.00	271,946.90
在建工程	348,574,146.33	347,279,525.72
非流动资产合计	351,177,194.40	350,196,752.62
负债：	353,813,697.39	353,813,697.39
净资产	5,980,441.78	5,000,000.00
减：少数股东权益		
取得的净资产	5,980,441.78	5,000,000.00

	高唐县齐盛新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：	258,200,740.13	274,850,957.70
流动资产合计	10,244,597.02	10,244,597.02
固定资产	207,299,886.50	229,586,072.97
长期待摊费用	817,133.35	817,133.35
非流动资产合计	247,956,143.11	264,606,360.68
负债：	273,822,432.56	273,822,432.56
净资产	-15,621,692.43	1,028,525.14
减：少数股东权益		
取得的净资产	-15,621,692.43	1,028,525.14

	宁夏正腾新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	39,533,521.00	39,533,521.00
流动资产合计	88,470.03	88,470.03
在建工程	14,911,530.97	14,911,530.97
非流动资产合计	39,445,050.97	39,445,050.97
负债：	34,533,521.00	34,533,521.00
净资产	5,000,000.00	5,000,000.00
减：少数股东权益	1,000,000.00	1,000,000.00
取得的净资产	4,000,000.00	4,000,000.00

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

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

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

公司名称	级次	变动原因
三峡新能源金塔发电有限公司	二级	注销
武威光晟新能源发电有限公司	三级	新设
三峡新能源万安发电有限公司	二级	新设
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	二级	新设

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	
三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源开原风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	100		投资设立
伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源白城风电发展有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风力发电	65		投资设立
三峡新能源调兵山风电有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电	64.77		投资设立
三峡新能源(双辽)庆达发电有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源泰来发电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能发电	100		投资设立
葫芦岛全方新能源风电有限公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	风力发电	100		投资设立
宾县大个岭风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	90.11		非同一控制下的企业合并
宾县大泉子风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力发电	90.11		非同一控制下的企业合并
三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市	太阳能发电	100		投资设立
伊春华宇电力新能源有限公司	黑龙江省伊春市	黑龙江省伊春市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省省庄河市	辽宁省省庄河市	风力发电	100		投资设立
双辽庆达光伏发电有限公司	吉林省双辽市	吉林省双辽市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源哈密风电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源鄯善发电有限公司	新疆维吾尔自治区鄯善县	新疆维吾尔自治区鄯善县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源皮山发电有限公司	新疆维吾尔自治区皮山县	新疆维吾尔自治区皮山县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源伊吾发电有限公司	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源五家渠发电有限公司	新疆维吾尔自治区五家渠市	新疆维吾尔自治区五家渠市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源博乐发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源富蕴发电有限公司	新疆博尔塔拉博乐市	新疆博尔塔拉博乐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源四子王风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源商都风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
商都县天润风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
北京兴启源节能科技有限公司	北京市	北京市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电	100		投资设立
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	太阳能发电	100		投资设立
昔阳县斯能光伏发电有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源乌拉特中旗发电有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源云南姚安发电有限公司	云南省楚雄市	云南省楚雄市	风力发电	100		投资设立
云南弥勒石洞山发电有限公司	云南省红河市	云南省红河市	风力发电	100		投资设立

三峡新能源云南师宗发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源元谋发电有限公司	云南省楚雄市	云南省楚雄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源宾川发电有限公司	云南省大理市	云南省大理市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源盘州市发电有限公司	贵州省六盘水市	贵州省六盘水市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源会理中一发电有限公司	四川省凉山州	四川省凉山州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源乐业发电有限公司	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普格发电有限公司	四川省普格市	四川省普格市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源施甸发电有限公司	云南省保山市	云南省保山市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源华坪发电有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普安发电有限公司	贵州省黔西南州	贵州省黔西南州	风力发电	100		投资设立
重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	重庆市武隆县	重庆市武隆县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源阳山发电有限公司	广东省清远市	广东省清远市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源天峨发电有限公司	广西省河池市	广西省河池市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源道县发电有限公司	湖南省永州市	湖南省永州市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源冕宁发电有限公司	四川省凉山州	四川省凉山州	风力发电	100		投资设立
三峡新能源贵阳发电有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	风力发电	100		投资设立
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	云南省开远市	云南省开远市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
布拖县中天新能源开发有限公司	四川省布拖县	四川省布拖县	太阳能发电	100		投资设立
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	65		投资设立
维西龙渡发电有限责任公司	云南省维西县	云南省维西县	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	云南省香格里拉县	云南省香格里拉县	水力发电	60		非同一控制下的企业合并

云南省龙陵县欧华水电有限公司	云南省龙陵县	云南省龙陵县	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
会理兆光新能源有限公司	四川省会理县	四川省会理县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源融水发电有限公司	广西壮族自治区融水县	广西壮族自治区融水县	风力发电	100		投资设立
清镇长景风电有限公司	贵州省贵阳市	贵州省贵阳市	风力发电	100		投资设立
布拖君升新能源有限公司	四川省布拖县	四川省布拖县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源大柴旦风电有限公司	青海省海西州大柴旦镇	青海省海西州大柴旦镇	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省海西州格尔木市	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源吴忠发电有限公司	宁夏区吴忠市	宁夏区吴忠市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源肃北风电有限公司	甘肃省肃北县	甘肃省肃北县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源金昌风电有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源酒泉发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司	宁夏区灵武市	宁夏区灵武市	太阳能发电	100		投资设立
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	太阳能发电	100		投资设立
海南州益鑫新能源科技有限公司	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	太阳能发电	100		投资设立
海南州海锦科士达新能源有限公司	青海省海西州乌兰县	青海省海西州乌兰县	太阳能发电	100		投资设立
酒泉三阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
酒泉朝阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源敦煌发电有限公司	甘肃省敦煌市	甘肃省敦煌市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源酒泉有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	98.75		投资设立
张家川天源风电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源太阳山发电有限公司	宁夏区吴忠市	宁夏区吴忠市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源绥德发电有限公司	陕西省榆林市	陕西省榆林市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源共和发电有限公司	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立

海南州铸玛光能新能源有限公司	青海省海南州共和县	青海省海南州共和县	太阳能发电	99.9		非同一控制下的企业合并
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏区灵武市	宁夏区灵武市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源德令哈发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源清水发电有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
格尔木阳光启恒新能源有限公司	青海格尔木	青海格尔木	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
金峰新能源共和发电有限公司	青海省共和县	青海省共和县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源米脂发电有限公司	陕西省米脂县	陕西省米脂县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源尚义风电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源曲阳发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源涞源发电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源沽源发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源康保发电有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源平山发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（左云）发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源平定发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	太阳能发电	100		投资设立
沽源县恒益新能源有限公司	河北省沽源县	河北省沽源县	太阳能发电	67		非同一控制下的企业合并
昔阳县斯能新能源有限公司	山西省昔阳县	山西省昔阳县	风力发电	51		非同一控制下的企业合并
青岛润莱风力发电有限公司	山东省青岛莱西市	山东省青岛莱西市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源桐城发电有限公司	安徽省安庆市桐城	安徽省安庆市桐城	风力发电	100		投资设立
三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安市新泰	山东省泰安市新泰	太阳能发电	100		投资设立
社旗国合风力发电有限公司	河南省南阳市社旗县	河南省南阳市社旗县	风力发电	95		非同一控制下的企业合并
山东嘉能太阳能科技有限公司	山东济宁市嘉祥县	山东济宁市嘉祥县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源蒙阴发电有限公司	山东省临沂市蒙阴县	山东省临沂市蒙阴县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城	安徽省六安市舒城	风力发电	100		投资设立

三峡新能源沂源发电有限公司	山东省淄博市沂源县	山东省淄博市沂源县	太阳能发电	100		投资设立
玉环长达发电有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	风力发电	90		投资设立
宿州市符阳光伏发电有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源盐城大丰有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电	70		投资设立
三峡新能源阳江发电有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	风力发电		100	投资设立
慈溪长江风力发电有限公司	浙江省慈溪市	浙江省慈溪市	风力发电	75		投资设立
宁德市大港水电站开发有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	水力发电	51		投资设立
三峡新能源闽清发电有限公司	福建省闽清市	福建省闽清市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源屏南发电有限公司	福建省屏南市	福建省屏南市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源永安发电有限公司	福建省永安市	福建省永安市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源灵宝发电有限公司	河南三门峡	河南三门峡	风力发电	85		投资设立
三峡新能源建瓯发电有限公司	福建省南平市	福建省南平市	风力发电	100		投资设立
响水长江风力发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源浙江岱山发电有限公司	浙江省岱山县	浙江省岱山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省昌邑市	山东省昌邑市	风力发电	100		投资设立
三峡珠江发电有限公司	广东省广州市	广东省广州市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源汕头发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电		100	投资设立
三峡新能源阳泉发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	风力发电	100		投资设立
北京京能通电力科技有限公司	北京市	北京市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
国宏新能源发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海省德令哈市	青海省德令哈市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源微山发电有限公司	山东省济宁市	山东省济宁市	太阳能发电	100		投资设立
通江三峡新能源发电有限公司	四川省通江县	四川省通江县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源平南发电有限公司	广西壮族自治区平南县	广西壮族自治区平南县	风力发电	100		投资设立

乐陵市浩光新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
乐陵市晶茂新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市	山东省德州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源(滨州)发电有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源东营发电有限公司	山东省东营市	山东省东营市	风力发电	100		投资设立
潍坊宇创新能源发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
潍坊安能光伏科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
潍坊宇光新能源发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
二连浩特市天宏阳光太阳能发电有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
海南州捷普绿能有限公司	青海省共和县	青海省共和县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
忠县吉电新能源有限公司	重庆市忠县	重庆市忠县	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
三峡新能源陆河发电有限公司	广东省汕尾市	广东省汕尾市	风力发电	100		投资设立
诸城天融风力发电有限公司	山东省诸城市	山东省诸城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
临朐天融风力发电有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
山东沾化天融新能源发展有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
大安三峡庆达光伏发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源发电(天津)有限公司	天津市南开区	天津市南开区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	盐城市大丰区	盐城市大丰区	电气设备修理	100		投资设立
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源红寺堡发电有限公司	吴忠市红寺堡区	吴忠市红寺堡区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源同心发电有限公司	宁夏同德慈善产业园	宁夏同德慈善产业园	风力发电	100		投资设立

渭南峡阳新能源发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源南通有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	58.33		投资设立
三峡新能源如东有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	风力发电	87.21		投资设立
三峡新能源龙陵发电有限公司	云南省保山市龙陵县	云南省保山市龙陵县	水力发电	100		投资设立
丽江隆基清洁能源有限公司	云南省丽江市华坪县	云南省丽江市华坪县	太阳能发电	81		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（巨野）有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	风力发电	100		投资设立
合肥柏茂新能源科技有限公司	合肥市瑶海区龙岗开发区	合肥市瑶海区龙岗开发区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县普基镇	普格县普基镇	太阳能发电		70	非同一控制下的企业合并
敦煌辉煌新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
内蒙古合悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99	非同一控制下的企业合并
三峡新能源泗洪有限公司	江苏省泗洪县	江苏省泗洪县	太阳能发电	100		投资设立
内蒙古文悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
库伦旗协力光伏有限公司	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	太阳能发电	49		投资设立
灵宝华祥风电开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	河南省三门峡市灵宝市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古荣悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电		99	非同一控制下的企业合并
科右前旗协鑫光伏电力有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
确山江祥风力发电有限公司	河南省驻马店市确山县	河南省驻马店市确山县	风力发电	93		投资设立
长江三峡集团福建能源投资有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电	100		同一控制下的企业合并

海峡发电有限责任公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		65	同一控制下的企业合并
福清海峡发电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电		65	同一控制下的企业合并
福州海峡发电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电		65	同一控制下的企业合并
漳浦海峡发电有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	风力发电		65	同一控制下的企业合并
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建省福州市	福建省福州市	园区管理服务		65	同一控制下的企业合并
三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电		100	投资设立
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源达拉特旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	95		投资设立
三峡新能源凉山投资有限公司	四川省西昌市	四川省西昌市	风力发电	70		投资设立
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(大柴旦)风扬发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力发电	90		投资设立
三峡雄安新能源有限公司	河北省雄安新区	河北省雄安新区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源杞县发电有限公司	河南省开封市	河南省开封市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源鄱阳县发电有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
颍上三峡新能源风力发电有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源霍邱峡能发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	风力发电及太阳能发电	95		投资设立
三峡新能源霍邱峡风发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	风力发电及太阳能发电	95		投资设立
新蔡豫华新能源科技有限公司	河南省新蔡县	河南省新蔡县	风力发电	99.86		投资设立
三峡国能盐城大丰发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	风力发电及太阳能发电	51		投资设立

三峡新能源(烟台)发电有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司	山东省烟台市	山东省烟台市	风力发电	100		投资设立
金寨县安阳光伏发电有限公司	安徽省六安市	安徽省六安市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
始兴县金煦新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古四华新能源开发有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗	风力发电	90		非同一控制下的企业合并
重庆市巫山县成光新能源有限公司	重庆市巫山县	重庆市巫山县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源科技(北京)有限公司	北京市延庆区	北京市延庆区	风力发电及太阳能发电	55		投资设立
三峡新能源都兰有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风力发电	99		投资设立
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	风力发电	100		投资设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东省巨野县	山东省巨野县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
平潭海峡发电有限公司	福建省平潭综合实验区	福建省平潭综合实验区	风力发电及太阳能发电		65	投资设立
三峡(会宁)新能源发电有限公司	甘肃省白银市	甘肃省白银市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省巢湖市	安徽省巢湖市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
始兴县兴泰新能源发电有限公司	广东省韶关市始兴县太平镇	广东省韶关市始兴县太平镇	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源胡杨河发电有限公司	新疆维吾尔自治区胡杨河市	新疆维吾尔自治区胡杨河市	太阳能发电	100		投资设立
晋中启阳新能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	太阳能发电	90		投资设立
合肥森阳新能源投资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
交口县祝阳能源有限公司	山西省吕梁市	山西省吕梁市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
三峡新能源共和清源发电有限公司	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源铁岭县发电有限公司	辽宁省铁岭县	辽宁省铁岭县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源(青岛)发电有限公司	青岛市黄岛区	青岛市黄岛区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
金阳县三峡新能源有限公司	四川凉山彝族自治州	四川凉山彝族自治州	风力发电		100	投资设立
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	青海省海西州格尔木市	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源乌兰察布有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源临西县有限公司	河北省临西县	河北省临西县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源(枣庄台儿庄区)有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电(英德)有限公司	广东省英德市	广东省英德市	风力发电及太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源四子王旗有限公司	内蒙古自治区四子王旗	内蒙古自治区四子王旗	风力发电		51	投资设立
中国三峡新能源(香港)有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG	新能源投资与开发	100		投资设立
海兴协合太阳能发电有限公司	河北省沧州市海兴县	河北省沧州市海兴县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
西安明晖广晟发电有限公司	陕西省西安市雁塔区	陕西省西安市雁塔区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
交口县光煜光伏发电有限责任公司	山西省吕梁市交口县	山西省吕梁市交口县	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
绛县祥信盈风力发电有限公司	山西省运城市	山西省运城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
静乐县成阳新能源发电有限公司	山西省静乐县	山西省静乐县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
南召协合风力发电有限公司	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
涡阳县和风新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
湖州吴兴盛林电力有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
乐清正泰光伏发电有限公司	浙江省乐清市	浙江省乐清市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
鹤壁鹏越能源有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
无棣华运风电有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

滨州市沾化区天恒风力发电有限公司	山东省滨州市沾化区	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
郯城飞克风力发电有限公司	山东省临沂市郯城县	山东省临沂市郯城县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
平原县协合太阳能发电有限公司	山东省德州市平原县	山东省德州市平原县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
沾化天融风能开发有限公司	山东省滨州市沾化区	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宾阳县天晴新能源科技有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
马龙协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
会泽协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
中宁县美橙电力有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	宁夏回族自治区中卫市中宁县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
酒泉辉阳新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
北京京城新能源(通渭)风力发电有限公司	甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村	甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
大荔驰光新能源发电有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
昆玉市华光光晟发电有限公司	新疆昆玉市	新疆昆玉市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
奈曼旗国隆新能源开发有限公司	内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇	内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇	风力发电	95		非同一控制下的企业合并
会泽泰合风力发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
广西钦州民海新能源科技有限公司	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区钦州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
北京东润洁源投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	河北省承德市丰宁满族自治县	河北省承德市丰宁满族自治县	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
武威光晟新能源发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
怀远县国宏新能源发电有限公司	安徽省蚌埠市怀远县	安徽省蚌埠市怀远县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
江山正泰林农光伏发展有限公司	浙江省衢州市江山市凤林镇	浙江省衢州市江山市凤林镇	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
三峡新能源万安发电有限公司	江西省吉安市万安县	江西省吉安市万安县	太阳能发电	100		投资设立

修水县万德风力发电有限公司	江西省九江市修水县	江西省九江市修水县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	安徽省亳州市蒙城县	安徽省亳州市蒙城县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
高唐县齐盛新能源有限公司	山东省聊城市高唐县	山东省聊城市高唐县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	风力发电	59		投资设立
宁夏正腾新能源有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
宁夏正达新能源有限公司	宁夏回族自治区中宁县	宁夏回族自治区中宁县	太阳能发电		80	非同一控制下的企业合并

(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
双辽庆达光伏发电有限公司	10	2,539,433.80		66,099,771.01
昔阳县斯能新能源有限公司	49	27,734,560.82		209,630,942.91
三峡新能源盐城大丰有限公司	30	57,203,627.81		894,525,940.97
铜川市峡光新能源发电有限公司	51	26,277,352.18		304,462,404.10
海峡发电有限责任公司	35	63,851,974.28		2,079,022,294.55
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	35	-2,773,152.77		218,374,068.98
内蒙古四华新能源开发有限公司	10	5,806,163.94		47,993,603.30
湖州吴兴盛林电力有限公司	49	2,442,371.82		21,756,952.33
乐清正泰光伏发电有限公司	49	6,879,880.11		162,574,364.70
江山正泰林农光伏发展有限公司	49	7,817,432.32		147,650,861.88

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：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
双辽庆达光伏发电有限公司	570,159,802.81	1,014,926,155.07	1,585,085,957.88	162,936,303.37	761,151,944.42	924,088,247.79	485,559,793.00	1,000,414,711.14	1,485,974,504.14	357,831,132.03	492,540,000.00	850,371,132.03
昔阳县斯能新能源有限公司	388,236,710.40	1,090,295,171.86	1,478,531,882.26	101,285,177.32	912,737,880.00	1,014,023,057.32	326,033,402.34	1,144,555,369.95	1,470,588,772.29	149,943,211.89	912,737,880.00	1,062,681,091.89
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,428,330,716.73	6,482,537,899.87	7,910,868,616.60	2,120,493,109.02	2,808,995,704.35	4,929,488,813.37	1,469,600,639.63	4,582,273,996.82	6,051,874,636.45	1,347,801,815.14	2,493,371,777.45	3,841,173,592.59
铜川市峡光新能源发电有限公司	269,918,201.05	1,640,181,177.11	1,910,099,378.16	260,092,374.95	1,053,021,897.12	1,313,114,272.07	232,620,703.29	1,519,031,478.25	1,751,652,181.54	273,190,945.42	933,000,350.00	1,206,191,295.42
海峡发电有限责任公司	805,346,081.53	10,375,901,145.30	11,181,247,226.83	2,304,596,917.55	2,936,586,610.56	5,241,183,528.11	589,131,636.42	8,859,636,312.56	9,448,767,948.98	2,176,162,166.62	1,908,976,295.88	4,085,138,462.50
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	77,412,959.85	1,526,085,878.54	1,603,498,838.39	73,122,927.03	906,450,000.00	979,572,927.03	41,040,382.04	1,524,860,779.83	1,565,901,161.87	231,251,956.88	702,800,000.00	934,051,956.88
内蒙古四华新能源开发有限公司	226,104,082.31	1,395,692,339.47	1,621,796,421.78	271,567,799.32	870,292,589.50	1,141,860,388.82	196,690,447.72	1,329,929,806.22	1,526,620,253.94	378,336,541.30	726,409,319.08	1,104,745,860.38

湖州吴兴盛 林电力有限 公司	232,711,82 4.11	497,606,14 1.09	730,317,965. 20	177,626,35 9.88	409,456,22 4.22	587,082,584. 10	208,425,793. 98	498,180,544.73	706,606,338.71	183,355,38 9.89	385,000,000. 00	568,355,389. 89
乐清正泰光 伏发电有限 公司	529,583,16 4.41	941,491,08 1.39	1,471,074,24 5.80	375,246,21 3.93	603,581,82 9.88	978,828,043. 81	466,491,125. 48	927,907,412.25	1,394,398,537. 73	347,656,73 6.54	568,536,170. 85	916,192,907. 39
江山正泰林 农光伏发展 有限公司	338,429,29 3.37	923,932,23 6.54	1,262,361,52 9.91	178,903,00 9.48	610,861,31 7.19	789,764,326. 67						

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	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
双辽庆达光伏 发电有限公司	86,210,660.31	25,394,337.98	25,394,337.98	40,606,730.86	85,097,626.11	24,702,762.72	24,702,762.72	26,126,622.25
昔阳县斯能新 能源有限公司	137,462,044.97	56,601,144.54	56,601,144.54	76,397,064.94	89,518,455.87	16,146,606.38	16,146,606.38	53,477,819.45
三峡新能源盐 城大丰有限公 司	367,576,172.56	190,678,759.37	190,678,759.37	121,623,081.55	319,361,544.95	171,094,691.87	171,094,691.87	156,094,122.57
铜川市峡光新 能源发电有限 公司	119,813,012.42	51,524,219.97	51,524,219.97	89,242,906.04	131,210,840.71	64,443,215.59	64,443,215.59	-8,377,307.90

海峡发电有限责任公司	286,610,357.75	182,434,212.24	182,434,212.24	173,684,093.90	98,897,492.09	34,060,808.07	34,060,808.07	38,949,992.30
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	50,062,637.46	-7,923,293.63	-7,923,293.63	15,744,568.44	19,911,202.21	-5,107,886.09	-5,107,886.09	9,131,283.01
内蒙古四华新能源开发有限公司	113,954,825.79	58,061,639.40	58,061,639.40	50,682,518.60	101,021,662.13	55,896,172.11	55,896,172.11	58,476,754.78
湖州吴兴盛林电力有限公司	41,346,854.01	4,984,432.28	4,984,432.28	-22,267,920.61				
乐清正泰光伏发电有限公司	84,185,189.85	14,040,571.65	14,040,571.65	26,922,486.85				
江山正泰林农光伏发展有限公司	58,557,637.75	15,953,943.52	15,953,943.52	72,180,023.26				

(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	
新疆金风科技股份有限公司	中国大陆	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐经济技术开发区上海路107号	风力发电、光能发电	10.53	5.25	权益法
新疆风能有限责任公司	新疆维吾尔自治区	新疆乌鲁木齐市沙依巴克区公园北街162号	风力发电、太阳能发电	43.33		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(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	
	新疆金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司	新疆金风科技股份有限公司	新疆风能有限责任公司
流动资产	43,925,842,899.62	851,214,020.57	44,038,264,767.99	798,531,135.53
非流动资产	67,691,058,052.62	4,636,127,110.57	65,099,916,314.68	5,275,480,243.56
资产合计	111,616,900,952.24	5,487,341,131.14	109,138,181,082.67	6,074,011,379.09
流动负债	45,958,549,483.16	79,307,489.62	47,844,832,915.92	453,449,910.76
非流动负债	30,946,259,349.57	411,572,338.01	26,320,058,206.27	1,149,040,671.51
负债合计	76,904,808,832.73	490,879,827.63	74,164,891,122.19	1,602,490,582.27

少数股东权益	791,655,836.60		805,037,917.99	
归属于母公司股东权益	33,920,436,282.91	4,996,461,303.51	34,168,252,042.49	4,471,520,796.82
按持股比例计算的净资产份额	3,571,821,940.59	2,164,966,682.81	3,597,916,940.07	1,937,509,961.26
调整事项	1,821,548,185.77	1,323,229,665.61	1,830,332,985.18	1,324,416,118.12
对联营企业权益投资的账面价值	5,393,370,126.36	3,488,196,348.42	5,428,249,925.25	3,261,926,079.38
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	5,411,308,430.72		6,341,377,067.25	
营业收入	17,903,617,420.67	94,405,073.53	19,425,309,187.09	84,057,761.13
净利润	1,899,704,146.71	646,727,676.89	1,289,421,558.52	172,617,405.62
终止经营的净利润				
其他综合收益	70,783,544.07	11,924,223.08	194,705,158.10	26,966,821.07
综合收益总额	1,970,487,690.78	658,651,899.97	1,484,126,716.62	199,584,226.69
本年度收到的来自联营企业的股利				

(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	3,099,579,382.40	2,694,003,938.62
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	124,490,334.38	9,002,941.35
--其他综合收益		
--综合收益总额	124,490,334.38	9,002,941.35

(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

本集团的经营活动会面临各种金融风险：利率风险、信用风险、流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。各类风险管理目标和政策：

1. 信用风险

本集团的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本集团持有的货币资金，主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。公司主要客户是各省电网公司，各省电网公司通常不存在重大信用风险，且本集团与该等公司之间拥有长期稳定的业务关系。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。

截至 2021 年 6 月 30 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团对应年度应收账款总额 38.54%。

2. 流动性风险

流动性风险是指本集团无法及时获得充足资金，满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本集团财务部门持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

单位：元 币种：人民币

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	1,045,100,000.00				1,045,100,000.00
应付款项	16,902,035,304.73				16,902,035,304.73
一年内到期的非流动负债	6,058,653,034.69				6,058,653,034.69
长期借款		5,273,378,528.32	26,584,408,144.54	37,238,027,542.43	69,095,814,215.29
租赁负债		483,697,824.00	781,849,888.54	1,964,674,111.99	3,230,221,824.53
长期应付款		268,295,764.84	2,269,399,324.26	6,194,067,304.00	8,731,762,393.10
应付债券		2,995,091,207.66	2,493,956,623.71		5,489,047,831.37

3. 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

1) 截至 2021 年 6 月 30 日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款浮动利率合同的金额分别为 690.96 亿元。详见本附注七、45。

2) 敏感性分析：

截至 2021 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 26,123.35 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本集团所有按浮动利率获得的借款。

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			1,061,742,107.37	1,061,742,107.37
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			1,061,742,107.37	1,061,742,107.37
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			1,061,742,107.37	1,061,742,107.37
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			353,591,921.66	353,591,921.66
(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			389,511,500.88	389,511,500.88
持续以公允价值计量的资产总额			1,804,845,529.91	1,804,845,529.91
(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				
持续以公允价值计量的负债总额				
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

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

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、其他权益工具投资为无公开报价的权益工具投资，以估值方法确定公允价值；应收款项融资以银行存承兑汇票账面价值作为公允价值。

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 (%)
中国长江三峡集团有限公司	北京市	大型水电开发与运营	21,150,000.00	49.00	49.00

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

本企业子公司的情况详见附注“九、1、在子公司中的权益。”

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“九、3、在合营企业或联营企业中的权益。”

适用 不适用

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
新疆金风科技股份有限公司	联营企业
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	联营企业
马关大梁子发电有限责任公司	联营企业
新疆风能有限责任公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业
青海省水利水电（集团）有限责任公司	联营企业
福建省三川海上风电有限公司	联营企业

其他说明

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
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
三峡基地发展有限公司	母公司的控股子公司
三峡资产管理有限公司	母公司的全资子公司
三峡财务有限责任公司	母公司的控股子公司
三峡融资租赁有限公司	集团兄弟公司
中国三峡出版传媒有限公司	母公司的全资子公司
三峡高科信息技术有限责任公司	集团兄弟公司
长江三峡技术经济发展有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡投资管理有限公司	母公司的全资子公司
北京中水科水电科技开发有限公司	其他
长江三峡能事达电气股份有限公司	其他
长江勘测规划设计研究有限责任公司	其他
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	其他

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：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团有限公司	接受劳务	29.81	
新疆金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	179,637.35	63,234.46
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	采购商品	17,176.75	11,487.22
中铁福船海洋工程有限责任公司	接受劳务	28,555.69	
长江三峡设备物资有限公司	采购商品、接受劳务	895.64	73.34
三峡高科信息技术有限责任公司	采购商品、接受劳务	93.53	86.18
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	182,177.95	3,506.60
三峡基地发展有限公司	接受劳务	712.58	683.25
中国三峡出版传媒有限公司	采购商品、接受劳务	28.29	
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	1,043.87	855.38
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	58.00	408.49
合计		410,409.46	80,334.92

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团有限公司	提供劳务	17.48	
新疆金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	17.76	56.58
长江三峡设备物资有限公司	提供劳务	1.56	0.80
三峡基地发展有限公司	提供劳务	0.15	
上海勘测设计研究院有限公司	提供劳务	0.02	0.12

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：万元 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
上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物	15.62	15.62
长江三峡设备物资有限公司	房屋建筑物	7.20	7.94
新疆金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	895.44	33.52
上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物		1.33

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 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
三峡融资租赁有限公司	机器设备	12,187.76	3,430.99

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

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：万元 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
中国长江三峡集团有限公司	120,000.00	2013-3-29	2022-3-30	是
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2016-11-11	2022-5-11	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：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2021-6-23	2039-6-23	
三峡财务有限责任公司	770.00	2021-3-22	2038-7-20	
三峡财务有限责任公司	300.00	2021-6-29	2033-8-30	
三峡财务有限责任公司	800.00	2020-9-25	2034-8-20	
三峡财务有限责任公司	2,000.00	2021-6-24	2021-9-24	
三峡财务有限责任公司	310,000.00	2021-1-27	2022-1-27	
三峡财务有限责任公司	34,338.71	2021-3-19	2032-9-20	

三峡财务有限责任公司	29,926.51	2021-3-19	2033-9-20	
------------	-----------	-----------	-----------	--

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡资产管理有限公司	转让		32,829.51

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 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	187.52	139.44

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡财务有限责任公司	存款利息收入	1,183.16	1,175.55
中国长江三峡集团有限公司	委贷利息支出	0.00	5,983.82
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	5,710.24	2,724.48
三峡财务有限责任公司	手续费及佣金支出	231.96	36.36
中国长江三峡集团有限公司	担保费用	27.00	140.20

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：万元 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	中国长江三峡集团有限公司			6.06	
其他应收款	新疆金风科技股份有限公司	8.03	0.02	5.27	0.02
应收股利	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	380.00			
应收股利	福建省三川海上风电有限公司	3,120.00			
应收股利	马关大梁子发电有限责任公司	330.00		330.00	
应收股利	青海省水利水电(集团)有限责任公司	25.55		25.55	
应收股利	新疆金风科技股份有限公司	11,125.22			
应收账款	新疆金风科技股份有限公司	2.90	0.01	1.56	
预付账款	新疆金风科技股份有限公司	21,013.77		43,685.04	
预付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	5,072.06			

预付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司			7,865.21	
其他非流动资产	新疆金风科技股份有限公司	1.59			
其他应收款	三峡基地发展有限公司	0.04		0.03	
其他应收款	长江三峡设备物资有限公司	0.24		0.37	
其他应收款	三峡融资租赁有限公司			1,890.77	
其他应收款	上海勘测设计研究院有限公司			0.02	
应收利息	三峡财务有限责任公司	238.02		192.24	
预付账款	三峡基地发展有限公司	2.41		6.84	
预付账款	三峡资产管理有限公司	0.80			
预付账款	上海勘测设计研究院有限公司	13,425.64		66,970.77	
预付账款	长江三峡设备物资有限公司	80.65			
预付账款	三峡融资租赁有限公司	99.75		164.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	30.60	0.60
其他应付款	新疆金风科技股份有限公司	136.27	199.99
其他应付款	中铁福船海洋工程有限责任公司	0.78	
其他应付款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	1,018.58	926.74
应付票据	新疆金风科技股份有限公司	9,800.00	7,606.00
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	3,524.86	3,108.06
应付账款	新疆金风科技股份有限公司	104,498.84	115,552.18
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	12,087.85	
应付账款	新疆风能有限责任公司	8.40	8.40
预收账款	新疆金风科技股份有限公司	6.14	
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司	27.73	35.56
其他应付款	三峡基地发展有限公司	33.41	
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	22.28	37.65
其他应付款	长江三峡设备物资有限公司	0.34	0.67
其他应付款	长江三峡投资管理有限公司	192.96	54.65
应付利息	三峡财务有限责任公司	171.52	427.42
应付票据	三峡财务有限责任公司	22,283.15	
应付票据	上海勘测设计研究院有限公司	41,644.60	
应付账款	三峡高科信息技术有限责任公司	28.07	116.57
应付账款	三峡基地发展有限公司	362.64	307.91
其他应付款	三峡融资租赁有限公司	41,665.59	
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	118,626.41	29,232.70
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	2,473.95	2,223.74
应付账款	长江三峡设备物资有限公司	545.08	348.56
应付账款	长江三峡投资管理有限公司	424.95	214.41
应付账款	三峡财务有限责任公司		5.80
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	8,274.33	6,426.74

一年内到期的非流动负债	三峡融资租赁有限公司	4,965.61	28,214.88
短期借款	三峡财务有限责任公司	18,500.00	300,000.00
长期借款	三峡财务有限责任公司	148,509.39	43,254.10
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	618,443.46	817,361.73
租赁负债	三峡融资租赁有限公司	115,427.43	
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	715.43	704.53
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司	11.03	11.03
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	315.52	818.6
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司	2.85	2.85
应付账款	内蒙古金海新能源科技股份有限公司		9.00

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	262,452.81	166,092.79

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

截至 2021 年 6 月 30 日，本集团已签订尚未履行完毕大额采购合同具体情况如下：

单位：万元

项目	2021 年 6 月 30 日金额
----	-------------------

已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	4,646,830.88
---------------------------	--------------

除上述承诺事项外，截至2021年6月30日，本集团无其他重大承诺事项。

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

(一) 未决诉讼

社旗县方圆萤石有限公司诉中国三峡新能源有限公司、社旗国合风力发电有限公司侵权纠纷案

2019年6月26日，原告社旗方圆以本公司、国合风电为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼。

(1) 原告起诉状主要内容

原告诉称：原告依法取得了南阳市社旗县下洼乡前转山一洞沟萤石矿的采矿权，被告建设的河南社旗下洼乡风电场一期项目致使原告的矿产资源开发项目环境影响评价报告无法通过环保部门审批，导致原告采矿权不能进行正常延续，给原告造成经济损失，应当承担法律责任。

(2) 诉讼请求

请求法院判令本公司和国合风电承担连带赔偿责任5,000万元和本案全部诉讼费及鉴定评估费等。

(3) 进展情况

2019年12月6日，河南省南阳市中级人民法院作出一审判决如下：驳回原告社旗县方圆萤石有限公司的诉讼请求。案件受理费291,800元，由原告社旗县方圆萤石有限公司负担。

2019年12月16日，社旗方圆提起上诉，要求撤销南阳市中级人民法院作出的（2019）豫13民初85号一审民事判决书，依法予以改判，或发回重审。2020年9月10日，河南省高级人民法院作出二审判决，驳回上诉，维持原判。

因社旗方圆提出再审申请，最高人民法院于2020年12月作出（2020）最高法民申5922号民事裁定书，裁定对本案进行提审。最高人民法院于2021年6月28日公开开庭审理了此案，截至本公司财务报告对外报出日尚未作出裁决。

(二) 其他

无。

除上述或有事项外，截至2021年6月30日，本集团无其他重大或有事项。

(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	1,082,840,900.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,082,840,900.00

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

截至本公司财务报告对外报出日，期后合并范围变动如下：

子公司名称	注册地	主要经营地	业务性质	持股比例 (%)
三峡新能源（庆云）有限公司	山东省德州市庆云县	山东省德州市庆云县	储能	100.00
滕州晴阳新能源科技有限公司	山东省枣庄市滕州市	山东省枣庄市滕州市	太阳能发电	100.00
康保协合徐五林风力发电有限公司	河北省张家口市康保县	河北省张家口市康保县	风力发电	100.00
金湖国润新能源有限公司	江苏省淮安市金湖县	江苏省淮安市金湖县	风力发电	100.00
武威协合太阳能发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100.00
China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S. a r. l.	10B, Rue des Mérovingiens L-8070, Bertrange, Grand Duchy of Luxembourg	10B, Rue des Mérovingiens L-8070, Bertrange, Grand Duchy of Luxembourg	新能源投资与开发	100.00

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

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

(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	风力发电业务	太阳能发电业务	水电业务及其他	分部间抵销	合计
一、营业收入	5,369,057,532.71	2,439,185,652.25	109,527,800.89	32,432,894.76	7,885,338,091.09
其中：对外交易收入	5,367,711,853.58	2,436,903,226.34	80,723,011.17		7,885,338,091.09
分部间交易收入	1,345,679.13	2,282,425.91	28,804,789.72	32,432,894.76	
二、营业成本	1,827,723,206.88	1,006,191,938.87	67,461,937.69	78,611,658.53	2,822,765,424.91
三、利润总额	2,739,786,016.42	820,415,157.17	343,423,331.21	37,279,533.35	3,866,344,971.45
四、所得税费用	269,882,792.47	72,414,208.45	13,949,676.69	-8,405,216.06	364,651,893.67
五、净利润	2,469,903,223.95	748,000,948.72	329,473,654.52	45,684,749.41	3,501,693,077.78
六、资产总额	112,728,359,680.94	45,533,315,171.94	87,599,918,950.03	60,776,231,305.54	185,085,362,497.37
七、负债总额	69,535,969,319.96	28,500,216,698.87	30,784,352,542.12	16,689,348,516.52	112,131,190,044.43
八、补充信息					
折旧费和摊销费	1,602,867,519.86	846,347,525.66	51,462,200.19	24,541,286.61	2,476,135,959.10

(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	27,904,344.60	28,346,029.42
应收股利	574,495,221.19	808,942,283.77
其他应收款	167,220,005.96	526,944,038.02
合计	769,619,571.75	1,364,232,351.21

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	27,904,344.60	28,346,029.42
债券投资		
合计	27,904,344.60	28,346,029.42

(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
慈溪长江风力发电有限公司		4,347,291.83
响水长江风力发电有限公司		90,000,000.00
国水集团化德风电有限公司		121,000,000.00
三峡新能源四子王风电有限公司		126,000,000.00
商都县天润风电有限公司	43,000,000.00	43,000,000.00
社旗国合风力发电有限公司	28,500,000.00	38,000,000.00
三峡新能源沽源发电有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
三峡新能源冕宁发电有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
马关大梁子发电有限责任公司	3,300,000.00	3,300,000.00
青海省水利水电(集团)有限责任公司	255,500.00	255,500.00
马关拉气发电有限责任公司	5,148,000.00	
新疆金风科技股份有限公司	111,252,229.25	
北京兴启源节能科技有限公司	19,943,797.38	19,943,797.38
三峡新能源开原风电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源云南姚安发电有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00
云南弥勒石洞山发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源吴忠发电有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
大安润风能源开发有限公司	55,000,000.00	55,000,000.00
三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司	20,500,000.00	20,500,000.00
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,607,055.97	3,607,055.97
三峡新能源桐城发电有限公司	13,000,000.00	13,000,000.00

三峡新能源元谋发电有限公司	11,047,773.71	11,047,773.71
三峡新能源宾川发电有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
三峡新能源彰武发电有限公司	20,916,376.39	20,916,376.39
三峡新能源涞源发电有限公司	6,000,000.00	6,000,000.00
三峡新能源博乐发电有限公司	21,646,349.51	21,646,349.51
三峡新能源沂源发电有限公司	1,171,743.64	1,171,743.64
三峡新能源施甸发电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	8,592,502.55
金峰新能源共和发电有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00
乐陵市晶茂新能源有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
潍坊宇创新能源发展有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
三峡新能源龙陵发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
青岛润莱风力发电有限公司	31,972,705.11	31,972,705.11
合计	574,495,221.19	808,942,283.77

(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

(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	
1 年以内小计	119,072,324.66
1 至 2 年	
2 至 3 年	34,687,130.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	67,309,886.51
5 年以上	20,809,200.00
合计	241,878,541.17

(2). 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	64,680,000.00	80,580,000.00
备用金		3,306.43
代垫款	350,000.00	1,425,490.63
往来款	125,537,903.15	450,167,544.17
股权认购款及股权认购保证金	51,212,500.00	69,390,000.00
其他	98,138.02	36,232.00
合计	241,878,541.17	601,602,573.23

(3). 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)	
2021年1月1日余额	74,658,535.21			74,658,535.21
2021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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	74,658,535.21			74,658,535.21

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

(4). 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	
其他应收款	74,658,535.21					74,658,535.21

合计	74,658,535.21				74,658,535.21
----	---------------	--	--	--	---------------

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 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

(6). 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
阳光新能源开发有限公司	股权认购款及股权认购保证金	51,212,500.00	1年以内	21.17	
云南迪庆香格里拉华瑞电力有限公司	往来款	37,000,000.00	4-5年	15.30	29,600,000.00
渭南市新能源投资建设有限公司	保证金	34,000,000.00	2-3年	14.06	
维西龙渡发电有限责任公司	往来款	30,309,886.51	4-5年	12.53	24,247,909.21
达茂联合旗发展和改革委员会	保证金	30,000,000.00	1年以内	12.40	
合计	/	182,522,386.51	/	75.46	53,847,909.21

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 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	44,636,138,862.15	111,576,562.29	44,524,562,299.86	39,625,320,571.55	111,576,562.29	39,513,744,009.26
对联营、合营企业投资	9,903,071,388.58		9,903,071,388.58	9,629,027,661.96		9,629,027,661.96
合计	54,539,210,250.73	111,576,562.29	54,427,633,688.44	49,254,348,233.51	111,576,562.29	49,142,771,671.22

(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
长江三峡集团福建能源投资有限公司	3,895,400,444.46	256,100,000.00		4,151,500,444.46		
响水长江风力发电有限公司	2,135,924,798.43			2,135,924,798.43		
三峡新能源大连发电有限公司	1,332,000,000.00			1,332,000,000.00		
三峡珠江发电有限公司	4,448,765,737.08	1,030,000,000.00		5,478,765,737.08		
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,173,200,000.00	406,000,000.00		1,579,200,000.00		
国水集团化德风电有限公司	873,797,389.74			873,797,389.74		
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47			853,695,969.47		
三峡新能源四子王风电有限公司	740,211,036.85			740,211,036.85		
三峡新能源五家渠发电有限公司	701,044,485.59	78,000,000.00		779,044,485.59		
三峡新能源哈密风电有限公司	529,325,341.14			529,325,341.14		
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	497,250,000.00			497,250,000.00		
三峡新能源曲阳发电有限公司	427,045,849.49	22,000,000.00		449,045,849.49		
三峡新能源大柴旦风电有限公司	424,751,796.26			424,751,796.26		

云南弥勒石洞山发电有限公司	374,097,517.78			374,097,517.78		
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	370,064,052.17			370,064,052.17		
三峡新能源格尔木发电有限公司	357,267,552.49			357,267,552.49		
三峡新能源云南姚安发电有限公司	351,950,341.66			351,950,341.66		
大安润风能源开发有限公司	336,101,122.93			336,101,122.93		
双辽庆达光伏发电有限公司	370,544,850.00			370,544,850.00		
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	300,000,000.00			300,000,000.00		
三峡新能源酒泉有限公司	286,572,272.19			286,572,272.19		
三峡新能源太阳山发电有限公司	253,999,351.68			253,999,351.68		
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	238,016,622.54			238,016,622.54		
三峡新能源(左云)发电有限公司	220,000,000.00			220,000,000.00		
三峡新能源调兵山风电有限公司	218,824,569.40			218,824,569.40		
酒泉朝阳新能源发电有限公司	217,799,072.66			217,799,072.66		
三峡新能源沽源发电有限公司	213,075,598.05			213,075,598.05		
铜川市峡光新能源发电有限公司	210,700,000.00			210,700,000.00		
酒泉三阳新能源发电有限公司	206,665,101.88			206,665,101.88		
昔阳县斯能新能源有限公司	205,669,332.00			205,669,332.00		
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	203,662,424.71			203,662,424.71		
三峡新能源平定发电有限公司	198,000,000.00			198,000,000.00		
其他子公司	16,459,897,940.90	3,229,538,006.78	10,819,716.18	19,678,616,231.50		111,576,562.29
合计	39,625,320,571.55	5,021,638,006.78	10,819,716.18	44,636,138,862.15		111,576,562.29

(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
		追加投资	减少	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		

			投 资					值 准 备		期 末 余 额
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
新疆金风科技股份有限公司	5,428,249,925.25			185,892,152.44	7,508,635.19	-117,028,357.27	111,252,229.25			5,393,370,126.36
新疆风能有限责任公司	3,261,926,079.38			280,264,523.78	5,110,061.50	-59,104,316.24				3,488,196,348.42
青海省水利水电（集团）有限责任公司	306,897,612.67			7,954,371.08		316,131.69				315,168,115.44
马关拉气发电有限责任公司	83,700,603.90			1,795,530.10			5,148,000.00			80,348,134.00
马关大梁子发电有限责任公司	28,939,685.32			493,605.36		-513,833.62				28,919,457.06
三峡阳光（青岛）股权投资管理有限公司	2,245,545.39			-555,906.61						1,689,638.78
三峡招银（湖北）清洁能源产业基金合伙企业（有限合伙）	139,112,312.78	42,877,319.57		33,887,292.99						215,876,925.34
三峡阳光（青岛）清洁能源产业投资合伙企业（有限合伙）	58,999,583.43			7,886.19						59,007,469.62
阳江海上风电产业发展基金合伙	318,956,313.84			1,538,859.72						320,495,173.56

企业（有限合伙）										
小计	9,629,027,661.96	42,877,319.57		511,278,315.05	12,618,696.69	-176,330,375.44	116,400,229.25			9,903,071,388.58
合计	9,629,027,661.96	42,877,319.57		511,278,315.05	12,618,696.69	-176,330,375.44	116,400,229.25			9,903,071,388.58

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

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				
其他业务	1,520,935.14	1,050,187.77		
合计	1,520,935.14	1,050,187.77		

(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

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	102,601,000.99	4,080,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	511,278,315.05	199,936,126.07
处置长期股权投资产生的投资收益	-8,203,329.42	151,785,548.49
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	2,691,843.98	2,397,596.00
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		
委贷投资收益	142,421,462.70	79,446,444.80
合计	750,789,293.30	437,645,715.36

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	-435,067.38	
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）	23,873,300.40	
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	6,018,137.77	
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		
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	45,874,123.24	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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	-111,117,816.29	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	19,741,768.22	
所得税影响额	-2,423,528.87	
少数股东权益影响额	-985,145.35	
合计	-19,454,228.26	

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	7.53	0.1563	0.1563
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.58	0.1572	0.1572

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

董事长：王武斌

董事会批准报送日期：2021 年 8 月 27 日

修订信息

适用 不适用