

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 2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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	赵增海	工作原因	杜至刚

三、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人朱承军、主管会计工作负责人杨庆华及会计机构负责人（会计主管人员）王书超声明：保证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

2026年4月28日，公司召开第三届董事会第五次会议，审议通过了《关于公司2025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0.41元（含税）。截至2026年3月31日，公司总股本为28,587,650,142股，以此计算合计拟派发现金股利人民币1,172,093,655.82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。如在实施本次权益分派股权登记日前，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。本次分配预案尚需提交公司股东会审议批准。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的公司未来发展、发展战略、经营计划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他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年度报告的真实性、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持续经营的重大风险。公司已在本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六、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）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.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理、环境和社会.....	40
第五节	重要事项.....	63
第六节	股份变动及股东情况.....	87
第七节	债券相关情况.....	96
第八节	财务报告.....	108

备查文件目录	(一) 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。
	(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	(三) 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

一、 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		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会、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，系三峡集团控股子公司、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）
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司，系三峡集团控股子公司
三峡租赁	指	三峡融资租赁有限公司，系三峡资本控股子公司
三峡投资	指	长江三峡投资管理有限公司，系三峡集团全资子公司、公司股东
湖北能源	指	湖北能源集团股份有限公司，系三峡集团控股子公司，股票代码：000883
金风科技	指	金风科技股份有限公司，股票代码：002202
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
报告期、报告期内	指	2025年1月1日-2025年12月31日
报告期末、本报告期末	指	2025年12月31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
发电量	指	发电场站在一段特定期间内生产的电能量，为发电设备端计量电量之和，包括试运行发电量
上网电量	指	发电场站在一段特定期间内送出线路侧计量的电量
瓦（W）	指	瓦特，功率单位，用于度量发电能力
千瓦（kW）、兆瓦（MW）、万千瓦、吉瓦（GW）	指	功率的单位，换算关系：1GW=100万千瓦=1,000MW=1,000,000kW
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
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。
光热	指	太阳能光热发电，是太阳能利用中的重要项目之一。
绿电交易	指	以绿色电力产品为标的物的电力中长期交易，用以满足发电企业、售电公司、电力用户等市场主体出售、购买绿色电力产品的需求，并为购买绿色电力产品的电力用户提供绿色电力证书。
绿证交易	指	市场主体通过绿证交易技术支持系统，以绿色电力证书为标的物开展的交易。
保障性收购电量	指	按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。
市场交易电量	指	通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等电力市场相关成员共同承担收购责任。
四强四化	指	在工程建设上推进“四强”模式，即加强安全管控精益求精保平安，建强技术规范精耕细作保质量，做强过程管控精准有效保进度，增强创新引领精心培育强保障；在专业管理上实施“四化”管理，即以规模化发展为指导，以市场化经营为方向，以精细化管理为内涵，以精益化运维为保障。
国家核证自愿减排量（CCER）	指	对我国境内可再生能源、林业碳汇、甲烷利用等项目的温室气体减排效果进行量化核证，并在国家温室气体自愿减排交易注册登记系统中登记的温室气体减排量。

说明：本报告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	朱承军

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨丽迎	王蓉
联系地址	北京市通州区粮市街2号院成达中心5号楼	北京市通州区粮市街2号院成达中心5号楼
电话	010-57680278	010-57680278
传真	010-57680279	010-57680279
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn	ctgr_ir@ctg.com.cn

三、基本情况简介

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”。2025年8月22日，公司2025年第二次临时股东大会审议通过《关于修订<公司章程>的议案》，公司注册地址由“北京市通州区贡院街1号院1号楼二层206-23室”变更为“北京市通州区粮市街2号院5号楼36层”，工商登记变更手续正在办理中。
公司办公地址	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼
公司办公地址的邮政编码	101199
公司网址	www.ctgne.com
电子信箱	ctgr_ir@ctg.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》(www.cs.com.cn)、《上海证券报》(www.cnstock.com)、《证券日报》(www.zqrb.cn)、《证券时报》(www.stcn.com)
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼

五、公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）（财务决算审计机构）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
	签字会计师姓名	唐其勇、谢攀影
公司聘请的会计师事务所（境内）（内部控制审计机构）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号
	签字会计师姓名	姜波、刘阳阳

七、近三年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	2025年	2024年		本期比上年同期增减(%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	28,399,420,251.56	29,717,044,357.67	29,717,044,357.67	-4.43	26,526,870,621.64	26,501,574,113.98
归属于上市公司股东的净利润	3,714,396,619.20	6,109,507,165.97	6,111,426,749.80	-39.20	7,174,312,985.82	7,174,124,131.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,146,841,187.22	6,055,514,102.01	6,055,514,102.01	-48.03	7,008,579,848.95	7,008,579,848.95
经营活动产生的现金流量净额	20,937,957,450.71	18,894,913,878.10	18,897,329,323.30	10.81	14,428,811,690.24	14,428,207,150.97
	2025年末	2024年末		本期末比上年同期末增减(%)	2023年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	88,657,785,949.15	86,767,873,729.21	86,717,397,282.18	2.18	82,532,787,386.65	82,480,167,476.12
总资产	387,155,529,975.30	357,006,432,659.89	356,871,426,700.32	8.44	311,970,698,853.84	311,845,264,168.19

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年		本期比上年 同期增减 (%)	2023年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.1298	0.2135	0.2135	-39.20	0.2506	0.2506
稀释每股收益（元/股）	0.1298	0.2135	0.2135	-39.20	0.2506	0.2506
扣除非经常性损益后的 基本每股收益（元/股）	0.1100	0.2116	0.2116	-48.02	0.2449	0.2449
加权平均净资产收益率 (%)	4.23	7.22	7.22	减少2.99个 百分点	8.99	8.99
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率 (%)	3.59	7.15	7.16	减少3.56 个百分点	8.78	8.78

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

2025年度，公司营业收入较上年同期（调整后）下降4.43%，归属于上市公司股东的净利润较上年同期（调整后）下降39.20%，主要原因是：受部分区域消纳形势变化等因素影响，发电量不及预期；受市场环境的影响，平均上网电价同比下降；基于谨慎性原则，公司对个别参股股权投资、固定资产、商誉等长期资产所计提的减值准备同比增加。

2025年度，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期（调整后）下降48.03%，主要原因系报告期内处置参控股公司股权及相关债权，投资收益较上年同期（调整后）增加，导致非经常性收益较高。

截至2025年末，公司总资产较上年末增长8.44%，主要原因系公司本报告期新增并网装机较多，资产总额增加；归属于上市公司股东的净资产较上年末增长2.18%，主要系经营积累导致净资产增加；每股收益较上年同期下降39.20%，主要系归属于上市公司股东的净利润较上年同期下降。

2025年度，公司经营活动产生的现金流量净流入同比增长10.81%，主要原因系新项目投产发电，电费回收增加。

2025年度，公司取得三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权，属于同一控制下的企业合并，按照企业会计准则的要求，公司对上年同期数据进行了追溯调整。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	7,628,320,608.76	7,107,495,596.16	6,544,526,838.97	7,119,077,207.67
归属于上市公司股东的净利润	2,447,138,399.36	1,368,056,693.04	497,693,970.85	-598,492,444.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,084,541,822.81	1,115,659,673.66	547,565,945.51	-600,926,254.76
经营活动产生的现金流量净额	4,144,365,410.51	4,102,491,271.31	8,974,117,213.32	3,716,983,555.57

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、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	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	444,825,987.19		-3,771,785.58	56,805,256.06
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	10,202,916.54		17,684,224.26	13,356,871.76
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	38,858,576.17		-31,483.23	9,396,821.77
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益			869.09	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	580.39		348.69	152,795,764.95
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			53,206,461.58	6,367,820.08

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	-2,133,885.28		-4,044,882.22	-28,658,948.05
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	93,637,522.78			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
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				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
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	-45,404,746.84		-18,236,102.05	20,282,493.08
其他符合非经常性损益定义的损益项目	22,989,846.47		14,320,513.16	6,172,373.82
减：所得税影响额	-9,541,746.32		5,324,834.37	34,606,170.43
少数股东权益影响额（税后）	4,963,111.76		-189,734.63	36,179,146.17
合计	567,555,431.98		53,993,063.96	165,733,136.87

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

十一、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
非交易性权益工具	732,897,182.08	760,906,450.21	28,009,268.13	8,315,819.45
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,119,045,739.95	1,157,904,316.12	38,858,576.17	38,858,576.17
合计	1,851,942,922.03	1,918,810,766.33	66,867,844.30	47,174,395.62

十三、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

（一）公司所属行业及主营业务

公司主要产品为电力，按照国民经济行业分类，所属行业为电力生产行业中的风力发电以及太阳能发电。报告期内，公司所属行业及主营业务未发生变化。

公司以风能、太阳能的开发、投资和运营为主营业务，积极发展陆上风电、光伏发电，大力开发海上风电，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电、光伏发电基地建设，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、新型储能、氢能、光热等业务。同时，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，基本形成了风电、太阳能、储能、战略投资等相互支撑、协同发展的业务格局。目前，公司业务已覆盖全国30个省、自治区和直辖市，装机规模、盈利能力等居于国内同行业前列。

（二）公司经营模式

1. 前期开发模式

公司项目前期开发主要流程包括资源获取及评估、项目立项、投资决策。项目实施单位负责在管辖范围内筛选项目资源，根据情况签订项目开发协议；项目实施单位按公司相关规定开展资源、限制因素、建设条件、造价、电价预测、经济评价等初评估工作，根据初评估结果并结合区域内政策要求，组织参与项目指标竞争性配置或申报，根据授权情况报请公司决策；取得项目指标后，项目实施单位对项目进一步评估论证，对满足立项条件的项目，组织对项目立项进行内部审核并向公司申请开展项目立项，公司前期工作管理部门对项目立项请示进行审查，提出立项审核意见，审定后报决策机构审议和批准，通过立项决策后项目实施单位组织开展项目可行性研究及前期手续办理等工作；项目可研报告经过评审收口、取得关键前期手续等，满足项目投资决策条件后，项目实施单位向公司申请开展项目投资决策，通过投资决策的项目，由前期工作管理部门商公司相关部门办理批复文件。

2. 采购及建设模式

（1）采购模式

公司采用公开招标、邀请招标、询比采购、竞价采购、谈判采购、直接采购等方式开展工程类、货物类和服务类采购，其中，公开招标为公司的主要采购方式。按照《招标投标法》等法律法规，公司制定了《招标及采购管理制度》，招投标及采购的各项流程均按照相关制度进行。

（2）建设模式

公司工程建设主要分为设计施工和平行发包两种模式。在项目建设阶段，以专业化、标准化、精细化管理为核心，针对新能源发电项目技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列详细的质量控制措施、严格的安全管理制度和科学的进度管理方案，在项目规划设计、招标采购、建设施工和投产运行等各阶段，建立了覆盖质量、安全、进度、投资等多方面的全过程管理体系，形成了科学、系统和完善的基建项目管理体系，有效提升了工程质量和效率。

3. 项目运维模式

公司在遵守法律法规、保障安全和环保达标排放的基础上开展风力发电、太阳能发电、储能等电力生产。电力运行与维护方面，公司已经制定电力生产、运行管理、检修管理、设备管理等各项规章制度，保障场站的安全稳定运行。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，持续提升生产和管理人员的技能与业务水平。公司区域公司、专业化分（子）公司全面负责、组织区域内所有场站的运行、检修及其相关工作。其下设集控中心和检修中心，推行集中监控和片区检修，集控中心实现集中统一监控，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的维护检修。公司采取以“远程集中监控、现场无人值班（少人值守），区域自主检修，统一规范管理”为核心内容的运维模式，自主运维与对外委托相结合，将区域公司、专业化分（子）公司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、统一营销。

4. 销售模式

根据《中华人民共和国可再生能源法》《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）（简称136号文）等相关规定，符合相应标准的可再生能源发电项目的上网电量由电力市场相关成员全额保障性收购。可再生能源发电项目的上网电量包括保障性收购电量和市场交易电量。电网企业、电力调度机构、电力交易机构等应按照国家相关政策要求，组织可再生能源发电企业、售电企业和电力用户等电力市场相关成员，分工完成可再生能源电量全额保障性收购工作。同时坚持市场化方向，推动新能源上网电量全面进入市场、上网电价由市场形成，配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量分类施策，促进行业持续健康发展。

随着电力市场的不断发展，公司已在全国多省区参与市场化交易，但各省区市场化进程不同，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备案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；其余电量需参与市场化交易，按交易电价结算。报告期内，公司参与市场化交易的省区包括：安徽、福建、甘肃、广东、广西、海南、河北、河南、黑龙江、湖南、吉林、江苏、江西、辽宁、内蒙古、宁夏、青海、山东、山西、陕西、四川、天津、西藏、新疆、云南、浙江和重庆。随着136号文的逐步实施，新能源上网电量将全面进入电力市场，通过市场交易形成价格。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（一）全球新能源行业发展情况

全球可再生能源发展势头迅猛，可再生能源的核心地位将进一步凸显。根据国际可再生能源署相关分析，全球可再生能源发电量占比预计将在2030年提升至43%。其中风电和太阳能作为电力系统低碳转型的核心驱动力，其发电量占比将从2025年的15%跃升至2030年的28%。2025年至2030年间，全球可再生能源装机容量预计将新增约4600吉瓦。

（二）我国新能源行业发展情况

2025年，我国新能源行业在能源转型进程中取得健康有序发展，多项重要政策举措密集出台，新能源集成融合发展、促进消纳和调控等一系列政策措施助力行业提质增效，新型能源体系建设基础持续夯实，推动构建起全球最大、发展最快的可再生能源体系，超额完成“十四五”非化石能源消费目标任务，为建设能源强国提供了有力支撑。

根据国家能源局发布的2025年可再生能源并网运行情况，可再生能源装机规模不断实现新突破。2025年全国新增风电、太阳能发电装机超4.3亿千瓦，同比增长22.0%，再创历史新高。风电、太阳能发电累计并网装机达到18.4亿千瓦，占比达到47.3%，历史性超过火电。2025年全国风光发电量同比增长25%，占发电量比重达到22%，有力带动可再生能源电量占发电量比重达到近4成，电力消费“含绿量”持续提升。

（三）报告期内公司在行业中的地位

2025年，公司新增装机容量461.53万千瓦，累计装机容量达到5237.41万千瓦。风电累计装机容量达到2443.26万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的3.82%，其中海上风电累计装机容量达到754.68万千瓦，占全国市场份额的16.06%；太阳能发电累计装机容量达到2678.05万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的2.23%，其中集中式光伏累计装机容量2601.20万千瓦，占全国市场份额的3.90%。

电源类别	报告期内新增装机容量（万千瓦）			期末累计装机容量（万千瓦）		
	本公司	全国	市场份额	本公司	全国	市场份额
风电	200.05	12000	1.67%	2443.26	64001	3.82%
其中：海上风电	49.70	659	7.54%	754.68	4700	16.06%
太阳能发电	251.48	31700	0.76%	2678.05	120173	2.23%
其他	10.00			116.10		
合计	461.53			5237.41		

注：全国数据源自国家能源局官网。“其他”项为独立储能项目。2025年，公司因转让新能源及水电项目，装机减少26.95万千瓦。

（四）报告期内的重点行业政策

1. 推动能源发展规划体系完善与顶层布局落地

2025年2月27日，国家能源局印发《2025年能源工作指导意见》。文件要求，2025年全国能源生产总量稳步提升，全国发电总装机达到36亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模2亿千瓦以上，发电量达到10.6万亿千瓦时左右，跨省跨区输电能力持续提升，统筹推进新型电力系统建设，提升需求侧协同能力，推进虚拟电厂高质量发展。研究建立能源行业碳排放核算机制，研究制定绿电直连政策措施，创新新能源价格机制和消纳方式，推动新能源全面参与市场，实现新能源由保障性收购向市场化消纳转变。出台促进绿证市场高质量发展的政策文件，完善可再生能源消纳责任权重制度，压实电力用户绿电消纳责任。深化全国统一电力市场建设，加强国家、区域/省等多层次市场协同。持续完善关键机制设计，进一步健全电力市场“1+N”基础规则体系，推动电力中长期市场连续运营，完善辅助服务市场机制，实现省级电力现货市场基本全覆盖。推动跨省跨区市场化交易，推进省级市场标准化建设，制定电力现货市场建设指引。

2025年6月26日，国家林草局、国家发展改革委、国家能源局联合印发《三北沙漠戈壁荒漠地区光伏治沙规划（2025—2030年）》。规划到2030年，新增光伏装机规模2.53亿千瓦，治理沙化土地1010万亩。文件提出，按照生态优先、绿色发展、协同推进的总体思路，充分考虑气候特征和适建区域，以风光资源为基础，以区域电网、输电通道、调节电源为保障，明确了三大气候区和五大重点发展区域。以实验项目为引领，推进荒漠化防治与风电光伏一体化工程建设，构筑东起内蒙古中部西至新疆“点、线、面”相结合的光伏治沙长城。

2025年9月16日，国家发展改革委、国家能源局印发《能源规划管理办法》。文件共6章26条，构建全国综合能源规划为统领、分领域、区域、省级规划衔接互补的体系，明确下级规划服从上级规划。实行规划编制目录清单管理，未列入清单原则上不得编制，期限少于3年或日常工作原则上不编规划。规划须履行前期研究、起草、征求意见、衔接论证、合法性审查、审批发布程序，内容涵盖发展基础、目标、任务、布局、重点项目、保障措施等，按规定开展环评与水资源论证。重点项目纳规须符合政策、具备前期基础并通过经济性评估。规划实施实行中期评估与总结评估，未经法定程序不得随意调整。

2025年10月28日，《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》全文对外公开。文件在“十五五”时期经济社会发展的主要目标中提出“绿色生产生活方式基本形成，碳达峰目标如期实现，清洁低碳安全高效的新型能源体系初步建成”。文件要求：加快建设新型能源体系，持续提高新能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，着力构建新型电力系统；坚持风光水核等多能并举，统筹就地消纳和外送；加强化石能源清洁高效利用，推进煤电改造升级和散煤替代；全面提升电力系统互补互济和安全韧性水平，科学布局抽水蓄能，大力发展新型储能，加快智能电网和微电网建设；提高终端用能电气化水平，推动能源消费绿色化低碳化；加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制；积极稳妥推进和实现碳达峰，实施碳排放总量和强度双控，深入实施节能降碳改造；完善碳排放统计核算体系，扩大全国碳排放权交易市场覆盖范围，加快温室气体自愿减排交易市场建设；建立健全绿色低碳标准体系，推动引领国际规则标准完善和衔接互认。

2. 推动新能源电价市场化改革与交易机制优化

2025年2月9日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》提出要坚持分类施策，区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。新能源项目参与

电力市场交易后，在市场外建立差价结算的机制，纳入机制的新能源电价水平（简称机制电价）、电量规模、执行期限等由省级价格主管部门会同省级能源主管部门、电力运行主管部门等明确。对纳入机制的电量，市场交易均价低于或高于机制电价的部分，由电网企业按规定开展差价结算，结算费用纳入当地系统运行费用。

2025年4月29日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，提出全面加快电力现货市场建设，2025年底前基本实现电力现货市场全覆盖，全面开展连续结算试运行。

2025年7月1日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于跨电网经营区常态化电力交易机制方案的复函》。文件明确，国家电网公司、南方电网公司要在2025年迎峰度夏期间，依托跨电网常态化交易机制实现电力资源优化配置，更好支撑电力保供。年底前，进一步统一市场规则、交易品种和交易时序，实现跨电网交易常态化开市。国家电网公司、南方电网公司要持续完善跨电网交易规则，强化技术平台互联互通和信息共享互认，尽快实现电力市场成员“一地注册、全国共享”。要完善跨省跨区应急调度价格机制和结算管理，及时跟踪市场运营状况，加强信息披露和报送。

2025年9月9日，国家发展改革委、国家能源局印发《跨省跨区电力应急调度管理办法》。办法明确应急调度是市场化手段无法解决电力安全风险、电量平衡缺口时的兜底调度措施，电网突发故障的电量调整不属于此范畴，由国家发展改革委管理、能源局监管，地方电力主管部门和两大电网公司协同推进相关工作。实施上遵循统一调度、分级管理原则，省级机构提出申请，区域或国家级机构按资源情况组织，保安全优先于保供应，跨经营区由受入方申请双方共推，且需与市场化交易有序衔接。同时办法明确了送受端电价定价标准，价差正负时分别按不同规则进行费用分配与分摊，跨经营区结算可依约定或参考本办法，相关电量电费单独归集且不纳入相关考核分摊，还规定了调度、电网、交易机构的职责，要求两大电网完善细则并按月报送执行情况，重大情况及时上报国家发展改革委。

2025年11月18日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于优化集中式新能源发电企业市场报价的通知（试行）》。文件指出，新能源发电企业集中报价主要适用于电力现货市场正式运行和连续结算试运行地区电力中长期电能量交易中的集中交易和现货电能量交易。参与集中报价的新能源发电企业，原则上集中后的总装机规模不应超过所在省（区、市）电力市场单个最大燃煤发电厂装机规模（不含特高压输电通道配套电源）。原则上仅允许同一集团（同一母公司、同一控股股东、同一实际控制人等）内同一省（区、市）的新能源发电企业进行集中报价，禁止跨集团、跨省（区、市）集中报价。禁止具有竞争关系的经营者达成固定或变更商品关系的垄断协议。新能源发电企业进行集中报价，不得影响电力系统安全稳定运行。

3.促进新能源消纳能力提升与集成融合发展

2025年7月1日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于2025年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》。下达2025年、2026年可再生能源电力消纳责任权重和重点用能行业绿色电力消费比例，明确2025年各省可再生能源消纳责任权重为约束性指标，2026年为预期性指标。同时，在既有电解铝行业绿电消费比例要求的基础上，将钢铁、水泥、多晶硅、数据中心四大重点用能行业纳入绿色电力消费比例要求范畴。

2025年9月9日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳》的通知。通知指出，就近消纳项目电源应接入用户和公共电网产权分界点的用户侧，新能源年自发自用电量占总可用发电量比例不低于60%，占总用电量比例不低于30%、2030年起新增项目不低于35%。就近消纳项目公平承担稳定供应保障费用。按照“谁受益、谁负担”原则，对电力系统提供的稳定供应服务，就近消纳项目公平承担输配电费、系统运行费等费用；未接入公共电网的项目，不缴纳稳定供应保障费用。就近消纳项目平等参与电力市场。

2025年10月29日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》。文件明确，到2030年，协同高效的多层次新能源消纳调控体系基本建立，持续保障新能源顺利接网、多元利用、高效运行，新增用电量需求主要由新增新能源发电满足。文件围绕分类引导新能源开发与消纳、大力推动新能源消纳新模式新业态创新发展、增强新型电力系统对新能源适配能力、完善促进新能源消纳的全国统一电力市场体系、强化新能源消纳技术创新支撑五项重点任务提出了19项具体举措。为统筹“沙戈荒”新能源基地外送与就地消纳，文件提出，重点在沙漠、戈壁、荒漠、沙化、盐碱化等地区，合理布局外送基地，提高基地经济性。通过新能源

集成发展、东部地区产业梯度转移、西部地区挖掘消纳潜力等方式，促进“沙戈荒”新能源基地实现规模化就地消纳。

2025年10月31日，国家能源局发布《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》。文件提出，要求持续提升新能源发电功率预测精度，积极采用先进构网型技术，推进新能源多品种协同联合优化控制；鼓励新能源与配建储能一体化调用，探索新能源与其他电源在一定条件下实质性联营，整体制定参与市场策略；加强数字化升级改造，提高运营效能；加快推进虚拟电厂规模化发展，加强分散电力资源的聚合协同；完善市场交易与认证机制，支持“沙戈荒”新能源基地、水风光新能源基地以一体化模式参与电力市场交易，推广多年期绿电购电协议，积极探索新能源集成融合项目公平参与电能量市场和电力辅助服务市场；推动完善可靠容量补偿机制，探索将符合条件的新能源集成融合项目纳入容量补偿范围；探索推动建立绿色氢氨醇等非电能源载体的认证机制，逐步完善绿色评价标准、认证规则和标识制度。

4.推动绿电绿证体系建设与碳市场高质量发展

2025年3月18日，国家发展改革委等部门发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》。文件提出，一是稳定绿证市场供给。提升绿色电力交易规模，推动绿证在全国范围内合理流通。二是激发绿证消费需求。依法稳步推进绿证强制消费，逐步提高绿色电力消费比例并使用绿证核算。将绿色电力消费信息纳入上市企业环境、社会和公司治理（ESG）报告体系。三是完善绿证交易机制。加强绿证价格监测，研究建立绿证价格指数，引导绿证价格在合理水平运行。建立绿色电力消费核算机制，开展绿色电力消费认证，推动绿证与其他机制有效衔接。

2025年3月26日，生态环境部发布《全国碳排放权交易市场覆盖钢铁、水泥、铝冶炼行业工作方案》。目前，全国碳排放权交易市场仅覆盖了发电行业重点排放单位2200家，年覆盖二氧化碳排放量超过50亿吨。钢铁、水泥、铝冶炼行业年排放约30亿吨二氧化碳当量，占全国二氧化碳排放总量的20%以上。此次扩围后，全国碳排放权交易市场预计新增1500家重点排放单位，覆盖全国二氧化碳排放总量占比将达到60%以上。

2025年5月21日，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》。文件指出，绿电直连项目分为并网型、离网型两类：并网型项目的电源应接入用户侧，项目电源、用户和线路作为整体接入公共电网，与公共电网形成清晰的物理界面与责任界面；离网型项目的电源、用户和线路均与公共电网无电气连接，作为独立系统开展运营。文件要求：新增负荷可配套建设新能源项目；存量负荷在已有燃煤燃气自备电厂足额清缴可再生能源发展基金的前提下开展绿电直连，通过压减自备电厂出力，实现清洁能源替代；有降碳刚性需求的出口外向型企业利用周边新能源资源探索开展存量负荷绿电直连。

2025年8月25日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布的《关于推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》指出，到2027年，全国碳排放权交易市场基本覆盖工业领域主要排放行业，全国温室气体自愿减排交易市场实现重点领域全覆盖。到2030年，基本建成以配额总量控制为基础、免费和有偿分配相结合的全国碳排放权交易市场，建成诚信透明、方法统一、参与广泛、与国际接轨的全国温室气体自愿减排交易市场，形成减排效果明显、规则体系健全、价格水平合理的碳定价机制。

5.助力新型电力系统产业升级与可靠发展

2025年3月26日，国家发展改革委、国家能源局正式印发《新一代煤电升级专项行动实施方案(2025-2027年)》，为适应新型电力系统发展，围绕清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方向进一步深化拓展煤电技术指标体系，指导现役机组改造升级、新建机组建设运行和新一代煤电试点示范。文件提到，支持现役煤电改造升级机组、新建机组和新一代煤电试点示范机组与新能源实施联营，鼓励联营的新能源项目优先并网；因地制宜采用零碳低碳燃料掺烧、碳捕集利用与封存、煤电与新能源耦合等技术，提升机组清洁降碳技术水平。

2025年8月27日，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《新型储能规模化建设专项行动方案(2025—2027年)》的通知。文件指出，合理提升新型储能调用水平。电力现货市场连续运行地区，遵循市场交易结果调用各类调节资源。文件明确，加快新型储能市场机制完善。鼓励新型储能全面参与电能量市场。推动“新能源+储能”作为联合报价主体，一体化参与电能量市场交易。推进具备独立计量、控制等技术条件，符合相关标准规范和电力市场注册基本条件，具有法人资格的新型储能项目，作为独立主体参与电能量市场。有序推动新型储能参与中长期市场。

2025年12月23日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进光热发电规模化发展的若干意见》，旨在通过政策引导和技术进步，推动光热发电产业规模化、高质量发展，支撑新型电力系统建设。文件指出，光热发电兼具调峰电源和长时储能功能，能够提供稳定可靠的绿色电力，增强电力系统调节能力，是实现新能源安全可靠替代的重要手段。文件提出，到2030年，光热发电总装机规模达到1500万千瓦，并推动度电成本与煤电基本相当，实现技术国际领先。文件要求，深入开展光热发电资源普查，做好光热发电与产业发展协同布局，结合大型能源基地建设按需合理配置光热发电规模，建设一批以光热发电为主的支撑调节型新能源电站，探索构建以光热发电为基础电源的源网荷储一体化系统，增强光热发电对新型电力系统的调节作用，加快推动光热发电技术与产业创新。

三、经营情况讨论与分析

2025年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，心怀“国之大事”，坚决贯彻落实国家重大战略和三峡集团部署要求，紧紧围绕“陆上大基地、海上风电引领者”两大战略主线，全面落实新能源业务“四强四化”各项要求，积极把握发展机遇，统筹推进陆上风电、光伏发电业务，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风光基地开发，着力巩固海上风电优势，积极推动抽水蓄能、新型储能、光热、氢能等新兴业务发展。2025年，公司荣获第七届全国文明单位称号，持续入选全球新能源企业500强与《财富》中国500强，荣获国资委中央企业“双百行动”2024年度专项考核“标杆企业”，获评上海证券交易所2024-2025年度上市公司信息披露工作评价A级，中国上市公司协会“上市公司董事会最佳实践案例”等荣誉。

报告期内，公司围绕经营目标，主要开展了以下工作：

（一）紧跟国家战略，高效推进新能源项目前期开发

公司坚持海上风电引领战略，协同推进“沙戈荒”新能源基地建设，有序布局陆上常规新能源，积极拓展“新能源+”等新业务新业态，构建多能互补、协同发展的清洁能源新格局。海上风电方面，公司坚持海陆并进、向海图强，持续巩固海上风电引领者地位，重点区域资源获取与项目开发取得积极成效，深远海示范项目前期工作稳步推进。“沙戈荒”新能源基地方面，公司坚持差异化、常态化策划开发千万千瓦级新能源大基地，主动把握政策趋势和技术发展方向，因地制宜推进相关区域“沙戈荒”新能源基地项目策划。

（二）打造精品工程，装机规模再上新台阶

公司全面统筹建设资源配置，充分发挥工程建设专业化管理效能，大力推进风电、光伏及新业态项目开发建设，克服项目分散、施工难度大、业态种类多等挑战，依法合规推进项目建设。新疆吉木萨尔县光伏+全钒液流储能一体化项目（100万千瓦）、新疆哈密“光热+光伏”项目光热部分（10万千瓦）、青海海西州风电项目（50万千瓦）、内蒙古鄂尔多斯多能互补绿色供电项目（30万千瓦）等一批项目全容量并网。报告期内，公司新增并网装机461.53万千瓦，其中，风电装机200.05万千瓦，太阳能发电装机251.48万千瓦，独立储能装机10万千瓦。公司风电、太阳能发电并网装机容量合计5,121.31万千瓦。

（三）加强精益运行，扛牢电力保供责任

公司深入贯彻落实能源保供工作要求，抓实抓细各项保供举措。有效防范化解安全生产风险，召开风机消防等专题技术交流会，开展电力生产及“雷霆行动”专项检查、电力生产“反三违”专项督查以及风机火灾专项排查整治，全面排查整治安全生产隐患，长停机组实现“存量清零、增量可控”。深化涉网技术改造，优化外委运维管理，有效压降运维成本。报告期内，公司实现发电量762.61亿千瓦时；圆满完成全国“两会”等重要时段保供任务。

（四）积极应对挑战，多措并举开拓营销新局

公司紧跟电力市场化改革进程，适应市场的营销体系建设得见成效，营销人员规模、素质不断提升，精细化管理能力不断提高。全面发展风光电力交易、积极争取绿色电力环境溢价、拓展与大型企业用能合作，跨省外送电量同比增加超过90%，绿电交易电量同比增加约80%，实现三峡绿证跨境销售“零突破”，CCER开发总量、规模、效率在全国首批减排量签发中位居全国前列，公司绿证、独立储能、碳资产、售电服务多品类增收合计4.09亿元（含税）。同时，积极参与新能源增量项目机制竞价，通过有效策略实现较高中标率保障项目收益。

（五）优化工作机制，持续释放科技创新动能

公司坚持创新驱动发展战略，持续将科技创新作为发展的核心动力，不断强化顶层设计，优化科技创新工作机制，不断提升科技创新效能，在实践和发展中培育企业新动能。报告期内，新增受理专利 1500 余项、授权专利 700 余项，累计拥有知识产权 2000 余项，新增获批 5 项国家、省部级科技项目、2 个省级科技创新平台，三峡新能源海上风电运维江苏有限公司入选工信部专精特新“小巨人”企业，公司主导研发应用的±525kV 交联聚乙烯绝缘光纤复合直流海底电缆系统等 4 项成果入选第五批能源领域首台（套）重大技术装备清单，获得 14 项省级、行业协会科学技术奖励，实现 3 项成果对外转化应用。

（六）突出党建引领，凝心铸魂赋能业务发展

公司坚决贯彻落实党中央决策部署和习近平总书记重要指示批示精神，坚定拥护“两个确立”、坚决做到“两个维护”。将党的领导融入公司治理各环节，充分发挥“把方向、管大局、保落实”的领导作用。深入学习贯彻党的二十届三中、四中全会精神，推动全会精神落地见效。高标准抓好中央巡视整改，做好巡视整改“后半篇文章”。扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，深化以案促改促治，着力推动全面从严治党向纵深发展。坚持强基固本、建强组织体系，在成熟地区设立党委纪委，推动党支部应建尽建、应独立尽独立，深化基层党建标准化规范化建设，推动党建与中心工作深度融合。强化品牌塑造，持续提升品牌知名度和企业美誉度。扎实推进“幸福三峡”“健康企业”建设，选树宣传“两优一先”先进典型，搭建海上风电产业链青年交流平台，深化青年精神素养提升工程与“青马工程”，厚植爱国爱企情怀，凝聚全体职工奋进新征程的强大合力。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）持续获取海陆优质资源

公司深入贯彻新发展理念，锚定“双碳”目标，坚持海上风电引领战略，协同推进“沙戈荒”新能源基地建设，有序布局陆上常规新能源，积极拓展“新能源+”等新业务新业态，构建多能互补、协同发展的清洁能源新格局，奋力争取优质资源。一方面，不断优化重点区域规模化新能源基地项目布局，着力推动陆上新能源多元发展，积极参与国家大型风电光伏基地项目策划申报和地方常规项目竞配等工作，提供“多场景”开发方案，因地制宜谋划“新能源+”新型储能、光热、制氢、生态环保等融合发展项目，以创新为驱动力，加快打造绿色能源基地；另一方面，巩固拓展海上风电引领优势，大力推动海上风电规模化、融合化开发，积极围绕广东、福建、江苏、山东、广西、辽宁、上海、天津、浙江等区域推动海上风电基地布局及深远海基地项目试点开发，持续巩固海上风电引领发展优势。

（二）发挥专业化建设管理优势

公司通过优化整合建设资源，推动建设管理分公司机构改革，充分发挥“大建管”专业化管理优势，有效聚焦项目重难点，统筹设备供货进度和施工资源投入，提高建设管理效率，逐步实现项目建设“集约化作战、扁平化协调、一体化建设、专业化管理”。同时，根据项目类型、规模及建设特点，结合区域出现的阶段性特征，以基地项目为重点，聚焦优质项目，推动工程建设、合同造价、科技创新、质量安全环保等相关业务精细化管理，优化决策程序及流程，形成市场响应快速、决策流程高效、建设管理精益的工作机制，不断培育核心竞争力，全面推动新能源项目持续高质量开发建设。

（三）加快提升数智化能力建设

公司数智化能力实现系统性提升，在智能生产与智慧运营领域取得多项成果，并获得多项专利荣誉，彰显了行业影响力。新能源智能化升级加速，自主可控全面落地，北斗规模化应用持续开展，区域集控中心建设不断推进，新能源工业互联网平台已实现千万级测点毫秒级刷新，AI 知识助手“智小侠”正式上线应用。全生命周期数字化深入开展，关键业务实现在线化、闭环化管理。数据价值持续释放，建成公司级数据目录，有效赋能经营决策。基础设施与网络安全服务能力不断提升，为业务持续开展提供了稳定可靠的数智支撑。

（四）持续提升精益运维能力

公司全面推行“远程集中监控、现场无人值班（少人值守），区域自主检修，统一规范管理”的电力生产运维管理模式，自主运维与对外委托相结合，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、统一营销，全面推进设备检修、维护、消缺、技改各项工作，优

化外委电站管理体系，大力推行区域集控与智慧化运营，全面覆盖智能单兵设备，推进智能场站建设，持续提升故障诊断预警水平，借助人工智能、数据挖掘等技术，不断提升智能运维水平、降低运维成本。推进标准化作业包建设，加强故障提级管理，建立技术监督体系，反“三违”工作成效显著。贯彻执行能源保供要求，圆满完成多轮次保供任务。

（五）不断增强市场营销能力

公司树牢市场思维，持续健全营销体系，提高市场营销能力。加强市场研究，深入分析市场规律及行业政策，积极参与电力市场建设，对区域供需形势、电力结构、用电需求、竞争格局持续关注，探寻存量项目效益提升的突破口。优化营销体系建设，以数智化为内核全面提升营销分析信息化水平，从制度建设、机构配置、人员素质等方面不断完善适应市场的营销体系。发挥自身优势，持续扩大绿电交易规模、创新绿证销售模式、开发 CCER 收益、发展新型储能，不断争取新能源环境价值。发展消纳客户，聚焦石化、钢铁、铝业、数据中心等重点行业，长三角、珠三角、京津冀等重点消纳区域，拓展售电客户规模，争取多年期协议，持续提升公司效益。深度研究增量竞价，全面解读 136 号文及区域配套政策，集合公司营销骨干深入研究未来市场形势与增量项目情况，以专业队伍支撑精准决策，为公司增量项目竞价争取优势。

（六）持续提高技术支撑能力

公司重视项目投资、建设、运营全方位全过程技术支撑。基于技术经济中心及四个区域分中心，积极打造涵盖资源、结构、电气、储能、氢能等 16 个细分领域的专业技术人才队伍。专题研究公司项目共性问题，揭示项目投资开发全生命周期内的风险点，总结、提炼可复制、可推广的成果。持续加强技术储备，及时跟进分析行业新技术、新材料、新设备、新装备、新业态发展动态，跟踪研究新能源产业链上下游前沿技术，分析研判新能源行业技术创新集成应用。开展公司项目造价及成本控制研究，形成契合公司业务特点的技术经济评审体系，提高对公司投资决策及项目建设造价管理的支撑能力。

（七）持续发挥资金优势

公司资金保障能力强，融资成本管控有力。始终坚持多元化融资，不断拓宽融资渠道，持续优化融资结构，保证融资渠道畅通、授信额度充足。坚持金融机构竞争性比选，把融资成本作为主要选择标准。不断加强对资本市场和信贷政策的跟踪研究，充分利用碳减排支持工具等绿色金融政策，合理把握市场窗口期，全力获取低成本资金，并持续推动存量融资成本下调。加强债务风险管控，严守债务风险底线，维护公司信誉，保持公司 AAA 级信用评级。

（八）持续提升科技创新能效

公司秉持创新驱动发展战略，围绕行业痛点、企业发展需求，持续推进“科技研发+示范应用”模式走深走实，聚焦“产学研用”提升企业创新主体作用，主动承担技术攻关、重点研发任务，申报并获批多项国家、省部级科技项目，组织实施近百项公司科研项目，不断强化科技创新能力。加强维护企业与主管部门、科技社会团体关系，组织参加数十项技术标准申请、科技奖励及人才申报、典型案例征集、技术交流、学习培训等。

（九）全力建设人才集聚高地

公司持续开展干部选拔、竞争上岗、外部引进等工作，推进干部年轻化。精准高质量开展应届高校毕业生招聘等人才引进工作，不断创新引才聚才方式，有效补充新业务、关键领域人才缺口。扎实推进员工持续跟踪培养措施落地见效，把人才教育培训贯穿选育管用全过程，不断提升员工岗位胜任力，全力打造聚英才、用英才、出英才的良好氛围。

（十）持续提升合规建设水平

公司印发《中国三峡新能源（集团）股份有限公司合规手册》，明确公司合规纲领和全体员工合规公约，向全体员工、商业伙伴发出合规倡议。将持续以法治合规助推公司差异化、高质量、可持续发展，不断深化“以合规促发展，以合规致久远”的合规理念，树立良好的企业形象，为新型能源体系建设作出更大贡献。

五、报告期内主要经营情况

2025 年末，公司并网装机容量达到 5,237.41 万千瓦。其中，风电 2,443.26 万千瓦，太阳能发电 2,678.05 万千瓦。2025 年度，公司完成发电量 762.61 亿千瓦时，同比增长 5.99%。其中，风电发电量 479.21 亿千瓦时，同比增长 6.08%；太阳能发电量 276.54 亿千瓦时，同比增长 8.87%。报

告期内，公司上网电量 740.78 亿千瓦时，其中风电上网电量 464.02 亿千瓦时，太阳能发电上网电量 270.06 亿千瓦时。其中，参与电力市场交易的电量为 487.41 亿千瓦时，占全年上网电量的 65.80%。

2025 年度，公司实现营业收入 283.99 亿元，较上年同期下降 4.43%；营业成本 165.25 亿元，较上年同期增长 17.36%；营业利润 50.78 亿元，较上年同期下降 40.42%；利润总额 50.32 亿元，较上年同期下降 41.19%；归属于母公司股东的净利润 37.14 亿元，较上年同期下降 39.20%。

2025 年末，公司合并资产总额 3,871.56 亿元，较上年末增长 8.44%；负债总额 2,784.11 亿元，较上年末增长 9.92%；所有者权益合计 1,087.44 亿元，较上年末增长 4.84%，其中，归属于上市公司股东的权益 886.58 亿元，较上年末增长 2.18%。2025 年末，公司资产负债率为 71.91%，较上年末上升 0.96 个百分点。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量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	28,399,420,251.56	29,717,044,357.67	-4.43
营业成本	16,525,100,358.76	14,081,009,502.84	17.36
销售费用	-	-	-
管理费用	2,098,405,972.86	2,024,502,083.91	3.65
财务费用	4,144,510,564.47	4,310,318,180.69	-3.85
研发费用	19,575,673.71	42,528,204.39	-53.97
经营活动产生的现金流量净额	20,937,957,450.71	18,894,913,878.10	10.81
投资活动产生的现金流量净额	-30,533,277,300.63	-31,679,701,496.00	-3.62
筹资活动产生的现金流量净额	7,935,298,626.48	13,142,111,539.55	-39.62

营业收入变动原因说明：营业收入同比减少 131,762.41 万元，主要系报告期内受部分区域消纳形势变化等因素影响，发电量不及预期；受市场环境的影响，平均上网电价同比下降。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 244,409.09 万元，主要系并网项目陆续投产，固定资产折旧及项目运营成本增加。

销售费用变动原因说明：不适用。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增加 7,390.39 万元，主要系公司新能源业务持续增长，职工薪酬、无形资产摊销等增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比减少 16,580.76 万元，主要系公司抓住市场窗口期，加强资金管理，项目综合融资成本大幅下降。

研发费用变动原因说明：公司围绕主营业务的研发投入减少。

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 204,304.36 万元，主要系新项目投产发电，电费回收增加。

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减少 114,642.42 万元，主要系报告期内处置参控股公司股权及相关债权收回投资增加，同时投入在建工程和固定资产的资金减少。

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减少 520,681.29 万元，主要系报告期内投入在建工程和固定资产的资金减少，债务筹资同比减少。

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

2、 收入和成本分析

适用 不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比上年 增减 (%)	毛利率比 上年增减 (%)
风力发电	18,836,602,342.51	10,082,992,252.83	46.47	-4.94	8.32	减少 6.55 个百分点
太阳能发电	8,818,674,230.02	5,822,189,568.28	33.98	-3.30	36.05	减少 19.10 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比上年 增减 (%)	毛利率比 上年增减 (%)
电力	27,655,276,572.53	15,905,181,821.11	42.49	-4.42	17.05	减少 10.55 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年 增减 (%)	营业成本比上年 增减 (%)	毛利率比 上年增减 (%)
西北	4,923,007,641.37	2,889,744,050.14	41.30	-1.05	12.77	减少 7.19 个百分点
华北	5,652,570,440.88	3,217,797,405.17	43.07	-1.90	47.46	减少 19.05 个百分点
华东	10,456,440,952.00	5,104,334,618.88	51.18	0.51	9.79	减少 4.13 个百分点
东北	1,166,207,939.91	837,250,445.42	28.21	-13.09	7.23	减少 13.61 个百分点
西南及华南	5,457,049,598.37	3,856,055,301.50	29.34	-15.43	12.97	减少 17.77 个百分点

(2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
风力发电	发电成本	10,082,992,252.83	61.02	9,308,607,022.00	66.11	8.32	
太阳能发电	发电成本	5,822,189,568.28	35.23	4,279,487,515.13	30.39	36.05	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力产品	发电成本	15,905,181,821.11	96.25	13,588,094,537.13	96.50	17.05	

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

公司本年度存在因资产收购、新设子公司、处置注销导致的合并范围变化，详情见“第八节财务报告 九、合并范围的变更。”

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

无。

A.公司主要销售客户及主要供应商情况√适用 不适用

前五名客户销售额2,786,207.91万元，占年度销售总额98.10%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0.00万元，占年度销售总额0.00%。

前五名供应商采购额2,205,950.10万元，占年度采购总额68.18%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额356,929.72万元，占年度采购总额11.03%。

B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形√适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	国家电网有限公司	2,037,498.01	71.74
2	中国南方电网有限责任公司	442,602.07	15.58
3	内蒙古电力（集团）有限责任公司	289,591.63	10.20
4	云南保山电力股份有限公司	9,190.71	0.32
5	内蒙古鄂尔多斯电力有限责任公司	7,325.49	0.26

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形√适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	中国电力建设集团有限公司 ¹	820,174.60	25.35
2	中国能源建设集团有限公司	752,936.92	23.27
3	中国长江三峡集团有限公司	355,536.56	10.99
4	中国建筑集团有限公司	158,984.84	4.91
5	运达能源科技集团股份有限公司	118,317.18	3.66

C.报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

 适用 不适用

前五名供应商

 适用 不适用**D.报告期内公司存在贸易业务收入** 适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

 适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

¹ 中国电力建设集团有限公司下属的水电水利规划设计总院、中国水利水电建设工程咨询有限公司为公司的关联法人。

□适用 √不适用

3、费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	2025年	2024年	同比增减(%)	重大变动说明
管理费用	2,098,405,972.86	2,024,502,083.91	3.65	新能源业务持续增长,职工薪酬、无形资产摊销等增加
财务费用	4,144,510,564.47	4,310,318,180.69	-3.85	抓住市场窗口期,加强资金管理,项目综合融资成本下降
研发费用	19,575,673.71	42,528,204.39	-53.97	围绕主营业务的研发费用减少

4、研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	98,450,045.81
本期资本化研发投入	456,345,219.45
研发投入合计	554,795,265.26
研发投入总额占营业收入比例(%)	1.95
研发投入资本化的比重(%)	82.25

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	372
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	5.01
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	16
硕士研究生	126
本科	221
专科	9
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	122
30-40岁(含30岁,不含40岁)	185
40-50岁(含40岁,不含50岁)	54
50-60岁(含50岁,不含60岁)	11
60岁及以上	0

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2025 年，公司继续聚焦新能源业务，同时积极培育新业务、新业态，在新型储能、源网荷储、多能互补、氢能、抽水蓄能等多方面依托重大工程、重要业务，开展相关科研项目、研发创新活动，年度研发投入 5.55 亿元。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

√适用 □不适用

2025 年，公司加大研发活动力度，鼓励各单位青年员工基于一线需求和专业技术基础参加研发活动，依据研发活动的需要，鼓励组建跨单位、跨学科、跨业务的创新团队组织开展科研攻关。通过技术交流、专题讲座、科技讲堂等多种形式和渠道，提升研发人员的管理水平和技术视野，激发人员的创新活力，增强企业的自主创新能力与关键技术攻关能力。

5、 现金流

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年	2024 年	同比变动 (%)
经营活动现金流入小计	28,998,623,111.92	27,087,036,948.41	7.06
经营活动现金流出小计	8,060,665,661.21	8,192,123,070.31	-1.60
经营活动产生的现金流量净额	20,937,957,450.71	18,894,913,878.10	10.81
投资活动现金流入小计	2,052,966,345.21	933,575,287.91	119.90
投资活动现金流出小计	32,586,243,645.84	32,613,276,783.91	-0.08
投资活动产生的现金流量净额	-30,533,277,300.63	-31,679,701,496.00	-3.62
筹资活动现金流入小计	52,464,197,063.00	57,708,929,970.94	-9.09
筹资活动现金流出小计	44,528,898,436.52	44,566,818,431.39	-0.09
筹资活动产生的现金流量净额	7,935,298,626.48	13,142,111,539.55	-39.62
现金及现金等价物净增加额	-1,659,408,782.11	356,165,336.84	-565.91

投资活动现金流入同比增加 111,939.11 万元，主要系报告期内处置参控股公司股权及相关债权收回投资增加。

筹资活动产生的现金流量净流入同比减少 520,681.29 万元，主要系报告期内投入在建工程和固定资产的资金减少，债务筹资同比减少。

现金及现金等价物净增加额同比减少 201,557.41 万元，主要系投资建设资金支出减少，债务筹资同比减少；同时提高资金使用效率，合理控制经营资金备付。

(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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	3,775,930,251.00	0.98	5,431,262,159.47	1.52	-30.48	本报告期提高资金使用效率，合理控

						制经营资金 备付
预付 款项	644,631,469.33	0.17	1,661,297,255.76	0.47	-61.20	主要系往来 款重分类
持有 待售 资产	0.00	0.00	1,080,904,178.32	0.30	-100.00	本报告期处 置参控股水 电公司
其他 流动 资产	2,489,929,522.46	0.64	380,633,314.06	0.11	554.15	主要系待抵 扣增值税进 项税额增加
开发 支出	114,059,607.94	0.03	83,331,588.53	0.02	36.87	主要系科研 项目资本化 支出增加
短期 借款	3,011,069,686.71	0.78	823,720,811.69	0.23	265.54	本报告期增 加短期融资 规模
预收 款项	0.00	0.00	20,554,341.99	0.01	-100.00	本报告期确 认预收租赁 收入
持有 待售 负债	0.00	0.00	281,404,380.18	0.08	-100.00	本报告期处 置参控股水 电公司
应付 债券	12,989,367,989.07	3.36	4,994,557,241.26	1.40	160.07	本报告期发 行公司债券

其他说明：
无。

2、境外资产情况

适用 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产918,086,443.42（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.24%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

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

4、其他说明

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见电力行业经营性信息分析内容。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)		
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比
福建	486,350	462,159	5.23%	474,618	451,438	5.13%
风电	438,741	450,507	-2.61%	428,039	439,981	-2.71%
水电	-	4,624	-	-	4,524	-
太阳能发电	47,609	7,028	577.42%	46,579	6,933	571.84%
广东	461,674	502,701	-8.16%	441,321	476,444	-7.37%
风电	437,525	481,950	-9.22%	417,880	456,345	-8.43%
太阳能发电	24,149	20,751	16.38%	23,441	20,099	16.63%
内蒙古	1,594,847	1,387,025	14.98%	1,546,562	1,348,360	14.70%
风电	958,513	788,977	21.49%	928,047	766,405	21.09%
太阳能发电	636,334	598,048	6.40%	618,515	581,955	6.28%
青海	403,828	378,801	6.61%	394,271	371,286	6.19%
风电	80,030	82,473	-2.96%	77,790	79,970	-2.73%
太阳能发电	323,798	296,328	9.27%	316,481	291,316	8.64%
甘肃	432,490	373,973	15.65%	419,054	362,168	15.71%
风电	296,693	239,957	23.64%	286,264	231,443	23.69%
太阳能发电	135,797	134,016	1.33%	132,790	130,725	1.58%
陕西	125,899	103,835	21.25%	122,923	101,482	21.13%
风电	33,308	21,458	55.22%	32,222	20,801	54.91%
太阳能发电	92,591	82,377	12.40%	90,701	80,681	12.42%
宁夏	247,098	231,624	6.68%	242,204	226,714	6.83%
风电	117,346	110,784	5.92%	114,797	108,170	6.13%
太阳能发电	124,334	120,036	3.58%	122,182	117,766	3.75%
独立储能	5,418	804	573.88%	5,225	778	571.59%

黑龙江	103,977	121,405	-14.36%	100,697	117,524	-14.32%
风电	87,799	101,877	-13.82%	84,754	98,315	-13.79%
太阳能发电	16,178	19,528	-17.15%	15,943	19,209	-17%
吉林	73,067	68,443	6.76%	70,648	66,138	6.82%
风电	44,814	37,716	18.82%	42,998	36,049	19.28%
太阳能发电	28,253	30,727	-8.05%	27,650	30,089	-8.11%
辽宁	144,585	130,625	10.69%	139,395	126,505	10.19%
风电	115,544	101,899	13.39%	111,029	98,481	12.74%
太阳能发电	29,041	28,726	1.10%	28,366	28,024	1.22%
云南	500,617	609,967	-17.93%	485,404	593,927	-18.27%
风电	259,443	296,564	-12.52%	250,586	287,422	-12.82%
水电	-	77,350	-	-	76,902	-
太阳能发电	241,174	236,053	2.17%	234,818	229,603	2.27%
广西	100,568	102,296	-1.69%	98,651	100,588	-1.93%
风电	48,850	41,473	17.79%	47,764	40,564	17.75%
太阳能发电	51,718	60,823	-14.97%	50,887	60,024	-15.22%
河北	270,677	227,266	19.10%	265,179	222,237	19.32%
风电	138,156	122,208	13.05%	135,372	119,189	13.58%
太阳能发电	132,521	105,058	26.14%	129,807	103,048	25.97%
山西	303,184	263,195	15.19%	296,523	257,196	15.29%
风电	76,793	65,490	17.26%	74,465	63,171	17.88%
太阳能发电	226,391	197,705	14.51%	222,058	194,025	14.45%
江苏	563,464	547,545	2.91%	543,213	528,106	2.86%
风电	485,088	507,345	-4.39%	466,403	488,474	-4.52%
太阳能发电	44,505	19,994	122.59%	43,462	19,765	119.89%
独立储能	33,871	20,206	67.63%	33,348	19,867	67.86%
浙江	142,210	130,140	9.27%	138,714	126,742	9.45%
风电	8,005	8,261	-3.10%	7,643	7,844	-2.56%
太阳能发电	134,205	121,879	10.11%	131,071	118,898	10.24%
安徽	365,401	308,023	18.63%	355,772	300,294	18.47%

风电	232,392	160,068	45.18%	225,814	155,609	45.12%
太阳能发电	118,810	125,900	-5.63%	116,336	123,523	-5.82%
独立储能	14,199	22,055	-35.62%	13,622	21,162	-35.63%
河南	199,949	185,055	8.05%	194,486	179,611	8.28%
风电	197,702	182,821	8.14%	192,256	177,395	8.38%
太阳能发电	2,247	2,234	0.58%	2,230	2,216	0.63%
江西	17,987	20,142	-10.70%	17,561	19,692	-10.82%
风电	7,377	8,847	-16.62%	7,202	8,643	-16.67%
太阳能发电	10,610	11,295	-6.06%	10,359	11,049	-6.24%
新疆	340,690	310,806	9.62%	332,045	303,209	9.51%
风电	213,339	218,359	-2.30%	207,721	212,976	-2.47%
太阳能发电	127,351	92,447	37.76%	124,324	90,233	37.78%
湖南	32,533	26,443	23.03%	31,642	25,689	23.17%
风电	32,533	26,443	23.03%	31,642	25,689	23.17%
四川	77,514	101,451	-23.59%	75,045	98,473	-23.79%
风电	46,055	60,272	-23.59%	44,496	58,346	-23.74%
太阳能发电	31,459	41,179	-23.60%	30,549	40,127	-23.87%
重庆	89,190	76,793	16.14%	86,948	75,065	15.83%
风电	41,440	35,686	16.12%	40,421	34,844	16.01%
太阳能发电	47,750	41,107	16.16%	46,527	40,221	15.68%
贵州	37,442	32,408	15.53%	36,325	31,466	15.44%
风电	24,215	25,202	-3.92%	23,518	24,497	-4%
太阳能发电	13,227	7,206	83.56%	12,807	6,969	83.77%
山东	453,880	476,541	-4.76%	443,438	464,954	-4.63%
风电	328,068	340,232	-3.58%	319,988	331,481	-3.47%
太阳能发电	110,721	123,528	-10.37%	108,642	120,863	-10.11%
独立储能	15,091	12,781	18.07%	14,808	12,610	17.43%
海南	12,497	16,110	-22.43%	12,158	15,748	-22.80%
太阳能发电	12,497	16,110	-22.43%	12,158	15,748	-22.80%
天津	42,369	477	8782.39%	41,093	437	9303.43%

风电	42,369	477	8782.39%	41,093	437	9303.43%
西藏	2,082	-	-	1,936	-	-
太阳能发电	2,082	-	-	1,936	-	-
合计	7,626,069	7,195,249	5.99%	7,407,826	6,991,493	5.95%

注：表格中“-”代表该区域无并网电站。公司自2025年1月起不再控股水电项目装机，故未产生水电发电量。

项目	上网电量(万千瓦时)		发电收入(元, 不含税)		平均电价(元/千瓦时)		
	报告期	上年同期	报告期	上年同期	报告期	上年同期	同比变动
风电	4,640,204	4,372,541	18,836,602,342.51	19,815,369,126.73	0.4059	0.4532	-10.42%
太阳能发电	2,700,619	2,483,109	8,818,674,230.02	9,120,024,289.69	0.3265	0.3673	-11.09%
合计	7,340,823	6,855,650	27,655,276,572.53	28,935,393,416.42	0.3767	0.4221	-10.74%

注1：以上合计数不包含独立储能项目。平均电价=发电收入（不含税）/上网电量。

注2：2025年1月不再控股水电业务，故本表格中的上年数均未包含水电业务相关数据，下同。

2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例 (%)	成本构成 项目	本期金 额	本期占总成 本比例 (%)	上年同期 金额	上年同期 占总成本 比例 (%)	本期金额较上 年同期变动比 例(%)
风电	4,792,138	6.08%	188.37	198.15	-4.94	发电成本	100.83	61.02	93.09	66.11	8.32
太阳能发电	2,765,352	8.87%	88.19	91.20	-3.30	发电成本	58.22	35.23	42.79	30.39	36.05
合计	7,557,490	7.09%	276.55	289.35	-4.42	-	159.05	96.25	135.88	96.50	17.05

注：以上合计数不包含独立储能项目。

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

电源种类	报告期末控股总装机容量(万千瓦)	报告期内新增并网装机容量(万千瓦)	报告期内新投产机组的装机容量(万千瓦)	报告期内新增核准/备案项目的计划装机容量(万千瓦)	报告期末在建项目的计划装机容量(万千瓦)
风电	2,443.26	200.05	113.76	512.56	558.98
太阳能发电	2,678.05	251.48	477.08	195.34	528.43
抽水蓄能	0	0	0	0	360.00
火电	0	0	0	0	796.00
其他	116.10	10.00	2.50	30.00	20.00
合计	5,237.41	461.53	593.34	737.90	2,263.41

公司 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日控股总装机容量按地域分别为：

单位：万千瓦

地区	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	变化率
福建	204.06	159.89	27.63%
广东	341.32	323.18	5.61%
内蒙古	971.42	931.42	4.29%
青海	434.35	384.35	13.01%
甘肃	290.37	290.37	0%
陕西	145.55	97.39	49.45%
宁夏	146.33	142.33	2.81%
黑龙江	59.47	59.47	0%
吉林	50.09	50.09	0%
辽宁	111.21	90.88	22.36%
云南	323.01	323.87	-0.27%
广西	97.55	93.80	4%
河北	177.41	172.16	3.05%
山西	237.05	237.05	0%
江苏	279.63	259.73	7.66%
浙江	110.87	109.95	0.83%

安徽	259.27	255.74	1.38%
河南	82.90	89.78	-7.67%
江西	15.10	15.10	0%
新疆	373.04	263.04	41.82%
湖南	43.75	16.25	169.23%
四川	55.56	55.56	0%
重庆	72.94	66.94	8.96%
贵州	23.02	23.02	0%
山东	298.78	254.40	17.44%
海南	10.00	10.00	0%
天津	20.40	20.40	0%
西藏	3.00	0	-
合计	5,237.41	4,796.14	9.2%

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025年，公司风电平均利用小时数为2128小时，较上年下降215小时。其中，甘肃、宁夏、吉林、河北、山西、浙江、河南区域的平均利用小时数有所提高；其他区域不同程度下降。风电发电厂可利用率为99.39%，较上年增加0.45个百分点。太阳能发电平均利用小时数为1139小时，较上年下降191小时。其中，福建、广东、甘肃、宁夏、辽宁、浙江、河南、重庆区域平均利用小时数有所提高；西藏区域为2025年新增装机区域，无同比数据；其他区域不同程度下降。太阳能发电厂可利用率99.81%，较上年增加0.29个百分点。

电源种类	报告期发电厂可利用率	上年度发电厂可利用率	同比增减	报告期利用小时数	上年度利用小时数	同比增减（小时）
风电	99.39%	98.94%	增加0.45个百分点	2128	2343	-215
太阳能	99.81%	99.52%	增加0.29个百分点	1139	1330	-191

注：中国电力企业联合会《全国电力工业统计快报（2025年）》显示，2025年全国6000千瓦及以上电厂发电设备利用小时数3119小时，其中并网风电1979小时，并网太阳能发电1088小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目类型	项目名称	所在地	装机容量 (MW)	计划投资总 额	资金来 源	项目进展 情况	本期增加 金额	期末余额
海上风电	阳江青洲五期海上风电项目	广东省	1000	1,405,281.00	自筹、 借款	在建	714,944.24	812,033.32
海上风电	阳江青洲七期海上风电项目	广东省	1000	1,335,553.00	自筹、 借款	在建	548,252.29	578,919.90
海上风电	莆田平海湾海上风电场 DE 区项目	福建省	400	470,194.00	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	247,038.01	257,870.09
大基地	三峡南疆沙戈荒新能源外送大基地项目	新疆维吾尔 自治区	16,460	7,184,828.00	自筹、 借款	在建	194,375.00	210,333.08
太阳能发电	三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	新疆维吾尔 自治区	1000	495,217.00	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	177,177.94	388,505.97
陆上风电	青海省 2023 年风电项目 3 标段海西州 50 万千瓦风电项目	青海省	500	212,548.99	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	146,565.18	146,865.09
大基地	内蒙古三峡蒙能能源有限公司三峡蒙能东胜热电近区（色连）4×1000MW 扩建项目	内蒙古自 治区	4000	1,559,000.00	自筹、 借款	在建	109,891.05	84,908.10
海上风电	阳江青洲六期海上风电项目	广东省	1000	1,376,074.00	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	104,245.74	1,013,003.4 5
抽水蓄能	青海格尔木南山口抽水蓄能电站项目	青海省	2400	1,788,403.54	自筹、 借款	在建	93,371.22	166,487.59
太阳能发电	哈密 100 万千瓦光热光伏一体化综合能源示范项目	新疆维吾尔 自治区	1000	453,416.65	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	88,856.47	112,057.18

陆上风电	莘县 312.5 兆瓦陆上风电项目	山东省	312.5	171,585.00	自筹、 借款	部分并网	71,275.96	74,084.65
陆上风电	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目	内蒙古自 治区	300	170,521.50	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	65,265.08	-
太阳能发电	三峡寿光 220MW 光伏发电项目	山东省	220	92,892.29	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	57,700.95	57,700.95
大基地	内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程二期项目	内蒙古自 治区	1000	346,394.51	自筹、 借款	已实现全 容量并网 发电	57,303.24	20,230.25

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	487.41	409.65	18.98%
总上网电量	740.78	699.15	5.95%
占比	65.80%	58.59%	增长 7.21 个百分点

注：上表中电量单位为亿千瓦时。

7、 售电业务经营情况

□适用 √不适用

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2025年末，公司对子公司投资账面余额931.75亿元，较上年末增加77.97亿元，同比增长9.13%。详见本年度报告“第八节财务报告十九、母公司财务报表主要项目注释3、长期股权投资”。

2025年末，公司及子公司对联营企业的累计投资余额186.95亿元，较上年末（调整后）增加7.04亿元，同比增长3.91%。报告期内，公司及子公司对联营企业追加投资2.66亿元。详见本年度报告“第八节财务报告七、合并财务报表项目注释17、长期股权投资”。

1、重大的股权投资

适用 不适用

2、重大的非股权投资

适用 不适用

详见本报告“第三节管理层讨论与分析五、报告期内主要经营情况(四)行业经营性信息分析5.资本性支出情况”。

3、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

截至2025年12月31日，公司其他权益工具投资期末余额7.61亿元，其他非流动金融资产期末余额11.58亿元，详见本报告“第八节财务报告七、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”。

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
长江三峡集团福建能源投资有限公司	子公司	资产管理服务、风力发电、太阳能发电、储能技术服务	76.81	291.11	148.30	24.01	14.98	14.07
金风科技股份有限公司	参股公司	风机制造、风电服务、风电场开发	42.25	1,664.95	471.81	730.23	40.44	30.25
新疆风能有限责任公司	参股公司	风力发电	0.90	62.93	60.07	1.03	2.57	2.56

注：长江三峡集团福建能源投资有限公司主营业务收入 23.81 亿元，主营业务成本 10.65 亿元。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
宁德市大港水电站开发有限公司	出售	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额0.07亿元。
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	出售	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额2.09亿元。
云南省龙陵县欧华水电有限公司	出售	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额0.57亿元。
三峡新能源龙陵发电有限公司	出售	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额0.87亿元。
开封平煤北控新能源有限公司	出售	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额-0.21亿元。
榆林市横山区三峡新能源发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（新沂）发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（海宁）发电有限公司	新投资设立	无重大影响

三峡瑞峡（余姚）新能源发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源发电（单县）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡中泰新能源（吴忠）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源发电（寿光）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源（北海）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡能源（威宁）发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源发电（安丘市）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源（田林）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源（隆林）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（天津）能源投资有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源发电（瑞金）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（辽宁）能源投资有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（青岛）海洋发展有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（泰州海陵）发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（如东）风力发电有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡（临城）咨询有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡新能源（来宾）有限公司	新投资设立	无重大影响
三峡集团（营口）能源投资有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
三峡新能源（唐山）有限公司	工商注销	无重大影响
三峡新能源故城县有限公司	工商注销	无重大影响
三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	工商注销	无重大影响

其他说明

适用 不适用

（八）公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

习近平主席在2025年联合国气候变化峰会上致辞宣布，到2035年中国风电和太阳能发电总装机容量力争达到36亿千瓦，为“十五五”时期新能源总体大规模发展奠定总基调。新能源发展规模预计保持稳健增长态势，“十五五”时期是我国初步建成新型能源体系、建设能源强国、实现碳达峰的关键阶段，新能源行业迎来从补充能源向主体能源跨越的战略机遇期。新能源主动承担能源保供、技术革新、绿色转型核心任务，根据国家十五五规划纲要目标，到2030年，非化石能源消费比重预计达到25%，发电量占比达30%左右；在“十五五”期间，新能源发电装机占比超50%、能源电力需求增量主要由非化石能源满足，行业保持年均新增2亿千瓦以上稳健发展节奏。新能源空间布局持续向“沙戈荒”新能源基地、深远海迈进。国家千万千瓦级“沙戈荒”外送基地“十五五”进入集中投产运营期，成为跨区送电骨干力量；我国海上风电将规范有序向深水远岸发展，并与海洋牧场、海水制氢等产业深度融合，形成“海上风电+”的多元发展模式。新型能源体系与新型电力系统加快构建。风光水（蓄）储、风光火储等多能融合电站加速落地，新型储能、源网荷储一体化、虚拟电厂、绿电直连等新模式快速推广，非电利用成为消纳与价值提升重要方向。电网公司“十五五”规划投资创历史新高，强化“西电东送、北电南供”网架，提升新能源可观可测可控可调能力。数智化深度赋能新能源产业升级。数字化、智能化技术将深刻融入新型电力系统各环节，有效提升能源系统安全可靠与高效运行能力，“人工智能+新能源”有望成为引领新一轮科技革命和产业变革的重要引擎。新能源行业体制机制更趋完善。以《能源法》为核心的能源法律体系更加牢固，绿电直连、就近消纳、虚拟电厂、零碳园区、人工智能+能源等政策协同发力，为新能源高质量发展提供坚实保障。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十五五”期间，公司将牢牢把握新发展机遇，加快构建新发展格局，以高质量发展为主题，以改革创新为根本动力，大力培育发展新质生产力，统筹发展和安全，有效防范化解风险，坚持价值创造、深化提质增效，坚定不移做强做优做大新能源主业，建设“行业引领强、经营效益好、科技创新优、品牌形象佳”的世界一流专业领军示范企业。

一是坚定实施“海上风电引领者”战略。构建全海岸线海上风电走廊，在辽宁、山东、长三角、广东、海南、广西等区域稳步推进项目核准、建设和投产，打造规模化项目集群；推动海上风电向深水远岸发展，密切跟踪国家深远海风电开发行动方案、竞配规则与管理办法，聚焦辽东半岛、山东半岛、长三角、闽南闽北、粤东粤西、北部湾等国家深远海重点发展区域开展规划布局，巩固规模化发展与产业链带动优势。

二是全力推动陆上新能源项目规划实施。加快内蒙古库布齐、新疆南疆“沙戈荒”新能源基地建设并网，主动争取有利电价与盈利机制；全力推动增量“沙戈荒”新能源基地项目策划开发，力争实现项目获取新突破。推进各地常规新能源项目高质量发展，提升资产运营效益。顺应新能源市场化发展趋势，精益化推进布局结构调整。强化系统友好与市场友好能力建设，坚持市场驱动，密切跟踪各地区新能源上网电价改革衍生政策，深化多方战略合作，谋划一批系统友好型、市场友好型电站项目，提升就地消纳能力与项目收益水平。

三是积极挖掘系统调节性电源发展机遇。抓住新型储能、光热发电、抽水蓄能等领域的政策与市场机遇，稳妥有序推动优质抽水蓄能项目开发，科学策划光热、新型储能、灵活性火电等系统支撑调节性资源，探索源网荷储、集成融合等多元发展路径，努力提升新能源消纳利用水平，提高公司发电资产组合能力。

四是探索培育新兴领域新增长点。因地制宜培育发展新质生产力，重视绿电直连、算电协同、新能源非电利用、人工智能+等领域发展，探索推动新能源一体化聚合运营，适度兼顾发电侧与用户侧匹配，因地制宜探索推动前瞻性项目示范落地。

五是把握投资并购机遇，稳健开展国际业务。积极把握行业新发展周期下的股权并购机会，寻找并投资孵化一批具有发展潜力并与新能源行业紧密相关的优质企业，促进产业链协同高质量发展；稳健开展国际业务、拓展海外市场。

六是持续提升企业管理水平及资产运营能力。深化落实国企改革和创建世界一流示范企业目标任务，完善法人治理结构，强化合规管理，加强廉洁队伍建设；强化工程建设、运行维护、电力营销等全流程精益化管理水平，优化方案审查、造价控制、智慧运维、营销筹划等业务能力；加大科技投入，提升科技创新能力，以科技进步推动降本增效；强化安全生产，牢牢守住不发生系统性风险底线，保障公司持续稳定运营；推进集约化、专业化发展，优化资源配置，提升运营效率与核心竞争力，推动实现公司高质量可持续发展。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会，以及中央经济工作会议精神，认真学习贯彻习近平总书记对中央企业工作重要指示和对三峡集团重要讲话指示批示精神，坚持稳中求进、以进促稳，坚持提质增效、锻造韧性，更好统筹战略使命和价值创造，更好统筹发展和安全，全力完成年度生产经营目标任务，切实增强核心功能、提升核心竞争力，为推动公司“十五五”高质量发展开好局、起好步。

强化党建引领。全面落实“立党为公、为民造福、科学决策、真抓实干”总要求，深入开展树立和践行正确政绩观学习教育。实施“基层党组织建设”专项行动，推动基层党建与中心工作深度融合。压实管党治党责任，巩固拓展深入贯彻中央八项规定精神学习教育成果，持续整治形式主义为基层减负，完善权力监督机制，加强重点领域日常监督，深化正风肃纪反腐。持续优化本部及所属单位管控模式，引进紧缺领域专业人才。树立正确选人用人导向，落实“三个区分开来”，激励干部职工担当作为。抓好定点帮扶和品牌建设，深化“幸福三峡”“健康企业”建设。

做强做优主业。全力推动大基地资源获取，深入挖掘“质优量高价好”常规项目。扎实推进项目前期开发工作，加快推动重点项目投资决策工作。全面谋划重点区域深远海风电基地和融合发展模式，因地制宜布局长时储能、开展绿电直连和算电协同等新模式研究，务实推进配储运行策略优化。深化海上风电产业链建设，不断完善海上风电现代产业链联盟机制。加强招标采购与合同造价管理，全力保障重点项目实施进度，实现“能并早并、应并全并”。扛牢保供责任，全力以赴完成年度发电任务。强化检修精细化管理，实施“一设备一策略”机制。加快场站智能化转型，启动智能场站改造及新建工作。构建营销对标体系，优化“一站一策”竞价、复盘和限电分析机制，全力提升度电营销增益。加强现货及中长期交易管理，动态优化交易策略，实现中长期合同应签尽签。以需求为导向拓展客户群体，推动从电能销售向绿色服务转型。强化营销队伍建设，持续提升专业化水平和市场化能力。严格落实“过紧日子”要求，全方位严控各类成本，聚力深化存量资产效益提升。高质量完成“十五五”规划编制，强化计划刚性执行与责任落实，全力确保主要经营指标实现合理增长。

坚持改革创新。确保完成国家级重大攻关任务，积极申报国家能源领域首台（套）重大技术装备。扎实推进省部级平台建设。加速推进新业态领域标准制定。加强与内外部科研单位协同合作，布局重大战略意义科研及示范项目，推动科技创新引领业务发展。深入推进数智化转型，有序完成业务场景的AI赋能增效应用与新能源项目数字化交付工作，深化叶片等关键部件智能诊断与预警。实现数据目录线上管理，打通底层数据链，提升经营分析质效。全面完成自主可控任务，保障网络安全零重大事故。进一步深化改革，制定公司新一轮改革方案，推动市场化经营机制深化落地。贯彻董事会决策支持体系，强化预沟通与深度调研，确保公司战略决策科学高效。持续做好上市公司规范运作，加强市值管理，推动信息披露向主动价值传递转变。

守牢安全底线。牢固树立底线思维、极限思维，将风险管控融入生产经营的全流程和各环节，构建系统性风险防控体系，深入推进全级次穿透式监管，有效防范投资、经营、安全、合规各类风险。动态完善内部控制手册，发布全流程合规风险防范指引。健全制度供给体系，强化新机构和业务领域配套制度建设。聚焦重点领域加强合规履职能力建设，提升审计监督效能。全力完成安全生产治本攻坚目标，全面加强质量监督体系建设，深入开展“四不两直”安全检查，提升本质安全水平。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 政策及市场变化风险

新能源行业政策及市场形势变化快，对新能源高质量发展提出更高要求。如不及时研究政策、市场变化形势，将导致优质资源获取难、工程进度滞后、投资收益率降低等问题。

公司将采取持续开展政策跟踪和研究、强化行业沟通交流、深入开展市场分析等措施，有效把握政策变化对公司改革发展带来的新机遇，并对可能影响公司生产经营效益的政策文件深入研究，提升政策风险管控的效能，助力公司高质量发展。

2. 市场营销风险

随着电力市场化改革持续推进、电力交易比例持续提升、市场竞争不断加剧，电力市场营销风险日益凸显。

公司持续加强市场营销体系建设，持续完善公司发售电体系、强化中长期合约“压舱石”作用、统筹做好增量项目竞价、强化营销信息化建设等方面，多层次提升公司整体市场营销水平。

3. 电力消纳风险

受区域电网发展、项目调峰能力有限、就地消纳不足、跨区送出能力受限、功率预测及负荷响应等多种因素影响，部分新能源项目消纳水平降低。

公司将积极提升新能源项目精细化管理水平，从深入分析电力系统接入情况、合理配置储能、引入新增负荷等角度提高消纳利用能力。

4. 资源获取风险

新能源行业竞争激烈，若不能及时、有效调整资源获取策略和方式，对常规新能源资源及新业务、新业态资源获取重点区域判断不准和投入不够，可能导致市场竞争力下降、优质资源储备不足。

公司将从提前做好资源储备、不断开拓“新能源+”新路径和充分发挥区域协同发展优势等方面加强管控，强化公司获取资源能力，储备优质项目资源，切实防范化解资源获取风险。

5. 工程质量安全风险

公司业务规模逐年扩大，项目种类多、数量多、分布广，工程建设及安全质量管控压力总体较大，如不能对现场进行有效管控，或安全培训不到位，可能导致发生质量安全负面事件。

公司将从建设项目现场管理、质量安全隐患排查、建设资源优化配置等方面加强管控，推动工程安全、质量风险得到有效防控，安全、准点完成公司年度工程建设任务。

(五) 其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规要求，不断完善现代企业制度，建立健全体制机制，厘清各治理主体权责边界，充分发挥董事会“定战略、作决策、防风险”、经理层“谋经营、抓落实、强管理”作用。公司坚持“两个一以贯之”，发挥党委“把方向、管大局、保落实”作用，落实党建入章程，明确党组织在公司法人治理中的法定地位，切实把党的领导融入公司治理各个环节。强化监督制衡，发挥监事会、审计与风险管理委员会的监督职责，形成各方分工负责、协调配合的监督体系，确保权力

得到有效监督，在提高决策效率的同时保障项目合法、合规、风险可控。目前，公司法人治理结构的实际情况符合国家法律法规以及证券监督管理部门的要求。

（1）股东与股东会

公司制定了《股东会议事规则》，严格规范公司股东会的组织和行为，保护股东合法权益，确保股东会依法行使职权。公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东会议事规则》等相关规定和要求召集、召开股东会，会议表决程序及表决结果均符合相关规定，合法有效。股东会采用现场投票和网络投票相结合的表决方式，为股东参加股东会提供便利。公司平等对待全体股东，确保所有股东，尤其是中小股东能够依法行使权利。报告期内，董事会共召集召开4次股东（大）会，对公司利润分配、关联交易、投资计划、财务预算等重大事项进行审议并全部通过。公司董事会严格跟进并落实了股东会各项决议的执行情况，有力维护了全体股东的合法权益。

（2）董事与董事会

公司严格按照《公司法》《公司章程》规定程序选举董事，董事会的人员构成符合有关法律法规和《公司章程》的要求。公司全体董事认真履职，按照《董事会议事规则》审慎决策，充分体现董事会的战略指导和科学决策作用。公司根据《公司法》《上市公司治理准则》等规定，在董事会下设了战略与可持续发展委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计与风险管理委员会四个专门委员会，均制定了议事规则，明确了议事方式和程序。董事会专门委员会充分发挥在决策信息收集、分析和论证等方面的作用，为董事会决策提供有力支撑。报告期内，公司董事会根据《董事会议事规则》等相关规定，以现场结合通讯方式召开会议14次，审议通过年度董事会工作报告等88项议案。

（3）监事与监事会

公司严格按照《公司法》《公司章程》规定程序选举监事，监事会的人员构成符合有关法律法规和《公司章程》的要求。公司监事会严格按照《公司章程》《监事会议事规则》等相关规定履行职权，充分发挥监督职能，对董事忠实勤勉履职、董事会决策合法合规进行审慎监督；对于公司经营运作情况、财务状况、内部控制等重大事项进行监督并发表意见，有效维护股东和公司利益。报告期内，公司监事会根据《监事会议事规则》等相关规定，以现场结合通讯方式召开会议3次，审议通过年度监事会工作报告、年度财务决算报告等11项议案。2025年8月22日，公司召开2025年第二次临时股东大会，审议通过《关于修订〈公司章程〉的议案》，不再设置监事会，由董事会审计与风险管理委员会行使监事会相关法定职权。公司《监事会议事规则》等监事会相关制度同时废止。

（4）信息披露

公司根据《上市公司信息披露管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定，制定信息披露相关制度，明确公司信息披露义务人，确定信息披露工作基本原则。严格按照上市监管要求，真实、准确、完整、及时、公平地履行信息披露义务，公司指定《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所官网（www.sse.com.cn）为公司法定披露的报纸和网站，确保所有投资者能够平等获取信息。报告期内，公司披露会议决议、权益分派、重大交易及关联交易、股权激励等重大事项的公告及文件共120条。

（5）投资者关系

公司根据《公司法》《上市公司投资者关系管理工作指引》等有关规定建立了多渠道、多层次的投资者交流途径。全年组织年度、半年度、季度业绩说明会共3次，公司董事长、总经理等亲自出席，就公司发展战略、经营业绩、市场化交易等话题与投资者坦诚交流、深入互动，受到资本市场的广泛关注。全年参与外部策略会及论坛3场次，与机构开展“一对一”“一对多”交流活动，及时解答上交所e互动平台提问，回复董秘信箱来函，接听热线电话，有力保障中小投资者知情权。

（6）关联交易管理

公司根据《上海证券交易所股票上市规则》等规定，制定《关联交易管理制度》，规范公司关联交易行为。有效识别生产经营过程中发生的关联交易，相关事项均按制度规定履行董事会、监事会或股东大会审议程序并按监管要求及时、准确地进行披露。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：万股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
朱承军	董事长	男	52	2024年7月18日	2029年1月14日	0	0	0	-	112.38	否
刘姿	董事	女	53	2025年4月24日	2029年1月14日	37	12.33	-24.67	股权激励回购	116.50	否
	总经理			2025年4月8日	2029年1月14日						
	副总经理（离任）			2021年1月8日	2025年4月7日						
李秀峰	董事	女	59	2026年1月15日	2029年1月14日	-	-	-	-	-	是
赵增海	董事	男	55	2019年6月26日	2029年1月14日	0	0	0	-	-	是
张坤杰	董事	男	48	2024年12月12日	2029年1月14日	0	0	0	-	-	否
杜至刚	独立董事	男	69	2022年8月24日	2029年1月14日	0	0	0	-	18.00	否
胡裔光	独立董事	男	54	2022年8月24日	2029年1月14日	0	0	0	-	18.00	是
赵雪媛	独立董事	女	56	2026年1月15日	2029年1月14日	-	-	-	-	-	否
关献忠	职工董事	男	42	2025年4月3日	2029年1月14日	0	0	0	-	70.76	否
杨庆华	总会计师	男	49	2024年12月9日	2029年1月14日	0	0	0	-	86.91	否
	总法律顾问、首席合规官（离任）			2024年12月26日	2025年6月3日						
吕鹏远	副总经理	男	56	2021年8月6日	2029年1月14日	37	12.33	-24.67	股权激励回购	94.16	否
吕东	副总经理	男	41	2022年5月20日	2029年1月14日	13.6	4.53	-9.07	股权激励回购	95.12	否
兰永新	纪委书记	男	57	2024年12月18日	2029年1月14日	0	0	0	-	84.56	否

王忠亮	副总经理	男	50	2025年1月26日	2029年1月14日	31.01	10.34	-20.67	股权激励回购	99.00	否
张立一	副总经理	男	43	2025年4月8日	2029年1月14日	1	1	0	-	63.68	否
杨丽迎	董事会秘书	女	43	2025年4月28日	2029年1月14日	24.6	5.27	-19.33	股权激励回购	80.50	否
	总法律顾问 (首席合规官)			2025年6月4日	2029年1月14日						
张龙	董事 (离任)	男	43	2022年8月24日	2025年4月7日	16.15	5.38	-10.77	股权激励回购	48.31	否
	总经理 (离任)			2022年7月28日	2025年4月7日						
蔡庸忠	董事 (离任)	男	63	2022年8月24日	2026年1月15日	0	0	0	-	6.00	否
王永海	独立董事 (离任)	男	60	2019年6月26日	2026年1月15日	0	0	0	-	18.00	否
合计	/	/	/	/	/	163.96	54.78	-109.18	/	1,011.88	/

注：持股信息统计范围为报告期内在公司担任董事和高级管理人员职务的人员。

姓名	主要工作经历
朱承军	董事长，博士研究生，高级工程师。历任三峡集团办公厅副主任、企业管理部主任，三峡集团流域枢纽运行管理局（三峡枢纽建设运行管理局）党委书记、副局长，三峡集团流域枢纽运行管理中心（三峡枢纽建设运行管理中心）党委书记、副主任，湖北能源董事长、党委书记。现任三峡能源董事长、党委书记。
刘姿	董事、总经理，博士研究生，正高级工程师。历任美国德州工程研究中心能源系统公司副研究员，美国 PowerCase 咨询公司高级副总裁，三峡能源太阳能事业部主任助理、副主任，三峡能源计划发展部副总经理、主任，三峡能源总经济师兼投资并购部负责人，三峡能源副总经理、党委委员、总经济师。现任三峡能源董事、总经理、党委副书记。
李秀峰	董事，硕士研究生，正高级工程师。历任长江电力市场营销部副经理，三峡集团市场营销部副主任，三峡集团电力生产与营销部首席专业师、副主任，三峡集团电能中心首席专业师、副主任，三峡集团电力市场研究中心首席专业师、副主任，三峡集团电力市场研究中心主任。现任三峡集团市场营销部一级咨询，三峡能源董事。
赵增海	董事，工程硕士，正高级工程师。历任中南勘测设计研究院规划处处长，水电水利规划设计总院院长办公室主任、院长助理，现任水电水利规划设计总院有限公司党委委员、副总经理，中国电建新能源规划研究中心副主任，三峡能源董事。
张坤杰	董事，硕士研究生，高级会计师。历任天津广宇发展股份有限公司总经理助理、董事会秘书、副总经理，天津中绿电投资股份有限公司副

	总经理、财务总监、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官、工会主席、职工董事，现任中国绿发投资集团有限公司规划发展部（改革办）副总经理，三峡能源董事。
杜至刚	独立董事，博士研究生，教授级高级工程师，Senior member of IEEE。历任山东省电力公司总工程师、副总经理，国家电网公司发展策划部主任、国际合作部主任、总经济师、总经理助理，曾兼任菲律宾国家电网公司董事长，国网澳洲资产公司董事长，香港港灯公司董事，国网国际公司总经理、董事长，现任东方电子股份有限公司、三峡能源独立董事。
胡裔光	独立董事，硕士研究生。历任华联律师事务所专职律师，北京市海瀛律师事务所创始合伙人，中国广核电力股份有限公司独立董事，中国钢研科技集团有限公司外部董事，现任北京市立方律师事务所高级合伙人、管理合伙人兼东风汽车集团股份有限公司、通用技术集团昆明机床股份有限公司、三峡能源独立董事、中国中钢集团有限公司外部董事。
赵雪媛	独立董事，博士研究生。历任中央财经大学会计学院讲师、副教授，曾兼任合纵科技股份有限公司、北京蓝色光标数据科技股份有限公司、山西华阳集团新能股份有限公司、国金证券股份有限公司、浙江芯能光伏科技股份有限公司独立董事。现任中央财经大学会计学院教授、硕士生导师、副院长、北京市昌平区政协委员兼北京华如科技股份有限公司独立董事、北京同益中新材料科技股份有限公司独立董事、三峡能源独立董事。
关献忠	职工董事，硕士研究生，高级经济师。历任三峡集团人力资源部组织规划处副处长、组织规划处处长、组织人才处处长兼综合人事处处长，三峡集团人力资源部（党组组织部）副主任，现任三峡能源党委副书记、职工董事、工会主席。
杨庆华	总会计师，硕士研究生，正高级会计师。历任长江电力财务部财务管理主管、国资委收益管理局预算一处挂职副处长、长江电力财务部财务管理主任，三峡集团办公厅董事会工作处副处长、葡电管理办公室公司治理处副处长，三峡国际能源投资集团有限公司投资业务三部经理、投资业务三部副主任兼中国三峡（欧洲）有限公司副总经理，长江生态环保集团有限公司副总经济师、投资总监兼投资中心主任，长江生态环保集团有限公司总会计师、党委委员。现任三峡能源总会计师、党委委员。
吕鹏远	副总经理，工程硕士，正高级工程师。历任长江新能源开发有限公司工程管理部主任专业师、副经理，三峡新能源沾化风电有限公司总经理，响水长江风力发电有限公司总经理，三峡能源海上风电事务部副主任、主任，三峡能源副总工程师。现任三峡能源副总经理、党委委员，中交海峰风电发展股份有限公司董事。
吕东	副总经理，硕士研究生，高级工程师。历任北京国电工程招标公司副总经理，大唐碳资产有限公司党委书记、副总经理，中国大唐集团绿色低碳发展有限公司副总经理，三峡集团战略与发展研究中心战略研究部主任专业师。现任三峡能源副总经理、党委委员。
兰永新	纪委书记，硕士研究生。历任湖北省纪委、省监察厅监察综合室副处级纪检监察员、预防腐败室副处级纪检监察员、预防腐败室正处级纪检监察员、第三纪检监察室正处级纪检监察员，湖北省纪委驻派湖北省国土资源厅纪检组正处级纪检监察员，湖北省纪委、省监察厅机关党委正处级纪检监察员、机关党委副书记、纪委书记、二级调研员及机关纪委书记，湖北省纪委监委二级调研员、机关纪委书记，湖北省纪委监委纪检监察干部监督室副主任（正处长级）、机关纪委书记，湖北省纪委监委第四审查调查室副主任（正处长级）、一级调研员，湖北省纪委监委第十五审查调查室副主任（正处长级）、一级调研员，湖北能源纪委副书记、纪委书记。现任三峡能源纪委书记、党委委员。
王忠亮	副总经理，大学本科，正高级工程师。历任三峡能源河北分公司副总经理，三峡能源内蒙古分公司副总经理，三峡能源质量安全部副主任、工程管理部副主任，三峡能源工程管理部主任、副总工程师、总工程师兼建设管理分公司总经理、总工程师兼工程管理部主任。现任三峡

	能源副总经理、党委委员。
张立一	副总经理，硕士研究生，高级工程师。历任三峡国际能源投资集团有限公司投资业务三部业务一处经理、投资业务四部临时负责人，三峡国际能源投资集团有限公司（中国三峡国际股份有限公司）投资并购部主任、副总工程师兼投资并购部主任，三峡国际能源投资集团有限公司（中国三峡国际股份有限公司）副总工程师兼中国三峡（巴西）股份有限公司副总经理（主持工作）、财务总监。现任三峡能源副总经理、党委委员。
杨丽迎	董事会秘书、总法律顾问（首席合规官），硕士研究生，高级经济师。历任三峡集团法律事务部法律事务一处副处长，三峡能源法律事务部主任、法律合规部（企业管理部）主任、投资并购部主任兼投资并购中心主任。现任三峡能源董事会秘书、总法律顾问（首席合规官）、股权管理中心主任，金风科技董事。
张龙	离任董事，离任总经理，硕士研究生，高级工程师。历任三峡集团葡电管理办公室投资开发处副处长，长江电力战略投资部副经理、副主任、主任，三峡集团战略发展部副主任、计划发展部副主任，三峡能源董事、总经理、党委副书记。
蔡庸忠	离任董事，工程硕士，高级政工师。历任葛洲坝电厂纪委办公室主任、纪委副书记、监察室副主任，长江电力葛洲坝电厂综合管理部主任，三峡集团纪检监察室监察员、副主任，三峡集团纪检监察部副主任、巡视工作组组长，三峡集团党群工作部主任、党建工作部一级咨询、职工董事，三峡能源第二届董事会董事。
王永海	离任董事，博士研究生，教授、博士生导师，财政部“会计名家”。历任武汉大学经济学院会计审计系讲师、副教授、教授、经济学院院长助理、商学院会计系主任、经济与管理学院副院长，曾兼任湖北北京山轻机股份有限公司、浙江新和成股份有限公司、湖北潜江制药股份有限公司、湖北永安药业股份有限公司、湖北振华股份有限公司、三峡能源独立董事。

其它情况说明

√适用 □不适用

- 1.公司董事会于 2025 年 4 月 7 日收到董事、总经理张龙先生的书面辞职报告。张龙先生因工作调动辞去董事、总经理、战略与可持续发展委员会委员职务。
- 2.公司董事蔡庸忠先生、独立董事王永海先生于 2026 年 1 月 15 日因第二届董事会任期届满，不再担任公司董事会董事职务。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李秀峰	三峡集团	市场营销部一级咨询	2025-04	

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
赵增海	水电水利规划设计总院	副院长	2021-10	
	水电水利规划设计总院有限公司	党委委员 副总经理	2022-03 2021-10	
	中国电建新能源规划研究中心	副主任	2021-12	
张坤杰	中国绿发投资集团有限公司规划发展部（改革办）	副总经理	2024-04	
杜至刚	东方电子股份有限公司	独立董事	2021-05	
胡裔光	北京市立方律师事务所	高级合伙人、管理合伙人	2004-01	
	东风汽车集团股份有限公司	独立董事	2020-09	
	中国中钢集团有限公司	外部董事	2016-11	
赵雪媛	通用技术集团昆明机床股份有限公司	独立董事	2023-08	
	中央财经大学会计学院	教授、硕士生导师、副院长	2019-11	
	北京华如科技股份有限公司	独立董事	2023-07	
吕鹏远	北京同益中新材料科技股份有限公司	独立董事	2025-03	
	中交海峰风电发展股份有限公司	董事	2022-06	
杨丽迎	金风科技	董事	2023-06	
	润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	投资论证委员会委员	2024-10	2026-01
张龙（离任）	湖北能源	董事长、党委书记	2025-04	
王永海（离任）	武汉大学经济与管理学院	教授、博士生导师	1996-09	
	武汉帝尔激光科技有限公司	独立董事	2020-08	
	深圳则成电子股份有限公司	独立董事	2022-07	

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。根据《经理层成员薪酬管理办法》等制度，高级管理人员的薪酬按照公司的生产经营业绩以及个人年度及任期经营业绩考核结果由董事会确定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司薪酬与考核委员会审议通过了《关于公司董事 2024 年度报酬事项的议案》《关于公司经理层成员 2025 年度薪酬预发安排的议案》《关于公司经理层成员 2024 年度薪酬清算和 2022-2024 年任期激励兑现结果》，同意提交公司董事会审议。薪酬与考核委员会认为公司相关人员的薪酬是根据企业经营情况和薪酬政策而确定的，薪酬水平适当、管理规范。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。根据《经理层成员薪酬管理办法》等制度，高级管理人员的薪酬按照公司的生产经营业绩以及个人年度及任期经营业绩考核结果，由董事会确定。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	朱承军 112.38 万元，刘姿 116.5 万元，杜至刚 18 万元，胡裔光 18 万元，关献忠 70.76 万元，杨庆华 86.91 万元，吕鹏远 94.16 万元，吕东 95.12 万元，兰永新 84.56 万元，王忠亮 99 万元，张立一 63.68 万元，杨丽迎 80.5 万元，张龙 48.31 万元，王永海 18 万元，蔡庸忠 6 万元。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	1,011.88 万元
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	通过公司领取薪酬的董事、高级管理人员均按照公司《员工考核管理办法》《经理层成员任期制和契约化管理工作方案》等制度开展并完成了考核工作。根据审定过的考核结果，按照公司《经理层成员薪酬管理办法》等制度兑现董事和高级管理人员薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司董事会明确了董事和高级管理人员的薪酬，结合个人年度绩效考核结果，分多年度递延支付。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	全体董事和高级管理人员不存在获得薪酬的止付追索情况。

(四) 公司董事、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	变动原因
王忠亮	副总经理	聘任	工作调动
张龙	董事、总经理	离任	工作调动
刘姿	总经理	聘任	工作调动
刘姿	董事	选举	增补
张立一	副总经理	聘任	工作调动
关献忠	职工董事	选举	增补
杨丽迎	董事会秘书	聘任	工作调动
杨丽迎	总法律顾问（首席合规官）	聘任	工作调动
蔡庸忠	董事	离任	换届
王永海	董事	离任	换届
李秀峰	董事	选举	换届

赵雪媛	独立董事	选举	换届
-----	------	----	----

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况**(一) 董事参加董事会和股东会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
朱承军	否	14	14	3	0	0	否	4
刘姿	否	9	8	3	1	0	否	0
蔡庸忠	否	14	12	8	2	0	否	0
赵增海	否	14	9	7	5	0	是	0
张坤杰	否	14	14	9	0	0	否	0
王永海	是	14	13	9	1	0	否	0
杜至刚	是	14	13	8	1	0	否	0
胡裔光	是	14	12	6	2	0	否	1
关献忠	否	10	10	4	0	0	否	0
张龙	否	3	3	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

√适用 □不适用

公司董事赵增海先生因公未能亲自参加第二届董事会第四十二次会议、第二届董事会第四十三次会议，均委托了董事杜至刚先生代为出席会议。

年内召开董事会会议次数	14
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

五、董事会下设专门委员会情况

√适用□不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险管理委员会	第二届：王永海（召集人）、蔡庸忠、胡裔光 第三届：赵雪媛（召集人）、张坤杰、胡裔光
提名委员会	第二届：杜至刚（召集人）、关献忠、胡裔光 第三届：杜至刚（召集人）、关献忠、胡裔光
薪酬与考核委员会	第二届：胡裔光（召集人）、王永海、张坤杰 第三届：胡裔光（召集人）、张坤杰、赵雪媛
战略与可持续发展委员会	第二届：朱承军（召集人）、刘姿、蔡庸忠、赵增海、杜至刚 第三届：朱承军（召集人）、刘姿、李秀峰、赵增海、杜至刚

(二) 报告期内审计与风险管理委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年2月25日	会议审议通过： 1.关于修订公司《内部审计管理制度》的议案 2.关于公司《2024年度内部审计工作报告》的议案 3.关于公司《2024年度法治合规工作总结报告》的议案 4.关于更新公司关联人名单的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为： 1.该制度明确了公司内部审计管理原则、工作方针、工作程序和职责范围。 2.公司2024年度内部审计工作完成情况良好，工作内容贴合公司战略要求及全年核心任务。 3.公司2024年度法治合规管理工作完成情况良好，有效发挥法治合规、风险防控、制度建设作用。 4.关联人名单符合监管及公司相关制度要求。
2025年4月22日	会议审议通过： 1.报告：2024年度财务报表审计完成报告 2.报告：2024年度内部控制审计完成报告 3.关于公司2024年度财务决算报告的议案 4.关于公司《2024年年度报告》及摘要的议案 5.关于《公司2024年度内控体系工作报告》的议案 6.关于《2024年度内部控制评价报告》的议案 7.关于公司2024年度计提长期资产减值准备的议案 8.关于公司《2025年第一季度报告》的议案 9.关于2024年度利润分配预案的议案 10.关于公司2025年财务预算的议案 11.公司对会计师事务所2024年度履职	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为： 1.第三方审计机构保持专业性、客观性和独立性，较好完成公司2024年财务报表审计工作。 2.第三方审计机构保持专业性、客观性和独立性，较好完成公司2024年内部控制审计工作。 3.该报告的编制符合监管及公司相关要求，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。 4.报告及摘要的编制符合监管要求，完整、客观地对公司2024年度各类信息进行披露，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。 5.公司较好地完成内控相关工作并同意了2025年相关的工作规划。 6.报告的编制符合监管要求，公司2024年度未发现内部控制重大缺陷或重要缺陷。 7.公司计提长期资产减值的事项符合企业会计准则及相关规定，减值依据较为充分。 8.报告的编制符合监管要求，客观、公允地反映公司第一季度的财务数据及股东信息。 9.利润分配预案符合公司目前的实际经营和财务状况，综合考虑了公司正常经营和长远发展。 10.财务预算方案符合公司实际经营和发展需要，有利于实现公司经济效益与社会效益的最大化。

	<p>情况评估报告</p> <p>12.关于《审计与风险管理委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告》的议案</p> <p>13.关于公司《2024年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》的议案</p> <p>14.报告：关于对公司2024年度募集资金存放与实际使用情况的检查报告</p> <p>15.关于《公司2025年度内部审计工作计划》的议案</p> <p>16.关于聘任2025年度内部控制审计机构的议案</p> <p>17.关于《董事会审计与风险管理委员会2024年度履职报告》的议案</p>		<p>11.财务决算审计会计师事务所和内部控制审计会计师事务所完成公司2024年审计相关工作，认真履职，审计行为规范有序。</p> <p>12.两家会计师事务所客观、公正、规范的完成公司年度审计工作，审计行为规范有序，未发现违反职业道德及职业规范的情形。</p> <p>13.报告如实反映公司募集资金的实际存放与使用情况，不存在违规使用募集资金的情形。</p> <p>14.公司2024年度募集资金的存放、使用以及记录程序合法合规，未发现存在虚假记载或其他重大风险项。</p> <p>15.公司2025年度内部审计工作计划明确审计工作原则和审计工作重点任务，符合国资委对国企内部审计监督各项要求。</p> <p>16.天健所具备行业资质，其独立性、专业胜任能力、投资者保护能力和诚信状况均符合要求，同意聘任。</p> <p>17.2024年度，审计委员会勤勉尽职，较好完成了职责范围内的各项工作。</p>
2025年6月25日	<p>会议审议通过：</p> <p>关于境外子公司变更记账本位币的议案</p>	<p>本次会议议案全票同意审议通过。</p>	<p>审计与风险管理委员会认为：</p> <p>本次变更符合会计准则要求，拟同意变更香港公司记账本位币为欧元，2025年7月1日起执行。</p>
2025年8月26日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.关于公司《2025年半年度报告》及摘要的议案</p> <p>2.关于《2025年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》的议案</p> <p>3.关于更新《公司关联人名单》的议案</p> <p>4.报告：关于对公司2025年半年度募集资金存放与实际使用情况的检查报告</p>	<p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p>	<p>审计与风险管理委员会认为：</p> <p>1.半年报的编制符合监管要求，客观、公允地反映公司2025年半年度财务数据及股东信息。</p> <p>2.报告如实反映公司募集资金的实际存放与使用情况，不存在违规使用募集资金的情形。</p> <p>3.公司2025年半年度募集资金的存放、使用以及记录程序合法合规，未发现存在虚假记载或其他重大风险项。</p> <p>4.关联人名单符合监管及公司相关制度要求。</p>
2025年10月28日	<p>会议审议通过：</p> <p>1.关于公司《2025年第三季度报告》的议案</p> <p>2.关于聘请公司2025年财务决算审计机构的议案</p> <p>3.关于公司计提长期股权投资减值准备</p>	<p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p>	<p>审计与风险管理委员会认为：</p> <p>1.报告的编制符合监管要求，客观、公允地反映公司第一季度的财务数据及股东信息。</p> <p>2.信永中和在资质要求、独立性、专业能力、声誉与诚信方面满足为公司提供财务决算审计服务的要求，同意聘任。</p> <p>3.公司计提长期资产减值的事项符合企业会计准则及相关规定，减值依据较</p>

	的议案		为充分。
2025年12月29日	会议审议通过： 1.关于公司《“十四五”法治合规工作总结》的议案 2.关于公司《2025年度全面风险管理总结及2026年度重大经营风险预测报告》的议案 3.关于聘任公司总会计师的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	审计与风险管理委员会认为： 1.公司较好完成“十四五”期间法制合规工作，符合公司法治央企建设与合规管理体系持续完善的总体要求。 2.公司较好完成2025年风险管控工作，2026年的相关工作规划符合公司总体目标。 3.杨庆华先生具备相应任职资格，符合相关法律法规及公司要求，同意聘任。

(三) 报告期内提名委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年1月24日	会议审议通过：《关于聘任公司副总经理的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为：公司副总经理候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。
2025年4月8日	会议审议通过：《关于补选公司董事的议案》《关于聘任公司总经理的议案》《关于聘任公司副总经理的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为：公司董事、总经理、副总经理候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。
2025年4月28日	会议审议通过：《关于聘任公司董事会秘书的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为：公司董事会秘书候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。
2025年6月3日	会议审议通过：《关于聘任公司总法律顾问、首席合规官的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为：公司总法律顾问、首席合规官候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。
2025年12月30日	会议审议通过：《关于公司第二届董事会换届的议案》《关于聘任公司总经理的议案》《关于聘任公司其他高级管理人员的	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	提名委员会认为：公司非独立董事、独立董事、总经理、总会计师、副总经理、董事会秘书、总法律顾问、首席合规官候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。

	议案》		
--	-----	--	--

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月17日	会议审议通过：《关于回购注销2021年限制性股票激励计划李顺义等激励对象限制性股票的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：本次审议的关于回购注销2021年限制性股票激励计划李顺义等激励对象限制性股票的议案，符合《国有控股上市公司（境内）实施股权激励试行办法》《关于规范国有控股上市公司实施股权激励制度有关问题的通知》《中央企业控股上市公司实施股权激励工作指引》和《中国三峡新能源（集团）股份有限公司2021年限制性股票激励计划》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司2021年限制性股票激励计划管理办法》的有关规定。
2025年4月22日	会议审议通过： 1.关于回购注销2021年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的议案 2.关于公司董事2024年度报酬事项的议案 3.关于公司经理层成员2025年度薪酬预发安排的议案 4.关于公司经理层成员2024年度经营业绩考核结果的议案 5.关于公司经理层成员2022-2024年任期经营业绩考核结果的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：1.本次审议的关于回购注销2021年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的议案，符合《国有控股上市公司（境内）实施股权激励试行办法》《关于规范国有控股上市公司实施股权激励制度有关问题的通知》《中央企业控股上市公司实施股权激励工作指引》和《中国三峡新能源（集团）股份有限公司2021年限制性股票激励计划》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司2021年限制性股票激励计划管理办法》的有关规定。2.本次审议的关于公司董事2024年度报酬事项的议案，符合《公司章程》及公司薪酬管理相关规定。3.本次审议的关于公司经理层成员2025年度薪酬预发安排的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员薪酬管理办法》及公司薪酬管理相关规定。4.本次审议的关于公司经理层成员2024年度经营业绩考核结果的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法》的有关规定。5.本次审议的关于公司经理层成员2022-2024年任期经营业绩考核结果的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法》的有关规定。
2025年6月3日	会议审议通过： 1.关于公司2024年度工资总额预算执行情况报告和2025年度工资总额预算方案的议案 2.关于公司经理层成员2025年度经营业绩考核目标的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：1.该议案是落实董事会对职工工资分配管理权的内容之一，符合公司《工资总额管理办法（试行）》的有关规定。2.该议案符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员任期制和契约化管理办法》《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法》的有关规定。

2025年8月26日	会议审议通过：《关于公司经理层成员2025-2027年任期经营业绩考核目标的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：本次审议的关于公司经理层成员2025-2027年任期经营业绩考核目标的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法》的有关规定。
2025年11月26日	会议审议通过：关于公司经理层成员2024年度薪酬清算和2022-2024年任期激励兑现结果的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：本次审议的关于公司经理层成员2024年度薪酬清算和2022-2024年任期激励兑现结果的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员经营业绩考核管理办法》的有关规定。
2025年12月29日	会议审议通过：关于修订公司《经理层成员经营业绩考核管理办法》的议案	本次会议所有议案均全票同意审议通过。	薪酬与考核委员会认为：本次审议的关于修订公司《经理层成员经营业绩考核管理办法》的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司经理层成员任期制和契约化管理办法》的有关规定。

(五) 报告期内战略与可持续发展委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年3月31日	会议审议通过：《关于山东青岛一期3000MW海上风电项目前期立项的议案》	本次会议议案全票同意审议通过。	战略与可持续发展委员会认为：为高质量推进公司海上风电业务发展，积极践行“海上风电引领者”战略，增强公司核心竞争力，会议原则同意三峡青岛一期3000MW海上风电项目立项。
2025年4月18日	会议审议通过：《关于申请使用首期融通共建资金建设广西海上风电现代产业链融通共建项目的议案》	本次会议议案全票同意审议通过。	战略与可持续发展委员会认为：同意以三峡新能源（北海）有限公司为实施主体，分批分期推进广西海上风电现代产业链融通共建项目。
2025年4月28日	会议审议通过： 1.《关于公司2025年综合计划的议案》 2.《关于公司2025年投资计划的议案》 3.《关于公司2025年债券注册及债券融资方案的议案》 4.《关于公司〈2024年度环境、社会及治理报告〉的议案》 5.《关于2024年〈三峡能源应对气候变化专题报告〉的议案》	本次会议所有议案均全票同意审议通过，全体委员对报告无异议。	战略与可持续发展委员会认为：1.同意公司2025年资源获取计划、投资投产计划、发电量等生产经营计划、科技创新计划、安全生产计划、数字化计划、生态环境保护计划、人力资源计划、基建计划、招标采购计划等各项综合计划。2.公司积极研判电力市场化改革趋势，紧紧围绕“做强做优做大新能源增长极”首要任务，坚持把稳增长放在突出位置，结合2024年计划完成情况、“十四五”规划及内外部发展形势，同意公司2025年投资计划为439.72亿元，并同意提请股东大会授权董事会根据市场拓展及项目投资建设需要，在不突破年度投资计划110%时调整年度投资计划。3.为满足公司经营发展资金需要，进一步改善债务结构，降低融资成本，同意公司2025年债券注册及债券融资方案；同意向股东大会申请授权董事会，董事会授权董事长决策债券注册及发行相关事项。4.报告从公司概况、重点专题、环境保护、社会责任、公司治理等方面展现公司经营管理情

			况，指标覆盖公司经营管理各方面，集中体现了公司管理成果，满足国务院国资委、证券监管机构对环境(E)、社会(S)及治理(G)工作相关要求。公司通过披露环境、社会及治理(ESG)报告，持续提升企业形象与影响力，深入推进公司高质量、可持续发展。5.报告展现了公司在应对气候变化方面的管理成效，并披露了公司整体价值链各环节面临的风险、机遇及其应对措施和范围二碳减排目标，体现公司科学应对气候变化的行动力度。
2025 年 6 月 25 日	会议审议通过：《关于营口燃气联合循环调峰发电项目投资决策的议案》	本次会议议案全票同意审议通过。	战略与可持续发展委员会认为： 同意以三峡集团（营口）能源投资有限公司为主体投资建设辽宁营口燃气联合循环调峰发电项目，争取获取辽宁省相关支持政策
2025 年 10 月 30 日	会议审议通过： 1.《关于江苏省扬州市三峡宝应柳堡镇夏集镇渔光互补项目投资决策的议案》 2.《关于江苏省扬州市三峡宝应山阳镇渔光互补项目投资决策的议案》 3.《关于公司“十四五”发展规划实施情况的报告》	本次会议所有议案均全票同意审议通过，全体委员对报告无异议。	战略与可持续发展委员会认为：1.在确保用地无颠覆性风险，投资收益满足集团公司要求、建设工期不触发罚则的前提下，同意投资建设三峡宝应柳堡镇夏集镇渔光互补项目，明确在完成机制电价竞价并确保投资收益满足集团要求、建设工期不触发处罚后开工。2.在确保用地无颠覆性风险，投资收益满足集团公司要求、建设工期不触发罚则的前提下，同意投资建设三峡宝应山阳镇渔光互补项目，明确在完成机制电价竞价并确保投资收益满足集团要求、建设工期不触发处罚后开工。3.后续按会议要求做好“十四五”规划评估与“十五五”发展规划编制的工作衔接，为公司“十五五”提质增效高质量发展提供有益经验。
2025 年 12 月 30 日	会议审议通过：《关于公司 2025 年度项目后评价情况的报告》	本次会议全体委员对报告无异议。	战略与可持续发展委员会认为：会议认可后评价报告内容，应充分应用后评价结果推进公司高质量、可持续发展。

(六) 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况**(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	257
主要子公司在职员工的数量	7,170
在职员工的数量合计	7,427
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	99
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,891
销售人员	122
技术人员	124
财务人员	372
行政人员	401
经营管理人员	753
前期开发人员	490
工程管理人员	831
安全管理人员	325
服务保障人员	118
合计	7,427
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	52
硕士研究生	1,873
本科	4,983
专科以下	519
合计	7,427

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司本着市场化、战略导向、内部公平及依法合规的原则设置薪酬政策，向员工提供稳定而有竞争力的薪酬。报告期内，公司在本部实行宽带薪酬管理方式，强化员工考核结果与薪酬的挂钩力度；在所属单位确立以提高年度经营业绩为基本导向、以专项业务激励为核心框架的薪酬激励机制，落实针对关键人员、业务的各项激励措施，实现业绩升薪酬升、业绩降薪酬降的效果，合理拉开收入差距。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2025 年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕公司战略规划、人才培养需要，制定了《2025 年度员工教育培训计划》，明确了年度培训工作主要任务，并有序组织实施各类培训项目。大力组织实施员工持续跟踪培养，为全体职工提供完整的培训提升体系。重点围绕八大核心人才，分阶段策划开展新员工入职、岗前培训、青年员工、青年骨干、新任和任职多年干部领导力提升等重点培训项目；立足业务人才队伍工作技能和专业能力提升，扎实开展覆盖全员、分层分类的党性教育、管理能力和专业知识技能培训，加强各专业人才队伍培养。通过培训，持续提升员工职业素养、专业素养、政治素养，为公司高质量发展筑牢人才根基。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2,193,658 小时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	8,574.01

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

2026 年 4 月 28 日，公司召开第三届董事会第五次会议，审议通过了《关于公司 2025 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 0.41 元（含税）。截至 2026 年 3 月 31 日，公司总股本为 28,587,650,142 股，以此计算合计拟派发现金股利人民币 1,172,093,655.82 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。如在实施本次权益分派股权登记日前，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额。本次分配预案尚需提交公司股东会审议批准。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应

当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数（元）（含税）	0.41
每 10 股转增数（股）	/
现金分红金额（含税）	1,172,093,655.82
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,714,396,619.20

现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.56
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	/
合计分红金额（含税）	1,172,093,655.82
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.56

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	5,319,924,432.93
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	5,319,924,432.93
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	5,666,072,257.00
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	93.89
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,714,396,619.20
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	3,149,473,076.18

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关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

事项概述	查询索引
2021 年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期解除限售条件成就，限制性股票解除限售并上市流通	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2024-077、2025-001
回购注销 7 名激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2024-078、2024-079、2025-005
回购注销 2021 年限制性股票激励计划激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的相关公告，公告编号 2025-017、2025-018、2025-031、2025-032、2025-044

(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

(三) 董事、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

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，公司高级管理人员的聘任严格按照《公司章程》《董事会议事规则》《董事会薪酬与考核委员会议事规则》和相关法律法规的规定进行，董事会薪酬与考核委员会负责高级管理人员薪酬制度制定、管理和考核，高级管理人员根据其在公司担任具体职务，按公司相关薪酬与绩效考核管理制度领取薪酬。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司严格遵守《公司法》《企业内部控制基本规范》及其指引等法律法规和中国证监会、上海证券交易所监管要求以及《公司章程》的规定，在建立严密的内部控制管理体系的基础上，结合行业特征及企业经营实际，对内控制度进行持续完善与细化，提高企业决策效率，保障公司战略目标实现和持续稳定健康发展。同时根据公司自身运营特点，从内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等内部控制五要素出发，对内部控制设计和执行有效性进行全面评价，公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合财政部、证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

结合业务发展需要，公司不断优化本部、所属单位机构设置和人员编制，持续完善管控体系。根据国家有关法律、法规和《公司章程》等规定，公司制定《投资管理制度》《财务管理制度》《人力资源管理办法》《经理层成员任期制和契约化管理办法》《风险管理与内部控制管理制度》《合规管理制度》等制度，对所属单位的重大决策、主要管理者的任免、财务会计制度的制定、人员的配备、劳动薪酬以及董事会建设等进行规范化管理。各单位建立健全内部控制、内部审计和财务检查制度，涉及投融资事项、重大资产购置和处置等重大事项按制度规定报公司审批。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

三峡能源于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。具体详见公司于 2026 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司于2021年6月10日上市，不在上市公司治理专项行动（证监会公告〔2020〕69号）自查范围内（2020年6月30日（含）以前上市的公司）。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		2
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	怀远县国宏新能源发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/companyDetails?name=%E6%80%80%E8%BF%9C%E5%8E%BF%E5%9B%BD%E5%AE%8F%E6%96%B0%E8%83%BD%E6%BA%90%E5%8F%91%E7%94%B5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&entpId=20251743670514076
2	三峡新能源淮南光伏发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/companyDetails?name=%E4%B8%89%E5%B3%A1%E6%96%B0%E8%83%BD%E6%BA%90%E6%B7%AE%E5%8D%97%E5%85%89%E4%BC%8F%E5%8F%91%E7%94%B5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&entpId=20251744707772400

其他说明

□适用 √不适用

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司同日披露的《2025年度环境、社会和公司治理报告》。

（二）社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	12,086.10	
其中：资金（万元）	12,086.10	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	132,343	

具体说明

√适用 □不适用

具体情况详见公司《2025年度环境、社会和公司治理报告》。

十六、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	12,086.10	
其中：资金（万元）	12,086.10	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	132,343	

帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、教育帮扶、医疗帮扶、基础设施帮扶等形式	
------------------------	--------------------------	--

具体说明

适用 不适用

公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，服从服务国家乡村振兴战略，发挥自身优势，不断增强履行社会责任工作的针对性和有效性，充分发挥央企履行社会责任表率作用。

具体情况详见公司《2025 年度环境、社会和公司治理报告》。

十七、其他

适用 不适用

第五节 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	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	其他	公司股东三峡投资	见注一	2023年8月18日	否	长期	是	-	-
	解决同业竞争	公司股东三峡投资	见注二	2023年8月18日	否	长期	是	-	-
	解决关联交易	公司股东三峡投资	见注三	2023年8月18日	否	长期	是	-	-
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司控股股东三峡集团、股东三峡资本	见注四	2024年6月10日	否	两年	是	-	-
	解决同业竞争	公司控股股东三峡集团	见注五	长期	否	长期	是	-	-
	解决关联交易	公司控股股东三峡集团	见注六	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团	见注七	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司董事、高级管理人员	见注八	长期	否	长期	是	-	-

	其他	公司	见注九	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司控股股东三峡集团	见注十	长期	否	长期	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	见注十一	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司董事、监事及高级管理人员	见注十二	长期	否	长期	是	-	-
	其他	公司	见注十三	长期	否	长期	是	-	-

注一：

2023年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源6,000,000,000股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于2023年8月22日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“1、确保上市公司人员独立

（1）保证上市公司的高级管理人员不在本公司及本公司控制的其他企业（不含三峡能源及其下属企业，下同）中担任除董事、监事以外的其他职务，且不在本公司及本公司控制的其他企业中领薪；（2）保证上市公司的财务人员独立，不在本公司及本公司控制的其他企业中兼职或领取报酬；（3）保证上市公司拥有完整独立的劳动、人事及薪酬管理体系，该等体系和本公司及本公司控制的其他企业之间完全独立。

2、确保上市公司资产独立完整

（1）保证上市公司具有独立完整的经营性资产；（2）保证本公司及本公司控制的其他企业不以任何方式违法违规占用上市公司的资金、资产。

3、确保上市公司的财务独立

（1）保证上市公司拥有独立的财务部门和独立的财务核算体系；（2）保证上市公司具有规范、独立的财务会计制度和对子公司的财务管理制度；（3）保证上市公司能够作出独立的财务决策，本公司及本公司控制的其他企业不通过违法违规的方式干预上市公司的资金使用、调度。

4、确保上市公司机构独立

(1) 保证上市公司依法建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；(2) 保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。

5、确保上市公司业务独立

(1) 保证本公司除通过行使合法的股东权利外，不违规干预三峡能源的经营业务活动；(2) 保证尽量减少不必要的本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易，无法避免或有合理原因的关联交易则按照公开、公平、公正的原则依法进行。

注二：

2023年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源6,000,000,000股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于2023年8月22日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“一、截至本承诺函出具之日，三峡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）不存在对三峡能源及其控制的企业构成重大不利影响的同业竞争情形。

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）从事任何对三峡能源及其控制的企业构成重大不利影响的同业竞争的业务或活动。

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）取得与三峡能源主要业务构成潜在重大不利影响的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能源，三峡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能源股东的地位，损害三峡能源及三峡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能源经济损失的，本公司将赔偿三峡能源因此受到的损失。

六、本承诺函自本公司签署之日起生效。”

注三：

2023年，公司控股股东三峡集团将其直接持有的三峡能源6,000,000,000股股份无偿划转至其全资子公司三峡投资（具体内容详见公司于2023年8月22日在指定的信息披露媒体及上海证券交易所网站披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于国有股份无偿划转的提示性公告》（公告编号：2023-040）以及《简式权益变动报告书》《详式权益变动报告书》），三峡投资承诺本次划转完成后：

“一、本公司及本公司控制的其他企业（不包含三峡能源及其控制的企业，下同）将尽力减少与三峡能源发生关联交易。

二、如果三峡能源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，在三峡能源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；与三峡能源依法签订书面协议；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三峡能源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三峡能源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三峡能源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三峡能源经济损失的，本公司将赔偿三峡能源因此受到的损失。

五、本承诺函自本公司签署之日起生效。”

注四：

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行人价格，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。”

注五：

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。”

注六：

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。”

注七：

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。”

注八：

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。”

注九：

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：

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。”

注十一：

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、投资者的权益。”

注十二：

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、投资者的权益。”

注十三：

公司就股东信息作出如下承诺：

“1、本公司股东为三峡集团、水电建咨询、都城伟业、三峡资本、浙能资本、珠海融朗、金石新能源、招银成长、川投能源。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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	310	290
境内会计师事务所审计年限	3年	1年
境内会计师事务所注册会计师姓	/	唐其勇、谢攀影

名		
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	唐其勇（1年）、谢攀影（1年）
	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	32.86

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

因大华会计师事务所（特殊普通合伙）已完成 2024 年度财务决算审计工作，服务期届满。根据《财政部、国资委关于会计师事务所承担中央企业财务决算审计有关问题的通知》的规定，公司更换财务决算审计机构。

公司 2025 年 11 月 27 日召开的 2025 年第三次临时股东会审议并通过了《关于聘请公司 2025 年度财务决算审计机构的议案》，同意聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为 2025 年度财务决算审计机构。详细内容见公司于 2025 年 11 月 28 日在上海证券交易所网站披露的《公司 2025 年第三次临时股东会决议公告》（公告编号：2025-067）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

适用 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

针对招股说明书及往期定期报告中披露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，案件经历一、二审和最高院再审程序，2022 年 7 月，最高院向三峡能源送达民事裁定书，发回原审法院重审。2022 年 10 月，南阳市中级人民法院开庭审理本案，并在此后多次组织质证，于 2024 年 5 月再次开庭审理，2024 年 7 月，南阳市中级人民法院作出一审判决。2024 年 8 月，社旗县方圆萤石有限公司、社旗国合风力发电有限公司均向河南省高级人民法院提起上诉。2024 年 9 月，河南高院组织进行了本案二审开庭程序。2025 年 9 月，河南高院变更合议庭组成人员后再次开庭审理案件。目前二审尚未出具判决结果。

十、上市公司及其董事、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

十一、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

十二、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

《关于预计2025年度日常关联交易金额的议案》经第二届董事会第三十七次会议、2024年度股东大会审议通过，详见公司于2025年4月30日披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于预计2025年度日常关联交易金额的公告》（公告编号：2025-027），报告期内实际发生金额如下：

1. 公司与三峡集团及其相关子公司2025年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限232,801.07万元，报告期内实际发生110,766.99万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计58,818.42万元，报告期内实际发生43,006.46万元；向关联人销售产品、商品等预计90.15万元，报告期内实际发生34.82万元；向关联人提供劳务预计78,493.55万元，报告期内实际发生4,984.44万元；接受关联人提供的劳务预计95,398.95万元，报告期内实际发生62,741.26万元。

2. 公司与金风科技2025年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为11,982.81万元，报告期内实际发生8,871.57万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计1,000.23万元，报告期内实际发生962.59万元；向关联人销售产品、商品等预计375.00万元，报告期内实际发生46.94万元；向关联人提供劳务预计3,000.00万元，报告期内实际发生1,577.23万元；接受关联人提供的劳务预计7,607.58万元，报告期内实际发生6,284.81万元。

3. 公司与水电水利规划设计总院及水电建咨询2025年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为3,002.41万元，交易类别为接受关联人提供的劳务，报告期内实际发生1,393.16万元。

4. 公司与中交海峰风电发展股份有限公司2025年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为736.20万元，交易类别为接受关联人提供的劳务，报告期内实际发生0元。

5. 公司预计2025年度在三峡财务每日最高存款限额200.00亿元，存款利率范围不低于五大国有银行同期同类存款利率水平，存款利息1.50亿元；贷款额度150.00亿元，贷款利率范围不高于国内其他金融机构提供的同期同档次贷款利率平均水平且不高于同期限银行贷款基准利率（LPR），贷款利息3.00亿元；支付给财务公司的手续费用及佣金0.30亿元。报告期内，公司实际在三峡财务每日最高存款限额达到75.86亿元，存款利率范围0.1-1.65%，存款利息0.37亿元；实际贷款额度55.30亿元，贷款利率范围1.68-2.70%，贷款利息0.93亿元；实际支付给财务公司的手续费用及佣金0.04亿元。

6. 公司预计2025年度与三峡租赁新增融资租赁本金上限200.00亿元，融资租赁费用上限15.00亿元。报告期内，公司实际与三峡租赁新增融资租赁本金合计87.68亿元，实际发生融资租赁费用7.97亿元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、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：人民币

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
湖北能源集团股份有限公司	母公司的控股子公司	收购股权	三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权（详见说明）	资产基础法	5,388.55	5,590.88	5,031.792	现金收购	-	-	-

资产收购、出售发生的关联交易说明

2025年6月25日，公司第二届董事会第三十九次会议审议通过《关于收购三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权投资决策暨关联交易事项的议案》，同意通过公开交易方式收购三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权，关联交易金额不超过11,220.852万元；2025年12月12日，公司2025年第二十次董事长专题会审议通过，同意将收购三峡集团（营口）能源投资有限公司65%股权的关联交易金额调整为不超过12,381.792万元。

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

事项概述	查询索引
<p>2025年8月6日，公司召开第二届董事会第四十一次会议，审议通过《关于以大连庄河III海上风电项目为底层资产发行公募REITs暨关联交易的议案》。公司拟以全资子公司所属海上风电项目为底层资产发行基础设施公募REITs，公司作为原始权益人拟认购34%基金份额，公司关联人三峡资本拟认购10%基金份额，实际认购金额均以公募基金最终募集金额为准。</p> <p>2025年12月26日，本项目获中国证监会和上海证券交易所正式受理。</p>	<p>具体情况详见上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn/）发布的《关于发行基础设施公募REITs暨关联交易的公告》（公告编号2025-047）、《关于基础设施公募REITs申报发行工作进展的公告》（公告编号2025-069）。</p>

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：人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
亚非绿色能源投资有限公司	母公司的控股子公司	三峡新能源发电（寿光）有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务	23,300.00	79,685.57	22,910.56	0	-
长江生态环保集团有限公司	母公司的全资子公司	三峡新能源发电（宁都）有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务、供电业务	13550.44	2,513.31	2,500	0	-
长江三峡投资管理有限公司	母公司的全资子公司	三峡（青岛）海洋发展	发电业务、输电业务、供	14,889.00	16,042.30	14,442.33	0	-

		有限公司	(配) 电业务					
--	--	------	------------	--	--	--	--	--

共同对外投资的重大关联交易情况说明

1. 2025年4月29日，公司2025年第八次董事长专题会审议通过，同意公司与亚非绿色能源投资有限公司按60%:30%比例对三峡新能源发电（寿光）有限公司进行投资，公司对应出资额为13,980万元。

2. 2025年7月3日，公司2025年第十二次董事长专题会议审议通过，同意以三峡新能源发电（宁都）有限公司为实施主体，投资建设江西赣州市宁都县大布50MWp光伏发电项目，初步核定其资本金为3007.91万元，按持股比例计算，该事项关联交易金额为1290.12万元。

3. 2025年7月3日，公司2025年第十二次董事长专题会议审议通过，同意以三峡新能源发电（宁都）有限公司为实施主体，投资建设江西赣州市宁都县宝能长胜54MWp光伏发电项目，初步核定其资本金为3225.69万元，按持股比例计算，该事项关联交易金额为2441.47万元。

4. 2025年7月16日，公司2025年第二十五次总经理办公会审议通过，同意公司与长江三峡投资管理有限公司、青岛能源集团有限公司、青岛汉缆股份有限公司、聊城信发新能源有限公司、中建青岛投资建设有限公司、青岛盘古智能制造股份有限公司分别按照持股比例51%、29%、5%、5%、5%、3%、2%，合资成立三峡（青岛）海洋发展有限公司，注册资本金14889万元（公司按持股比例对应出资），按持股比例计算，本次合资成立公司关联交易金额为7593.39万元。

(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

事项概述	查询索引
2025年4月28日，公司第二届董事会第三十七次会议审议通过，同意公司子公司向三峡惠宁有限公司申请欧元借款，金额不超过3,500.00万欧元，期限3年，利率为3.15%。	具体情况详见上海证券交易所网站（ http://www.sse.com.cn/ ）发布的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于子公司向关联人借款暨关联交易的公告》（公告编号2025-028）。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)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
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
三峡财务	控股股东控制的财务公司	20,000,000,000.00	不低于五大国有银行同期同类存款利率水平	4,736,622,307.79	171,992,576,699.01	173,194,790,608.45	3,534,408,398.35
合计	/	/	/	4,736,622,307.79	171,992,576,699.01	173,194,790,608.45	3,534,408,398.35

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
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
三峡财务	控股股东控制的财务公司	15,000,000.00	不高于国内其他金融机构提供的同期同档次贷款利率平均水平且不高于同期银行贷款利率基础利率（LPR）	3,830,144,983.95	1,955,895,658.87	256,316,669.84	5,529,723,972.98
合计	/	/	/	3,830,144,983.95	1,955,895,658.87	256,316,669.84	5,529,723,972.98

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	控股股东控制的财务公司	综合授信	30,000,000,000.00	5,537,723,972.98

4、其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

√适用 □不适用

1. 2025年9月1日，公司2025年第三十一次总经理办公会审议通过公司一省多主体区域电力营销管理方案暨关联交易事项，关联交易金额0元。

2. 2025年9月23日，公司2025年第三十三次总经理办公会审议通过，同意公司与湖北能源集团股份有限公司签订《关于湖北能源湖北省外部分新能源电站咨询服务协议》，协议金额不超过450万元。

3. 2025年10月29日，公司2025年第三十六次总经理办公会审议通过，同意三峡新能源永胜县有限公司与三峡云能发电（永胜）有限公司签订《升压站设备设施及送出通道共用协议书补充协议》，审议通过关联交易事项，合同金额不超过1,141万元。

4. 2025年11月3日，公司2025年第三十七次总经理办公会审议通过，同意三峡新能源永胜县有限公司与三峡云能发电（宁蒗）有限公司签订《升压站设备设施及送出通道共用协议书》，审议通过关联交易事项，合同金额不超过2,512万元。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

□适用 √不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2021年6月4日	22,713,150,000.00	22,499,629,138.97	22,499,629,138.97	0.00	22,940,150,307.27	0.00	101.96	0.00	597,059,704.63	2.65	10,536,518,755.57
合计	/	22,713,150,000.00	22,499,629,138.97	22,499,629,138.97	0.00	22,940,150,307.27		/	/	597,059,704.63	/	10,536,518,755.57

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

□适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	三峡新能源阳西沙扒300MW海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	1,556,000,000.00	-	1,556,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	7,733,178.11	100,295,129.11	否	
首次公开发行股票	三峡新能源阳西沙扒二期400MW海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	3,901,000,000.00	-	3,901,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	-26,275,838.07	685,627,689.80	否	
首次公开发行	昌邑市海洋牧场与三峡300MW海上风电融合	生产建设	是	是，此项目取消	-	-	-	/	/	/	/	/	/	/	由于公共卫生事件、风机安装船等施工设备紧张、项目部分前期审批手续当时未	

股票	试验示范项目															取得等因素影响，建设周期和投资额度发生调整，工程进度当时难以满足募集资金使用时间要求，为充分保护公司股东、特别是中小股东的利益，已对本募投项目进行了变更。
首次公开发行股票	漳浦六鳌海上风电场D区项目	生产建设	是	是，此项目取消	-	-	-	/	/	/	/	/	/	/	/	由于公共卫生事件、风机安装船等施工设备紧张、项目部分前期审批手续当时未取得等因素影响，建设周期和投资额度发生调整，工程进度当时难以满足募集资金使用时间

																要求，为充分保护公司股东、特别是中小股东的利益，已对本募投项目进行了变更。
首次公开发行人股票	长乐外海海上风电场A区项目	生产建设	是	否	962,479,602.64	-	962,479,602.64	100.00	2021年末	是	是	/	261,564,917.11	1,435,350,364.67		否
首次公开发行人股票	三峡新能源江苏如东H6(400MW)海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	460,581,000.00	-	460,581,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	160,548,335.33	884,072,221.74		否
首次公开发行人	三峡新能源江苏如东H10(400MW)海上风电场项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	302,000,000.00	-	302,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	164,308,236.92	943,394,846.92		否

股票	电场项目															
首次公开发行股票	三峡广东阳江阳西沙扒三期400MW海上风电场项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	2,556,132,251.62	261,492,251.62	2,556,132,251.62	100.00	2021年末	是	是	/	-138,929,744.08	419,759,391.45	否	
首次公开发行股票	三峡广东阳江阳西沙扒四期300MW海上风电场项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	1,350,000,000.00		1,350,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	-170,828,000.39	283,339,042.46	否	
首次公开发行股票	三峡广东阳江阳西沙扒五期300MW海上风电场项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	1,650,000,000.00		1,650,000,000.00	100.00	2021年末	是	是	/	-61,235,518.88	518,799,669.25	否	
首次公开发	海西基地项目格尔木110万千瓦光	生产建设	否	是，此项目为新项目	3,580,386,503.95	113,996,503.95	3,580,386,503.95	100.00	2024年末	否	是	/	69,257,540.09	69,257,540.09	否	

行 股 票	伏光热 项目															
首 次 公 开 发 行 股 票	补充流 动资金	补流 还贷	是	是，此 项目未 取消， 调整募 集资金 投资总 额	6,621,5 70,949. 06	221,5 70,94 9.06	6,621,5 70,949. 06	100.00	/	否	是	/	/			否
合 计	/	/	/	/	22,940, 150,30 7.27	597,0 59,70 4.63	22,940, 150,30 7.27	/	/	/	/	/	266,1 43,10 6.14	/	/	

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

适用 不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

适用 不适用

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)针对公司 2025 年度募集资金存放与使用情况出具《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度募集资金存放与实际使用情况鉴证报告》。会计师事务所认为，三峡能源 2025 年度募集资金存放与使用情况专项报告已经按照上海证券交易所相关规定编制，在所有重大方面如实反映了三峡能源 2025 年度募集资金的实际存放与使用情况。

中信证券股份有限公司对三峡能源 2025 年度募集资金存放与实际使用情况进行了核查。中信证券股份有限公司认为，三峡能源 2025 年度募集资金存放和使用符合《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》《上市公司募集资金监管规则》、公司《募集资金管理制度》等法规和制度的规定，对募集资金进行了专户存储和专项使用，募集资金具体使用情况与公司已披露情况一致，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。

核查异常的相关情况说明

适用 不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 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(%)	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	33,882,630	0.12	-33,882,630	-33,882,630	0	0.00
1、国家持股						
2、国有法人持股						
3、其他内资持股	33,882,630	0.12	-33,882,630	-33,882,630	0	0.00
其中：境内非国有法人持股						
境内自然人持股	33,882,630	0.12	-33,882,630	-33,882,630	0	0.00
4、外资持股						
其中：境外法人持股						
境外自然人持股						
二、无限售条件流通股份	28,585,856,566	99.88	1,793,576	1,793,576	28,587,650,142	100.00
1、人民币普通股	28,585,856,566	99.88	1,793,576	1,793,576	28,587,650,142	100.00
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	28,619,739,196	100.00	-32,089,054	-32,089,054	28,587,650,142	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

2024年12月26日，公司第二届董事会第三十一次会议和第二届监事会第十八次会议审议通过《关于公司2021年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，相应的解除限售条件已经成就，符合解除限售条件的激励对象共计72名，可解除限售的限制性股票数量合计179.3576万股。2025年1月16日，该部分股份已上市流通。具体详见公司于2025年1月10日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于2021年限制性股票激励计划预留授予部分第一个解除限售期限制性股票解除限售暨上市公告》（公告编号：2025-001）。

2024年12月26日，公司第二届董事会第三十一次会议和第二届监事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划杨贵芳等激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销7名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票110.8402万股。2025年2月25日，中登公司办理完成上述110.8402万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2025年2月21日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于杨贵芳等激励对象股权激励限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2025-005）。

2025年4月18日，公司第二届董事会第三十六次会议和第二届监事会第十九次会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划李顺义等激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销10名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票180.5138万股。2025年4月28日，公司第二届董事会第三十七次会议和第二届监事会第二十次会议审议通过了《关于回购注销2021年限制性股票激励计划激励对象限制性股票的议案》，同意回购注销238名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票2,917.5514万股。2025年7月14日，中登公司办理完成上述3,098.0652万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2025年7月10日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于2021年限制性股票激励计划激励对象限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2025-044）。

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响

√适用 □不适用

报告期内，公司回购注销部分限制性股票共计32,089,054股，期末总股本285.88亿股。2024年公司基本每股收益（调整后）为0.2135元，2025年公司每股收益按发行后加权平均总股本计算为0.1298元。

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	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
2021年股权激励计划激励对象	33,882,630	33,882,630	0	0	/	根据《中国三峡新能源（集团）股份有限公司2021年限制性股票激励计划》规定，分三期解除限售，预留授予部分第一期179.3576万股限制性股票于

						2025年1月16日解除限售。首次授予及预留授予第二期、第三期合计3,098.0652万股限制性股票于2025年7月14日完成回购注销。
合计	33,882,630	33,882,630	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2025-04-11	1.70%	20,000,000 张	2025-04-15	20,000,000 张	2028-04-13
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2025-04-29	1.74%	20,000,000 张	2025-05-08	20,000,000 张	2028-05-05
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第三期科技创新债券	2025-07-11	1.70%	20,000,000 张	2025-07-15	20,000,000 张	2028-07-13
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第四期科技创新债券	2025-09-17	1.96%	10,000,000 张	2025-09-19	10,000,000 张	2030-09-17
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第五期科技创新债券	2025-12-12	1.97%	10,000,000 张	2025-12-16	10,000,000 张	2030-12-13

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

1. 股本变动情况

公司报告期内分别向 255 名激励对象回购注销其已获授但尚未解除限售的全部限制性股票 32,089,054 股，公司总股本由 28,619,739,196 股减少至 28,587,650,142 股。

2. 股东结构变动情况

报告期内，公司控股股东未发生变更。

3. 资产和负债结构变动情况

2025 年末，公司合并资产总额 3,871.56 亿元，较上年末（调整后）增长 8.44%；负债总额 2,784.11 亿元，较上年末（调整后）增长 9.92%。2025 年末，公司资产负债率为 71.91%，较上年末（调整后）上升 0.96 个百分点。

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况**(一) 股东总数**

截至报告期末普通股股东总数(户)	492,016
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	507,838
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至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（不含通过转融通出借股份）							
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	187,128,095	8,251,613,395	28.86	0	无		国有法人
长江三峡投资管理有限公司		6,000,000,000	20.99	0	无		国有法人
三峡资本控股有限责任公司		998,000,000	3.49	0	无		国有法人
浙能资本控股有限公司		998,000,000	3.49	0	无		国有法人
都城伟业集团有限公司		998,000,000	3.49	0	无		国有法人
珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	-9,720,300	988,279,700	3.46	0	无		其他
中国电力建设集团有限公司	284,703,523	551,557,864	1.93	0	无		国有法人

香港中央结算有限公司	-257,539,391	502,560,115	1.76	0	无		其他
和谐健康保险股份有限公司一万能产品		463,718,516	1.62	0	无		其他
中国水利水电建设工程咨询有限公司		286,241,192	1	0	无		国有法人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
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				
中国长江三峡集团有限公司	8,251,613,395	人民币普通股	8,251,613,395				
长江三峡投资管理有限公司	6,000,000,000	人民币普通股	6,000,000,000				
三峡资本控股有限责任公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
浙能资本控股有限公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
都城伟业集团有限公司	998,000,000	人民币普通股	998,000,000				
珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	988,279,700	人民币普通股	988,279,700				
中国电力建设集团有限公司	551,557,864	人民币普通股	551,557,864				
香港中央结算有限公司	502,560,115	人民币普通股	502,560,115				
和谐健康保险股份有限公司一万能产品	463,718,516	人民币普通股	463,718,516				
中国水利水电建设工程咨询有限公司	286,241,192	人民币普通股	286,241,192				
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	三峡投资系公司控股股东三峡集团的全资子公司，三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。中国水利水电建设工程咨询有限公司为中国电力建设集团有限公司的全资子公司。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

注：公司控股股东三峡集团于2025年4月9日发布增持计划，拟在12个月内增持三峡能源股份，增持金额不低于人民币15亿元、不高于人民币30亿元，具体详见《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于控股股东增持计划的公告》（公告编号：2025-010）。截至2026年4月8日，三峡集团已累计增持公司股份350,766,795股，累计增持股份的金额为1,500,897,227.54元（不含交易费用），本次增持计划已实施完毕，具体详见《中国三峡新能源（集团）股份有限公司控股股东增持股份结果公告》（公告编号：2026-012）。

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 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

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1、法人**

√适用 □不适用

名称	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘伟平
成立日期	1993年9月18日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股上市公司：长江电力（股票代码：600900），湖北能源（股票代码：000883）。 参股上市公司：中国核电（股票代码：601985）、北京银行（股票代码：601169）、国银金租（股票代码：1606）、电投产融（股票代码：000958）。
其他情况说明	无

2、自然人

□适用 √不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

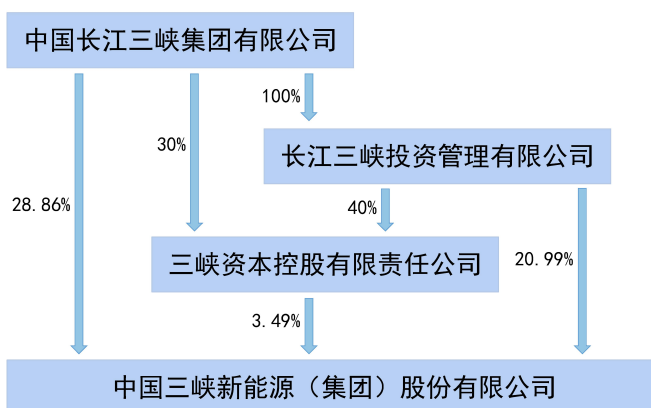
□适用 √不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



（二）实际控制人情况

1、法人

适用 不适用

名称	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘伟平
成立日期	1993年9月18日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股上市公司：长江电力（股票代码：600900），湖北能源（股票代码：000883）。 参股上市公司：中国核电（股票代码：601985）、北京银行（股票代码：601169）、国银金租（股票代码：1606）、电投产融（股票代码：000958）。
其他情况说明	

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

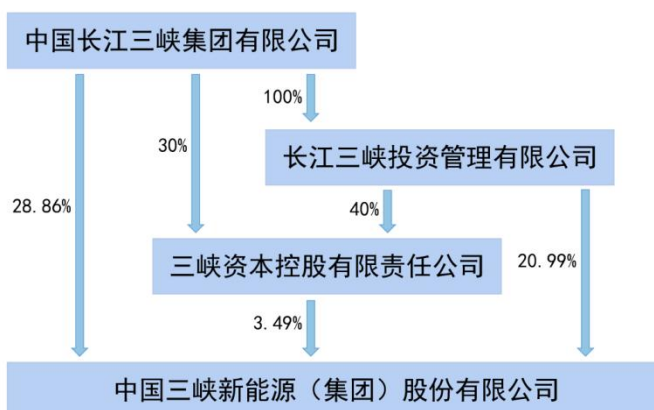
适用 不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、 公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、 其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
长江三峡投资管理有限公司	杨贵芳	2020 年 2 月 20 日	MA1K4H2Y6	5,000,000	许可项目:各类工程建设活动。 一般项目:从事与生态环保、清洁能源、城镇水务、水利工程相关的规划、设计、投资、运营、技术研发、产品和服务。

七、 股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、 股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、公司债券基本情况

单位：元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	23三能01	240168.SH	2023-11-07	2023-11-09	不适用	2028-11-09	1,000,000,000.00	3.08	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司、中信证券股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国三峡新能源(集团)股份有限公司2023年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	报告期内，公司已按照募集说明书约定于2025年11月10日(2025年11月9日为非交易日，顺延至其后的第一个工作日)向投资者支付自2024年11月9日至2025年11月8日期间的利息。

2、公司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

债券代码	240168.SH
债券简称	23三能01
债券约定的投资者保护条款名称	发行人资信维持承诺、负面事项救济措施
债券约定的投资者权益保护条款的监测和披露情况	发行人于存续期内持续监测“一个自然年度内减资超过原注册资本20%以上、分立、被责令停产停业的情形”，未出现上述情形或未达承诺情况
投资者保护条款是否触发或执行	否
投资者保护条款的触发和执行情况	不适用

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名 (如适用)	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼9层	-	唐珊	010-56052134
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦22楼	-	林鹭翔、肖翊阳	010-60838888
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区太平桥大街丰盛胡同太平洋保险大厦B座10层	-	王霄	010-56535902
北京市时代九和律师事务所	北京市东城区东长安街1号东方广场W2座6层	-	赵辉	010-56162288
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街2号中国人保财险大厦17层	-	张琳	010-85679696
信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	詹军、邱欣(签署2021年)	邱欣	010-65542288
大华会计师事务所(特殊普	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼8层	轩菲、李轩(签	李轩	010-83428737

通合伙)		署 2022-2024 年)		
信永中和会计师事务所（特 殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层	唐其勇、谢攀影 （签署 2025 年）	唐其勇	010-65542288

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益 的影响
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	前任会计师事务所服务合同期限届满	2025 年第三次临时股东会	无

4、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

（二）公司债券募集资金情况

- 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（1）募集资金用于特定项目

- 适用 不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

- 适用 不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

- 适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

（1）非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0.00亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0.00亿元，收回：0.00亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

- 是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0.00亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0.00亿元。

（2）非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：
0.00%

是否超过合并口径净资产的10%： 是 否

（3）以前报告期内披露的回款安排的执行情况

- 完全执行 未完全执行 不适用

2、负债情况

（1）有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额²分别为370.67亿元和403.78亿元，报告期内有息债务余额同比变动8.93%。

² 公司（非公司合并范围口径）有息债务余额不包含通过资金池上收成员单位资金产生的有息债务。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	130.00	130.00	32.20
银行贷款	0.00	120.82	142.96	263.78	65.32
非银行金融机构贷款	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他有息债务	0.00	0.00	10.00	10.00	2.48
合计	0.00	120.82	282.96	403.78	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额10亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额120亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为2,135.85亿元和2,372.24亿元，报告期内有息债务余额同比变动11.07%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券	0.00	0.00	130.00	130.00	5.48
银行贷款	0.00	250.03	1,490.15	1,740.18	73.35
非银行金融机构贷款	0.00	2.43	74.32	76.75	3.24
其他有息债务	0.00	27.86	397.45	425.31	17.93
合计	0.00	280.32	2,091.92	2,372.24	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额10亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额120亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

发生变更 未发生变更

(五) 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2024年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	24 三峡新能 GN001（碳中和债）	132480010.IB	2024-02-06	2024-02-08	2027-02-08	2,000,000,000.00	2.38	每年付息一次，到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2024年度第二期中期票据	24 三峡新能 MTN002	102482181.IB	2024-06-04	2024-06-06	2034-06-06	2,000,000,000.00	2.66	每年付息一次，到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	25 三峡新能 GN001（碳中和债）	132580030.IB	2025-04-11	2025-04-14	2028-04-14	2,000,000,000.00	1.70	每年付息一次，到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	25 三峡新能 GN002（碳中和债）	132580040.IB	2025-04-29	2025-05-07	2028-05-07	2,000,000,000.00	1.74	每年付息一次，到期一次性还本	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年度第三期科技创新债券	25 三峡新能 MTN003	102582869.IB	2025-07-11	2025-07-14	2028-07-14	2,000,000,000.00	1.70	每年付息一次，到	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场机构投资者	公开交易	否

	(科 创 债)							期一次性 还本				
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第四期科技创新债券	25 三峡新能 MTN004 (科 创 债)	102583 963.IB	2025-09- 17	2025-09- 18	2030-09- 18	1,000,0 00,000. 00	1.96	每年付息 一次，到 期一次性 还本	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券	25 三峡新能 MTN005 (科 创 债)	102585 238.IB	2025-12- 12	2025-12- 15	2030-12- 15	1,000,0 00,000. 00	1.97	每年付息 一次，到 期一次性 还本	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2026 年度第一期科技创新债券	26 三峡新能 MTN001 (科 创 债)	102680 131.IB	2026-01- 09	2026-01- 12	2031-01- 12	3,000,0 00,000. 00	1.92	每年付息 一次，到 期一次性 还本	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	否
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2026 年度第二期科技创新债券	26 三峡新能 MTN002 (科 创 债)	102680 160.IB	2026-01- 13	2026-01- 14	2031-01- 14	3,000,0 00,000. 00	1.92	每年付息 一次，到 期一次性 还本	全 国 银 行 间 债 券 市 场	全国银行间 债券市场机 构投资者	公开 交易	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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	报告期内，公司已按照募集说明书约定于 2025 年 2 月 21 日向投资者支付自 2024 年 2 月 21 日至 2025 年 2 月 20 日期间的利息及债券本金。
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	报告期内，公司已按照募集说明书约定于 2025 年 5 月 12 日（2025 年 5 月 10 日为非交易日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2024 年 5 月 10 日至 2025 年 5 月 9 日期间的利息及债券本金。
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	报告期内，公司已按照募集说明书约定于 2025 年 2 月 10 日（2025 年 2 月 8 日为非交易日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2024 年 2 月 8 日至 2025 年 2 月 7 日期间的利息。
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	报告期内，公司已按照募集说明书约定于 2025 年 6 月 6 日向投资者支付自 2024 年 6 月 6 日至 2025 年 6 月 5 日期间的利息。

2、公司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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名 (如适用)	联系人	联系电话
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号	-	井天鹤	010-86388789
招商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 156 号招商国际金融中心 A 座招商银行	-	王钰莹	010-56438567
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	-	冯宁卓	010-66635953
上海银行股份有限公司	上海市黄浦区中山南路 688 号	-	吴文婷	021-31915817
华夏银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 22 号	-	郎维巍	010-85237261
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 25 号	-	韩旭明	010-67595979
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	-	李春博	010-81012319
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	-	荀雅梅	010-66592749
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲 17 号	-	任聪	010-66225520
南京银行股份有限公司	江苏省南京市建邺区江山大街 88 号	-	钱力	025-86776291
北京市时代九和律师事务所	北京市东城区东长安街 1 号东方广场 W2 座 6 层	-	赵辉	010-56162288
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	-	康乃欣	010-52682888
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层	-	张琳	010-85679696

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	詹军、邱欣（签署2021年）	邱欣	010-65542288
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼8层	轩菲、李轩（签署2022-2024年）	李轩	010-83428737
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层	唐其勇、谢攀影（签署2025年）	唐其勇	010-65542288

上述中介机构发生变更的情况

√适用□不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	前任会计师事务所服务合同期限届满	2025年第三次临时股东会	无

4、报告期末募集资金使用情况

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2022年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司2024年度第二期中期票据	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是

中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第三期科技创新债券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第四期科技创新债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是
中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

三峡阳江青洲七海上风电场项目进展情况：

项目位于阳江市阳西县沙扒镇以南海域，项目规划装机容量为 1000 兆瓦，选用 5.5 兆瓦级及以上风力发电机组，风电机组发出电能通过 66KV 集电海底电缆接入阳江青洲五、青洲七海上风电场海缆集中送出工程项目±500kV 海上换流站。截至报告期末项目处于建设阶段。

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

2025 年 11 月 19 日公司发布《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）募集资金用途变更的公告》，将用于偿还开封平北祥符东 35MW 分散式风电项目、开封平北祥符南 31MW 分散式风电项目借款使用的募集资金 3.10 亿元、偿还明阳常村 40MW 分散式风电项目使用的募集资金 1.96 亿元，合计 5.06 亿元进行募集资金用途变更，变更后的募集资金用于三峡阳江青洲七海上风电场项目建设。

其他说明：

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、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

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(六) 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

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的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	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动 原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,146,841,187.22	6,055,514,102.01	-48.03	
流动比率	0.89	0.87	2.30	
速动比率	0.88	0.86	2.33	
资产负债率 (%)	71.91	70.95	上升 0.96 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.08	0.10	-20.00	
利息保障倍数	1.76	2.41	-26.97	
现金利息保障倍数	6.72	5.94	13.13	
EBITDA 利息保障倍数	4.47	4.67	-4.28	
贷款偿还率 (%)	100	100		
利息偿付率 (%)	100	100		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

XYZH/ 2026BJAA18B0665

中国三峡新能源（集团）股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称三峡能源）财务报表，包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表，2025年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了三峡能源2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则和中国注册会计师职业道德守则中适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求，我们独立于三峡能源，并履行了独立性和职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

1. 应收账款坏账准备事项	
关键审计事项	审计中的应对
截止2025年12月31日，三峡能源应收账款账面余额为5,100,346.15万元，已计提坏账准备275,023.64万元，账面价值为4,825,322.51万元。应收账款主要为应收可再生能源电价附加和标杆电费，客户主要为各大电网公司。应收账款坏账准备的确定需要管理层考虑历史信用损失情况，并结合当前状况以及未来经济状况等客观证据对预期信用损失进行评估，涉及管理层判断，对财务报表影响重大。因此，我们将应收账款坏账准备的确定识别为关键审计事项。	<p>(1) 了解和评价三峡能源关于应收账款减值的相关内部控制的设计，并测试关键控制执行的有效性；</p> <p>(2) 对按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，复核组合划分的合理性，选取样本获取应收账款坏账准备计提表，分析、检查应收账款账龄划分及坏账准备计提的合理性和准确性；</p> <p>(3) 检查以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，结合客户信用和市场条件等因素评价管理层过往预测的准确性；</p> <p>(4) 对应收账款期末余额抽样选取实施函证程序；</p> <p>(5) 对比同行业公司的坏账准备政策和计提比例，分析三峡能源的坏账准备政策和计提比例是否适当；</p> <p>(6) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中做出恰当的列报和披露。</p>
2. 固定资产的确认和计量	
关键审计事项	审计中的应对

截止 2025 年 12 月 31 日，三峡能源固定资产原值为 26,821,620.09 万元，累计折旧为 6,548,549.19 万元，账面价值为 20,094,559.15 万元。由于固定资产账面价值及折旧计提对三峡能源的财务状况和经营成果均存在重大影响，因此，我们将固定资产的确认和计量识别为关键审计事项。

(1) 了解和评价三峡能源对于固定资产确认和计量的相关内部控制的设计，并测试关键控制执行的有效性；
 (2) 检查固定资产折旧政策和方法是否符合相关会计准则的规定，对比同行业公司固定资产折旧政策和方法，分析采用的折旧方法是否能合理分摊固定资产成本，预计的使用寿命和预计净残值是否合理；
 (3) 抽查大额固定资产原值形成的原始依据，检查本期固定资产增加与减少的情况，并核查相应的支持性文件；
 (4) 对固定资产折旧执行复核计算的程序，以验证折旧计提的准确性；
 (5) 结合固定资产和在建工程的监盘，核实是否存在已达到预定可使用状态但尚未结转固定资产的在建工程；
 (6) 检查固定资产的权属证书，以确定是否归三峡能源所有或控制；
 (7) 与管理层讨论固定资产在资产负债表日是否存在可能发生减值的迹象，复核计提固定资产减值准备的依据是否充分，会计处理是否正确；
 (8) 检查固定资产是否已在财务报表中做出恰当的列报和披露。

四、其他信息

三峡能源管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括三峡能源 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估三峡能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算三峡能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督三峡能源的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对三峡能源持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致三峡能源不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就三峡能源中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	1	3,775,930,251.00	5,431,262,159.47
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	4	45,462,298.87	36,441,706.91
应收账款	5	48,253,225,098.89	44,757,747,404.19
应收款项融资			
预付款项	8	644,631,469.33	1,661,297,255.76
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	1,218,982,452.43	1,108,082,784.32
其中：应收利息			
应收股利		1,128,683.73	
买入返售金融资产			
存货	10	466,990,924.74	469,932,110.67
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产	11		1,080,904,178.32
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产	13	2,489,929,522.46	380,633,314.06
流动资产合计		56,895,152,017.72	54,926,300,913.70
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	91,189,774.61	90,576,980.34
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	17,776,602,582.77	17,629,085,583.71
其他权益工具投资	18	760,906,450.21	732,897,182.08
其他非流动金融资产	19	1,157,904,316.12	1,119,045,739.95
投资性房地产	20	2,423,791,685.80	2,479,116,361.15
固定资产	21	201,003,903,450.83	190,715,908,930.38
在建工程	22	68,538,588,870.64	55,700,592,771.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	10,428,659,470.78	9,404,254,577.91
无形资产	26	7,526,845,630.87	6,470,862,692.53
其中：数据资源			
开发支出		114,059,607.94	83,331,588.53
其中：数据资源			
商誉	27	1,500,608,756.79	1,602,221,046.88
长期待摊费用	28	473,996,922.55	395,783,893.67
递延所得税资产	29	1,105,186,777.13	930,793,183.11
其他非流动资产	30	17,358,133,660.54	14,725,661,214.13
非流动资产合计		330,260,377,957.58	302,080,131,746.19
资产总计		387,155,529,975.30	357,006,432,659.89
流动负债：			
短期借款	32	3,011,069,686.71	823,720,811.69
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	35	67,956,000.00	
应付账款	36	30,342,193,434.89	28,914,409,059.64
预收款项	37		20,554,341.99
合同负债	38	640,309,467.67	497,362,606.00
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	39	146,577,512.89	124,756,017.01
应交税费	40	437,853,736.45	561,692,669.80
其他应付款	41	2,260,887,133.59	2,243,157,425.71
其中：应付利息			
应付股利		1,798,310.15	32,085,810.15
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	42		281,404,380.18

一年内到期的非流动负债	43	26,976,409,793.05	29,973,673,831.39
其他流动负债			
流动负债合计		63,883,256,765.25	63,440,731,143.41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	156,128,177,399.06	147,198,414,199.76
应付债券	46	12,989,367,989.07	4,994,557,241.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	4,505,651,047.24	4,605,553,289.45
长期应付款	48	39,438,970,574.99	31,582,140,931.11
长期应付职工薪酬	49	11,250,000.00	13,290,000.00
预计负债			
递延收益	51	67,945,514.38	63,198,964.38
递延所得税负债	29	1,313,205,393.19	1,309,583,691.43
其他非流动负债	52	73,404,829.68	74,779,898.49
非流动负债合计		214,527,972,747.61	189,841,518,215.88
负债合计		278,411,229,512.86	253,282,249,359.29
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	28,587,650,142.00	28,619,739,196.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	23,794,438,925.71	23,977,034,579.91
减：库存股	56		105,634,931.78
其他综合收益	57	381,920,862.27	291,129,339.21
专项储备	58	443,476,231.30	378,736,882.24
盈余公积	59	1,248,002,734.65	991,899,218.83
一般风险准备			
未分配利润	60	34,202,297,053.22	32,614,969,444.80
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		88,657,785,949.15	86,767,873,729.21
少数股东权益		20,086,514,513.29	16,956,309,571.39
所有者权益（或股东权益）合计		108,744,300,462.44	103,724,183,300.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计		387,155,529,975.30	357,006,432,659.89

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司资产负债表

2025年12月31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	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			

货币资金		2,899,935,512.34	2,960,346,515.19
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		8,373,615.19	17,914,589.03
其他应收款	2	3,410,267,154.43	3,387,553,099.51
其中：应收利息			
应收股利		1,299,574,179.61	1,195,060,606.52
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			417,565,523.57
一年内到期的非流动资产		129,882,041.13	73,261,605.15
其他流动资产		6,189,563,207.13	3,601,900,000.00
流动资产合计		12,638,021,530.22	10,458,541,332.45
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	3	105,345,232,113.67	97,027,383,425.41
其他权益工具投资		521,878,241.92	450,903,677.02
其他非流动金融资产		1,157,904,316.12	1,119,045,739.95
投资性房地产		816,290,372.57	845,963,940.35
固定资产		125,844,261.15	128,141,605.76
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		51,851,562.33	46,375,711.52
其中：数据资源			
开发支出		22,285,964.46	23,538,429.69
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		140,865.51	549,816.74
递延所得税资产			
其他非流动资产		1,006,548,082.70	2,315,978,417.10
非流动资产合计		109,047,975,780.43	101,957,880,763.54
资产总计		121,685,997,310.65	112,416,422,095.99
流动负债：			
短期借款		22,443,154,205.87	15,895,324,859.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		8,680,596.23	11,728,274.69

预收款项			14,260,270.89
合同负债		283,018,867.92	141,509,433.96
应付职工薪酬		15,939,003.04	15,625,962.87
应交税费		11,225,794.21	11,684,208.39
其他应付款		1,185,140,784.14	1,511,699,462.33
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		11,248,596,100.15	11,689,418,738.91
其他流动负债			
流动负债合计		35,195,755,351.56	29,291,251,211.26
非流动负债：			
长期借款		15,306,288,000.00	20,564,468,000.00
应付债券		12,989,367,989.07	4,994,557,241.26
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		7,892,535.02	3,188,743.52
长期应付职工薪酬		11,250,000.00	13,290,000.00
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		1,137,275,828.75	1,120,854,726.75
其他非流动负债			
非流动负债合计		29,452,074,352.84	26,696,358,711.53
负债合计		64,647,829,704.40	55,987,609,922.79
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		28,587,650,142.00	28,619,739,196.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		23,779,375,851.77	23,923,362,469.95
减：库存股			105,634,931.78
其他综合收益		266,867,887.82	232,734,312.91
专项储备			
盈余公积		1,254,800,648.48	998,697,132.66
未分配利润		3,149,473,076.18	2,759,913,993.46
所有者权益（或股东权益）合计		57,038,167,606.25	56,428,812,173.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计		121,685,997,310.65	112,416,422,095.99

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入	61	28,399,420,251.56	29,717,044,357.67
其中：营业收入	61	28,399,420,251.56	29,717,044,357.67

利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		23,066,440,280.71	20,695,982,880.17
其中：营业成本	61	16,525,100,358.76	14,081,009,502.84
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	62	278,847,710.91	237,624,908.34
销售费用			
管理费用	64	2,098,405,972.86	2,024,502,083.91
研发费用	65	19,575,673.71	42,528,204.39
财务费用	66	4,144,510,564.47	4,310,318,180.69
其中：利息费用		4,168,363,841.38	4,296,159,518.01
利息收入		57,384,389.53	76,039,809.87
加：其他收益	67	277,601,042.58	287,677,126.02
投资收益（损失以“-”号填列）	68	1,390,349,348.01	667,441,512.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,012,442,917.09	621,865,379.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）	70	38,858,576.17	-31,483.23
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-541,016,733.93	-789,418,403.77
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-1,420,002,118.21	-660,918,410.75
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	-1,071,312.47	-3,546,825.77
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,077,698,773.00	8,522,264,992.02
加：营业外收入	74	111,720,776.07	132,125,426.64
减：营业外支出	75	157,024,922.91	97,153,841.79
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,032,394,626.16	8,557,236,576.87
减：所得税费用	76	909,588,752.35	1,102,653,701.77
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,122,805,873.81	7,454,582,875.10
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,122,805,873.81	7,394,775,356.59
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			59,807,518.51
（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）		3,714,396,619.20	6,109,507,165.97

2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		408,409,254.61	1,345,075,709.13
六、其他综合收益的税后净额		119,391,495.42	37,827,311.79
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		135,198,587.72	13,939,403.63
1.不能重分类进损益的其他综合收益		55,300,842.27	63,877,942.12
（1）重新计量设定受益计划变动额		1,560,000.00	-1,260,000.00
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		5,885,297.18	-5,473,483.99
（3）其他权益工具投资公允价值变动		47,855,545.09	70,611,426.11
（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		79,897,745.45	-49,938,538.49
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		60,477,867.71	-41,237,970.51
（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		19,419,877.74	-8,700,567.98
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-15,807,092.30	23,887,908.16
七、综合收益总额		4,242,197,369.23	7,492,410,186.89
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		3,849,595,206.92	6,123,446,569.60
（二）归属于少数股东的综合收益总额		392,602,162.31	1,368,963,617.29
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.1298	0.2135
（二）稀释每股收益(元/股)		0.1298	0.2135

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：-2,133,885.28 元，上期被合并方实现的净利润为：-2,953,205.89 元。

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	4	60,641,300.60	47,344,230.48
减：营业成本	4	65,736,112.60	36,192,704.28
税金及附加		4,669,741.13	8,355,942.44
销售费用			
管理费用		418,158,676.95	534,428,611.66
研发费用		1,958,692.27	3,786,758.83
财务费用		865,934,530.40	881,113,744.00
其中：利息费用		911,594,214.95	947,780,776.75
利息收入		50,967,397.88	69,583,549.09
加：其他收益		627,956.61	415,277.66
投资收益（损失以“-”号填列）	5	3,832,140,583.69	3,390,653,497.39

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		535,734,927.52	252,555,832.06
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		38,858,576.17	-31,483.23
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-10,020,000.00	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,212.49	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,565,793,876.21	1,974,503,761.09
加：营业外收入		567,633.17	13,066,211.14
减：营业外支出		40,018,771.84	45,500,082.06
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,526,342,737.54	1,942,069,890.17
减：所得税费用		9,714,644.04	2,341,334.64
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,516,628,093.50	1,939,728,555.53
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,516,628,093.50	1,939,728,555.53
（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		78,540,639.57	33,786,441.83
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		71,713,404.12	39,006,131.58
1.重新计量设定受益计划变动额		1,560,000.00	-1,260,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		5,885,297.18	-5,473,483.99
3.其他权益工具投资公允价值变动		64,268,106.94	45,739,615.57
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		6,827,235.45	-5,219,689.75
1.权益法下可转损益的其他综合收益		6,827,235.45	-5,219,689.75
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		2,595,168,733.07	1,973,514,997.36
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：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		27,958,326,190.40	25,540,542,429.70

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		576,402,071.81	915,778,542.75
收到其他与经营活动有关的现金	78	463,894,849.71	630,715,975.96
经营活动现金流入小计		28,998,623,111.92	27,087,036,948.41
购买商品、接受劳务支付的现金		2,111,975,140.44	2,194,991,696.27
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		2,193,311,505.58	1,938,775,827.04
支付的各项税费		2,802,067,298.73	2,562,136,164.93
支付其他与经营活动有关的现金	78	953,311,716.46	1,496,219,382.07
经营活动现金流出小计		8,060,665,661.21	8,192,123,070.31
经营活动产生的现金流量净额		20,937,957,450.71	18,894,913,878.10
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		308,183,407.73	173,709,889.70
取得投资收益收到的现金		626,618,380.82	444,882,380.71
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		47,565,969.30	8,751,529.64
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		941,002,536.12	104,585,622.22
收到其他与投资活动有关的现金	78	129,596,051.24	201,645,865.64
投资活动现金流入小计		2,052,966,345.21	933,575,287.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,112,220,512.99	30,885,642,992.40
投资支付的现金		265,703,900.00	763,125,176.68
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		95,667,236.90	826,963,334.79
支付其他与投资活动有关的现金	78	112,651,995.95	137,545,280.04
投资活动现金流出小计		32,586,243,645.84	32,613,276,783.91
投资活动产生的现金流量净额		-30,533,277,300.63	-31,679,701,496.00
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,652,491,977.93	2,925,522,939.04
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,652,491,977.93	2,925,522,939.04
取得借款收到的现金		48,311,872,948.34	53,955,889,114.53
收到其他与筹资活动有关的现金	78	499,832,136.73	827,517,917.37

筹资活动现金流入小计		52,464,197,063.00	57,708,929,970.94
偿还债务支付的现金		30,060,564,005.05	31,252,164,519.24
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		6,808,367,715.54	6,954,580,792.76
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		740,133,391.81	378,410,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	78	7,659,966,715.93	6,360,073,119.39
筹资活动现金流出小计		44,528,898,436.52	44,566,818,431.39
筹资活动产生的现金流量净额		7,935,298,626.48	13,142,111,539.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		612,441.33	-1,158,584.81
五、现金及现金等价物净增加额		-1,659,408,782.11	356,165,336.84
加：期初现金及现金等价物余额		5,247,191,895.52	4,891,026,558.68
六、期末现金及现金等价物余额		3,587,783,113.41	5,247,191,895.52

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司现金流量表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		21,442,686.72	196,928,362.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		602,931,974.86	705,249,865.41
经营活动现金流入小计		624,374,661.58	902,178,227.41
购买商品、接受劳务支付的现金		88,071,051.70	209,952,392.73
支付给职工及为职工支付的现金		281,098,273.60	277,809,239.76
支付的各项税费		10,880,681.45	11,402,390.96
支付其他与经营活动有关的现金		484,367,980.45	1,085,508,602.21
经营活动现金流出小计		864,417,987.20	1,584,672,625.66
经营活动产生的现金流量净额		-240,043,325.62	-682,494,398.25
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,923,562,391.42	8,091,310,991.50
取得投资收益收到的现金		2,564,786,217.94	2,961,055,675.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		17,907.50	
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		35,682,188.20	49,161,110.00
投资活动现金流入小计		10,524,048,705.06	11,101,527,776.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		28,180,303.78	38,291,388.09
投资支付的现金		16,208,843,484.87	15,754,888,478.28
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		10,795,563.58	2,557,546.66
投资活动现金流出小计		16,247,819,352.23	15,795,737,413.03

投资活动产生的现金流量净额		-5,723,770,647.17	-4,694,209,636.29
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		63,575,378,954.70	61,408,159,454.93
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		63,575,378,954.70	61,408,159,454.93
偿还债务支付的现金		54,712,509,258.00	53,269,402,624.38
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,838,161,279.63	3,174,102,734.80
支付其他与筹资活动有关的现金		105,781,653.32	14,806,028.67
筹资活动现金流出小计		57,656,452,190.95	56,458,311,387.85
筹资活动产生的现金流量净额		5,918,926,763.75	4,949,848,067.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-442.34
五、现金及现金等价物净增加额		-44,887,209.04	-426,856,409.80
加：期初现金及现金等价物余额		2,942,822,721.38	3,369,679,131.18
六、期末现金及现金等价物余额		2,897,935,512.34	2,942,822,721.38

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	28,619,739.19 6.00				23,977,034.57 9.91	105,634,931.78	291,129,339.21	378,736,882.24	991,899,218.83		32,614,969.44 4.80		86,767,873,729.21	16,956,309,571.39	103,724,183,300.60
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	28,619,739.19 6.00				23,977,034.57 9.91	105,634,931.78	291,129,339.21	378,736,882.24	991,899,218.83		32,614,969.44 4.80		86,767,873,729.21	16,956,309,571.39	103,724,183,300.60
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	- 32,089,054.00				- 182,595,654.20	- 105,634,931.78	90,791,523.06	64,739,349.06	256,103,515.82		1,587,327,608.42		1,889,912,219.94	3,130,204,941.90	5,020,117,161.84
（一）综合收益总额							135,198,587.72				3,714,396,619.20		3,849,595,206.92	392,602,162.31	4,242,197,369.23
（二）所有者投入和减少资本	- 32,089,054.00				182,595,654.20	105,634,931.78		1,938,399.51					110,988,175.93	3,439,331,441.76	3,328,343,265.83
1. 所有者投入的普通股	- 32,089,054.00				119,046,252.67								151,135,306.67	3,652,491,977.93	3,501,356,671.26
2. 其他权益工具持有者投入资本															

中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年年度报告

1. 本期提取							403,634,422.10					403,634,422.10	53,390,870.34	457,025,292.44
2. 本期使用							-336,956,673.53					-336,956,673.53	45,273,640.70	382,230,314.23
(六) 其他														
四、本期期末余额	28,587,650.14				23,794,438.92	381,920,862.27	443,476,231.30	1,248,002,734.65		34,202,297.05		88,657,785,949.15	20,086,514,513.29	108,744,300,462.44

项目	2024 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	28,622,959,200.00				23,788,059,669.20	167,619,179.40	277,042,317.58	229,456,185.83	797,797,610.63		28,932,471,672.28		82,480,167,476.12	12,955,543,814.08	95,435,711,290.20
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					54,357,004.69						-1,737,094.16		52,619,910.53	28,333,797.97	80,953,708.50
二、本年期初余额	28,622,959,200.00				23,842,416,673.89	167,619,179.40	277,042,317.58	229,456,185.83	797,797,610.63		28,930,734,578.12		82,532,787,386.65	12,983,877,612.05	95,516,664,998.70
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-3,220,040.00				134,617,906.02	-61,984,247.62	14,087,021.63	149,280,696.41	194,101,608.20		3,684,234,866.68		4,235,086,342.56	3,972,431,959.34	8,207,518,301.90
(一) 综合收益总额							13,939,403.63				6,109,507,165.97		6,123,446,569.60	1,368,963,617.29	7,492,410,186.89

中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年年度报告

（二）所有者投入和减少资本	- 3,220,004.00				134,617,906.02	- 61,984,247.62						193,382,149.64	2,941,450,305.12	3,134,832,454.76
1. 所有者投入的普通股	- 3,220,004.00				39,167,999.56							35,947,995.56	2,925,522,939.04	2,961,470,934.60
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					31,343,597.03							31,343,597.03	- 120,550.59	31,223,046.44
4. 其他					64,106,309.43	- 61,984,247.62						126,090,557.05	16,047,916.67	142,138,473.72
（三）利润分配								193,972,855.55	- 2,426,431,073.15			- 2,232,458,217.60	- 352,197,500.00	- 2,584,655,717.60
1. 提取盈余公积								193,972,855.55	- 193,972,855.55					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配									- 2,232,458,217.60			- 2,232,458,217.60	- 352,197,500.00	- 2,584,655,717.60
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转							147,618.00	128,752.65		1,158,773.86		1,435,144.51		1,435,144.51
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						147,618.00		-	14,761.80		-	132,856.20			
6. 其他								143,514.45			1,291,630.06		1,435,144.51	1,435,144.51	
(五) 专项储备							149,280,696.41					149,280,696.41	14,215,536.93	163,496,233.34	
1. 本期提取							392,371,582.11					392,371,582.11	49,006,309.33	441,377,891.44	
2. 本期使用							243,090,885.70					243,090,885.70	34,790,772.40	277,881,658.10	
(六) 其他															
四、本期期末余额	28,619,739.60				23,977,034.57	105,634,931.8	291,129,339.21	378,736,882.24	991,899,218.83		32,614,969,444.80		86,767,873,729.21	16,956,309,571.39	103,724,183,300.60

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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、上年年末余额	28,619,739,196.00				23,923,362,469.95	105,634,931.78	232,734,312.91		998,697,132.66	2,759,913,993.46	56,428,812,173.20
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	28,619,739,196.00				23,923,362,469.95	105,634,931.78	232,734,312.91		998,697,132.66	2,759,913,993.46	56,428,812,173.20
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	32,089,054.00				143,986,618.18	105,634,931.78	34,133,574.91		256,103,515.82	389,559,082.72	609,355,433.05

中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年年度报告

（一）综合收益总额							78,540,63 9.57			2,516,628, 093.50	2,595,168, 733.07
（二）所有者投入和减少资本	32,089,054. 00	-			143,986,61 8.18	105,634,93 1.78					70,440,740 .40
1. 所有者投入的普通股	32,089,054. 00	-			69,956,831 .07						102,045,88 5.07
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					88,764,422 .78						88,764,422 .78
4. 其他					14,734,635 .67	105,634,93 1.78					120,369,56 7.45
（三）利润分配									251,662,8 09.35	2,167,035, 368.97	1,915,372, 559.62
1. 提取盈余公积									251,662,8 09.35	251,662,8 09.35	
2. 对所有者（或股东）的分配										1,915,372, 559.62	1,915,372, 559.62
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							44,407,06 4.66		4,440,706. 47	39,966,35 8.19	
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							44,407,06 4.66		4,440,706. 47	39,966,35 8.19	

中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年年度报告

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	28,587,650, 142.00				23,779,375 ,851.77		266,867,8 87.82		1,254,800, 648.48	3,149,473, 076.18	57,038,167 ,606.25

项目	2024 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、上年年末余额	28,622,959, 200.00				23,805,737 ,576.20	167,619,17 9.40	198,800,2 53.08		804,595,5 24.46	3,245,457, 737.22	56,509,931 ,111.56
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	28,622,959, 200.00				23,805,737 ,576.20	167,619,17 9.40	198,800,2 53.08		804,595,5 24.46	3,245,457, 737.22	56,509,931 ,111.56
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	- 3,220,004.0 0				117,624,89 3.75	- 61,984,247 .62	33,934,05 9.83		194,101,6 08.20	- 485,543,7 43.76	- 81,118,938 .36
（一）综合收益总额							33,786,44 1.83			1,939,728, 555.53	1,973,514, 997.36
（二）所有者投入和减少资本	- 3,220,004.0 0				117,624,89 3.75	- 61,984,247 .62					176,389,13 7.37
1. 所有者投入的普通股	- 3,220,004.0 0				39,167,999 .56						35,947,995 .56
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					31,567,476 .70						31,567,476 .70
4. 其他					46,889,417 .49	- 61,984,247 .62					108,873,66 5.11

中国三峡新能源（集团）股份有限公司2025年年度报告

(三) 利润分配									193,972,855.55	-	-
1. 提取盈余公积									193,972,855.55	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配										2,232,458,217.60	2,232,458,217.60
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							147,618.00		128,752.65	1,158,773.86	1,435,144.51
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							147,618.00		-14,761.80	-	-
6. 其他									143,514.45	1,291,630.06	1,435,144.51
(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	28,619,739,196.00				23,923,362,469.95	105,634,931.78	232,734,312.91		998,697,132.66	2,759,913,993.46	56,428,812,173.20

公司负责人：朱承军 主管会计工作负责人：杨庆华 会计机构负责人：王书超

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“集团”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，水利部将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，该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，中国三峡新能源公司以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”。中国三峡新能源有限公司以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。改制后中国三峡新能源有限公司注册资本增加至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，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例(%)
1	三峡集团	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，本集团的注册资本为20,000,000,000.00元，实收股本为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，变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例(%)
1	三峡集团	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的批复》，本集团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。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例(%)
1	三峡集团	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2022年2月23日召开第一届董事会第四十一次会议，审议通过了《关于向公司2021年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、技术和业务骨干等共208人授予5,390万股，并在后续缴款验资环节及办理登记的过程中变更为206人共4,995万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于2022年3月10日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作。基于上述情况，集团于2022年4月7日召开第一届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于增加公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》，增加注册资本49,950,000.00元并完成了相应的《公司章程》修订。变更完成后本集团股权结构如下：

序号	股东名称	实收资本	比例(%)
1	三峡集团	14,000,000,000.00	48.9152
2	都城伟业集团有限公司	998,000,000.00	3.4870
3	中国水利水电建设工程咨询有限公司	998,000,000.00	3.4870
4	三峡资本控股有限责任公司	998,000,000.00	3.4870
5	珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙）	998,000,000.00	3.4870
6	浙能资本控股有限公司	998,000,000.00	3.4870
7	金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙）	500,000,000.00	1.7470
8	四川川投能源股份有限公司	255,000,000.00	0.8910
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	0.8910
10	社会公众股股东（A股）	8,571,000,000.00	29.9466
11	激励计划授予公司职工的限制性股票	49,950,000.00	0.1745
合 计		28,620,950,000.00	100.0000

根据集团《2021年限制性股票激励计划》“第十三章公司及激励对象发生异动的处理：激励对象因调动、免职、退休、死亡、丧失民事行为能力等客观原因与企业解除或者终止劳动关系时，授予的权益当年达到可行使时间限制和业绩考核条件的，可行使部分可以在离职（或可行使）之日起半年内行使，半年后权益失效；当年未达到可行使时间限制和业绩考核条件的，原则上不再行使。尚未解除限售的限制性股票，可以按授予价格由上市公司进行回购，并按照中国人民银行公布的同期存款基准利率支付利息”，2022年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购142万股并办理注销。截至2022年12月31日，回购注销变更后，集团注册资本变更为28,619,530,000元。

本集团于2022年12月28日召开第二届董事会第六次会议，会议审议通过了《关于向公司2021年限制性股票激励计划预留部分限制性股票激励对象授予限制性股票的议案》，决定向集团董事、高管、管理、技术和业务骨干等共78人授予608.4万股，并在后续缴款验资环节及办理登记的过程中变更为75人共568.92万股。中国证券登记结算有限公司上海分公司于2023年1月16日完成了激励计划授予限制性股票的登记工作，集团股份总数由28,619,530,000股增加至28,625,219,200股，集团注册资本也相应由28,619,530,000元增加为28,625,219,200元。

2023年8月，三峡集团为优化三峡能源股权结构，促进新能源业务协同，三峡集团将其直接持有的本集团6,000,000,000股股份（占本集团总股本的20.96%）无偿划转至其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）。

2023年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购226万股并办理注销。截至2023年12月31日，回购注销变更后，集团注册资本变更为28,622,959,200元。

2024年由于员工离职或调动等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购322.0004万股并办理注销。截至2024年12月31日，回购注销变更后，集团注册资本变更为28,619,739,196元。

2025年由于员工离职或调动、公司业绩考核不达标等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购3,208.9054万股并办理注销。截至2025年12月31日，回购注销变更后，集团注册资本变更为28,587,650,142元。

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：朱承军，地址：北京市通州区粮市街2号院成大中心5号楼。本集团的控股股东为三峡集团。

本集团属电力、热力生产和供应业。经营范围主要包括：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；水力发电；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；建设工程施工；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；节能管理服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；专用设备制造；机械设备销售；园区管理服务；检验检测服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动）。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团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》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的相关规定，编制财务报表。

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和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

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

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

2、会计期间

本集团会计年度自公历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

本集团的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
单项账龄超过 1 年的应付款项、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付款项/其他应付款占应付账款/其他应付款总额的 1%以上且金额大于 20,000 万元
重要的在建工程	单个在建工程项目当期增加金额大于 50,000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占集团资产总额 1%以上

6、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。

本集团作为购买方，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。

7、控制的判断标准和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。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。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，对上年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。

8、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。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、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。

11、金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融资产分类、确认和计量

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。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产，按照实际利率法摊销、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、其他应收款及债权投资等。

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。不属于任何套期关系的一部分的该类金融资产所产生的所有利得或损失，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，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(2) 金融负债分类、确认和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

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。

（3）金融资产和金融负债的终止确认

1) 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。

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。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

3) 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的（即除本条1）、2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

①未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

②保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本集团承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，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同时符合下列条件：集团管理该金融资产的商业模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本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同时符合下列条件：集团管理该金融资产的商业模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本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。

（5）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。

(6) 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：可再生能源电价附加组合

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。

(7) 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。

（8）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。

12、 应收票据

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

14、 应收款项融资

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

16、 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

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。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

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”。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

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。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营，是指本集团满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为转售而取得的子公司。

19、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会计处理方法。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会计处理方法。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为指定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，原计入其他综合收益的累计公允价值变动不得转入当期损益。

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，原权益法核算的相关其他综合收益应当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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

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，处置后的剩余股权适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》核算的，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处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，应当按比例转入当期投资收益。

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，适用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量（财会[2017]7号）》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制权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。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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(%)
土地使用权	8-50	0-3	1.94-12.50
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

21、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

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%
运输工具	平均年限法	3—12	0-3%	8.08%—33.33%
电子设备及其他	平均年限法	3—15	0-3%	6.47%—33.33%

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、折旧率如上表所示。

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。

22、 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。

23、 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。

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√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、特许经营权、专利权、非专利技术，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的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). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√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。

27、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、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。

28、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。

29、合同负债

√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。

30、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。

31、 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。

32、 股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

本集团对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：①期权的行权价格；②期权的有效期限；③标的股份的现行价格；④股价预计波动率；⑤股份的预计股利；⑥期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

(3) 确定可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

(4) 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露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。

本集团收入确认的具体方法

(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（含国家可再生能源电价附加）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涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

36、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。

与集团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。与集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

37、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。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

39、 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。

40、重要会计政策和会计估计的变更

重要会计估计变更

本公司于2025年6月25日召开第二届董事会第三十九次会议，审议通过了《关于境外子公司变更记账本位币的议案》，自2025年7月1日起本公司下属中国三峡新能源（香港）有限公司的记账本位币由港币变更为欧元，该项变更不会对本集团2025年6月30日及以前年度财务状况和经营成果产生重大影响。

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、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%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、其他
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

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。根据《财政部、海关总署、税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（2025年第10号），明确自2025年11月1日起废止原政策《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），陆上风电项目自2025年11月1日起不再享受增值税即征即退50%的政策。

根据《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第19号）的规定，自2023年8月1日至2027年12月31日，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；增值税小规模纳税人适用3%征收率的应税销售收入，减按1%征收率征收增值税；适用3%预征率的预缴增值税项目，减按1%预征率预缴增值税。

2. 企业所得税优惠政策

（1）西部大开发企业所得税优惠

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。相关鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。西部地区鼓励类产业政策的适用范围包括重庆、四川、贵州、云南、西藏、陕西、甘肃、青海、宁夏、新疆（含兵团）、内蒙古、广西等西部12省（区、市）。同时，吉林延边、湖北恩施、湖南湘西、江西赣州比照西部地区执行。本集团范围内享受上述企业所得税优惠政策的子公司如下：

序号	公司名称	企业所得税税率
1	阿克苏大唐新能源有限公司	15%
2	北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	15%
3	海南州益鑫新能源科技有限公司	15%
4	金阳县三峡新能源有限公司	15%
5	酒泉朝阳新能源发电有限公司	15%
6	酒泉三阳新能源发电有限公司	15%
7	开远弘裕阳光新能源发电有限公司	15%
8	丽江隆基清洁能源有限公司	15%
9	灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	15%
10	马龙协合风力发电有限公司	15%
11	内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	15%
12	内蒙古三峡蒙能能源有限公司	15%
13	宁夏风汇新能源科技有限公司	15%
14	宁夏正达新能源有限公司	15%
15	普格县子越光能新能源发电有限公司	15%
16	青海桑鸿新能源开发有限公司	15%
17	清镇长景风电有限公司	15%

18	三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	15%
19	三峡红川新能源（吴忠）有限公司	15%
20	三峡能源（瓜州）发电有限公司	15%
21	三峡能源甘肃投资有限公司	15%
22	三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	15%
23	三峡新能源（武威）发电有限公司	15%
24	三峡新能源（云县）有限公司	15%
25	三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	15%
26	三峡新能源宾川发电有限公司	15%
27	三峡新能源博乐发电有限公司	15%
28	三峡新能源大柴旦风电有限公司	15%
29	三峡新能源德令哈发电有限公司	15%
30	三峡新能源都兰有限公司	15%
31	三峡新能源敦煌发电有限公司	15%
32	三峡新能源峨山县有限公司	15%
33	三峡新能源发电（蒙山）有限公司	15%
34	三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	15%
35	三峡新能源府谷发电有限公司	15%
36	三峡新能源富蕴发电有限公司	15%
37	三峡新能源格尔木发电有限公司	15%
38	三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	15%
39	三峡新能源格尔木清能发电有限公司	15%
40	三峡新能源共和发电有限公司	15%
41	三峡新能源共和启航发电有限公司	15%
42	三峡新能源共和清源发电有限公司	15%
43	三峡新能源哈密风电有限公司	15%
44	三峡新能源红寺堡发电有限公司	15%
45	三峡新能源胡杨河发电有限公司	15%
46	三峡新能源华坪发电有限公司	15%
47	三峡新能源会理中一发电有限公司	15%
48	三峡新能源金昌风电有限公司	15%
49	三峡新能源酒泉有限公司	15%
50	三峡新能源柯坪发电有限公司	15%
51	三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15%
52	三峡新能源米脂发电有限公司	15%
53	三峡新能源冕宁发电有限公司	15%
54	三峡新能源盘州市发电有限公司	15%

55	三峡新能源皮山发电有限公司	15%
56	三峡新能源平南发电有限公司	15%
57	三峡新能源普安发电有限公司	15%
58	三峡新能源普格发电有限公司	15%
59	三峡新能源清水发电有限公司	15%
60	三峡新能源鄯善发电有限公司	15%
61	三峡新能源施甸发电有限公司	15%
62	三峡新能源四子王旗有限公司	15%
63	三峡新能源肃北风电有限公司	15%
64	三峡新能源绥德发电有限公司	15%
65	三峡新能源太阳山发电有限公司	15%
66	三峡新能源天峨发电有限公司	15%
67	三峡新能源同心发电有限公司	15%
68	三峡新能源五家渠发电有限公司	15%
69	三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	15%
70	三峡新能源伊吾发电有限公司	15%
71	三峡新能源永德县有限公司	15%
72	三峡新能源永平有限公司	15%
73	三峡新能源永胜县有限公司	15%
74	三峡新能源元谋发电有限公司	15%
75	三峡新能源云南师宗发电有限公司	15%
76	三峡新能源云南姚安发电有限公司	15%
77	铜川市峡光新能源发电有限公司	15%
78	图木舒克市四通新能源有限公司	15%
79	图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	15%
80	图木舒克正泰光伏发电有限公司	15%
81	吐鲁番联星新能源有限公司	15%
82	渭南峡阳新能源发电有限公司	15%
83	温宿县日月辉新能源有限公司	15%
84	乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	15%
85	武威光晟新能源发电有限公司	15%
86	武威协合太阳能发电有限公司	15%
87	新疆浦类海能源发展有限公司	15%
88	伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	15%
89	永登县弘阳新能源发电有限公司	15%
90	岳普湖高科新能源发电有限公司	15%
91	云南弥勒石洞山发电有限公司	15%

92	张家川天源风电有限公司	15%
93	中宁县美橙电力有限公司	15%
94	中宁县银变新能源有限公司	15%
95	忠县吉电新能源有限公司	15%
96	重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	15%
97	重庆市巫山县成光新能源有限公司	15%
98	重庆市巫山县青山头新能源有限公司	15%
99	重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司	15%
100	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	15%
101	兴义三峡清洁能源开发有限公司	15%
102	重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	15%
103	三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	15%
104	三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	15%
105	嘉峪关市智理新能源科技有限公司	15%
106	三峡新能源融水发电有限公司	15%
107	三峡新能源黄龙发电有限公司	15%
108	三峡新能源延川发电有限公司	15%
109	靖边三峡新能源发电有限公司	15%
110	三峡新能源（泾源县）有限公司	15%
111	三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	15%
112	肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	15%
113	肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	15%
114	西藏隆子三峡新能源发电有限公司	15%
115	布拖县中天新能源开发有限公司	15%
116	昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	15%
117	淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	15%
118	大荔驰光新能源发电有限公司	15%
119	德令哈峡阳新能源发电有限公司	15%
120	格尔木阳光启恒新能源有限公司	15%
121	广西钦州民海新能源科技有限公司	15%
122	海南州海锦科士达新能源有限公司	15%
123	海南州捷普绿能有限公司	15%
124	海南州铸玛光能新能源有限公司	15%
125	和静益鑫新能源科技有限公司	15%
126	和硕恒鑫新能源科技有限公司	15%
127	敦煌辉煌新能源发电有限公司	15%
128	宾阳县天晴新能源科技有限公司	15%

129	会泽协合风力发电有限公司	15%
-----	--------------	-----

(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。本集团范围内享受上述企业所得税优惠的子公司如下：

公司名称	免征期	减征期	备注
北京兴启源节能科技有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	内蒙古锡林郭勒兴启源都呼木1.2万分散式风电场
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	内蒙古配售电有限公司棋盘井工业区200MW发电项目
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	准格尔旗那日松光伏制氢产业示范项目
丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	北京东润洁源投资有限公司100MW光伏平价上网项目
哈尔滨市先本风力发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	哈尔滨阿城风电平价上网项目
葫芦岛全方新能源风电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	岳家屯风电场
浑源县源阳新能源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	浑源200MW平价光伏发电项目
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
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
交口县祝阳能源有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	交口县桃红坡镇100MW光伏发电项目
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
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5万千瓦风电项目
静乐县成阳新能源发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	静乐25万千瓦光伏发电项目
康保县聚合风力发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	协合康保徐五林二期48MW风力发电项目
康保易特新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	易事特康保智能微电网示范工程项目
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
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	鄂尔多斯市蒙西基地库布其200万千瓦光伏治沙项目
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	库布齐中北部新能源基地先导工程一期
三峡新能源（天津）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	天津南港海上风电示范项目
三峡新能源巴林左旗有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	三峡能源巴林左旗农畜产品加工扶贫产业园3MW屋顶分布式光伏项目

三峡新能源达拉特旗有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源达拉特光伏发电领跑奖励基地10万千瓦2号项目
三峡新能源发电（河曲）有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	三峡能源河曲100兆瓦光伏+储能发电项目
三峡新能源发电（神池）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源神池100MW光伏复合项目
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	昔阳30万千瓦“光伏+储能”发电项目
三峡新能源发电（孟县）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	孟县100兆瓦光伏+储能项目、孟县10万千瓦光伏复合项目
三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	青龙满族自治县150兆瓦光伏电站
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	新阳70MW农光互补发电项目、三峡新能源伊吗图80MW农光互补光伏发电项目
三峡新能源富裕风电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	富裕友谊50MW风电平价上网项目
三峡新能源康保发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	协合康保徐五林48兆瓦风电场工程项目
三峡新能源康保发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源康保100MW平价上网示范项目、三峡新能源康保老章盖150MW风电场项目
三峡新能源临西县有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源临西118MW农光互补发电项目
三峡新能源农安有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡新能源吉林农安37.7MW风力发电项目
三峡新能源曲阳发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源曲阳光伏电站4-3期50兆瓦工程项目
三峡新能源尚义风电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	尚义风电场二期50MW风电项目
三峡新能源四子王旗有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（二、三期）
三峡新能源四子王旗有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目（一期）-源网荷储光伏、源网荷储陆上风
三峡新能源新乐发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	新乐市200兆瓦农光互补光伏发电项目
山西襄华新能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	壶关县100MW农光互补发电项目
山西迎润新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	迎泽区看山分散式48MW风电项目
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光伏并网发电项目三批次40MW

武乡县万诚新能源科技有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	山西长治武乡5万千瓦光伏发电项目
伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	天骄绿能采煤沉陷区15万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电示范项目
张北旭弘新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	张北旭弘新能源科技有限公司100MW风电平价上网示范项目
张北旭源新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	张家口新能源研发试验认证中心项目风电项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	华北铝业新材料科技有限公司分布式光伏发电项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	张家港光束汽车屋顶分布式光伏项目（一期11.98MWp）
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	长城汽车股份有限公司重庆分公司分布式屋顶光伏项目
长江三峡集团雄安能源有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	容城县120MW分布式光伏发电项目（一期63.7416MWp）项目
肇源宁升电力开发有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	黑龙江省大庆市肇源县宁升100MW平价光伏发电项目
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
亳州市协合太阳能发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	协合亳州谯东风电场项目
亳州市协合太阳能发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	协合亳州谯北风电场项目
彩峡颖上新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	阜阳市南部风光储基地（古城）项目
曹县国金新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	曹县国金新能源50MW发电项目
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
灌云蒙能风力发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	灌云蒙能建50MW风电场项目
光山茗祥新能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	光山县砖桥镇27MW风电项目
鹤壁鹏越能源有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	鹤山区姬家山150兆瓦风电场项目
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	国宏怀远万福二期风电场项目
怀远县国宏新能源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	国宏怀远县万福风电场项目
金湖国润新能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	金湖银涂99MW风电项目
莱州市睿阳新能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	莱州土山镇240MW光伏项目
利辛县锐风新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	利辛县汝集50MW风电场项目
灵宝富达新能源开发有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	灵宝市苏村梨子沟17.6MW分散式风电项目

灵宝富大风电开发有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	灵宝市故县 37MW 分散式风电项目
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	安徽北控蒙城县陈桥风电场项目
平度市安信电投新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	平度安信电投 200mw 平价光伏上网项目
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
确山江祥风力发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	确山县马尾山 50MW 风电场项目
三峡新能泰州发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡江苏泰州市罡杨镇渔光互补光伏发电项目
三峡新能源（滨州）发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	滨州市沾化区滨海一期 50MW 风电项目
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
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡山东牟平 BDB6#一期 (300MW) 海上风电项目
三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	山东台儿庄泥沟 50MW 农光互补项目
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源丹阳市皇塘镇 150MW 渔光互补光伏项目
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源丹阳市导墅镇 120MW 渔光互补光伏项目
三峡新能源发电（阜南）有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡能源阜南南部风光电基地（阜南）风电项目
三峡新能源发电（杭州）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	浙江经贸职业技术学院 1.2MW 分布式光伏发电项目
三峡新能源发电（龙游）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源龙游 100MW 分布式渔光互补光伏项目（一期 20MW）
三峡新能源发电（松阳）有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡能源松阳 17.6472MW 分布式渔光互补光伏项目、三峡新能源松阳 85MW 农光互补光伏项目
三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源新建真武 50MW 农光（渔光）互补光伏项目
三峡新能源发电东至有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡新能源东至县东流镇 100MW 农光互补光伏发电项目
三峡新能源发电无为有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源无为市陡沟镇 100MW 渔光互补光伏发电项目
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡新能源安徽省潘集区黑河 50MW 风电项目
三峡新能源南通有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	如东 H6(400MW)海上风电项目
三峡新能源杞县发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡能源杞县 100MW 风电项目
三峡新能源如东有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源江苏如东 H10(400MW)海上风电项目

三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源昌邑光伏发电项目
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	山东昌邑柳疃 60MW 工程项目
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	300MW 海上风电融合试验示范项目
三峡新能源泗洪有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	泗洪 100MW 光伏发电项目
三峡新能源万安发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	万安一期 7.63MW 屋顶分布式光伏项目
三峡新能源万安发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源万安渔光（农光）互补项目
三峡新能源盐城大丰有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源江苏大丰 H8-2#300MW 海上风电工程项目
山东光凯能源科技有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	光凯 36.5MW 光伏电站项目
山东卡度能源科技有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	卡度 10MW 光伏电站项目
山东亿美能源科技有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	亿美 20MW 光伏电站项目
山东沾化天融新能源发展有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	天融风能沾化 50MW 风电场项目
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
滕州晴阳新能源科技有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	晴阳新能源滕州 150MW 农光互补项目（二期 50MW）
滕州晴阳新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	晴阳新能源滕州 150MW 农光互补项目一期 50MW
温州泰瀚新能源开发有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	温州泰瀚 550MW 渔光互补光伏发电项目
涡阳县和风新能源有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	和风涡阳县包河与武家河风电场项目
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
新蔡豫华新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	北京天华成新蔡 19MW 分散式风电项目、新蔡李桥平价风电项目
三峡能源（枣庄市峄城区）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源峄城底阁 50MW 光伏发电项目（配套三峡能源峄城古邵一期 30MW/60MWh 储能电站项目）
修水县万德风力发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	修水眉毛山风电场项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡能源阜阳南部风光电基地（颍上）风电项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源颍上黄坝风电项目
颍上三峡新能源风力发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡能源阜阳南部风光电基地（颍上二期）光伏项目
长垣市云明新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	长垣明阳常村 40MW 风电场
福清海峡发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	福清兴化湾二期项目

福州海峡发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	长乐一期项目
平潭海峡发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	平潭外海海上风电场项目
三峡东山能源投资有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	东山杏陈 180MW 海上光伏电站项目
三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡圣农光泽首期 45MWp 分布式光伏项目
三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡圣农浦城首期 56MWp 分布式光伏项目
三峡新能源建瓯发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	建瓯筹岭 48MW 风电场
三峡新能源闽清发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	闽清上莲 48MW 风电场
三峡新能源屏南发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	屏南灵峰 40MW 风电场
三峡新能源永安发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	永安贡川 48MW 风电场
漳浦海峡发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	漳浦六鳌海上风电场二期项目
宾阳县天晴新能源科技有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	宾阳县古辣 100MW 渔光互补光伏发电项目
广西钦州民海新能源科技有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	广西钦州市钦南区民海 300MW 光伏发电平价上网项目
惠东润佳新能源科技有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	惠东润佳 70MW 农光互补光伏发电项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	依达风电场项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	热柯觉风电场项目
金阳县三峡新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	高峰风电场项目
普格县子越光能新能源发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	子越光伏项目三期
清镇长景风电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	流长风电项目
三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡崖州 100MW 农光互补蔬菜大棚+储能光伏发电项目
三峡新能源（云县）有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	云县爱华光伏发电项目
三峡新能源宾川发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	岩淞项目
三峡新能源道县发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	洪塘营二期
三峡新能源道县发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	洪塘营一期
三峡新能源道县发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	道县洪塘营三期风电项目
三峡新能源峨山县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	昔古牙光伏发电项目
三峡新能源峨山县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	白土光伏发电项目
三峡新能源发电（蒙山）有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	蒙山县新圩林光互补光伏项目
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	2023年-2025年	2026年-2028年	弥勒西风电场项目
三峡新能源平南发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	广西平南朝新风电场
三峡新能源平南发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	东平风电场二期 48MW 项目
三峡新能源融水发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	白云风电场 90MW 项目
三峡新能源施甸发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	风吹山发电项目

三峡新能源天峨发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	广西天峨交连岭风电场
三峡新能源阳江发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	阳江沙扒二至五期
三峡新能源阳江发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	阳江沙扒一期
三峡新能源阳江发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡阳江青洲六海上风电场项目
三峡新能源永德县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	大雪山光伏发电项目
三峡新能源永平有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	永平分布式光伏项目
三峡新能源永胜县有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	白水 95MW 复合光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	红土地光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	烂田坡光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	滴水山光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	铁厂坪光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	芮官山 43MW 光伏电站项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	芮官山二期 87MW 光伏发电项目
三峡新能源永胜县有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	西山 50MW 光伏发电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	师宗县蒋家坡石漠化生态修复光伏发电项目
三峡新能源云南师宗发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	师宗县米车石漠化生态修复光伏发电项目
始兴县金煦新能源发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	始兴金煦二期光伏电站
兴义三峡清洁能源开发有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	兴义市捧乍猪场坪农业光伏电站项目
阳江明阳海上风电开发有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	明阳 300MW 海上风电项目
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	五福岭风电场
重庆市巫山县成光新能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	巫山三溪光伏发电项目（二期）
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	巫山两坪项目
重庆市巫山县青山头新能源有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	重庆巫山大风口 60MW 风电项目
重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	巫山县旅发集团、职教工业园区屋顶光伏项目
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
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	复睿准东经济技术开发区 100MW 并网光伏发电项目
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	三峡新能源淳化农光互补竞价光伏项目
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 光伏发电项目

嘉峪关市智理新能源科技有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	嘉峪关恒能光伏电力有限公司35MW光伏发电项目
靖边三峡新能源发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源靖边5万千瓦风电项目
宁夏风汇新能源科技有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	宁夏风汇利通区扁担沟镇五里坡分散式风电项目
宁夏正达新能源有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	宁夏正达200MW光伏项目
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	平罗县三峡滨河100MW“光伏+生态”复合发电项目
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	瓜州三峡恒基400MW风电项目
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	瓜州三峡恒基200MW光伏项目
三峡红川新能源（吴忠）有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	宁夏红寺堡35.5MW分布式光伏项目
三峡能源（瓜州）发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	瓜州安北第一风电场C区南100MW风电项目
三峡能源甘肃投资有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	酒泉辉阳金光光伏电站
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	锡铁山矿区三期100MW风电项目
三峡新能源（武威）发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	甘肃武威治沙200MW光伏项目
三峡新能源都兰有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	海西州诺木洪七标段50兆瓦风电项目
三峡新能源敦煌发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	敦煌二期60MW光伏项目
三峡新能源府谷发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡新能源府谷15万千瓦农光互补项目
三峡新能源府谷发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡新能源府谷10万千瓦农光互补项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	布尔津城西风电场二期50MW风电项目
三峡新能源富蕴发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	布尔津城西风电场一期50MW风电项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	格尔木海西基地100万千瓦光伏项目
三峡新能源格尔木发电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	格尔木10万千瓦平价光伏项目
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	格尔木市乌图美仁4#地块2020年10万千瓦竞价光伏项目
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	格尔木市乌图美仁1#地块2020年10万千瓦竞价光伏项目
三峡新能源共和发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	切吉100兆瓦风电项目
三峡新能源共和启航发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	青豫直流二期90万千瓦光伏项目
三峡新能源共和清源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	100MW光伏发电项目

三峡新能源哈密风电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	100万千瓦“光热+光伏”一体化综合能源示范工程
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡威力红寺堡100MW光伏复合发电项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	三峡新能源红寺堡50MW风电项目
三峡新能源胡杨河发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年	第七师胡杨河124团100MW光伏项目
三峡新能源黄龙发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡新能源黄龙县石堡镇20万千瓦平价上网光伏发电项目
三峡新能源柯坪发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	柯坪100兆瓦光伏发电项目
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	吴忠五里坡70MW风电项目
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
三峡新能源清水发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	黄门100MW光伏项目
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
三峡新能源肃北风电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	甘肃马鬃山光伏50MW项目
三峡新能源肃北风电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	甘肃马鬃山蒙天第二风电场二期
三峡新能源肃北风电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	马鬃山十万千瓦风电项目
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200MW风电项目
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡集团新疆达坂城5万千瓦风电项目
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡新能源达坂城5万千瓦风电项目
三峡新能源延川发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	三峡能源延川200MW风力发电项目
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	酒泉肃北县马鬃山饮马峡10万千瓦风电项目
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	酒泉肃北县马鬃山饮马峡15万千瓦风电项目
武威光晟新能源发电有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年	武威光晟100MW平价光伏发电项目
西藏隆子三峡新能源发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	隆子县列麦乡30MW保障性光伏并网发电储能项目
张家川天源风电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	张家川风电二期50MW风电项目
三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源浈江犁市100MW农光互补项目
三峡新能源红寺堡发电有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年	三峡新能源红寺堡威力100MW光伏项目

三峡新能源格尔木发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	海西大基地 10 万千瓦光热项目
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	青豫直流二期 10 万千瓦光热项目
三峡新能源发电（茫崖）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	青海省 2023 年风电项目 3 标段海西州 50 万千瓦风电项目
三峡新能源榆阳发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源榆阳 15 万千瓦农光互补项目
三峡新能源肃北风电有限公司	2022年-2024年	2025年-2027年	甘肃马鬃山蒙天第二风电场一期
三峡丹阳公用发电有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡丹阳市司徒镇 40MW 茶光互补光伏发电项目
三峡新能源发电（莘县）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	莘县 312.5 兆瓦陆上风电项目
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	内蒙古包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 500MW 风电项目
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	2024年-2026年	2027年-2029年	库布齐中北部新能源基地先导工程二期
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目
三峡新能源（岫岩满族自治县）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡新能源鞍山岫岩 200MW 风电场工程
三峡新能源发电（海城）有限公司	2025年-2027年	2028年-2030年	三峡能源海城 150MW 集中式风电项目

（3）加快珠江—西江经济带发展的所得税优惠

根据《广西壮族自治区财政厅 国家税务总局广西壮族自治区税务局关于明确若干情形下的企业所得税地方分享部分免征政策的通知》（桂财税〔2023〕5号）的相关规定，对在 2016 至 2020 年期间已适用《广西壮族自治区人民政府关于印发加快珠江—西江经济带（广西）发展若干政策的通知》（桂政发〔2016〕70号）第三条第（四）项第 1 点规定的免征属于地方分享部分的企业所得税政策，但免征年限未达 5 年的企业，自 2021 年起逐年连续免征属于地方分享部分的企业所得税，至前后合计达 5 年为止。本集团下属三峡新能源平南发电有限公司、三峡新能源融水发电有限公司、三峡新能源发电（蒙山）有限公司享受此政策。

根据《广西壮族自治区人民政府关于促进新时代广西北部湾经济区高水平开放高质量发展若干政策的通知》（桂政发〔2020〕42号）的相关规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，在北部湾经济区（南宁、北海、防城港、钦州、玉林和崇左 6 个设区市所辖行政区域），新注册开办，经认定为高新技术企业或符合享受国家西部大开发企业所得税税收优惠政策条件的企业，自其取得第一笔主营业务收入所属纳税年度起，免征属于地方分享部分的企业所得税 5 年，本集团下属宾阳县天晴新能源科技有限公司、广西钦州民海新能源科技有限公司享受此政策。

（4）高新技术企业所得税优惠

三峡新能源海上风电运维江苏有限公司于 2025 年获得高新技术企业证书，证书号为 GR202532001911，有效期三年，2025 年度执行 15% 企业所得税税率。

（5）环境保护、节能节水项目企业税收优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》（中华人民共和国国务院令 第 512 号）第八十八条、《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021 年版）》的相关规定，本集团下属三峡容城县水务有限公司农村污水处理项目的经营所得，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（2023-2025 年）免征企业所得税，第四年至第六年（2026-2028 年）减半征收企业所得税。

（6）小型微利企业所得税优惠

根据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部、税务总局公告2022年第13号），2022年1月1日至2024年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；根据2023年颁布的《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）的相关规定，小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5,000万元等三个条件的企业，对该类小型微利企业减按25%计算应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至2027年12月31日。

3.其他税种税率优惠

根据2023年颁布的《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第12号）的相关规定，自2023年1月1日至2027年12月31日，对小型微利企业已依法享受资源税、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税、耕地占用税、教育费附加、地方教育费附加等其他优惠政策的，可叠加享受减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税、教育费附加和地方教育费附加。

根据2023年颁布的《财政部税务总局关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第13号）的相关规定，至2027年12月31日，对金融机构与小微企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。

根据2009年颁布的《财政部 国家税务总局关于房产税城镇土地使用税有关问题的通知》（财税〔2009〕128号）的相关规定，自2009年12月1日起，已取得的地下土地使用权证，按土地使用权证确认的土地面积计算应征税款，暂按应征税款的50%征收城镇土地使用税。

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	241,520,947.14	656,932,317.03
其他货币资金	905.51	123,931,157.43
存放财务公司存款	3,534,408,398.35	4,650,398,685.01
合计	3,775,930,251.00	5,431,262,159.47
其中：存放在境外的款项总额	28,356,245.67	34,859,367.44

其他说明：

其中，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	期末余额
复垦保证金	145,226,561.51	129,724,072.25
保函保证金	20,182,200.00	6,000,000.00
履约保证金	7,085,674.75	547,477.22
其他	15,652,701.33	47,798,714.48

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	45,462,298.87	32,434,414.96
商业承兑票据		4,007,291.95
合计	45,462,298.87	36,441,706.91

(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). 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										
其中：										
按组合计提坏账准备	45,462,298.87	100.00			45,462,298.87	36,453,764.96	100.00	12,058.05	0.30	36,441,706.91
其中：										
银行承兑票据	45,462,298.87	100.00			45,462,298.87	32,434,414.96	88.97			32,434,414.96
商业承兑票据						4,019,350.00	11.03	12,058.05	0.30	4,007,291.95
合计	45,462,298.87	/		/	45,462,298.87	36,453,764.96	/	12,058.05	/	36,441,706.91

按单项计提坏账准备：

□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：银行承兑票据

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（%）
银行承兑票据	45,462,298.87		
合计	45,462,298.87		

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

√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)	
2025年1月1日余额	12,058.05			12,058.05
2025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	-12,058.05			-12,058.05
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	0.00			0.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据和坏账准备计提比例详见本附注五、重要会计政策及会计估计 11、金融工具。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 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	
按组合计提预期信用损失的应收票据	12,058.05	-12,058.05				0.00
合计	12,058.05	-12,058.05				0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

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	期初账面余额
1年以内（含1年）	13,080,571,129.20	14,292,092,516.50
1至2年	12,015,982,210.29	12,338,598,862.03
2至3年	8,288,627,005.93	8,453,197,658.46
3年以上		
3至4年	6,787,017,676.46	5,428,392,540.10
4至5年	4,531,102,974.33	3,591,217,841.07
5年以上	6,300,160,460.01	2,932,272,066.48
合计	51,003,461,456.22	47,035,771,484.64

(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	15,665,808.44	0.03	15,665,808.44	100.00	0.00	15,666,388.83	0.03	15,666,388.83	100.00	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	50,987,795,647.78	99.97	2,734,570,548.89	5.36	48,253,225,098.89	47,020,105,095.81	99.97	2,262,357,691.62	4.81	44,757,747,404.19
其中：										
可再生能源电价附加组合	48,877,915,874.80	95.83	2,710,104,154.74	5.54	46,167,811,720.06	44,674,672,596.55	94.98	2,244,245,195.55	5.02	42,430,427,401.00

标杆电费组合	1,931,622,928.65	3.79	8,234,884.47	0.43	1,923,388,044.18	2,195,448,344.86	4.67	10,101,752.35	0.46	2,185,346,592.51
其他组合	178,256,844.33	0.35	16,231,509.68	9.11	162,025,334.65	149,984,154.40	0.32	8,010,743.72	5.34	141,973,410.68
合计	51,003,461,456.22	/	2,750,236,357.33	/	48,253,225,098.89	47,035,771,484.64	/	2,278,024,080.45	/	44,757,747,404.19

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	14,697,086.96	14,697,086.96	100.00	收回存在较大不确定性
海航集团有限公司	968,721.48	968,721.48	100.00	收回存在较大不确定性
合计	15,665,808.44	15,665,808.44	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：可再生能源电价附加组合

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 (%)
1年以内（含1年）	11,070,784,182.67	33,212,352.46	0.30
1-2年	11,963,738,487.82	324,217,312.97	2.71
2-3年	8,261,426,848.49	441,986,336.46	5.35
3-4年	6,766,600,229.92	535,914,738.30	7.92
4-5年	4,530,871,474.33	472,116,807.66	10.42
5年以上	6,284,494,651.57	902,656,606.89	14.36
合计	48,877,915,874.80	2,710,104,154.74	

按组合计提坏账准备的说明：

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内（含1年）	1,910,352,465.83	5,731,057.33	0.30
1-2年	18,069,787.28	903,489.37	5.00
3-4年	3,200,675.54	1,600,337.77	50.00
合计	1,931,622,928.65	8,234,884.47	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：其他组合

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（%）
1年以内（含1年）	99,434,480.70	289,195.93	0.29
1-2年	34,173,935.19	1,708,696.76	5.00
2-3年	27,200,157.44	5,440,031.49	20.00
3-4年	17,216,771.00	8,608,385.50	50.00
4-5年	231,500.00	185,200.00	80.00
合计	178,256,844.33	16,231,509.68	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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	
单项计提预期信用损失的应收账款	15,666,388.83		580.39			15,665,808.44
按组合计提预期信用损失的应收账款	2,262,357,691.62	473,258,959.16			-1,046,101.89	2,734,570,548.89
合计	2,278,024,080.45	473,258,959.16	580.39		-1,046,101.89	2,750,236,357.33

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

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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和合同资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	9,507,955,773.18		9,507,955,773.18	18.64	508,882,504.12
广东电网有限责任公司	6,043,653,846.87		6,043,653,846.87	11.85	249,805,405.78
内蒙古电力（集团）有限责任公司	4,830,416,640.29		4,830,416,640.29	9.47	322,086,747.96
国网新疆电力有限公司	3,295,343,798.90		3,295,343,798.90	6.46	176,006,747.12
国网青海省电力公司	2,369,461,057.13		2,369,461,057.13	4.65	148,017,479.19
合计	26,046,831,116.37		26,046,831,116.37	51.07	1,404,798,884.17

其他说明：

适用 不适用**6、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). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用**(4). 本期合同资产计提坏账准备情况**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

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

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款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明

适用 不适用

8、 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	136,194,235.25	21.13	1,141,060,707.23	68.68
1至2年	189,546,862.51	29.40	237,122,900.81	14.27
2至3年	63,545,720.51	9.86	46,015,920.79	2.77
3年以上	255,344,651.06	39.61	237,097,726.93	14.28
合计	644,631,469.33	100.00	1,661,297,255.76	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	金额	账龄	未及时结算原因
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	3年以上	合同未执行完毕
运达能源科技集团股份有限公司	35,606,250.00	1-2年	合同未执行完毕
明阳智慧能源集团股份公司	31,740,316.42	1-2年	合同未执行完毕
神池金润新能源科技有限责任公司	21,850,422.31	1-2年	合同未执行完毕
一道新能源科技股份有限公司	20,390,875.44	2-3年	合同未执行完毕

(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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
韶关市城市投资发展集团有限公司	200,000,000.00	31.03
一道新能源科技股份有限公司	50,368,863.19	7.81
运达能源科技集团股份有限公司	35,606,250.00	5.52
明阳智慧能源集团股份公司	31,740,316.42	4.92

南通洋口资产经营管理有限公司	22,103,272.18	3.43
合计	339,818,701.79	52.71

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,128,683.73	
其他应收款	1,217,853,768.70	1,108,082,784.32
合计	1,218,982,452.43	1,108,082,784.32

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(7). 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
吉林省地方水电集团有限公司	1,128,683.73	
合计	1,128,683.73	

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(11). 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

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 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	期初账面余额
1年以内（含1年）	360,218,987.36	327,036,288.97
1至2年	208,201,830.71	107,104,067.06
2至3年	55,454,988.17	207,037,572.22
3年以上		
3至4年	201,428,947.60	426,437,955.39
4至5年	418,764,967.56	20,121,852.38
5年以上	111,328,012.20	90,679,263.56
合计	1,355,397,733.60	1,178,416,999.58

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	639,884,567.40	671,372,111.84
往来款	195,948,179.28	67,712,757.01
代垫款	292,851,752.35	287,871,645.11
押金	6,196,143.47	4,850,389.12
其他	220,517,091.10	146,610,096.50
合计	1,355,397,733.60	1,178,416,999.58

(15). 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）	
2025年1月1日余额	64,295,959.91		6,038,255.35	70,334,215.26
2025年1月1日余额在本期				

—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-816,330.00		816,330.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	55,766,977.74		12,003,435.47	67,770,413.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-560,663.57			-560,663.57
2025年12月31日余额	118,685,944.08		18,858,020.82	137,543,964.90

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

(16). 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	
单项计提预期信用损失的其他应收款	6,038,255.35	12,003,435.47				18,041,690.82
按组合计提预期信用损失的其他应收款	64,295,959.91	55,766,977.74			-560,663.57	119,502,274.08
合计	70,334,215.26	67,770,413.21			-560,663.57	137,543,964.90

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
杭锦旗能源局	351,866,628.00	25.96	保证金	3年以上	
中国长江三峡集团有 限公司	166,878,274.68	12.31	往来款	1年以内、 1-2年	
达拉特旗自然资源综 合服务中心	150,932,101.00	11.14	代垫款	1-2年	
四子王旗人民政府	143,460,532.27	10.58	代垫款、 保证金	3年以上	77,576,690. 46
青岛西海岸新区行政 审批服务局（青岛市 黄岛区行政审批服务 局）	58,430,000.00	4.31	保证金	1年以内	
合计	871,567,535.95	64.30	/	/	77,576,690. 46

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 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				3,912.83		3,912.83
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	466,990,924. 74		466,990,924 .74	469,928,197 .84		469,928,1 97.84
合计	466,990,924. 74		466,990,924 .74	469,932,110 .67		469,932,1 10.67

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 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

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

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□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	2,454,495,882.94	366,152,668.10
预缴税费	34,716,718.73	14,430,594.33
其他	716,920.79	50,051.63
合计	2,489,929,522.46	380,633,314.06

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
Marpani Solar 9 S.L.	42,326,291.65		42,326,291.65	47,516,296.72		47,516,296.72
Photosolar Medina 3	48,863,482.96		48,863,482.96	43,060,683.62		43,060,683.62
合计	91,189,774.61		91,189,774.61	90,576,980.34		90,576,980.34

债权投资减值准备本期变动情况

□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

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值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). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□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

其他债权投资减值准备本期变动情况

□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

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值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). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

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). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况
适用 不适用

长期应收款核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
金风科技股份有限公司	5,060,698,138.76			243,953,612.29	8,162,499.09	8,393,886.66	54,167,356.04			5,267,040,780.76	
新疆风能有限责任公司	3,804,442,416.74			111,069,150.48	4,550,033.54	5,829,411.80	17,332,000.00			3,908,559,012.56	
青海省水利水电（集团）有限责任公司	365,117,862.80			-27,301,017.07		-976,861.83				336,839,983.90	
阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有	738,683,478.04									738,683,478.04	

限合 伙)											
润峡招 赢（湖 北）新 能源产 业投资 基金合 伙企业 （有限 合伙）	410,40 4,242.9 5		6,554, 050.5 6	38,756, 660.73						442,60 6,853.1 2	
东峡 （江 苏）智 慧能源 有限公 司	2,304.3 67.29			- 352,67 3.81						1,951.6 93.48	
乌海抽 水蓄能 有限责 任公司	215,00 0,000.0 0	105,00 0,000.0 0								320,00 0,000.0 0	
大连太 平湾新 能源投 资发展 有限公 司	262,95 8,678.5 2	54,320, 000.00		25,294, 446.00		7,493. 17				342,58 0,617.6 9	
杞县风 尚新能 源有限 公司	46,151, 083.83	9,310,0 00.00		5,175,8 87.60						60,636, 971.43	
中能智 新科技 产业发 展有限 公司	53,266, 428.59			5,146,9 98.17		291,30 6.92	1,097,5 01.62			57,607, 232.06	
中交海 峰风电 发展股 份有限 公司	530,96 3,554.8 4			19,476, 394.08		837,57 9.85	4,294,8 61.64			546,98 2,667.1 3	
阳光润 峡（青 岛）产 业投资 基金合 伙企业 （有限 合伙）	57,551, 261.41		15,07 3,941. 27	3,833,9 30.70						46,311, 250.84	
电科新 能科技 有限公 司	10,609, 573.14			330,23 2.37						10,939, 805.51	
亿利洁 能股份 有限公 司	1,439,1 79,143. 53			- 14,376, 727.15			556,80 2,416.3 8			868,00 0,000.0 0	918,14 8,316. 38

江苏御风海上风电有限公司	1,938,901.63			48,557.59						1,987,459.22	
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	103,024,637.29			294,100.00		79,829.50	255,000.00			103,143,566.79	
太阳海缆（东山）有限公司	92,502,995.15			-7,334,528.83						85,168,466.32	
福建省福能海峡发电有限公司	2,131,012,851.51	97,073,900.00		302,808,259.93		1,527,240.34	284,200,000.00			2,248,222,251.78	
福建省三川海上风电有限公司	1,438,226,928.48			203,035,206.84		-941,769.45	226,200,000.00			1,414,120,365.87	
Marpani Solar 9 S.L.	569,110,536.08			61,901.66	29,624,498.11		4,568,570.05		54,260,280.24	648,488,646.04	
Photosolar Medina 3	116,361,388.06			-2,894,829.43	24,026,134.15				11,465,802.42	148,958,495.20	
武威新腾格里生态能源科技有限公司	100,000,000.00									100,000,000.00	
大理博禾新能源有限公司	79,087,115.07			-2,155,949.14		351,819.10				77,282,985.03	
辽宁旭泽峡新能源有限公司	490,000.00									490,000.00	
小计	17,629,085,583.71	265,703,900.00	21,627,991.83	904,869,613.01	66,363,164.89	15,399,936.06	592,115,289.35	556,802,416.38	65,726,082.66	17,776,602,582.77	918,148,316.38
合计	17,629,085,583.71	265,703,900.00	21,627,991.83	904,869,613.01	66,363,164.89	15,399,936.06	592,115,289.35	556,802,416.38	65,726,082.66	17,776,602,582.77	918,148,316.38

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

本次估值测算选用收益法，以未来若干年度内的企业自由现金净流量作为依据，采用适当折现率折现后加总计算得出企业整体营业性资产的价值，再加上非经营性资产负债净值减去付息债务和少数股东权益价值得出股东全部权益价值。企业自由现金净流量主要由标的公司预测，折现率选取加权平均资本成本（WACC），由债务成本与股权成本加权计算得出，债务成本按照市场利率水平考虑，股权成本按照资本资产定价模型得出，折现率取值为 12.43%。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

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	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
丹江口水利枢纽小水电有限公司	29,561,485.73				4,960,193.16	24,601,292.57	2,735,563.34	3,792,933.90		长期持有	
云南保山电力股份有限公司	51,089,600.00					51,089,600.00	3,617,222.38	17,789,684.32		长期持有	
吉林省地方水电集团有限公司	206,711,400.00			73,936,100.00		280,647,500.00	1,128,683.73	229,440,276.60		长期持有	
南方海上风电联合开发有限公司	131,060,114.05			1,945,974.17		133,006,088.22	834,350.00	69,046,644.98		长期持有	
冀北电力交易中心有限公司	9,924,260.28			1,581.99		9,925,842.27			64,738.43	长期持有	
首都电力交易中心有限公司	14,352,559.42			47,711.81		14,400,271.23		90,848.06		长期持有	
河北电力交易中心有限公司	8,204,257.54			3,390.09		8,207,647.63			123,059.95	长期持有	
辽宁电力交易中心有限公司	5,715,070.37			4,014.98		5,719,085.35		56,207.84		长期持有	

青海电力交易中心有限公司	7,461,949.99		41,165.44			7,503,115.43		111,953.93		长期持有
甘肃电力交易中心有限公司	3,830,521.73		2,018.86			3,832,540.59			331,057.62	长期持有
株洲中车时代半导体有限公司	264,985,962.97			43,012,496.05		221,973,466.92		21,954,599.00		长期持有
合计	732,897,182.08		75,981,957.34	47,972,689.21		760,906,450.21	8,315,819.45	342,283,148.63	518,856.00	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
文山马鹿塘发电有限责任公司	44,443,969.17		股权处置
合计	44,443,969.17		/

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	1,157,904,316.12	1,119,045,739.95
合计	1,157,904,316.12	1,119,045,739.95

其他说明：

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	2,688,200,886.70	311,486,714.40		2,999,687,601.10
2.本期增加金额	42,682,401.94			42,682,401.94
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	42,682,401.94			42,682,401.94
(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	2,730,883,288.64	311,486,714.40		3,042,370,003.04
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	467,862,933.03	52,708,306.92		520,571,239.95
2.本期增加金额	91,478,502.92	6,528,574.37		98,007,077.29
(1) 计提或摊销	80,521,241.37	6,528,574.37		87,049,815.74
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	10,957,261.55			10,957,261.55
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	559,341,435.95	59,236,881.29		618,578,317.24
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	2,171,541,852.69	252,249,833.11		2,423,791,685.80
2.期初账面价值	2,220,337,953.67	258,778,407.48		2,479,116,361.15

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	200,945,591,528.06	190,709,609,738.94
固定资产清理	58,311,922.77	6,299,191.44
合计	201,003,903,450.83	190,715,908,930.38

其他说明：

□适用 √不适用

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	20,027,388 .223.85	222,422,06 1,060.30	240,051,23 9.03	963,852,64 8.18	387,767,46 8.52	244,041,120,639 .88
2.本期增加金额	2,519,599, 792.22	22,716,915 ,037.29	2,517,522. 50	100,134,02 7.80	200,104,67 0.36	25,139,061,709. 45
(1) 购置	13,370,770 .79	258,024,64 5.24	2,517,522. 50	43,229,795 .19	44,526,626 .53	272,616,107.19
(2) 在建工程转入	2,650,108, 107.28	22,010,477 ,578.74		65,181,991 .63	16,567,940 .45	24,742,335,618. 10
(3) 其他	- 143,879,08 5.85	448,412,81 3.31		- 8,277,759. 02	- 172,145,98 4.28	124,109,984.16
3.本期减少金额	279,870,05 5.18	659,754,06 2.93	15,332,701 .10	8,303,706. 74	720,875.03	963,981,400.98
(1) 处置或报废	7,620,505. 66	128,621,15 3.94	15,190,718 .58	1,917,147. 27	625,764.45	153,975,289.90
(2) 企业合并减少	145,000,66 6.86	426,872,75 0.95	138,132.74	5,286,720. 37		577,298,270.92
(3) 其他	127,248,88 2.66	104,260,15 8.04	3,849.78	1,099,839. 10	95,110.58	232,707,840.16
4.期末余额	22,267,117 ,960.89	244,479,22 2,034.66	227,236,06 0.43	1,055,682, 969.24	186,941,92 3.13	268,216,200,948 .35
二、累计折旧						
1.期初余额	3,623,963, 143.49	47,849,953 ,830.10	152,496,48 8.71	516,074,47 2.43	168,880,06 3.71	52,311,367,998. 44
2.本期增加金额	989,601,90 9.66	12,347,539 ,552.83	21,037,535 .13	93,196,644 .91	49,888,267 .55	13,401,487,374. 98
(1) 计提	978,119,53 5.25	12,298,686 ,954.30	21,037,535 .13	96,320,013 .32	- 719,264.82	13,393,444,773. 18
(2) 其他	11,482,374 .41	48,852,598 .53		- 3,123,368. 41	- 49,169,002 .73	8,042,601.80
3.本期减少金额	60,636,212 .15	147,232,28 9.58	14,677,778 .29	4,170,048. 73	647,144.49	227,363,473.24
(1) 处置或报废	3,147,475. 99	65,137,300 .38	14,580,781 .27	1,403,784. 11	624,456.87	84,893,798.62
(2) 企业合并减少						
(3) 其他	57,488,736 .16	82,094,989 .20	96,997.02	2,766,264. 62	22,687.62	142,469,674.62
4.期末余额	4,552,928, 841.00	60,050,261 ,093.35	158,856,24 5.55	605,101,06 8.61	118,344,65 1.67	65,485,491,900. 18
三、减值准备						
1.期初余额	64,496,306 .95	955,633,09 5.55		13,500.00		1,020,142,902.5 0
2.本期增加金额	36,062,813 .91	729,713,99 5.94	168,885.66	2,409,362. 06	24,883.92	768,379,941.49
(1) 计提	36,062,813 .91	729,713,99 5.94	168,885.66	2,409,362. 06	24,883.92	768,379,941.49

3.本期减少金额		3,405,323.88				3,405,323.88
(1) 处置或报废		3,405,323.88				3,405,323.88
4.期末余额	100,559,120.86	1,681,941,767.61	168,885.66	2,422,862.06	24,883.92	1,785,117,520.11
四、账面价值						
1.期末账面价值	17,613,629,999.03	182,747,019,173.70	68,210,929.22	448,159,038.57	68,572,387.54	200,945,591,528.06
2.期初账面价值	16,338,928,773.41	173,616,474,134.65	87,554,750.32	447,764,675.75	218,887,404.81	190,709,609,738.94

(2). 暂时闲置的固定资产情况□适用 不适用**(3). 通过经营租赁租出的固定资产**□适用 不适用**(4). 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
房屋建筑物	168,389,022.70	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况 适用 不适用**可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定**□适用 不适用**可收回金额按预计未来现金流量的现值确定** 适用 不适用

本集团固定资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定，现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率，范围为 5.90%-9.00%。根据天兴评报字[2026]第 0776 号资产评估报告，本年度新增商誉减值准备 7.68 亿元。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。分配至上述资产组或资产组组合的有关的折现率、行业趋势等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因□适用 不适用**公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因**□适用 不适用

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
房屋及建筑物	880,718.76	
机器设备	57,431,204.01	6,299,191.44
合计	58,311,922.77	6,299,191.44

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	68,538,588,870.64	55,700,592,771.82
工程物资		
合计	68,538,588,870.64	55,700,592,771.82

其他说明：

□适用 √不适用

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
阳江青洲五期海上风电项目	8,120,333,184.94		8,120,333,184.94	970,890,830.13		970,890,830.13
阳江青洲七期海上风电项目	5,789,198,973.81		5,789,198,973.81	306,676,072.60		306,676,072.60
莆田平海湾海上风电场 DE 区项目	2,578,697,818.62		2,578,697,818.62	108,317,702.55		108,317,702.55
三峡南疆沙戈荒新能源外送大基地项目	2,103,330,763.87		2,103,330,763.87	180,916,653.59		180,916,653.59
三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	3,885,059,724.90		3,885,059,724.90	2,126,409,341.63		2,126,409,341.63
青海省 2023 年风电项目 3 标段海西州 50 万千瓦风电项目	1,468,650,906.86		1,468,650,906.86	2,999,132,060.06		2,999,132,060.06
内蒙古三峡蒙能能源有限公司三峡蒙能东胜热电近区（色连）4×1000MW 扩建项目	849,080,993.53		849,080,993.53	3,705,988,240.24		3,705,988,240.24
阳江青洲六期海上风电项目	10,130,034,493.39		10,130,034,493.39	9,087,577,132.92		9,087,577,132.92
青海格尔木南山口抽水蓄能电站项目	1,664,875,865.08		1,664,875,865.08	731,163,632.99		731,163,632.99

哈密 100 万千瓦光热光伏一体化综合能源示范项目	1,120,571,833.61		1,120,571,833.61	2,242,365,786.69		2,242,365,786.69
莘县 312.5 兆瓦陆上风电项目	740,846,472.49		740,846,472.49	51,422,276.41		51,422,276.41
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目				490,301,376.59		490,301,376.59
三峡寿光 220MW 光伏发电项目	577,009,471.86		577,009,471.86			
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程二期项目	202,302,525.21		202,302,525.21	1,347,865,433.36		1,347,865,433.36
其他	29,551,545,377.98	242,949,535.51	29,308,595,842.47	38,261,766,170.27	211,784,758.21	38,049,981,412.06
合计	68,781,538,406.15	242,949,535.51	68,538,588,870.64	55,912,377,530.03	211,784,758.21	55,700,592,771.82

(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
阳江青洲五期海上风电项目	12,314,064,500.00	970,890,830.13	7,149,442,354.81			8,120,333,184.94	72.54	72.54	49,696,577.55	49,696,577.55	2.16	自筹、借款
阳江青洲七期海上风电项目	12,230,769,500.00	306,676,072.60	5,482,522,901.21			5,789,198,973.81	52.07	52.07	40,386,779.48	40,386,779.48	2.15	自筹、借款
莆田平海湾海上风电场 DE 区项目	4,701,940,000.00	108,320,742.18	2,470,380,116.07			2,578,700,858.25	60.33	60.33	15,763,879.96	11,734,556.15	2.28	自筹、借款
三峡南疆沙戈荒新能源外送大基地项目	71,848,280,000.00	180,916,653.59	1,943,750,008.38		21,335,898.10	2,103,330,763.87	3.22	3.22	9,157,201.89	9,157,201.89	2.69	自筹、借款

三峡能源新疆分公司吉木萨尔县北庭光储项目	4,522,510,300.00	2,126,409,341.63	1,771,779,419.01		13,129,035.74	3,885,059,724.90	91.81	91.81	80,020,765.63	57,239,824.96	2.24	自筹、借款
青海省2023年风电项目3标段海西州50万千瓦风电项目	2,125,490,000.00	2,999,132.06	1,465,651,774.80			1,468,650,906.86	78.00	85.00	9,073,410.75	9,073,410.75	2.11	自筹、借款
内蒙古三峡蒙能能源有限公司三峡蒙能东胜热电近区（色连）4×1000MW扩建项目	15,716,000,000.00	3,705,988.24	1,098,910,507.38		253,535,502.09	849,080,993.53	7.72	7.72	21,342,702.99	21,342,702.99	2.11	自筹、借款
阳江青洲六期海上风电项目	12,686,141,500.00	9,087,577,132.92	1,042,457,360.47			10,130,034,493.39	87.84	87.84	170,829,825.41	130,469,000.58	2.24	自筹、借款
青海格尔木南山口抽水蓄能电站项目	17,884,035,400.00	731,163,632.99	933,712,232.09			1,664,875,865.08	10.24	10.24	10,255,999.28	10,255,999.28	2.07	自筹、借款
哈密100万千瓦光伏热光伏一体化综合能源示范项目	3,948,880,100.00	2,242,365,786.69	888,564,733.24	1,987,178,957.97	23,179,728.35	1,120,571,833.61	87.00	80.00	77,448,078.76	47,661,079.81	2.44	自筹、借款
莘县312.5兆瓦陆上风电项目	1,715,850,000.00	51,422,276.41	712,759,595.15		23,335,399.07	740,846,472.49	49.00	58.00	3,882,270.71	3,841,085.70	2.61	自筹、借款

鄂尔多斯市多能互补能源有限公司工业园区绿色供电项目	1,340,834,500.00	490,301,376.59	652,650,761.33	1,098,518,619.86	44,433,518.06		93.77	94.36	12,800,366.61	11,988,698.70	2.32	自筹、借款
三峡寿光220MW光伏发电项目	928,922,900.00		577,009,471.86			577,009,471.86	11.47	11.47	2,460,040.78	2,460,040.78	2.85	自筹、借款
内蒙古库布齐沙漠鄂尔多斯中北部新能源基地项目先导工程二期项目	3,463,945,100.00	1,347,865,433.36	573,032,414.97	1,712,621,268.55	5,974,054.57	202,302,525.21	61.00	64.60	37,508,701.12	33,253,919.84	2.19	自筹、借款
合计	165,427,663,800.00	17,650,614,399.39	26,762,623,650.77	4,798,318,846.38	384,923,135.98	39,229,996,067.80	/	/	540,626,600.92	438,560,878.46	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√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	计提原因
在建工程减值准备	211,784,758.21	31,164,777.30		242,949,535.51	停缓建项目
合计	211,784,758.21	31,164,777.30		242,949,535.51	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

□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). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 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

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

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	7,094,370,314.66	156,997,017.65	3,618,189,145.75	24,153,234.46	10,893,709,712.52
2.本期增加金额	1,650,209,891.11	23,057,467.11	2,125,880.06	2,402,257.61	1,677,795,495.89
(1) 租入	1,650,209,891.11	22,829,415.88	2,125,880.06	1,368,698.36	1,676,533,885.41
(2) 其他		228,051.23		1,033,559.25	1,261,610.48
3.本期减少金额	155,391.27	9,017,279.46	49,243,088.74	72,659.95	58,488,419.42
(1) 租赁到期		3,985,650.98			3,985,650.98
(2) 其他	155,391.27	5,031,628.48	49,243,088.74	72,659.95	54,502,768.44
4.期末余额	8,744,424,814.50	171,037,205.30	3,571,071,937.07	26,482,832.12	12,513,016,788.99
二、累计折旧					
1.期初余额	631,047,325.34	52,387,187.89	800,724,913.24	4,743,760.30	1,488,903,186.77
2.本期增加金额	369,709,456.43	47,794,473.26	194,310,462.26	1,626,155.44	613,440,547.39
(1) 计提	369,709,456.43	47,566,422.03	194,310,462.26	1,414,570.29	613,000,911.01
(2) 其他		228,051.23		211,585.15	439,636.38

3.本期减少金额	2,757,707.18	6,547,280.59	9,160,716.07	72,659.95	18,538,363.79
(1) 处置		2,350,044.46	648,281.26		2,998,325.72
(2) 租赁到期		3,985,650.98			3,985,650.98
(3) 其他	2,757,707.18	211,585.15	8,512,434.81	72,659.95	11,554,387.09
4.期末余额	997,999,074.59	93,634,380.56	985,874,659.43	6,297,255.79	2,083,805,370.37
三、减值准备					
1.期初余额			551,947.84		551,947.84
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			551,947.84		551,947.84
四、账面价值					
1.期末账面价值	7,746,425,739.91	77,402,824.74	2,584,645,329.80	20,185,576.33	10,428,659,470.78
2.期初账面价值	6,463,322,989.32	104,609,829.76	2,816,912,284.67	19,409,474.16	9,404,254,577.91

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

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	软件	特许经营权	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	3,203,080,674.32	114,316,882.46	4,066,835,537.29	10,898,532.99	7,395,131,627.06
2. 本期增加金额	1,457,933,763.69	26,785,390.85		800,088.87	1,485,519,243.41
(1) 购置	733,143,967.54	11,561,833.22		182,862.28	744,888,663.04
(2) 内部研发		5,333,443.40		406,603.77	5,740,047.17
(3) 企					

业合并增加					
（4）其他	724,789,796.15	9,890,114.23		210,622.82	734,890,533.20
3. 本期减少金额	12,661,966.14		35,030,000.00		47,691,966.14
（1）处置	10,047,266.14		35,030,000.00		45,077,266.14
（2）其他	2,614,700.00				2,614,700.00
4. 期末余额	4,648,352,471.87	141,102,273.31	4,031,805,537.29	11,698,621.86	8,832,958,904.33
二、累计摊销					
1. 期初余额	399,771,281.21	35,464,646.94	470,087,264.82	1,217,663.36	906,540,856.33
2. 本期增加金额	124,077,970.89	24,608,320.51	223,767,538.56	879,342.42	373,333,172.38
（1）计提	124,014,307.10	20,189,312.41	223,767,538.56	829,250.12	368,800,408.19
（2）其他	63,663.79	4,419,008.10		50,092.30	4,532,764.19
3. 本期减少金额	422,424.80			8,160.22	430,585.02
（1）处置	70,215.21			8,160.22	78,375.43
（2）其他	352,209.59				352,209.59
4. 期末余额	523,426,827.30	60,072,967.45	693,854,803.38	2,088,845.56	1,279,443,443.69
三、减值准备					
1. 期初余额	67,578.20		17,660,500.00		17,728,078.20

2. 本期增加金额	8,941,751.57				8,941,751.57
(1) 计提	8,941,751.57				8,941,751.57
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	9,009,329.77		17,660,500.00		26,669,829.77
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,115,916,314.80	81,029,305.86	3,320,290,233.91	9,609,776.30	7,526,845,630.87
2. 期初账面价值	2,803,241,814.91	78,852,235.52	3,579,087,772.47	9,680,869.63	6,470,862,692.53

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 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	168,389,022.70	正在办理中

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、 商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置	其他	
国宏新能源发电有限公司	28,000,000.00					28,000,000.00
北京京能通电力科技有限公司	65,456,274.28					65,456,274.28

北京兴启源节能科技有限公司	8,791,368.96				8,791,368.96
大安润风能开发有限公司	30,045,064.36				30,045,064.36
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	96,410,400.00				96,410,400.00
商都县天润风电有限公司	36,323,044.47				36,323,044.47
伊春太阳风新能源有限公司	2,275,681.79				2,275,681.79
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	129,389,042.46				129,389,042.46
湖州吴兴盛林电力有限公司	59,416,854.31				59,416,854.31
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	14,304,360.00				14,304,360.00
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
广西钦州民海新能源科技有限公司	2,198,700.81				2,198,700.81
江山正泰林农光伏发展有限公司	129,638,764.82				129,638,764.82
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16				2,027,279.16
高唐县齐盛新能源有限公司	16,121,692.43				16,121,692.43
金湖国润新能源有限公司	5,275,543.44				5,275,543.44
三峡新能源康保发电有限公司	46,421,832.99				46,421,832.99
武威协合太阳能发电有限公司	7,198,065.25				7,198,065.25
青海桑鸿新能源开发有限公司	68,332,544.14				68,332,544.14
定州光杰新能源科技有限公司	20,806,915.45				20,806,915.45
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	3,955,978.54				3,955,978.54
中宁县银变新能源有限公司	106,970,479.16				106,970,479.16
内蒙古清佑新能源科技有限公司	37,669,095.63				37,669,095.63

北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	367,360,635.45					367,360,635.45
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	6,187,899.70					6,187,899.70
康保县聚合风力发电有限公司	715,065.78					715,065.78
平度市安信电投新能源有限公司	11,876,473.90					11,876,473.90
三峡能源（瓜州）发电有限公司	18,612,523.40					18,612,523.40
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
灵宝富大风电开发有限公司	2,417,371.40					2,417,371.40
阳江明阳海上风电开发有限公司	14,962,544.64					14,962,544.64
灌云蒙能风力发电有限公司	15,094,706.05					15,094,706.05
开封平煤北控新能源有限公司	19,477,976.07		19,477,976.07			
利辛县锐风新能源有限公司	9,660,889.26					9,660,889.26
山东亿美能源科技有限公司	4,422,073.66					4,422,073.66
山东光凯能源科技有限公司	10,351,702.64					10,351,702.64
山东卡度能源科技有限公司	1,944,169.22					1,944,169.22
武乡县万诚新能源科技有限公司	7,076,636.04					7,076,636.04
温州佳泰新能源投资有限公司	44,767,756.85			44,767,756.85		
曹县国金新能源有限公司	49,580,470.08					49,580,470.08
肇源宁升电力开发有限公司	4,653,131.67					4,653,131.67
酒泉信达智慧能源开发有限公司	3,570,877.14					3,570,877.14
酒泉达凯能源开发有限公司	16,608,105.35					16,608,105.35
开封华鑫新能源开发有限公司	54,386,196.09					54,386,196.09
合计	1,841,888,039.81		19,477,976.07	44,767,756.85		1,777,642,306.89

(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	其他	

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
灵宝富达新能源开发有限公司	5,188,769.76					5,188,769.76
温州佳泰新能源投资有限公司	13,039,805.30				13,039,805.30	
修水县万德风力发电有限公司	2,027,279.16					2,027,279.16
内蒙古清佑新能源科技有限公司	22,317,344.71					22,317,344.71
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	96,012,682.09					96,012,682.09
三峡能源（瓜州）发电有限公司	18,612,523.40					18,612,523.40
灵宝富大风电开发有限公司	2,417,371.40					2,417,371.40
开封华鑫新能源开发有限公司	47,730,470.96	6,655,725.13				54,386,196.09
黑龙江宏宾新能源技术有限公司		3,955,978.54				3,955,978.54
阳江明阳海上风电开发有限公司		14,962,544.64				14,962,544.64
肇源宁升电力开发有限公司		4,653,131.67				4,653,131.67
酒泉信达智慧能源开发有限公司		3,570,877.14				3,570,877.14
酒泉达凯能源开发有限公司		16,608,105.35				16,608,105.35
合计	239,666,992.93	50,406,362.47			13,039,805.30	277,033,550.10

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
收购股权所形成的商誉进行减值测试涉及的相关资产组	能够从企业合并的协同效应中受益的资产组组合	可区分的、能够提供相关产品或劳务的组成部分	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

本集团商誉相关资产组可收回金额按照预计未来现金流的现值确定，现金流预测所用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率，范围为5.90%-9.00%。根据天兴评报字[2026]第0776号资产评估报告，本年度新增商誉减值准备0.50亿元。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价、设备年有效利用小时数以及发电成本。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。分配至上述资产组或资产组组合的有关的折现率、行业趋势等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、 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	34,438,166.03	113,995,966.11	7,083,615.57	551,271.81	140,799,244.76
土地及海域相关费用	83,573,980.92	1,462,997.62	6,885,222.17	18,092,216.71	60,059,539.66
汇集站分摊款	90,811,083.73	59,549,941.67	9,655,277.31		140,705,748.09
道路修建费	6,419,770.14		552,605.40		5,867,164.74
其他	180,540,892.85		49,694,156.73	4,281,510.82	126,565,225.30
合计	395,783,893.67	175,008,905.40	73,870,877.18	22,924,999.34	473,996,922.55

29、 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	2,822,982,583.15	564,962,662.55	2,319,753,997.58	419,874,612.35
内部交易未实现利润	9,178,240.73	2,294,560.18	40,836,833.46	10,209,208.37
可抵扣亏损	265,572,766.19	59,777,648.64	59,548,054.30	13,531,663.35

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	1,366,791,656.02	341,697,914.01	1,521,696,621.50	378,605,205.22
租赁负债及长期应付款	8,061,512,871.07	1,671,193,551.71	7,388,209,035.63	1,440,870,261.77
其他	3,489,572.72	523,435.91	46,296,273.29	6,908,011.04
合计	12,529,527,689.88	2,640,449,773.00	11,376,340,815.76	2,269,998,962.10

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	4,275,555,675.44	1,068,888,918.86	4,425,058,275.11	1,070,510,320.73
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	342,042,833.53	85,499,513.00	358,239,885.25	89,552,587.35
其他非流动金融资产公允价值变动	629,101,585.08	157,275,396.29	590,243,009.00	147,560,752.25
非流动资产	7,487,801,752.68	1,536,804,560.91	6,876,521,993.03	1,341,165,810.09
合计	12,734,501,846.73	2,848,468,389.06	12,250,063,162.39	2,648,789,470.42

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,535,262,995.87	1,105,186,777.13	1,339,205,778.99	930,793,183.11
递延所得税负债	1,535,262,995.87	1,313,205,393.19	1,339,205,778.99	1,309,583,691.43

(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	2,786,235,237.47	584,780,278.15
可抵扣亏损	6,029,331,194.04	3,520,712,323.87
合计	8,815,566,431.51	4,105,492,602.02

(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
2025年度		31,448,606.09	
2026年度	57,729,728.96	76,370,648.23	
2027年度	954,662,341.03	948,851,532.86	
2028年度	1,136,454,601.53	1,119,906,845.05	
2029年度	1,503,339,711.34	1,344,134,691.64	
2030年度	2,377,144,811.18		
合计	6,029,331,194.04	3,520,712,323.87	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付长期资产购置款	3,329,338,743.53		3,329,338,743.53			
增值税进项税	13,986,566,388.11	17,346,674.30	13,969,219,713.81	14,653,624,575.02		14,653,624,575.02
项目前期费用	59,575,203.20		59,575,203.20	64,882,640.97		64,882,640.97
其他				7,153,998.14		7,153,998.14
合计	17,375,480,334.84	17,346,674.30	17,358,133,660.54	14,725,661,214.13		14,725,661,214.13

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	188,147,137.59	188,147,137.59	其他	履约保函、复垦保证金及保函等	184,070,263.95	184,070,263.95	其他	履约保函、复垦保证金及保函等
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	195,764,098.90	168,389,022.70	其他	未办妥产权证	460,457,357.96	419,422,285.26	其他	未办妥产权证

				书				书
无形资产	187,503,555.28	172,232,598.08	其他	未办妥权证	172,546,176.75	163,941,095.30	其他	未办妥权证
其中：数据资源								
应收账款	37,745,113,686.32	35,747,262,590.48	质押	电费收费权质押	34,253,254,253.06	32,303,644,564.90	质押	电费收费权质押
固定资产	5,078,675,727.23	2,684,046,254.43	抵押	固定资产抵押	5,279,354,164.10	3,083,987,937.94	抵押	固定资产抵押
合计	43,395,204,205.32	38,960,077,603.28	/	/	40,349,682,215.82	36,155,066,147.35	/	/

32、 短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		19,107,333.41
抵押借款		
保证借款		
信用借款	3,011,069,686.71	804,613,478.28
合计	3,011,069,686.71	823,720,811.69

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

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

其他说明：

适用 不适用

34、 衍生金融负债

适用 不适用

35、 应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	67,956,000.00	
合计	67,956,000.00	

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）	12,138,124,145.17	16,716,292,217.28
1-2年	8,988,692,162.62	5,480,035,609.31
2-3年	3,171,111,151.74	3,131,017,622.37
3年以上	6,044,265,975.36	3,587,063,610.68
合计	30,342,193,434.89	28,914,409,059.64

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√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
上海勘测设计研究院有限公司	2,966,574,660.51	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	1,911,986,003.44	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	786,307,411.24	未达到付款条件
东方电气风电股份有限公司	596,010,761.75	未达到付款条件
甘肃省安装建设集团有限公司	479,327,918.42	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	411,102,337.02	未达到付款条件
湖北省电力规划设计研究院有限公司	398,745,445.22	未达到付款条件
一道新能源科技股份有限公司	361,897,690.04	未达到付款条件
中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	342,197,665.39	未达到付款条件
中国葛洲坝集团电力有限责任公司	319,171,437.97	未达到付款条件
合计	8,573,321,331.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、 预收款项

(1). 预收款项列示

√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（含1年）		17,424,162.60
1年以上		3,130,179.39
合计		20,554,341.99

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 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**38、 合同负债****(1). 合同负债情况** 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收电费及线路款	276,158,524.28	289,815,436.19
预收服务款	364,150,943.39	207,547,169.81
合计	640,309,467.67	497,362,606.00

(2). 账龄超过1年的重要合同负债□适用 不适用**(3). 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	124,756,017.01	2,778,858,804.54	2,757,037,308.66	146,577,512.89
二、离职后福利-设定提存计划		386,687,362.18	386,687,362.18	
三、辞退福利		373,580.78	373,580.78	
四、一年内到期的其他福利				
合计	124,756,017.01	3,165,919,747.50	3,144,098,251.62	146,577,512.89

(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		2,024,033,295.44	2,024,033,295.44	
二、职工福利费		249,109,643.48	249,109,643.48	
三、社会保险费	1,459,615.50	135,583,737.29	135,583,737.29	1,459,615.50
其中：医疗保险费	1,459,615.50	126,057,787.00	126,057,787.00	1,459,615.50

工伤保险费		9,525,950.29	9,525,950.29	
生育保险费				
四、住房公积金		189,228,846.97	189,228,846.97	
五、工会经费和职工教育经费	123,296,401.51	94,680,522.68	72,859,026.80	145,117,897.39
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		86,222,758.68	86,222,758.68	
合计	124,756,017.01	2,778,858,804.54	2,757,037,308.66	146,577,512.89

(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		244,677,437.40	244,677,437.40	
2、失业保险费		8,895,081.97	8,895,081.97	
3、企业年金缴费		133,114,842.81	133,114,842.81	
合计		386,687,362.18	386,687,362.18	

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	87,993,496.20	98,322,442.61
消费税		
营业税		
企业所得税	239,983,699.98	367,352,200.56
个人所得税	75,843,710.14	55,572,817.63
城市维护建设税	3,801,157.75	3,100,547.24
房产税	6,935,932.83	6,356,711.59
教育费附加（含地方教育费附加）	3,682,628.28	3,445,053.24
土地使用税	7,989,172.48	7,970,343.45
其他税费	11,623,938.79	19,572,553.48
合计	437,853,736.45	561,692,669.80

41、 其他应付款

(1). 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		
应付股利	1,798,310.15	32,085,810.15
其他应付款	2,259,088,823.44	2,211,071,615.56
合计	2,260,887,133.59	2,243,157,425.71

其他说明：

适用 不适用**(2). 应付利息**

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**(3). 应付股利**

分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,798,310.15	32,085,810.15
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	1,798,310.15	32,085,810.15

(4). 其他应付款

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
保证金及押金	521,491,754.20	456,180,741.27
待支付费用	313,354,145.82	258,188,525.53
股权收购款	1,100,370,654.79	1,180,027,902.40
限制性股票回购义务		105,634,931.78
其他款项	323,872,268.63	211,039,514.58
合计	2,259,088,823.44	2,211,071,615.56

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

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
明阳智慧能源集团股份公司	200,209,007.00	未达结算条件
银华协合新能源投资有限公司	188,161,697.72	未达结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	154,939,948.57	未达结算条件
上海电气风电集团股份有限公司	124,546,000.00	未达结算条件
阳光新能源开发股份有限公司	116,105,206.54	未达结算条件
合计	783,961,859.83	/

其他说明：

适用 不适用**42. 持有待售负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
处置水电业务相关子公司		281,404,380.18
合计		281,404,380.18

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	22,682,953,378.55	19,838,866,725.21
1年内到期的应付债券	149,433,611.14	4,160,985,145.85
1年内到期的长期应付款	2,604,915,559.37	3,814,222,156.67
1年内到期的租赁负债	1,539,107,243.99	2,159,599,803.66
合计	26,976,409,793.05	29,973,673,831.39

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

□适用 √不适用

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	60,799,158,256.80	62,395,228,191.94
抵押借款	349,593,720.00	483,140,761.77
保证借款		
信用借款	94,979,425,422.26	84,320,045,246.05
合计	156,128,177,399.06	147,198,414,199.76

长期借款分类的说明：

注1：质押借款由本集团在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，详见本附注“七、注释31 所有权或使用权受限资产”相关内容。

注2：抵押借款由本集团之子公司以固定资产提供抵押，详见本附注“七、注释31 所有权或使用权受限资产”相关内容。

其他说明：

□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
2023年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	999,495,848.91	999,287,877.51

2024年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	1,999,301,231.99	1,998,473,613.12
2024年度第二期中期票据	1,997,083,650.28	1,996,795,750.63
2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	1,998,333,175.82	
2025年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	1,998,255,758.80	
2025年度第三期科技创新债券	1,998,502,586.22	
2025年度第四期科技创新债券	998,395,614.21	
2025年度第五期科技创新债券	1,000,000,122.84	
合计	12,989,367,989.07	4,994,557,241.26

(2). 应付债券的具体情况：（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 (元)	票面利率 (%)	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	重分类至 一年内到 期的非流 动负债	期末 余额	是否 违约
2023年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	100.00	3.08	2023-11-07	5年	1,000,000,000.00	999,287,877.51		35,334,444.44	207,971.40	30,800,000.00	4,534,444.44	999,495,848.91	否
2024年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	100.00	2.38	2024-02-06	3年	2,000,000,000.00	1,998,473,613.12		90,968,888.91	827,618.87	47,600,000.00	43,368,888.91	1,999,301,231.99	否
2024年度第二期中期票据	100.00	2.66	2024-06-04	10年	2,000,000,000.00	1,996,795,750.63		84,085,555.54	287,899.65	53,200,000.00	30,885,555.54	1,997,083,650.28	否
2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	100.00	1.7	2025-04-11	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	30,061,111.12	1,666,824.18		30,061,111.12	1,998,333,175.82	否
2025年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	100.00	1.74	2025-04-29	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	17,786,666.68	1,744,241.20		17,786,666.68	1,998,255,758.80	否
2025年度第三期科技创新债券	100.00	1.7	2025-07-11	3年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	16,150,000.00	1,497,413.78		16,150,000.00	1,998,502,586.22	否
2025年度第四期科技创新债券	100.00	1.96	2025-09-17	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,716,666.67	1,604,385.79		5,716,666.67	998,395,614.21	否
2025年度第五期科技创新债券	100.00	1.97	2025-12-12	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	930,277.78	122.84		930,277.78	1,000,000,122.84	否

合计	/	/	/	/	13,000,000,000.00	4,994,557,241.26	8,000,000,000.00	281,033,611.14	5,189,252.19	-	131,600,000.00	149,433,611.14	12,989,367,989.07	/
----	---	---	---	---	-------------------	------------------	------------------	----------------	--------------	---	----------------	----------------	-------------------	---

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

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	7,687,780,074.31	8,397,868,045.02
减：未确认的融资费用	1,643,021,783.08	1,632,714,951.91
减：重分类至一年内到期的非流动负债	1,539,107,243.99	2,159,599,803.66
合计	4,505,651,047.24	4,605,553,289.45

其他说明：

本集团于 2025 年 12 月 31 日以后需支付的最低租赁付款额如下：

项目	年末余额
1 年以内（含 1 年）	1,700,691,267.38
1-2 年	594,452,285.25
2-3 年	612,747,151.80
3 年以上	4,779,889,369.88
合计	7,687,780,074.31

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	39,438,970,574.99	31,582,140,931.11
专项应付款		
合计	39,438,970,574.99	31,582,140,931.11

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√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	37,838,589,900.98	30,475,178,007.53
海域使用权	1,393,471,622.81	904,596,110.82
项目投资款	188,109,153.74	194,323,018.63
其他	18,799,897.46	8,043,794.13

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**

□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	11,250,000.00	13,290,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	11,250,000.00	13,290,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	13,290,000.00	12,470,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	230,000.00	310,000.00
1.当期服务成本		
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	230,000.00	310,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-1,560,000.00	1,260,000.00
1.精算利得（损失以“-”表示）	-1,560,000.00	1,260,000.00
四、其他变动	-710,000.00	-750,000.00
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-710,000.00	-750,000.00
五、期末余额	11,250,000.00	13,290,000.00

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	13,290,000.00	12,470,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	230,000.00	310,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-1,560,000.00	1,260,000.00
四、其他变动	-710,000.00	-750,000.00
五、期末余额	11,250,000.00	13,290,000.00

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	63,198,964.38	9,529,500.00	4,782,950.00	67,945,514.38	项目专项资金支持等
合计	63,198,964.38	9,529,500.00	4,782,950.00	67,945,514.38	/

其他说明：

√适用 □不适用

与政府补助相关的递延收益：

负债项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	年末余额	与资产相关/与收益相关
阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持	38,313,524.90		2,432,604.72	35,880,920.18	与资产相关
乐清农光互补项目	14,260,252.05		1,426,025.16	12,834,226.89	与资产相关
2024 年 300MW 海上风电省级财政补贴资金		7,500,000.00	284,810.13	7,215,189.87	与资产相关
国网下拨经费-可再生能源与火力发电耦合系统集成优化技术与示范应用	3,844,000.00			3,844,000.00	与资产相关
盐城市新能源产业融合集群发展试点专项资金	3,000,000.00		300,000.00	2,700,000.00	与资产相关
中电工程江苏省阜宁县东沟镇 160MW/320MWh 共享储能电站项目		2,000,000.00	200,000.03	1,799,999.97	与资产相关
“蓝色粮仓科技创新” 科研项目补助	904,400.00			904,400.00	与资产相关

盐南高新区经发科技局 2023 年市级服务专项资金补贴	930,835.06		109,509.96	821,325.10	与资产相关
浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发	470,952.37			470,952.37	与收益相关
储能项目补贴	325,000.00		30,000.00	295,000.00	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
营口市重点推进项目前期工作费	1,000,000.00			1,000,000.00	与资产相关
海水电解制氢关键技术与示范项目首批国拨经费		29,500.00		29,500.00	与收益相关
合计	63,198,964.38	9,529,500.00	4,782,950.00	67,945,514.38	

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	73,404,829.68	74,779,898.49
合计	73,404,829.68	74,779,898.49

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	28,619,739,196.00				-32,089,054.00	-32,089,054.00	28,587,650,142.00

其他说明：

股本变动情况说明详见附注“三、公司基本情况”。

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）	23,632,441,597.50		119,046,252.67	23,513,395,344.83
其他资本公积	344,592,982.41	25,215,021.25	88,764,422.78	281,043,580.88
合计	23,977,034,579.91	25,215,021.25	207,810,675.45	23,794,438,925.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：股本溢价变动主要是本期回购注销部分股权激励对象的限制性股票所致。

注 2：其他资本公积变动主要是本期股权激励以及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

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
限制性股票库存股	105,634,931.78		105,634,931.78	
合计	105,634,931.78		105,634,931.78	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少原因主要是第二期限限制性股票解锁和公司回购注销部分限制性股票激励对象的限制性股票。

57、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其	265,877,155.39	71,246,932.74		44,407,064.66	15,946,090.47	10,893,777.61	15,807,092.30	276,770,933.00

他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额	- 2,910,000.00	1,560,000.00				1,560,000.00		- 1,350,000.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	24,002,641.84	5,885,297.18				5,885,297.18		29,887,939.02
其他权益工具投资公允价值变动	244,784,513.55	63,801,635.56		44,407,064.66	15,946,090.47	3,448,480.43	- 15,807,092.30	248,232,993.98
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	25,252,183.82	79,897,745.45				79,897,745.45		105,149,929.27
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	- 1,391,987.48	60,477,867.71				60,477,867.71		59,085,880.23
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	28,058,1 44.74							28,058,1 44.74
外币 财务报 表折算 差额	- 1,413,97 3.44	19,419,8 77.74				19,419,8 77.74		18,005,9 04.30
其他综 合收益 合计	291,129, 339.21	151,144, 678.19		44,407,0 64.66	15,946,0 90.47	90,791,5 23.06	- 15,807,0 92.30	381,920, 862.27

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	378,736,882.24	403,634,422.10	338,895,073.04	443,476,231.30
合计	378,736,882.24	403,634,422.10	338,895,073.04	443,476,231.30

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	991,899,218.83	256,103,515.82		1,248,002,734.65
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	991,899,218.83	256,103,515.82		1,248,002,734.65

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期变动主要为处置参股公司文山马鹿塘发电有限责任公司，其他综合收益结转留存收益，计提盈余公积。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	32,614,969,444.80	28,932,471,672.28
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-1,737,094.16
调整后期初未分配利润	32,614,969,444.80	28,930,734,578.12
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,714,396,619.20	6,109,507,165.97
减：提取法定盈余公积	251,662,809.35	193,972,855.55

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,915,372,559.62	2,232,458,217.60
转作股本的普通股股利		
加：其他综合收益结转留存收益	39,966,358.19	1,158,773.86
期末未分配利润	34,202,297,053.22	32,614,969,444.80

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-1,737,094.16 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	28,142,520,001.03	16,418,520,421.06	29,526,278,703.59	13,950,251,867.08
其他业务	256,900,250.53	106,579,937.70	190,765,654.08	130,757,635.76
合计	28,399,420,251.56	16,525,100,358.76	29,717,044,357.67	14,081,009,502.84

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
风力发电	18,836,602,342.51	10,082,992,252.83
太阳能发电	8,818,674,230.02	5,822,189,568.28
其他	744,143,679.03	619,918,537.65
按经营地区分类		
西北	4,989,413,865.78	2,953,638,448.56
华北	5,777,119,132.50	3,176,317,194.42
华东	10,924,753,515.82	5,599,792,590.45
东北	1,187,648,731.53	846,635,027.57
西南及华南	5,520,485,005.93	3,948,717,097.76
市场或客户类型		
国有企业	28,088,165,192.37	16,133,975,715.47
民营企业	226,701,587.33	312,075,433.58
外资企业	46,466,051.99	22,858,203.85
其他	38,087,419.87	56,191,005.86
合同类型		
电力合同	27,993,742,676.02	16,053,100,919.06
其他	405,677,575.54	471,999,439.70
按商品转让的时间分类		
在某一时点转让	28,141,338,204.58	16,213,412,273.54

在某一时段内转让	258,082,046.98	311,688,085.22
按销售渠道分类		
国网	20,374,980,123.66	10,944,477,341.31
南网	4,426,020,707.36	3,058,371,881.74
其他	3,598,419,420.54	2,522,251,135.71
合计	28,399,420,251.56	16,525,100,358.76

其他说明：

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). 重大合同变更或重大交易价格调整

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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	45,104,760.16	40,915,927.32
教育费附加	29,145,642.14	27,527,440.82
资源税		
房产税	42,912,074.65	39,396,508.36
土地使用税	124,603,650.72	88,635,989.58
印花税	13,237,525.15	17,467,836.78
地方教育费附加	19,426,373.52	18,419,226.32
其他	4,417,684.57	5,261,979.16
合计	278,847,710.91	237,624,908.34

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	1,131,330,420.64	1,005,869,647.87
无形资产与低值易耗品摊销	244,938,013.72	213,856,557.66
折旧费	121,770,156.68	116,457,300.65
租赁费	170,826,496.77	173,268,915.21
差旅交通费	98,244,094.12	97,715,994.15
咨询费	115,879,746.05	122,086,729.49

保险费	124,076,898.36	113,536,897.99
股份支付费用	-88,764,422.78	31,567,476.70
物业管理费	68,166,068.42	60,116,872.02
修理费	6,612,089.32	9,684,642.04
业务招待费	117,032.45	260,627.08
办公费	10,332,228.02	18,852,620.18
会议费	384,190.94	783,463.28
聘请中介机构费	20,204,467.05	14,317,478.51
党建工作经费	4,674,049.41	6,608,956.34
其他	69,614,443.69	39,517,904.74
合计	2,098,405,972.86	2,024,502,083.91

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
研发费用	19,575,673.71	42,528,204.39
合计	19,575,673.71	42,528,204.39

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	4,168,363,841.38	4,296,159,518.01
减：利息收入	57,384,389.53	76,039,809.87
汇兑净收益	31,758,659.41	
加：汇兑净损失	2,729,508.17	14,371,117.14
其他	62,560,263.86	75,827,355.41
合计	4,144,510,564.47	4,310,318,180.69

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税返还	250,753,633.06	267,222,839.89
政府补助	25,118,167.42	19,034,018.30
其他	1,729,242.10	1,420,267.83
合计	277,601,042.58	287,677,126.02

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	904,869,613.01	621,865,379.75
处置长期股权投资产生的投资收益	445,897,299.66	-224,959.81
交易性金融资产在持有期间的投资收益	27,021,159.71	37,337,301.03
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,315,819.45	6,956,623.47
债权投资在持有期间取得的利息收入	4,245,456.18	4,810,836.38
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		
债务重组收益		
其他		-3,303,668.80
合计	1,390,349,348.01	667,441,512.02

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	38,858,576.17	-31,483.23
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	38,858,576.17	-31,483.23

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	12,058.05	-12,058.05
应收账款坏账损失	-473,258,378.77	-778,647,654.06
其他应收款坏账损失	-67,770,413.21	-10,758,691.66
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		
财务担保相关减值损失		
合计	-541,016,733.93	-789,418,403.77

72、 资产减值损失

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
一、合同资产减值损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失	-556,802,416.38	-361,345,900.00
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-768,379,941.49	-158,185,309.99
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-31,164,777.30	

八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-8,941,751.57	
十一、商誉减值损失	-37,366,557.17	-141,387,200.76
十二、其他	-17,346,674.30	
合计	-1,420,002,118.21	-660,918,410.75

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	-1,071,312.47	-3,546,825.77
合计	-1,071,312.47	-3,546,825.77

74、 营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	42,771,062.43	792,015.04	42,771,062.43
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	100,000.00		100,000.00
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		53,206,461.58	
赔偿款收入	25,496,110.54	712,176.16	25,496,110.54
确实无法支付的款项	1,202,360.90	6,436,051.41	1,202,360.90
其他	42,151,242.20	70,978,722.45	42,151,242.20
合计	111,720,776.07	132,125,426.64	111,720,776.07

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	697,440.23	5,902,876.41	697,440.23
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			

对外捐赠	116,746,967.22	74,212,281.80	116,746,967.22
行政性罚款、滞纳金	22,524,698.66	3,333,197.20	22,524,698.66
其他	17,055,816.80	13,705,486.38	17,055,816.80
合计	157,024,922.91	97,153,841.79	157,024,922.91

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	1,070,698,516.74	1,222,870,962.75
递延所得税费用	-161,109,764.39	-120,217,260.98
合计	909,588,752.35	1,102,653,701.77

(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	5,032,394,626.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,258,098,656.54
子公司适用不同税率的影响	-784,654,934.62
调整以前期间所得税的影响	36,033,409.82
非应税收入的影响	-226,989,525.76
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	66,883,211.55
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,308,774.63
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	619,814,900.62
其他	-50,288,191.17
所得税费用	909,588,752.35

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). 与经营活动有关的现金

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	253,163,156.90	424,757,721.93
利息收入	52,779,658.58	75,844,619.61
政府补助	27,554,777.01	15,142,357.01
营业外收入	80,173,180.06	25,691,665.02
租金收入	1,157,219.61	7,714,665.32

受限货币资金	49,066,857.55	81,564,947.07
合计	463,894,849.71	630,715,975.96

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
保证金及往来款	562,604,589.16	1,114,565,107.63
管理及研发费用	271,970,149.99	277,825,754.54
银行手续费	4,951,251.37	5,076,092.17
捐赠支出	77,242,749.02	41,900,000.00
营业外支出	21,265,603.33	2,857,156.59
受限货币资金	15,277,373.59	53,995,271.14
合计	953,311,716.46	1,496,219,382.07

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

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	1,800,078.90	9,696,804.00
保证金、押金	9,810,400.00	84,407,673.42
工程设备退款	18,919,832.08	347,871.55
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额		10,132,889.07
其他	99,065,740.26	97,060,627.60
合计	129,596,051.24	201,645,865.64

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	1,300,000.00	2,300,000.00
受限货币资金	63,052,377.75	7,432,185.60
划分为持有待售处置组相关的货币资金		86,226,982.90
其他	48,299,618.20	41,586,111.54
合计	112,651,995.95	137,545,280.04

(3). 与筹资活动有关的现金

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
融资租赁款	480,258,629.60	827,517,917.37
其他	19,573,507.13	
合计	499,832,136.73	827,517,917.37

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	57,368,070.57	33,228,720.15
长期应付款和租赁款	7,360,529,997.86	6,233,595,124.90
海域使用权支出	95,545,177.38	74,444,245.67
股权激励款	96,827,638.18	11,004,735.31
其他	49,695,831.94	7,800,293.36
合计	7,659,966,715.93	6,360,073,119.39

筹资活动产生的各项负债变动情况

√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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	823,720,811.69	6,117,936.092.28	39,990,756.68	3,760,638,875.28	209,939,098.66	3,011,069,686.71
长期借款	167,037,280,924.97	34,193,936,856.06	4,060,660,662.67	26,177,811,177.13	302,936,488.96	178,811,130,777.61
应付债券	9,155,542,387.11	8,000,000,000.00	230,896,948.94	4,247,637,735.84		13,138,801,600.21
长期应付款	35,396,363,087.78	480,258,629.60	11,282,845,903.83	4,934,808,653.35	180,772,833.50	42,043,886,134.36
租赁负债	6,765,153,093.11		1,824,492,263.42	2,521,756,520.89	23,130,544.41	6,044,758,291.23
合计	219,178,060,304.66	48,792,131,577.94	17,438,886,535.54	41,642,652,962.49	716,778,965.53	243,049,646,490.12

(4). 以净额列报现金流量的说明

√适用 □不适用

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
收到其他与经营活动有关的现金	资金池上划下拨款项	《企业会计准则第31号——现金流量表》第五条下列各项可以按照净额列报：（二）周转快、金额大、期限短项目的现金流入和现金流出。	-139,222,801.87
支付其他与经营活动有关的现金			-139,222,801.87

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

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	4,122,805,873.81	7,454,582,875.10
加：资产减值准备	1,420,002,118.21	660,918,410.75
信用减值损失	541,016,733.93	789,418,403.77
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,315,237,603.52	11,327,975,047.37
使用权资产摊销	415,972,718.66	372,622,075.41
无形资产摊销	326,803,282.34	296,422,100.07
长期待摊费用摊销	62,764,069.12	50,266,544.87
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）	1,071,312.47	3,546,825.77
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-42,073,622.20	5,110,861.37
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-38,858,576.17	31,483.23
财务费用（收益以“-”号填列）	4,224,108,170.99	4,338,191,012.52
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,390,349,348.01	-667,441,512.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-242,591,680.27	-127,606,167.59
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	14,890,976.44	7,402,363.43
存货的减少（增加以“-”号填列）	8,220,557.70	-116,217,891.61
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,057,980,365.96	-7,702,073,860.74
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,199,982,022.10	2,201,765,306.40
其他	56,935,604.03	
经营活动产生的现金流量净额	20,937,957,450.71	18,894,913,878.10
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	3,587,783,113.41	5,247,191,895.52
减：现金的期初余额	5,247,191,895.52	4,891,026,558.68
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	-1,659,408,782.11	356,165,336.84

(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	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
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	95,667,236.90
其中：银行存款	95,667,236.90
取得子公司支付的现金净额	95,667,236.90

(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	1,020,863,965.00
其中：银行存款	1,020,863,965.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	79,861,428.88
其中：银行存款	79,861,428.88
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	941,002,536.12

(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	3,587,783,113.41	5,247,191,895.52
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,587,782,207.90	5,247,183,812.12
可随时用于支付的其他货币资金	905.51	8,083.40
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	3,587,783,113.41	5,247,191,895.52
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

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. 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	-	-	
其中：美元	84.39	7.0288	593.16
欧元	3,443,172.31	8.2355	28,356,245.56
港币			
应收账款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款	-	-	
其中：美元			
欧元	132,752.34	8.2355	1,093,281.90
港币			
债权投资	-	-	
其中：美元			
欧元	11,072,767.24	8.2355	91,189,774.61
港币			
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元	35,165,375.00	8.2355	289,604,445.81
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

82、 租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

项目	本期发生额
租赁负债的利息	233,742,710.02
短期租赁费用	228,943,017.04

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本公司简化处理的短期租赁或低价值资产租赁情况详见附注“十四注释5 关联交易情况”。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额276,470.18(单位：万元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变 租赁付款额相关的收入
出租固定资产-房屋	117,828,918.69	
出租固定资产-设备	10,164,969.32	
出租无形资产-土地使用权	21,406.72	
合计	128,015,294.73	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83. 数据资源

适用 不适用

84. 其他

适用 不适用

八、研发支出

1. 按费用性质列示

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
研发费用	57,205,419.54	73,563,622.60
合计	57,205,419.54	73,563,622.60
其中：费用化研发支出	19,575,673.71	42,528,204.39
资本化研发支出	37,629,745.83	31,035,418.21

2. 符合资本化条件的研发项目开发支出

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
		内部开发 支出	其他		确认为 无形资 产	转入当期 损益	其他	
海洋牧场与海上风电融合发展技术示范项目	43,091,812.88							43,091,812.88
三峡能源临泉县黄岭风电场项目	8,436,000.00	11,248,000.00						19,684,000.00

支撑库布齐沙漠鄂尔多斯中北部千万千瓦级新能源基地稳定送出的一体化协调控制工程化关键技术研究及应用		16,031,809.95					16,031,809.95
三峡能源财务共享中心建设项目	5,858,752.77	3,592,546.90					9,451,299.67
新能源功率预测精度管控提升技术与示范应用研究	6,336,862.82						6,336,862.82
三峡能源工程建设协同管理平台（一期）开发、实施与推广服务项目	5,869,097.94				1,130,924.53		4,738,173.41
光伏场站涉网性能提升系统研发及示范应用		2,463,235.90					2,463,235.90
可再生能源与火力发电耦合集成与灵活运行控制技术	1,724,370.55	650,437.54					2,374,808.09
阜阳南部风光电基地（阜南）300MW风电项目	1,036,000.00	777,000.00					1,813,000.00
其他项目	10,978,691.57	2,866,715.54		5,740,047.17		30,754.72	8,074,605.22
合计	83,331,588.53	37,629,745.83		5,740,047.17	1,130,924.53	30,754.72	114,059,607.94

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
三峡集团（营口）能源投资有限公司	65%	被合并方在合并前后受同一最终控制方控制	2025-12-31	实际取得对被合并方控制权		-2,133,885.28		-2,953,205.89

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	三峡集团（营口）能源投资有限公司
--现金	50,317,920.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	三峡集团（营口）能源投资有限公司	
	合并日	上期期末
资产:	145,714,375.23	135,005,959.57
货币资金	70,909.32	747,725.45
应收款项		2,224.95
预付款项	39,354.37	82,884.51
存货		3,912.83
其他流动资产		255,948.28
长期股权投资	490,000.00	490,000.00
固定资产	23,521,365.57	24,915,331.97
在建工程	104,363,817.97	91,051,832.47
无形资产	16,893,430.51	17,456,099.11
其他非流动资产	335,497.49	
负债:	70,192,188.16	57,349,887.22
借款	67,705,491.22	55,000,000.00
应付款项	329,421.67	329,421.67
应付职工薪酬	887,737.24	766,812.00
应交税费	269,538.03	253,653.55
递延收益	1,000,000.00	1,000,000.00
净资产	75,522,187.07	77,656,072.35
减：少数股东权益	26,432,765.47	27,179,625.32
取得的净资产	49,089,421.60	50,476,447.03

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
宁德市大港水电站开发有限公司	2025-1-3	42,907,720.00	51.00	出售	办理交割日	6,586,305.66						
云南龙陵腊寨水电发展有限公司	2025-1-3	506,648,145.00	65.00	出售	办理交割日	208,973,521.48						
云南省龙陵县欧华水电有限公司	2025-1-3	213,073,900.00	100.00	出售	办理交割日	56,876,745.72						
三峡新能源龙陵发电有限公司	2025-1-3	166,368,800.00	100.00	出售	办理交割日	86,564,116.39						
开封平煤北控新能源有限公司	2025-12-31	91,865,400.00	50.00	出售	办理交割日	-20,612,059.21						

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

公司名称	级次	变更原因	公司名称	级次	变更原因
榆林市横山区三峡新能源发电有限公司	三级	新设增加	三峡（天津）能源投资有限公司	二级	新设增加
三峡（新沂）发电有限公司	三级	新设增加	三峡新能源发电（瑞金）有限公司	二级	新设增加
三峡（海宁）发电有限公司	三级	新设增加	三峡（辽宁）能源投资有限公司	二级	新设增加
三峡瑞峡（余姚）新能源发电有限公司	三级	新设增加	三峡（青岛）海洋发展有限公司	二级	新设增加
三峡新能源发电（单县）有限公司	二级	新设增加	三峡（泰州海陵）发电有限公司	三级	新设增加
三峡中泰新能源（吴忠）有限公司	二级	新设增加	三峡（如东）风力发电有限公司	二级	新设增加
三峡新能源发电（寿光）有限公司	二级	新设增加	三峡（临城）咨询有限公司	二级	新设增加
三峡新能源（北海）有限公司	二级	新设增加	三峡新能源（来宾）有限公司	二级	新设增加
三峡能源（威宁）发电有限公司	二级	新设增加	三峡新能源（唐山）有限公司	二级	注销
三峡新能源发电（安丘市）有限公司	二级	新设增加	三峡新能源故城县有限公司	二级	注销
三峡新能源（田林）有限公司	二级	新设增加	三峡隆川综能新能源发电（扬州江都）有限公司	三级	注销
三峡新能源（隆林）有限公司	二级	新设增加			

6、其他

适用 不适用

十、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

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
响水长江风力发电有限公司	江苏省盐城市响水县	205,788.40	江苏省盐城市响水县	风力发电	100		投资设立
慈溪长江风力发电有限公司	浙江省宁波市慈溪市	12,860.00	浙江省宁波市慈溪市	风力发电	75		投资设立
北京京能通电力科技有限公司	河北省衡水市枣强县	51,200.00	河北省衡水市枣强县	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	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗	45,650.00	内蒙古自治区赤峰市克什克腾旗	风力发电		100	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	21,600.00	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源四子王风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	73,504.04	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	风力发电	100		投资设立
三峡新能源富裕风电有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市富裕县	14,300.00	黑龙江省齐齐哈尔市富裕县	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
青岛润莱风力发电有限公司	山东省青岛莱西市	12,100.00	山东省青岛莱西市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源大柴旦风电有限公司	青海省海西州大柴旦行委	43,000.00	青海省海西州大柴旦行委	风力发电	100		投资设立
三峡新能源格尔木发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	193,600.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	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	156,260.00	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
三峡新能源开原风电有限公司	辽宁省铁岭市开原市	9,500.00	辽宁省铁岭市开原市	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	26,700.00	云南省楚雄市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源肃北风电有限公司	甘肃省肃北县	28,600.00	甘肃省肃北县	风力发电及太	100		投资设立

				太阳能发电			
三峡新能源金昌风电有限公司	甘肃省金昌市	81,300.00	甘肃省金昌市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
云南弥勒石洞山发电有限公司	云南省红河市	37,400.00	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	58,300.00	云南省曲靖市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡能源甘肃投资有限公司	甘肃省酒泉市	6,461.00	甘肃省酒泉市	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	5,600.00	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	11,100.00	新疆维吾尔自治区皮山县	太阳能发电	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商都县	10,100.00	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
伊春太阳风新能源有限公司	黑龙江省伊春市新青区	14,724.00	黑龙江省伊春市新青区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源尚义风电有限公司	河北省张家口市	20,883.34	河北省张家口市	风力发电	100		投资设立
大安润风能源开发有限公司	吉林省白城市大安市	46,400.00	吉林省白城市大安市	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	北京市西城区	9,200.00	北京市西城区	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	吉林省白城市查干浩特经济开发区	12,790.00	吉林省白城市查干浩特经济开发区	风力发电	65		投资设立
国水集团化德风电有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	163,720.00	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	风力发电及储能	100		投资设立
三峡新能源调兵山风电有限公司	辽宁省铁岭市调兵山市	30,114.00	辽宁省铁岭市调兵山市	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	吉林省四平市双辽市	2,970.00	吉林省四平市双辽市	太阳能发电	80		投资设立
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	13,200.00	宁夏回族自治区灵武市	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	8,700.00	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	青海省海南藏族自治州共和县	3,300.00	青海省海南藏族自治州共和县	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	青海省海南藏族自治州共和县	6,100.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		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泰来县	3,200.00	黑龙江省齐齐哈尔市泰来县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源曲阳发电有限公司	河北省保定市	44,800.00	河北省保定市	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	10,000.00	新疆维吾尔自治区哈密伊吾县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源桐城发电有限公司	安徽省安庆市桐城市	10,000.00	安徽省安庆市桐城市	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	5,700.00	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	22,600.00	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	10,000.00	贵州省六盘水市	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	77,900.00	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
葫芦岛全方新能源风电有限公司	辽宁省葫芦岛市南票区	8,400.00	辽宁省葫芦岛市南票区	风力发电	100		投资设立
宾县大个岭风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市宾县	9,300.00	黑龙江省哈尔滨市宾县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宾县大泉子风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市宾县	9,300.00	黑龙江省哈尔滨市宾县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
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乌拉特前旗	9,744.12	内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特前旗	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达茂旗	96,900.00	内蒙古自治区包头市达茂旗	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源朝阳发电有限公司	辽宁省朝阳市朝阳县	3,000.00	辽宁省朝阳市朝阳县	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	14,550.00	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	14,550.00	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	14,200.00	甘肃省敦煌市	太阳能发电	100		投资设立
伊春华宇电力新能源有限公司	黑龙江省伊春市乌伊岭区	8,500.00	黑龙江省伊春市乌伊岭区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源会理中一发电有限公司	四川省凉山州会理市	27,835.00	四川省凉山州会理市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源新泰发电有限公司	山东省泰安新泰市	7,500.00	山东省泰安新泰市	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	14,600.00	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
三峡新能源酒泉有限公司	甘肃省酒泉市	21,950.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	98.75		投资设立
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	23,800.00	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	太阳能发电	100		投资设立
张家川天源风电有限公司	甘肃省天水市	16,200.00	甘肃省天水市	风力发电	100		投资设立
山东嘉能太阳能科技有限公司	山东省济宁市嘉祥县	5,550.00	山东省济宁市嘉祥县	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	7,200.00	山东省临沂市蒙阴县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源彰武发电有限公司	辽宁省阜新市彰武县	7,100.00	辽宁省阜新市彰武县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源涿源发电有限公司	河北省保定市	5,600.00	河北省保定市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源普格发电有限公司	四川省凉山州普格县	6,800.00	四川省凉山州普格县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源太阳山发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市太阳山开发区	38,800.00	宁夏回族自治区吴忠市太阳山开发区	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	新疆维吾尔自治区博尔塔拉博乐市	10,000.00	新疆维吾尔自治区博尔塔拉博乐市	风力发电	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	21,600.00	河北省张家口市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源绥德发电有限公司	陕西省榆林市绥德县	10,000.00	陕西省榆林市绥德县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源共和发电有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	19,600.00	青海省海南藏族自治州共和县	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	青海省海南藏族自治州共和县	8,500.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	99.9		非同一控制下的企业合并
三峡新能源舒城发电有限公司	安徽省六安市舒城县	4,400.00	安徽省六安市舒城县	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	4,400.00	山东省淄博市沂源县	太阳能发电	100		投资设立
灵武市白土岗昂立光伏发电有限公司	宁夏回族自治区灵武市	5,500.00	宁夏回族自治区灵武市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源康保发电有限公司	河北省张家口市	65,230.56	河北省张家口市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源施甸发电有限公司	云南省保山市	17,570.00	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	7,100.00	云南省丽江市	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	2,400.00	河北省石家庄市	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	16,600.00	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	重庆市武隆区	8,800.00	重庆市武隆区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源大连发电有限公司	辽宁省大连市庄河市	139,900.00	辽宁省大连市庄河市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（左云）发电有限公司	山西省大同市	22,000.00	山西省大同市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源建瓯发电有限公司	福建省南平市	9,200.00	福建省南平市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源阳山发电有限公司	广东省清远市阳山县	23,200.00	广东省清远市阳山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源天峨发电有限公司	广西壮族自治区河池市	38,000.00	广西壮族自治区河池市	风力发电	100		投资设立
双辽庆达光伏发电有限公司	吉林省四平市双辽市	41,171.65	吉林省四平市双辽市	太阳能发电	90		非同一控制下的企业合并
三峡新能源道县发电有限公司	湖南省永州市	26,200.00	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	四川省凉山州冕宁县	15,800.00	四川省凉山州冕宁县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源德令哈发电有限公司	青海省海西州德令哈市	4,400.00	青海省海西州德令哈市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源富蕴发电有限公司	新疆维吾尔自治区富蕴县	15,300.00	新疆维吾尔自治区富蕴县	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	7,000.00	云南省开远市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

三峡新能源清水发电有限公司	甘肃省天水市	17,600.00	甘肃省天水市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
布拖县中天新能源开发有限公司	四川省凉山州布拖县	15,300.00	四川省凉山州布拖县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
格尔木阳光启恒新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	8,550.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
巢湖骄阳新能源有限公司	安徽省合肥市巢湖市	25,200.00	安徽省合肥市巢湖市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
宿州市符阳光伏发电有限公司	安徽省宿州市埇桥区	12,700.00	安徽省宿州市埇桥区	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	江苏省盐城市大丰区	270,600.00	江苏省盐城市大丰区	风力发电	70		投资设立
三峡新能源闽清发电有限公司	福建省闽清市	8,500.00	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	7,300.00	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	9,100.00	福建省永安市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源平定发电有限公司	山西省阳泉市	19,800.00	山西省阳泉市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源融水发电有限公司	广西壮族自治区融水县	14,689.00	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	7,900.00	贵州省贵阳市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源米脂发电有限公司	陕西省榆林市米脂县	8,500.00	陕西省榆林市米脂县	风力发电	100		投资设立
沽源县恒益新能源有限公司	河北省沽源县	5,000.00	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	34,760.00	山西省昔阳县	风力发电	51		非同一控制下的企业合并
三峡新能源浙江岱山发电有限公司	浙江省舟山市岱山县	10,000.00	浙江省舟山市岱山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	山东省潍坊市昌邑市	110,141.90	山东省潍坊市昌邑市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源淮南光伏发电有限公司	安徽省淮南市潘集区	39,000.00	安徽省淮南市潘集区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立

德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海省德令哈市	5,100.00	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	山东省济宁市微山县	11,400.00	山东省济宁市微山县	太阳能发电	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	18,100.00	广西壮族自治区平南县	风力发电	100		投资设立
乐陵市中天新能源有限公司	山东省德州市乐陵市	3,270.00	山东省德州市乐陵市	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	山东省滨州市沾化区	9,200.00	山东省滨州市沾化区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源东营发电有限公司	山东省东营市河口区	300.00	山东省东营市河口区	风力发电	100		投资设立
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	8,000.00	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	青海省海南藏族自治州共和县	2,700.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
昔阳县斯能光伏发电有限公司	山西省晋中市	4,200.00	山西省晋中市	太阳能发电	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	吉林省白城市大安市	3,400.00	吉林省白城市大安市	太阳能发电	80		投资设立
潍坊宇创新能源发展有限公司	山东省潍坊市寒亭区	3,158.00	山东省潍坊市寒亭区	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	16,140.00	重庆市忠县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源陆河发电有限公司	广东省汕尾市陆河县	750.00	广东省汕尾市陆河县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源同心发电有限公司	宁夏回族自治区同心县	7,500.00	宁夏回族自治区同心县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源红寺堡发电有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	31,800.00	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	江苏省盐城市盐南高新区	18,000.00	江苏省盐城市盐南高新区	新能源技术推广服务	100		投资设立
三峡海上风电运维（广东）有限公司	广东省阳江市阳西县	3,000.00	广东省阳江市阳西县	新能源技术推广服务		100	投资设立
临朐天融风力发电有限公司	山东省潍坊市寒亭区	8,160.00	山东省潍坊市寒亭区	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	山东省滨州市沾化区	16,835.00	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
诸城天融风力发电有限公司	山东省潍坊市诸城市	8,160.00	山东省潍坊市诸城市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源南通有限公司	江苏省南通市如东县	184,000.00	江苏省南通市如东县	风力发电	51		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	14,800.00	重庆市巫山县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源如东有限公司	江苏省南通市如东县	185,000.00	江苏省南通市如东县	风力发电	66.55		投资设立
三峡新能源格尔木清能发电有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	58,500.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
渭南峡阳新能源发电有限公司	陕西省渭南市合阳县	14,600.00	陕西省渭南市合阳县	太阳能发电	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	12,390.00	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	山东省菏泽市巨野县	10,600.00	山东省菏泽市巨野县	风力发电	100		投资设立
三峡珠江发电有限公司	广东省广州市越秀区	1,978,500.00	广东省广州市越秀区	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源阳江发电有限公司	广东省阳江市高新区	1,818,100.00	广东省阳江市高新区	风力发电及储能		100	投资设立
三峡新能源汕头发电有限公司	广东省汕头市南澳县	155,400.00	广东省汕头市南澳县	风力发电		100	投资设立
三峡汕头潮阳新能源发电有限公司	广东省汕头市潮阳区	5,000.00	广东省汕头市潮阳区	风力发电		100	投资设立
三峡新能源发电（乳源）有限公司	广东省韶关市乳源县	10,700.00	广东省韶关市乳源县	太阳能发电		100	投资设立
敦煌辉煌新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	5,580.00	甘肃省酒泉市	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
合肥柏茂新能源科技有限公司	安徽省合肥市瑶海区	8,540.00	安徽省合肥市瑶海区	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	四川省凉山州普格县	12,200.00	四川省凉山州普格县	太阳能发电		70	非同一控制下的企业合并
内蒙古文悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	2,887.00	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	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库伦旗	2,887.00	内蒙古自治区通辽市库伦旗	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	陕西省铜川市宜君县	43,000.00	陕西省铜川市宜君县	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	20,000.00	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
内蒙古合悦光伏电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	3,689.88	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	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科尔沁右翼中旗	3,612.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗	太阳能发电		99	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赛罕区	8,563.50	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	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科尔沁右翼前旗	8,000.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	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科尔沁右翼前旗	3,200.00	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼前旗	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	8,400.00	河南省驻马店市确山县	风力发电	94.17		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	768,110.09	福建省福州市	投资与资产管理	100		同一控制下的企业合并
三峡东山能源投资有限公司	福建省漳州市东山县	29,010.00	福建省漳州市东山县	太阳能发电		71.00	投资设立
福建三峡海上风电产业园运营有限公司	福建省福州市	71,362.00	福建省福州市	园区管理及新能源发电		65	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	1,012,578.00	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	205,000.00	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	191,500.00	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	173,600.00	福建省漳州市	风力发电		65	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	44,000.00	福建省平潭综合实验区	风力发电		65	投资设立
三峡圣农（光泽）能源投资有限公司	福建省南平市	4,700.00	福建省南平市	太阳能发电		80	投资设立
三峡圣农（浦城）能源投资有限公司	福建省南平市浦城县	4,900.00	福建省南平市浦城县	太阳能发电		80	投资设立
三峡新能源泗洪有限公司	江苏省宿迁市泗洪县	13,500.00	江苏省宿迁市泗洪县	太阳能发电	100		投资设立
重庆市巫山县成光新能源有限公司	重庆市巫山县	40,400.00	重庆市巫山县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
金寨县安阳光伏发电有限公司	安徽省六安市金寨县	8,340.00	安徽省六安市金寨县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源达拉特旗有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	11,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	太阳能发电	95		投资设立
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	30,800.00	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
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利通区	30,100.00	宁夏回族自治区吴忠市利通区	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	安徽省阜阳市颍上县	91,100.00	安徽省阜阳市颍上县	风力发电、太阳能发电及储能	100		投资设立
始兴县金煦新能源发电有限公司	广东省韶关市始兴县	11,700.00	广东省韶关市始兴县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（烟台牟平区）有限公司	山东省烟台市牟平区	96,500.00	山东省烟台市牟平区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源杞县发电有限公司	河南省开封市杞县	16,500.00	河南省开封市杞县	风力发电	100		投资设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	山东省菏泽市巨野县	23,736.00	山东省菏泽市巨野县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
重庆市黔江区三峡新能源发电有限公司	重庆市黔江区	13,100.00	重庆市黔江区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源阜蒙县发电有限公司	辽宁省阜新市阜新蒙古族自治县	21,716.00	辽宁省阜新市阜新蒙古族自治县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源都兰有限公司	青海省海西州都兰县	7,300.00	青海省海西州都兰县	风力发电	99		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	12,600.00	河北省秦皇岛市	太阳能发电	80		投资设立
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	9,300.00	新疆维吾尔自治区胡杨河市	太阳能发电	100		投资设立
新蔡豫华新能源科技有限公司	河南省驻马店市新蔡县	19,600.00	河南省驻马店市新蔡县	风力发电	99.93		投资设立
交口县祝阳能源有限公司	山西省吕梁市	11,575.00	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共和县	11,600.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
淳化三峡新能源峡唐发电有限公司	陕西省咸阳市淳化县	10,700.00	陕西省咸阳市淳化县	太阳能发电	90		投资设立
晋中启阳新能源有限公司	山西省晋中市	11,825.00	山西省晋中市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	青海省海西州格尔木市	21,600.00	青海省海西州格尔木市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源凉山投资有限公司	四川省凉山州西昌市	32,500.00	四川省凉山州西昌市	风力发电	70		投资设立
金阳县三峡新能源有限公司	四川省凉山州金阳县	32,300.00	四川省凉山州金阳县	风力发电		70	投资设立
三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司	山东省枣庄市台儿庄区	5,100.00	山东省枣庄市台儿庄区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源临西县有限公司	河北省临西县	11,200.00	河北省临西县	太阳能发电	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	3,700.00	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
南召协合风力发电有限公司	河南省南阳市南召县	18,000.00	河南省南阳市南召县	风力发电	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	30,100.00	甘肃省定西市通渭县	风力发电	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	9,800.00	山西省运城市	风力发电	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	36,405.00	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	36,375.00	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

静乐县成阳新能源发电有限公司	山西省静乐县	44,097.50	山西省静乐县	风力发电及太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
鹤壁鹏越能源有限公司	河南省鹤壁市淇县	30,000.00	河南省鹤壁市淇县	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	11,783.24	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	浙江省温州市乐清市	43,502.65	浙江省温州市乐清市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
涡阳县和风新能源有限公司	安徽省亳州市涡阳县	10,812.50	安徽省亳州市涡阳县	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	10,185.00	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
会泽协合风力发电有限公司	云南省曲靖市	17,502.00	云南省曲靖市	风力发电	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	7,790.00	云南省曲靖市	风力发电	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	17,200.00	内蒙古自治区通辽市奈曼旗	风力发电	95		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	9,005.00	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
平原县协合太阳能发电有限公司	山东省德州市平原县	8,200.00	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
郯城飞克风力发电有限公司	山东省临沂市郯城县	9,280.00	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
无棣华运风电有限公司	山东省滨州市无棣县	9,600.00	山东省滨州市无棣县	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	陕西省渭南市大荔县	11,600.00	陕西省渭南市大荔县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源乌兰察布有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔工业园区	140,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔工业园区	投资与资产管理	100		投资设立
三峡新能源四子王旗有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	230,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市四子王旗	风力发电、太阳能发电		100	投资设立

				电及储能			
三峡新能源化德有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	5,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市化德县	风力发电		100	投资设立
三峡新能源商都有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	5,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市商都县	风力发电		100	投资设立
中宁县美橙电力有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	6,890.00	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
怀远县国宏新能源发电有限公司	安徽省蚌埠市怀远县	16,000.00	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
武威光晟新能源发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	10,115.00	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
江山正泰林农光伏发展有限公司	浙江省衢州市江山市	39,600.00	浙江省衢州市江山市	太阳能发电	51		非同一控制下的企业合并
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	青海省海西州大柴旦行委	13,000.00	青海省海西州大柴旦行委	风力发电	100		投资设立
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	12,300.00	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
三峡新能源万安发电有限公司	江西省吉安市万安县	27,300.00	江西省吉安市万安县	太阳能发电	100		投资设立
蒙城县贝斯尔新能源科技有限公司	安徽省亳州市蒙城县	20,400.00	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
修水县万德风力发电有限公司	江西省九江市修水县	8,370.00	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
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	41,925.00	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
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	128,170.00	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
高唐县齐盛新能源有限公司	山东省聊城市高唐县	12,000.00	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
宁夏正达新能源有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	21,400.00	宁夏回族自治区中卫市中宁县	太阳能发电	80		非同一控制下的企业合并
滕州晴阳新能源科技有限公司	山东省枣庄市滕州市	6,025.00	山东省枣庄市滕州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

金湖国润新能源有限公司	江苏省淮安市金湖县	17,800.00	江苏省淮安市金湖县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
中国三峡新能源（香港）有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited	RM1901, 19/FLEEGARDENONE3 3HYSANAVENUCAUSEWAYBAY HONGKONG	3.6 亿港币	RM1901, 19/FLEEGARDENONE3 E33HYSANAVENUE CAUSEWAYBAYHONGKONG	新能源投资与开发	100		投资设立
China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S.a r.l.	卢森堡	1.20 万欧元	卢森堡	新能源投资与开发		100	投资设立
武威协合太阳能发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	2,155.00	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
三峡新能源（庆云）有限公司	山东省德州市庆云县	30,200.00	山东省德州市庆云县	储能项目及太阳能发电	100		投资设立
青海桑鸿新能源开发有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	8,900.00	青海省海南藏族自治州共和县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
定州光杰新能源科技有限公司	河北省保定市定州市砖路镇	4,075.81	河北省保定市定州市砖路镇	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	36,400.00	黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
哈尔滨市先本风力发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市阿城区	36,400.00	黑龙江省哈尔滨市阿城区	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
内蒙古清佑新能源科技有限公司	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗	9,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗	278,800.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗	太阳能发电	60.8		投资设立
中宁县银变新能源有限公司	宁夏回族自治区中卫市中宁县	16,700.00	宁夏回族自治区中卫市中宁县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	河北省保定市涞水县	24,000.00	河北省保定市涞水县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并

亳州市协合太阳能发电有限公司	安徽省亳州市五马镇	24,000.00	安徽省亳州市五马镇	风力发电		100	非同一控制下的企业合并
昌吉准东经济技术开发区复睿新能源电力有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	12,050.00	新疆维吾尔自治区昌吉州准东经济技术开发区	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
惠东峡光新能源电力有限公司	广东省惠州市惠东县	9,500.00	广东省惠州市惠东县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
惠东润佳新能源科技有限公司	广东省惠州市惠东县	9,500.00	广东省惠州市惠东县	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
康保县聚合风力发电有限公司	河北省张家口市康保县	7,133.00	河北省张家口市康保县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
浑源县源阳新能源发电有限公司	山西省大同市浑源县	25,500.00	山西省大同市浑源县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡能源（瓜州）发电有限公司	甘肃省酒泉市瓜州县	13,700.00	甘肃省酒泉市瓜州县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
宁夏风汇新能源科技有限公司	宁夏回族自治区吴忠市利通区	2,752.20	宁夏回族自治区吴忠市利通区	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
平度市安信电投新能源有限公司	山东省青岛市平度市	22,100.00	山东省青岛市平度市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
山东光凯能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	3,956.60	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并
山东卡度能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	1,000.00	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并
山东亿美能源科技有限公司	山东省烟台市莱州市	1,000.00	山东省烟台市莱州市	太阳能发电	45		非同一控制下的企业合并
光山茗祥新能源有限公司	河南省信阳市光山县	4,698.00	河南省信阳市光山县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
温州佳泰新能源投资有限公司	浙江省温州市乐清市	36,520.00	浙江省温州市乐清市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
温州泰瀚新能源开发有限公司	浙江省温州市	66,400.00	浙江省温州市	太阳能发电		55	非同一控制下的企业合并
三峡新能源（武威）发电有限公司	甘肃省武威市凉州区	44,000.00	甘肃省武威市凉州区	太阳能发电	100		投资设立

三峡新能源（岫岩满族自治县）有限公司	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	38,910.00	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	风力发电	100		投资设立
灌云蒙能风力发电有限公司	江苏省连云港市灌云县	8,861.80	江苏省连云港市灌云县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
张北旭弘新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县	17,600.00	河北省张家口市张北县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
张北旭源新能源科技有限公司	河北省张家口市张北县	15,300.00	河北省张家口市张北县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
灵宝富达新能源开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	2,470.80	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
灵宝富大风电开发有限公司	河南省三门峡市灵宝市	6,500.00	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
阳江明阳海上风电开发有限公司	广东省阳江市阳西县	175,741.50	广东省阳江市阳西县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
永登县弘阳新能源发电有限公司	甘肃省兰州市	6,840.00	甘肃省兰州市	太阳能发电	51		同一控制下的企业合并
三峡新能源（兰坪县）有限公司	云南省怒江傈僳族自治州	3,800.00	云南省怒江傈僳族自治州	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（河曲）有限公司	山西省忻州市	15,300.00	山西省忻州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	山西省晋中市	43,500.00	山西省晋中市	太阳能发电	93.45		投资设立
三峡新能源发电（盂县）有限公司	山西省阳泉市	27,600.00	山西省阳泉市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源双鸭山发电有限公司	黑龙江省双鸭山市	3,000.00	黑龙江省双鸭山市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源新乐发电有限公司	河北省石家庄市	26,400.00	河北省石家庄市	太阳能发电	100		投资设立
山西迎润新能源有限公司	山西省太原市	8,300.00	山西省太原市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡（安徽）能源投资有限公司	安徽省阜阳市颍州区	292,660.00	安徽省阜阳市颍州区	投资与资产管理	51		投资设立
海南恒鸿新能源投资有限公司	海南省儋州市洋浦经济开发区	58,800.00	海南省儋州市洋浦经济开发区	太阳能发电		35.7	非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市准格尔旗	58,800.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市准格尔旗	太阳能发电		35.7	非同一控制下的企业合并

彩峡颖上新能源有限公司	安徽省阜阳市颍上县	23,040.00	安徽省阜阳市颍上县	太阳能发电		51	投资设立
长垣市云明新能源科技有限公司	河南省新乡市长垣市	6,840.00	河南省新乡市长垣市	风力发电	50		非同一控制下的企业合并
三峡新能源共和启航发电有限公司	青海省海南藏族自治州共和县	108,200.00	青海省海南藏族自治州共和县	太阳能发电	100		投资设立
杭州泰景光伏发电有限公司	浙江省杭州市	49,960.00	浙江省杭州市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
和硕恒鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	410.00	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
和静益鑫新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	8,610.00	新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
吐鲁番联星新能源有限公司	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	700.00	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
岳普湖高科新能源发电有限公司	新疆维吾尔自治区喀什地区	1,138.00	新疆维吾尔自治区喀什地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
图木舒克市四通新能源有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	4,900.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
图木舒克鑫昇新能源投资有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	4,700.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
图木舒克正泰光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区图木舒克市	9,360.00	新疆维吾尔自治区图木舒克市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
阿克苏大唐新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	1,100.00	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
温宿县日月辉新能源有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	250.00	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
三峡（山东）能源投资有限公司	山东省青岛市黄岛区	40,000.00	山东省青岛市黄岛区	投资与资产管理	51		投资设立
三峡新能源永胜县有限公司	云南省丽江市	75,310.00	云南省丽江市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源巴林左旗有限公司	内蒙古自治区赤峰市巴林左旗	900.00	内蒙古自治区赤峰市巴林左旗	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（天津）有限公司	天津市	75,600.00	天津市	风力发电	100		投资设立

三峡新能源发电（蒙山）有限公司	广西壮族自治区梧州市	20,400.00	广西壮族自治区梧州市	太阳能发电	95		投资设立
三峡新能源永平有限公司	云南省大理白族自治州	2,000.00	云南省大理白族自治州	太阳能发电	100		投资设立
利辛县锐风新能源有限公司	安徽省亳州市利辛县	8,068.00	安徽省亳州市利辛县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
武乡县万诚新能源科技有限公司	山西省长治市	6,100.00	山西省长治市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源柯坪发电有限公司	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	13,000.00	新疆维吾尔自治区阿克苏地区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（阜南）有限公司	安徽省阜阳市阜南县	45,100.00	安徽省阜阳市阜南县	风力发电及储能	100		投资设立
肇源宁升电力开发有限公司	黑龙江省大庆市肇源县	13,340.00	黑龙江省大庆市肇源县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源峨山县有限公司	云南省玉溪市	72,300.00	云南省玉溪市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源府谷发电有限公司	陕西省榆林市府谷县	33,700.00	陕西省榆林市府谷县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源黄龙发电有限公司	陕西省延安市黄龙县	29,600.00	陕西省延安市黄龙县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源永德县有限公司	云南省临沧市	22,300.00	云南省临沧市	太阳能发电	100		投资设立
兴义三峡清洁能源开发有限公司	贵州省黔东南布依族苗族自治州	12,400.00	贵州省黔东南布依族苗族自治州	太阳能发电	51		投资设立
三峡新能源延川发电有限公司	陕西省延安市延川县	21,800.00	陕西省延安市延川县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（云县）有限公司	云南省临沧市	700.00	云南省临沧市	太阳能发电	98.63		投资设立
三峡新能源发电（松阳）有限公司	浙江省丽水市松阳县	2,000.00	浙江省丽水市松阳县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（龙游）有限公司	浙江省衢州市龙游县	2,300.00	浙江省衢州市龙游县	太阳能发电	100		投资设立
陕西三峡能源发电有限公司	陕西省榆林市横山区	24,400.00	陕西省榆林市横山区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源榆阳发电有限公司	陕西省榆林市榆阳区	24,400.00	陕西省榆林市榆阳区	太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源发电（丹阳）有限公司	江苏省镇江市丹阳市	29,000.00	江苏省镇江市丹阳市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（乐昌）有限公司	广东省韶关市乐昌市	28,100.00	广东省韶关市乐昌市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（扬州江都）有限公司	江苏省扬州市江都区	6,000.00	江苏省扬州市江都区	太阳能发电	100		投资设立

三峡红川新能源（吴忠）有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	3,500.00	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	太阳能发电	77.78		投资设立
三峡新能源发电（海城）有限公司	辽宁省鞍山市海城市	18,800.00	辽宁省鞍山市海城市	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（常宁）有限公司	湖南省衡阳市	71,410.00	湖南省衡阳市	水力发电	100		投资设立
新疆浦类海能源发展有限公司	新疆维吾尔自治区哈密市	7,500.00	新疆维吾尔自治区哈密市	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源发电（惠州）有限公司	广东省惠州市	800.00	广东省惠州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡（海南）新能源投资有限公司	海南省三亚市	40,000.00	海南省三亚市	投资与资产管理	56.44	43.56	投资设立
三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司	海南省三亚市	15,600.00	海南省三亚市	太阳能发电		100	投资设立
三峡新能源农安有限公司	吉林省长春市农安县	4,700.00	吉林省长春市农安县	风力发电	100		投资设立
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	42,500.00	青海省海西蒙古族藏族自治州	太阳能发电	100		投资设立
鄂尔多斯市多能互补能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	40,110.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	风力发电及太阳能发电	60		投资设立
三峡陆上新能源投资有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	1,000,000.00	内蒙古自治区呼和浩特市赛罕区	投资与资产管理	34		投资设立
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	2,400,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	风力发电、太阳能发电及储能		19.04	投资设立
三峡新能源（伊春）抽水蓄能发电有限公司	黑龙江省伊春市乌翠区	3,000.00	黑龙江省伊春市乌翠区	水力发电		34	投资设立
三峡新能源山阳发电有限公司	陕西省商洛市山阳县	187,300.00	陕西省商洛市山阳县	水力发电		34	投资设立
三峡新能源抽水蓄能发电（格尔木）有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	357,700.00	青海省海西蒙古族藏族自治州格尔木市	水力发电		34	投资设立
三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司	新疆维吾尔自治区新星市	26,100.00	新疆维吾尔自治区新星市	水力发电		34	投资设立
三峡（内蒙古）综合能源服务有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	14,900.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并

伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	14,900.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
靖边三峡新能源发电有限公司	陕西省榆林市靖边县	5,800.00	陕西省榆林市靖边县	风力发电	70		投资设立
三峡恒基能脉(酒泉)新能源发电有限公司	甘肃省酒泉市	98,700.00	甘肃省酒泉市	风力发电及太阳能发电	49		投资设立
三峡新能源发电东至有限公司	安徽省池州市东至县	11,600.00	安徽省池州市东至县	太阳能发电	100		投资设立
重庆市巫山县三峡渝光新能源发电有限公司	重庆市巫山县	320.00	重庆市巫山县	太阳能发电	70		投资设立
三峡新能源发电(韶关浈江)有限公司	广东省韶关市浈江区	10,900.00	广东省韶关市浈江区	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电(韶关曲江)有限公司	广东省韶关市曲江区	13,200.00	广东省韶关市曲江区	太阳能发电	100		投资设立
三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司	山西省阳泉市孟县	800.00	山西省阳泉市孟县	水力发电		30.6	投资设立
三峡新能源肇东发电有限公司	黑龙江省绥化市肇东市	59,600.00	黑龙江省绥化市肇东市	风力发电及太阳能发电	100		投资设立
长江三峡集团江苏能源投资有限公司	江苏省南京市建邺区	500,000.00	江苏省南京市建邺区	投资与资产管理	67		同一控制下的企业合并
三峡新能泰州发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	6,400.00	江苏省泰州市海陵区	太阳能发电		40.2	同一控制下的企业合并
三峡丹阳公用发电有限公司	江苏省镇江市丹阳市	13,000.00	江苏省镇江市丹阳市	太阳能发电		51.87	投资设立
三峡(滨海)储能科技有限公司	江苏省盐城市滨海县	13,000.00	江苏省盐城市滨海县	储能项目		67	投资设立
三峡悦达(阜宁)储能科技有限公司	江苏省盐城市阜宁县	12,127.00	江苏省盐城市阜宁县	储能项目		36.85	投资设立
三峡云杉泰州海陵发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	11,300.00	江苏省泰州市海陵区	太阳能发电		32.17	投资设立
三峡(宝应)发电有限公司	江苏省扬州市宝应县	33,300.00	江苏省扬州市宝应县	太阳能发电		67	投资设立
三峡宜兴新能源有限公司	江苏省无锡市宜兴市	10,000.00	江苏省无锡市宜兴市	太阳能发电		41.32	投资设立
三峡集团浙江能源投资有限公司	浙江省杭州市上城区	500,000.00	浙江省杭州市上城区	投资与资产管理	67		同一控制下的企业合并

三峡新能源发电（杭州）有限公司	浙江省杭州市钱塘区	7,446.00	浙江省杭州市钱塘区	风力发电		67	投资设立
浦江祥邦长投新能源发电有限公司	浙江省金华市浦江县	8,500.00	浙江省金华市浦江县	太阳能发电		37.72	投资设立
长江三峡（海南）绿色发展投资有限公司	海南省海口市	500,000.00	海南省海口市	投资与资产管理	100		同一控制下的企业合并
三峡（三亚）羊林抽水蓄能绿色开发有限公司	海南省三亚市	10,000.00	海南省三亚市	水力发电		34.00	同一控制下的企业合并
三峡新能源发电（南雄）有限公司	广东省南雄市	10,600.00	广东省南雄市	太阳能发电	100		投资设立
三峡津蓟（天津）新能源发电有限公司	天津市	13,400.00	天津市	太阳能发电	100		投资设立
长江三峡集团雄安能源有限公司	河北省雄安新区	100,000.00	河北省雄安新区	新能源技术推广服务	100		同一控制下的企业合并
三峡容城县水务有限公司	河北省雄安新区容城县	2,923.92	河北省雄安新区容城县	市政设施管理		83	投资设立
三峡雄能环保能源（北京）有限公司	河北省衡水市故城县	600.00	河北省衡水市故城县	风力发电		100	投资设立
三峡智慧新能源（北京）有限公司	平泉市平泉镇	40.00	平泉市平泉镇	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（神池）有限公司	山西省忻州市	14,100.00	山西省忻州市	太阳能发电	100		投资设立
三峡滨河新能源（平罗县）有限公司	宁夏回族自治区石嘴山市平罗县	10,700.00	宁夏回族自治区石嘴山市平罗县	太阳能发电	90		投资设立
三峡新能源发电（临泉）有限公司	安徽省阜阳市临泉县	20,600.00	安徽省阜阳市临泉县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	123,800.00	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州	太阳能发电	100		投资设立
汝南县峡辉储能科技有限公司	河南省驻马店市汝南县	500.00	河南省驻马店市汝南县	储能项目	65		投资设立
三峡新能源发电无为有限公司	安徽省芜湖市无为市	12,700.00	安徽省芜湖市无为市	太阳能发电	100		投资设立
三峡（湘西）能源投资有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	22,660.00	湖南省湘西土家族苗族自治州	风力发电	65		投资设立
三峡新能源（凤凰）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州	24,000.00	湖南省湘西土家族苗族自治州	风力发电		34.13	投资设立
三峡新能源（泸溪）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	7,000.00	湖南省湘西土家族苗族自治州泸溪县	风力发电		58.14	投资设立

三峡新能源（古丈）发电有限公司	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	7,550.00	湖南省湘西土家族苗族自治州古丈县	风力发电		55.91	投资设立
三峡能源（安龙）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	670.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州安龙县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源（泾源县）有限公司	宁夏回族自治区固原市泾源县	7,300.00	宁夏回族自治区固原市泾源县	储能项目	100		投资设立
三峡新能源发电（宁都）有限公司	江西省赣州市宁都县	13,550.44	江西省赣州市宁都县	太阳能发电	51		投资设立
曹县国金新能源有限公司	山东省菏泽市曹县	8,100.00	山东省菏泽市曹县	风力发电	100		非同一控制下的企业合并
山西襄华新能源有限公司	山西省长治市壶关县	13,260.00	山西省长治市壶关县	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡佳博（沧州）新能源开发有限公司	河北省沧州市孟村回族自治县	2,000.00	河北省沧州市孟村回族自治县	风力发电	51		投资设立
三峡新能源发电（新丰）有限公司	广东省韶关市新丰县	13,100.00	广东省韶关市新丰县	风力发电	100		投资设立
三峡新能源衡水冀州清洁能源有限公司	河北省衡水市冀州区	100.00	河北省衡水市冀州区	风力发电	100		投资设立
三峡故城县发电有限公司	河北省衡水市故城县	5,900.00	河北省衡水市故城县	风力发电	100		投资设立
三峡能源（册亨）发电有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	12,130.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	风力发电	100		投资设立
三峡新能源邢台市南和区有限公司	河北省邢台市南和区	100.00	河北省邢台市南和区	风力发电	100		投资设立
嘉峪关市智理新能源科技有限公司	甘肃省嘉峪关市	4,000.00	甘肃省嘉峪关市	太阳能发电	100		非同一控制下的企业合并
三峡新能源石家庄市井陘矿区有限公司	河北省石家庄市井陘矿区	100.00	河北省石家庄市井陘矿区	风力发电	100		投资设立
三峡新能源发电（临武）有限公司	湖南省郴州市临武县	1,150.00	湖南省郴州市临武县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源（廊坊）有限公司	河北省廊坊市	1,615.00	河北省廊坊市	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源发电（承德县）有限公司	河北省承德市承德县	100.00	河北省承德市承德县	太阳能发电	100		投资设立
三峡巴州若羌能源有限公司	新疆维吾尔自治区巴音	150,000.00	新疆维吾尔自治区巴音	风力发电、太	34		投资设立

	郭楞蒙古自 治州若羌县		郭楞蒙古自 治州若羌县	太阳能发 电及储 能			
莱州市睿阳新能 源有限公司	山东省烟台 市莱州市	22,205.00	山东省烟台 市莱州市	太阳能 发电	100		非同一控 制下的企 业合并
酒泉信达智慧能 源开发有限公司	甘肃省酒泉 市肃州区	18,100.00	甘肃省酒泉 市肃州区	风力发 电	100		非同一控 制下的企 业合并
肃北蒙古族自治 县腾达风电有限 公司	甘肃省酒泉 市肃北蒙古 族自治县	18,100.00	甘肃省酒泉 市肃北蒙古 族自治县	风力发 电		100	非同一控 制下的企 业合并
酒泉达凯能源开 发有限公司	甘肃省酒泉 市肃州区	18,640.00	甘肃省酒泉 市肃州区	风力发 电	100		非同一控 制下的企 业合并
肃北蒙古族自治 县德达风电有限 公司	甘肃省酒泉 市肃北蒙古 族自治县	18,640.00	甘肃省酒泉 市肃北蒙古 族自治县	风力发 电		100	非同一控 制下的企 业合并
开封华鑫新能源 开发有限公司	河南省开封 市禹王台区	20,000.00	河南省开封 市禹王台区	太阳能 发电	100		同一控制 下的企业 合并
三峡（昌黎）科技 发展有限公司	河北省秦皇 岛市昌黎县	100.00	河北省秦皇 岛市昌黎县	风力发 电	100		投资设立
三峡新能源（乾 安）能源开发有限 公司	吉林省松原 市乾安县	2,270.00	吉林省松原 市乾安县	风力发 电	100		投资设立
三峡新能源（田 东）有限公司	广西壮族自 治区百色市 田东县	16,100.00	广西壮族自 治区百色市 田东县	太阳能 发电	100		投资设立
康保易特新能源 有限公司	河北省张家 口市康保县	13,200.00	河北省张家 口市康保县	太阳能 发电	100		非同一控 制下的企 业合并
三峡能源（枣庄市 峄城区）有限公司	山东省枣庄 市峄城区	4,500.00	山东省枣庄 市峄城区	太阳能 发电	100		投资设立
三峡新能源发电 （宁晋县）有限公 司	河北省邢台 市宁晋县	100.00	河北省邢台 市宁晋县	风力发 电	100		投资设立
三峡能源临西县 发电有限公司	河北省邢台 市临西县	100.00	河北省邢台 市临西县	风力发 电	100		投资设立
三峡新能源发电 （和顺）有限公司	山西省晋中 市和顺县	1,150.00	山西省晋中 市和顺县	太阳能 发电	100		投资设立
三峡新能源发电 （长治市屯留区） 有限公司	山西省长治 市屯留区	1,150.00	山西省长治 市屯留区	太阳能 发电	100		投资设立
三峡新能源发电 （莘县）有限公司	山东省聊城 市莘县	45,700.00	山东省聊城 市莘县	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 市鄱阳县	8,500.00	江西省上饶 市鄱阳县	风力发 电	100		投资设立
三峡新能源（北 安）发电有限公司	黑龙江省黑 河市北安市	2,915.00	黑龙江省黑 河市北安市	风力发 电	100		投资设立

西藏尼木三峡新能源有限公司	西藏自治区拉萨市尼木县	1,900.00	西藏自治区拉萨市尼木县	风力发电	100		投资设立
西藏隆子三峡新能源发电有限公司	西藏自治区山南市隆子县	4,000.00	西藏自治区山南市隆子县	太阳能发电	100		投资设立
三峡新能源灵寿有限公司	河北省石家庄市灵寿县	100.00	河北省石家庄市灵寿县	太阳能发电	65		投资设立
三峡新能源发电（茫崖）有限公司	青海省海西州茫崖市	42,510.00	青海省海西州茫崖市	风力发电	65		投资设立
三峡（泰州海陵）发电有限公司	江苏省泰州市海陵区	2,800.00	江苏省泰州市海陵区	发电业务		67	投资设立
三峡（新沂）发电有限公司	江苏省徐州市新沂市	850.00	江苏省徐州市新沂市	发电业务		67	投资设立
三峡中泰新能源（吴忠）有限公司	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	12,800.00	宁夏回族自治区吴忠市红寺堡区	发电业务	95		投资设立
三峡新能源（田林）有限公司	广西壮族自治区百色市田林县	1,100.00	广西壮族自治区百色市田林县	发电业务	100		投资设立
三峡新能源发电（单县）有限公司	山东省菏泽市单县	3,010.00	山东省菏泽市单县	发电业务	100		投资设立
三峡能源（威宁）发电有限公司	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县	1,401.00	贵州省毕节市威宁彝族苗族自治县	发电业务	100		投资设立
三峡新能源发电（瑞金）有限公司	江西省赣州市瑞金市	720.00	江西省赣州市瑞金市	发电业务	100		投资设立
三峡（天津）能源投资有限公司	天津市滨海新区	100,000.00	天津市滨海新区	发电业务	100		投资设立
三峡新能源发电（寿光）有限公司	山东省潍坊市寿光市	23,300.00	山东省潍坊市寿光市	发电业务	60.11		投资设立
榆林市横山区三峡新能源发电有限公司	陕西省榆林市横山区	1,145.00	陕西省榆林市横山区	发电业务		100	投资设立
三峡（海宁）发电有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	710.00	浙江省嘉兴市海宁市	发电业务		67	投资设立
三峡新能源（北海）有限公司	广西壮族自治区北海市	10,000.00	广西壮族自治区北海市	发电业务	100		投资设立
三峡新能源发电（安丘市）有限公司	山东省潍坊市安丘市	1,350.00	山东省潍坊市安丘市	发电业务	100		投资设立
三峡新能源（隆林）有限公司	广西壮族自治区百色市隆林县	2,900.00	广西壮族自治区百色市隆林县	发电业务	100		投资设立
三峡（临城）咨询有限公司	河北省邢台市	100.00	河北省邢台市	商务服务业	100		投资设立
三峡新能源（来宾）有限公司	广西壮族自治区来宾市	970.00	广西壮族自治区来宾市	发电业务	100		投资设立

三峡瑞峡（余姚）新能源发电有限公司	浙江省宁波市	1,335.00	浙江省宁波市	发电业务		67	投资设立
三峡（辽宁）能源投资有限公司	辽宁省大连市	50,000.00	辽宁省大连市	发电业务	100		投资设立
三峡（青岛）海洋发展有限公司	山东省青岛市	14,889.00	山东省青岛市	发电业务	52.58		投资设立
三峡（如东）风力发电有限公司	江苏省南通市如东县	5,600.00	江苏省南通市如东县	发电业务	88.89		投资设立
三峡集团（营口）能源投资有限公司	辽宁省营口市	30,769.23	辽宁省营口市	发电业务	65		同一控制下的企业合并

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

注 1：本集团持有铜川市峡光新能源发电有限公司（以下简称“铜川峡光”）49%股权，根据章程约定：铜川峡光董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，2 名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制铜川峡光生产经营，因此纳入合并范围。

注 2：本集团持有山东光凯能源科技有限公司（以下简称“山东光凯”）45%股权，根据章程约定：山东光凯董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东光凯生产经营，因此纳入合并范围。

注 3：本集团持有山东卡度能源科技有限公司（以下简称“山东卡度”）45%股权，根据章程约定：山东卡度董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东卡度生产经营，因此纳入合并范围。

注 4：本集团持有山东亿美能源科技有限公司（以下简称“山东亿美”）45%股权，根据章程约定：山东亿美董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团提名，1 名董事由长江三峡集团重庆能源投资有限公司提名，1 名董事由山东象阳能源科技有限公司提名，董事长由本集团从提名的 3 名董事中任命。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制山东亿美生产经营，因此纳入合并范围。

注 5：本集团持有长垣市云明新能源科技有限公司（以下简称“长垣市云明”）50%股权，根据章程约定：长垣市云明董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团提名，1 名董事由北京清云能源集团有限公司（曾用名：北京清云智慧科技发展有限公司）提名，董事长由本集团从提名的 2 名董事中任命。本公司已派驻 2 名董事，可实质控制长垣市云明生产经营，因此纳入合并范围。

注 6：本集团持有三峡陆上新能源投资有限公司（以下简称“陆上新能源”）34%股权，根据章程约定：陆上新能源董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本集团委派，1 名董事由中国长江电力股份有限公司委派，1 名董事由长江三峡投资管理有限公司和三峡资本控股有限责任公司共同委派，董事长由本集团提名。本集团已派驻 3 名董事，可实质控制陆上新能源生产经营，因此纳入合并范围。

注 7：本集团持有三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司（以下简称“恒基能脉”）49%股权，根据章程约定：恒基能脉董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本集团委派，1 名董事由北京能脉伟业新能源科技有限公司委派，董事长由本集团提名。本集团已派驻 2 名董事，可实质控制恒基能脉生产经营，因此纳入合并范围。

注 8：本集团子公司长江三峡集团江苏能源投资有限公司（以下简称“江苏能投”）持有三峡云杉泰州海陵发电有限公司（以下简称“云杉泰州”）51%股权，截至 2025 年 12 月 31 日，按照实际出资计算的江苏能投持股比例为 48.01%。根据章程约定：云杉泰州董事会由 5 名董事组成，其中 2 名董事由江苏能投提名，1 名董事由江苏云杉清洁能源投资控股有限公司提名，1 名董事由上海晟德瑞投资开发有限公司提名，董事长由江苏能投提名。江苏能投已派驻 2 名董事，可实质控制云杉泰州生产经营，因此纳入合并范围。

注 9：本集团子公司三峡集团浙江能源投资有限公司（以下简称“浙江能投”）持有浦江祥邦长投新能源发电有限公司（以下简称“浦江祥邦”）40%股权，根据章程约定：浦江祥邦董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由浙江能投提名，1 名董事由长江绿色能源投资（上海）有限公司提名，董事长由浙江能投提名。浙江能投已派驻 2 名董事，可实质控制浦江祥邦生产经营，因此纳入合并范围。

注 10：本集团持有三峡巴州若羌能源有限公司 34%股权，公司未设董事会，设执行董事一名，由本集团委派，实质控制持有三峡巴州若羌能源有限公司生产经营，因此纳入合并范围。

(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%	2,011,875.11		84,011,462.00
昔阳县斯能新能源有限公司	49%	23,705,392.30		263,703,092.83
三峡新能源盐城大丰有限公司	30%	92,991,474.59		1,480,973,215.35
铜川市峡光新能源发电有限公司	51%	22,542,139.34	15,300,000.00	408,914,428.14
海峡发电有限责任公司	35%	479,664,197.98	504,140,000.00	4,441,894,006.50
三峡新能源南通有限公司	49%	78,668,684.31		1,321,889,832.93
三峡新能源如东有限公司	33.45%	54,961,105.25		843,426,629.64
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	41%	27,160,424.76	20,500,000.00	365,193,738.52
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	39.20%	- 125,037,937.73		916,359,609.56
三峡（安徽）能源投资有限公司	49%	- 279,052,767.51		861,064,821.92
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	80.96%	-69,578,428.82	106,457,422.88	2,593,903,449.90
温州泰瀚新能源开发有限公司	45%	26,814,798.15	40,500,000.00	370,781,405.99
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	51%	-37,889,271.49		148,428,579.41
三峡巴州若羌能源有限公司	66%			1,650,000,000.00

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	914,755,810.05	700,127,381.68	1,614,883,191.73	341,150,355.10	433,618,216.64	774,768,571.74	834,235,825.82	759,796,206.11	1,594,032,031.93	260,575,378.08	514,948,216.64	775,523,594.72
昔阳 斯新 能源 有限 公司	387,901,529.63	729,832,005.63	1,117,733,535.26	113,144,594.00	429,728,790.00	542,873,384.00	371,929,280.65	799,857,444.15	1,171,786,724.80	120,591,736.84	525,702,276.00	646,294,012.84
三新 源城 大有 有限 公司	3,844,395.439.99	6,556,247.201.14	10,400,642,641.13	934,688,429.44	4,527,846,600.76	5,462,535,030.20	3,072,009,631.05	7,247,498,793.85	10,319,508,424.90	1,123,958,766.60	4,567,413,629.34	5,691,372,395.94
铜川 市峡 新源 发电 有限 公司	412,982,895.51	1,268,739,546.13	1,681,722,441.64	141,065,296.42	741,382,585.84	882,447,882.26	459,449,753.30	1,385,052,893.84	1,844,502,647.14	167,648,002.77	893,318,181.45	1,060,966,184.22
海峡 发有 责任 公司	3,937,699,889.90	21,166,365,301.28	25,104,065,191.18	2,860,492,518.00	9,552,446,940.33	12,412,939,458.33	3,855,793,999.98	19,519,614,887.88	23,375,408,887.86	2,780,916,097.16	8,608,442,029.46	11,389,358,126.62
三新 源南 有公 司	2,059,608,406.68	5,580,812,071.48	7,640,420,478.16	741,109,327.27	4,169,893,285.79	4,911,002,613.06	1,506,508,923.71	6,052,882,071.20	7,559,390,994.91	1,056,606,763.04	4,007,514,702.10	5,064,121,465.14
三新 源如 有公 司	2,098,839,808.51	5,646,763,570.64	7,745,603,379.15	648,634,283.16	4,483,265,980.29	5,131,900,263.45	1,518,251,153.34	6,123,785,328.96	7,642,036,482.30	904,355,870.37	4,380,785,733.15	5,285,141,603.52
三新 源发 电弥 勒有 责任 公司	481,480,478.89	2,604,267,335.07	3,085,747,813.96	656,508,178.56	1,538,523,200.00	2,195,031,378.56	381,270,996.18	2,723,678,186.21	3,104,949,182.39	720,680,920.90	1,635,888,800.00	2,356,569,720.90
内蒙 古布 库其	634,457,912.57	8,711,382,203.88	9,345,840,164.5	1,433,504,715.32	5,577,766,366.15	7,011,271,081.47	949,506,268.71	9,269,365,461.88	10,218,871,	1,735,871,389.65	5,829,655,781.15	7,565,527,170.80

光 治 新 源 有 限 公 司										730.59			
三 峡 （ 徽 源 资 源 有 限 公 司	412,772.67 0.58	3,843,864.33 33.22	4,256,637.03 03.80	424.048.01 4.31	1,932,256.518.45	2,356,304.532.76	386.097.06 1.38	4,428,407.247.62	4,814,504.309.00	296.324.23 5.47	2,049,207.640.83	2,345,531.876.30	
内 古 峡 能 源 有 限 公 司	923,019.18 4.03	13,129,156,857.97	14,052,176,042.00	2,857,513.888.73	8,435,106.171.35	11,292,620,060.08	739.404.09 0.67	8,608,254.198.06	9,347,658.288.73	2,942,336.552.63	4,374,769.714.67	7,317,106.267.30	
温 州 泰 新 源 发 开 有 限 公 司	205,507.69 2.96	1,999,901.930.18	2,205,409.623.14	202.434.42 2.75	1,178,506.235.00	1,380,940.657.75	158.246.81 1.30	2,153,464.079.32	2,311,710.890.62	155.420.83 3.27	1,303,695.485.00	1,459,116.318.27	
三 峡 基 脉 （ 酒 泉 新 源 电 发 有 限 公 司	47,179,922.14	4,674,878.111.85	4,722,058.033.99	1,080,072.938.70	3,350,948.076.84	4,431,021.015.54	34.700.484.06	4,411,583.738.67	4,446,284.222.73	972.378.38 1.75	3,144,459.584.94	4,116,837.966.69	
三 巴 若 能 有 限 公 司	1,072,229.959.00	3,104,733.190.31	4,176,963.149.31	238.739.13 9.51	1,438,224.009.80	1,676,963.149.31	102.871.20 3.15	195.321.77 4.74	298.192.97 7.89	11.242,977.89		11,242,977.89	

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	148,586,876.12	20,118,751.09	20,118,751.09	23,038,404.74	170,280,294.73	26,043,517.62	26,043,517.62	25,664,413.72
昔阳县斯能新能源有限公司	156,791,102.84	48,378,351.63	48,378,351.63	116,559,324.09	131,008,209.60	26,013,356.81	26,013,356.81	89,272,040.23
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,156,333,228.93	309,971,581.97	309,971,581.97	374,079,225.61	1,207,805,011.89	319,784,962.19	319,784,962.19	412,288,081.32
铜川市峡光新能源发电有限公司	197,224,639.47	44,200,273.21	44,200,273.21	217,261,383.31	209,304,818.06	63,050,486.53	63,050,486.53	172,670,855.10
海峡发电有限责任公司	2,125,261,514.09	1,370,469,137.09	1,370,469,137.09	2,112,488,580.13	2,257,994,054.82	1,620,566,052.81	1,620,566,052.81	1,988,564,574.25

三峡新能源南通有限公司	780,517,338.14	160,548,335.33	160,548,335.33	236,581,719.35	790,911,478.84	178,047,100.46	178,047,100.46	274,401,184.11
三峡新能源如东有限公司	788,746,182.29	164,308,236.92	164,308,236.92	244,235,425.83	806,788,427.90	192,870,750.01	192,870,750.01	276,528,960.62
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	261,260,064.13	66,244,938.45	66,244,938.45	279,725,653.02	300,015,475.56	105,060,242.21	105,060,242.21	351,505,154.55
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	430,708,509.18	-318,974,330.94	-318,974,330.94	454,717,899.74	645,462,435.08	566,138,126.69	566,138,126.69	825,551,858.41
三峡（安徽）能源投资有限公司	79,711,920.54	-569,900,551.03	-569,900,551.03	307,721,485.73	94,224,664.01	-398,389,762.27	-398,364,250.57	95,229,303.58
内蒙古三峡蒙能能源有限公司	281,882,618.01	-85,941,735.20	-85,941,735.20	364,255,396.96	378,206,816.25	299,246,168.35	299,246,168.35	390,288,368.85
温州泰瀚新能源开发有限公司	288,920,512.50	59,588,440.33	59,588,440.33	254,671,365.92	286,011,595.47	42,636,217.20	42,636,217.20	239,515,654.98
三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司	131,261,841.68	-74,292,689.19	-74,292,689.19	131,168,007.98	85,799,195.43	45,760,800.94	45,760,800.94	77,374,720.38

(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

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	
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	9.16	5.10	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
----------------	--------------	--------------------------------	----------------	-------	--	-----

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

本集团直接和间接合计持有金风科技股份有限公司 14.26%的股份，派驻董事参与其生产经营，对其具有重大影响，按照权益法进行核算。

(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	
	金风科技股份 有限公司	新疆风能有 限责任公司	金风科技股份 有限公司	新疆风能有 限责任公司
流动资产	71,164,555,699 .46	539,256,408.45	68,600,887,505 .10	743,462,724.56
非流动资产	95,330,648,181 .04	5,753,875,127. 16	86,623,397,976 .83	5,319,182,907. 52
资产合计	166,495,203,88 0.50	6,293,131,535. 61	155,224,285,48 1.93	6,062,645,632. 08
流动负债	78,257,781,198 .57	138,866,304.47	71,873,939,894 .39	96,676,157.81
非流动负债	41,056,679,234 .47	147,657,873.01	42,923,264,303 .87	199,628,106.51
负债合计	119,314,460,43 3.04	286,524,177.48	114,797,204,19 8.26	296,304,264.32
少数股东权益	3,744,288,214. 66		1,897,775,317. 15	
归属于母公司股东权益	43,436,455,232 .80	6,006,607,358. 13	38,529,305,966 .52	5,766,341,367. 76
按持股比例计算的净资产份 额	3,552,502,548. 36	2,602,662,968. 28	3,345,163,552. 91	2,498,555,714. 66
调整事项	1,714,538,232. 40	1,305,896,044. 28	1,715,534,585. 85	1,305,886,702. 08
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面 价值	5,267,040,780. 76	3,908,559,012. 56	5,060,698,138. 76	3,804,442,416. 74
存在公开报价的联营企业权 益投资的公允价值	7,892,957,594. 40		3,996,777,056. 38	
营业收入	73,023,477,737 .27	102,999,607.53	56,699,162,790 .54	182,470,901.67
净利润	3,024,567,659. 69	256,313,424.18	1,856,394,218. 93	240,641,599.97

终止经营的净利润				
其他综合收益	78,156,433.09	10,500,077.42	-69,753,771.39	-9,527,946.40
综合收益总额	3,102,724,092.78	266,813,501.60	1,786,640,447.54	231,113,653.57
本年度收到的来自联营企业的股利	54,167,356.04	17,332,000.00	38,690,968.60	17,332,000.00

(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	8,907,339,589.45	8,763,945,028.21
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	549,846,850.24	369,283,572.34
--其他综合收益	53,650,632.26	-36,005,780.03
--综合收益总额	603,497,482.50	333,277,792.31

(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

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	63,198,964.38	9,529,500.00		4,782,950.00		67,945,514.38	详见七、附注 51
合计	63,198,964.38	9,529,500.00		4,782,950.00		67,945,514.38	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	4,752,950.00	6,853,154.74
与收益相关	271,118,850.48	279,403,703.45
合计	275,871,800.48	286,256,858.19

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

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：

（一）汇率风险

1. 汇率风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为欧元）依然存在汇率风险。

本集团密切监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。本集团密切关注汇率变动对本集团的影响。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项 目	期末余额	
	欧元项目	美元项目
外币金融资产：		
货币资金	28,356,245.56	593.16
其他应收款	1,093,281.90	
债权投资	91,189,774.61	
小 计	120,639,302.07	593.16
外币金融负债：		
长期借款	289,604,445.81	
小 计	289,604,445.81	

2. 外汇风险敏感性分析

截至 2025 年 12 月 31 日，对于本集团各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 1,689.65 万元。

（二）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。集团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，以确保持无法回收的款项计提充分的坏账准备。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团的前五大客户的应收账款占本集团应收账款总额 51.07%。

（三）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。

截至 2025 年 12 月 31 日，本集团金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项 目	期末余额		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	3,011,069,686.71		3,011,069,686.71
应付账款	30,342,193,434.89		30,342,193,434.89
其他应付款	2,260,887,133.59		2,260,887,133.59
一年内到期的非流动负债	26,976,409,793.05		26,976,409,793.05
长期借款		156,128,177,399.06	156,128,177,399.06
应付债券		12,989,367,989.07	12,989,367,989.07
长期应付款		39,438,970,574.99	39,438,970,574.99
租赁负债		4,505,651,047.24	4,505,651,047.24
其他非流动负债		73,404,829.68	73,404,829.68

（四）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 2025 年 12 月 31 日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券、长期应付款、租赁负债，其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为 1,786.88 亿元（含一年内到期的长期借款），详见附注七、注释 43 和 45 相关内容。

2.敏感性分析

截至 2025 年 12 月 31 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 120,532.96 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。

2、套期

（1）、 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

（2）、 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

（3）、 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

（1）、 转移方式分类

适用 不适用

（2）、 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

（3）、 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、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			合计
	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	
一、持续的公允价值计量			1,918,810,766.33	1,918,810,766.33
（一）交易性金融资产			1,157,904,316.12	1,157,904,316.12
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			1,157,904,316.12	1,157,904,316.12
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			1,157,904,316.12	1,157,904,316.12
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			760,906,450.21	760,906,450.21
（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				
持续以公允价值计量的资产总额			1,918,810,766.33	1,918,810,766.33
（六）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。

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

十四、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：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	湖北省武汉市	大型水电开发与运营	213,232,231,500.00	28.86	53.34

本企业的母公司情况的说明

三峡集团直接持有本集团 28.86% 股权，其全资子公司长江三峡投资管理有限公司（以下简称三峡投资）持有本集团 20.99% 股权，其控股子公司三峡资本控股有限责任公司持有本集团 3.49% 股权。

本企业最终控制方是中国长江三峡集团有限公司

其他说明：

1. 母公司的注册资本及其变化

控股股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中国长江三峡集团有限公司	211,500,000,000.00	1,732,231,500.00		213,232,231,500.00

2. 母公司所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例(%)	
	期末金额	期初金额	期末比例	期初比例
中国长江三峡集团有限公司	8,251,613,395.00	8,064,485,300.00	28.86	28.18

注：截至 2025 年 12 月 31 日，三峡集团本报告期通过二级市场增持本集团股份 187,128,095.00 股。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“十、1、在子公司中的权益。”

√适用 □不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
大理博禾新能源有限公司	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
江苏御风海上风电有限公司	联营企业
金风科技股份有限公司	联营企业
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
新疆风能有限责任公司	联营企业
亿利洁能股份有限公司	联营企业
中交海峰风电发展股份有限公司	联营企业
中能智新科技产业发展有限公司	联营企业
中铁福船海洋工程有限责任公司	联营企业
Marpani Solar 9 S.L.	联营企业
Photosolar Medina 3	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
湖北能源集团股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡丰海盐城发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际能源投资集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡惠宁有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡基地发展有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团四川能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团西藏能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团云南能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡科技有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡融资租赁有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资本控股有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江生态环保集团有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工（集团）有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江电力股份有限公司	同受控股股东控制的企业
重庆长江小南海水电站开发有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	同受控股股东控制的企业
长江绿色发展投资基金合伙企业（有限合伙）	同受控股股东控制的企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团联营企业
福建省新能海上风电研发中心有限公司	集团联营企业
江苏中车电机有限公司	集团联营企业
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	集团联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	集团联营企业
中持水务股份有限公司	集团联营企业
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	集团联营企业
能事达电气股份有限公司	集团联营企业
郑州水工机械有限公司	集团联营企业
北京银行股份有限公司	集团联营企业
长峡电能（安徽）有限公司	集团合营企业
水电水利规划设计总院	其他关联关系方
水电水利规划设计总院有限公司	其他关联关系方
中国水利水电建设工程咨询有限公司	其他关联关系方

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	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
上海勘测设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	1,016,822.03			1,409,729.62
金风科技股份有限公司	采购商品、接受劳务	85,873.12			115,914.21
三峡物资招标管理有限公司	采购商品、接受劳务	43,520.58			56,894.51
中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	接受劳务	18,264.16			19,593.18
三峡基地发展有限公司	采购商品、接受劳务	12,224.23			9,263.39
长江三峡技术经济发展有限公司	接受劳务	8,480.10			7,430.69
长江三峡投资管理有限公司	接受劳务	5,282.22			142.02
中国三峡建工（集团）有限公司	接受劳务	4,716.98			3,396.23
三峡科技有限责任公司	采购商品、接受劳务	3,977.81			2,876.13
中交海峰风电发展股份有限公司	接受劳务	2,237.72			4,694.07
三峡资产管理有限公司	采购商品、接受劳务	2,146.67			12,033.29
中持水务股份有限公司	接受劳务	1,318.34			1,233.33
长江生态环保集团有限公司	接受劳务	1,063.19			
中国长江三峡集团有限公司	接受劳务	1,036.13			1,245.17
水电水利规划设计总院	接受劳务	947.00			710.63
湖北能源集团股份有限公司	接受劳务	483.69			12.23
水电水利规划设计总院有限公司	接受劳务	438.68			2,595.36
中国长江电力股份有限公司	接受劳务	373.64			383.8
江苏御风海上风电有限公司	接受劳务	339.00			345.06
能事达电气股份有限公司	采购商品	158.60			18.54

中国三峡出版传媒有限公司	采购商品、接受劳务	151.47			252.8
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	125.92			59.97
中能智新科技发展有限公司	接受劳务	69.53			
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	接受劳务	39.66			125.22
郑州水工机械有限公司	接受劳务	18.23			51.48
内蒙古金海新能源科技股份有限公司	接受劳务	9.34			
中国水利水电建设工程咨询有限公司	接受劳务	7.48			754.72
长江绿色发展投资基金合伙企业（有限合伙）	采购商品	0.89			
三峡集团西藏能源投资有限公司	采购商品、接受劳务	0.42			0.99
长峡电能（安徽）有限公司	接受劳务				217.39
福建福船一帆新能源装备制造有限公司	采购商品				96.61
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	接受劳务				80.75
三峡集团四川能源投资有限公司	采购商品				23.51
重庆长江小南海水电站开发有限公司	接受劳务				10.49

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
三峡集团四川能源投资有限公司	提供劳务	1,631.59	849.46
中国长江三峡集团有限公司	提供劳务	1,472.41	484.58
长江三峡集团重庆能源投资有限公司	提供劳务	899.38	0.28
长江三峡投资管理有限公司	销售商品、提供劳务	401.50	0.15
三峡集团云南能源投资有限公司	提供劳务	240.29	81.91
长江绿色发展投资基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	94.34	
三峡丰海盐城发电有限公司	销售商品、提供劳务	87.22	40.97

三峡资产管理有限公司	销售商品、提供劳务	81.36	4.03
金风科技股份有限公司	销售商品、提供劳务	51.84	23.47
湖北能源集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	27.42	2.79
润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙）	提供劳务	16.27	150.60
中国长江电力股份有限公司	销售商品、提供劳务	14.90	6.50
三峡科技有限责任公司	销售商品、提供劳务	11.79	0.21
三峡基地发展有限公司	提供劳务	9.91	25.81
三峡物资招标管理有限公司	提供劳务	2.87	1.73
上海勘测设计研究院有限公司	销售商品、提供劳务	1.90	28.61
三峡国际能源投资集团有限公司	销售商品、提供劳务	1.73	2.88
长江生态环保集团有限公司	销售商品、提供劳务	1.42	1.54
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	销售商品、提供劳务	0.94	2.65
长江三峡技术经济发展有限公司	销售商品、提供劳务	0.83	4.65
中国三峡建工（集团）有限公司	提供劳务	0.74	48.81
三峡资本控股有限责任公司	提供劳务	0.47	0.26
三峡集团西藏能源投资有限公司	提供劳务	0.37	0.08
中国三峡出版传媒有限公司	销售商品、提供劳务	0.21	0.30
三峡财务（香港）有限公司	提供劳务	0.20	
三峡财务有限责任公司	提供劳务	0.17	1.11
江苏中车电机有限公司	销售商品	-3.23	
三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司	提供劳务		0.17

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
金风科技股份有限公司	房屋建筑物、机器设备	1,572.34	1,669.80
三峡科技有限责任公司	房屋建筑物	5.50	5.50
三峡物资招标管理有限公司	房屋建筑物	5.05	5.50
中国长江三峡集团有限公司	房屋建筑物	14.46	

上海勘测设计研究院有限公司	房屋建筑物	60.06	64.24
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋建筑物	44.58	44.58
三峡集团四川能源投资有限公司	机器设备		128.76

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	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
三峡资本控股有限责任公司	机器设备			10,560.51	2,022.38				4,037.89	1,879.74	
三峡资产管理有限公司	房屋建筑物	9,943.75		10,838.69			9,513.62		10,924.07		

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

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	11,000.00	2025/1/21	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	6,075.00	2025/1/21	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	206.73	2025/1/21	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	8,500.00	2025/2/20	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	990	2025/2/28	2042/10/24	
三峡财务有限责任公司	149.12	2025/3/7	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	60.31	2025/3/7	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	6,500.00	2025/3/24	2027/1/20	
三峡财务有限责任公司	178.55	2025/4/18	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	72.64	2025/4/29	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	12,000.00	2025/5/23	2027/5/23	
三峡财务有限责任公司	84.02	2025/6/9	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	372.18	2025/6/18	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	382.16	2025/6/25	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	11,000.00	2025/6/27	2027/5/23	
三峡财务有限责任公司	1,386.67	2025/7/4	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	80.85	2025/7/24	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	4,000.00	2025/7/25	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	2,579.08	2025/8/26	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	1,158.41	2025/9/18	2038/9/18	
三峡财务有限责任公司	466.77	2025/9/18	2038/9/18	
三峡财务有限责任公司	68.58	2025/9/18	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	2,349.51	2025/9/25	2042/10/25	
三峡财务有限责任公司	94.47	2025/9/25	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	6.17	2025/9/25	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	37,548.64	2025/9/29	2042/10/25	
三峡财务有限责任公司	7,000.00	2025/9/29	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	841.42	2025/9/29	2038/9/18	
三峡财务有限责任公司	397.05	2025/9/29	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	341	2025/9/29	2038/9/18	
三峡财务有限责任公司	3,530.50	2025/10/27	2041/5/6	
三峡财务有限责任公司	21,283.50	2025/10/29	2042/3/1	
三峡财务有限责任公司	20,000.00	2025/10/30	2027/5/20	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
三峡财务有限责任公司	142.62	2025/12/4	2027/6/7	
三峡财务有限责任公司	9,030.27	2025/12/23	2042/3/1	
三峡财务有限责任公司	2,000.00	2025/12/24	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	4,711.48	2025/12/25	2028/9/9	
三峡财务有限责任公司	16,601.86	2025/12/29	2042/3/1	
三峡财务有限责任公司	2,400.00	2025/12/29	2041/5/6	
三峡惠宁有限公司	28,824.25	2025/5/8	2028/5/8	
三峡融资租赁有限公司	49,659.44	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	44,338.19	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	12,348.70	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	7,114.51	2025/1/8	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,931.04	2025/1/10	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	705.42	2025/1/10	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	800	2025/1/14	2026/1/14	
三峡融资租赁有限公司	2,862.15	2025/1/16	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,043.10	2025/1/16	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,284.74	2025/1/17	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	1,217.60	2025/1/17	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	840.84	2025/1/17	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	692.93	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	365.13	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	349.29	2025/1/17	2025/6/12	
三峡融资租赁有限公司	339.32	2025/1/17	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	176	2025/1/17	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	60.21	2025/1/17	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	58.87	2025/1/17	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	43.81	2025/1/17	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,886.56	2025/1/22	2036/8/6	
三峡融资租赁有限公司	6,911.28	2025/1/23	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	2,119.18	2025/1/23	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	221.03	2025/1/23	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	7,206.40	2025/2/8	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	437.58	2025/2/8	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	879.65	2025/2/20	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	9,982.00	2025/2/21	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	2,010.94	2025/2/21	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	121.47	2025/2/21	2038/12/4	
三峡融资租赁有限公司	1,697.41	2025/2/24	2034/6/21	
三峡融资租赁有限公司	7,011.00	2025/2/28	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	47.41	2025/2/28	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/3/10	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	1,200.00	2025/3/17	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	463.96	2025/3/21	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	5,424.14	2025/3/25	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,974.79	2025/3/26	2025/11/18	
三峡融资租赁有限公司	26,000.00	2025/3/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,204.66	2025/3/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,719.75	2025/3/27	2039/3/26	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
三峡融资租赁有限公司	23,593.28	2025/3/28	2039/3/26	
三峡融资租赁有限公司	1,741.32	2025/3/28	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	1,140.41	2025/3/28	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	2,976.00	2025/4/1	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	790.22	2025/4/1	2035/12/23	
三峡融资租赁有限公司	4,719.00	2025/4/8	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	2,700.00	2025/4/10	2026/1/14	
三峡融资租赁有限公司	3,503.76	2025/4/14	2037/11/15	
三峡融资租赁有限公司	405	2025/4/16	2026/5/23	
三峡融资租赁有限公司	6,500.00	2025/4/18	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	3,000.00	2025/4/18	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	26,000.00	2025/4/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	15,361.03	2025/4/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	896.64	2025/4/24	2036/8/6	
三峡融资租赁有限公司	32,142.26	2025/4/25	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	425	2025/4/25	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	10,368.13	2025/4/27	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/4/27	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	2,004.23	2025/4/28	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	9,154.45	2025/5/6	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	176.3	2025/5/9	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	9.49	2025/5/9	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	24,658.70	2025/5/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,236.92	2025/5/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,441.00	2025/5/20	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	3,170.36	2025/5/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,015.00	2025/5/23	2040/5/23	
三峡融资租赁有限公司	6,005.00	2025/5/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	17,209.44	2025/5/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	16,288.09	2025/5/27	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	7,786.69	2025/5/28	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	83.45	2025/5/28	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	77.8	2025/5/28	2025/1/31	
三峡融资租赁有限公司	63.9	2025/5/28	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,488.00	2025/5/29	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	186.36	2025/5/29	2038/12/14	
三峡融资租赁有限公司	45.51	2025/6/9	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	4,700.00	2025/6/11	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	1,748.05	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,330.27	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	1,146.19	2025/6/16	2025/9/29	
三峡融资租赁有限公司	42,178.40	2025/6/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	24,697.40	2025/6/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,000.00	2025/6/18	2026/6/18	
三峡融资租赁有限公司	653.53	2025/6/18	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	328.76	2025/6/19	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	7,506.28	2025/6/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	631.32	2025/6/23	2042/7/29	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
三峡融资租赁有限公司	5,307.96	2025/6/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	38.97	2025/6/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	7,488.40	2025/6/27	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	5,519.22	2025/6/27	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	3,243.60	2025/7/3	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	987.8	2025/7/25	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	861.02	2025/7/29	2039/11/18	
三峡融资租赁有限公司	6,880.41	2025/8/1	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,360.34	2025/8/4	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	2,720.00	2025/8/6	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	3,263.60	2025/8/12	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	186.36	2025/8/22	2038/12/14	
三峡融资租赁有限公司	14,996.68	2025/8/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	4,485.00	2025/8/27	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,574.00	2025/8/28	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	1,838.11	2025/9/8	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	1,407.65	2025/9/17	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	32,115.82	2025/9/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,490.56	2025/9/23	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,243.60	2025/9/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,398.02	2025/9/24	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	2,162.40	2025/9/24	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	314.1	2025/9/24	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	9,314.40	2025/9/25	2039/3/26	
三峡融资租赁有限公司	2,905.16	2025/9/25	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	1,305.44	2025/9/26	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,616.62	2025/9/28	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	2,604.00	2025/9/28	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	1,825.73	2025/10/11	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	8,882.00	2025/10/14	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,148.16	2025/10/16	2039/5/14	
三峡融资租赁有限公司	8,669.36	2025/10/17	2037/11/15	
三峡融资租赁有限公司	4,485.00	2025/10/29	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	4,360.74	2025/10/29	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,510.63	2025/10/29	2042/7/29	
三峡融资租赁有限公司	1,219.31	2025/10/29	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	752.11	2025/10/29	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	180.72	2025/10/29	2037/11/27	
三峡融资租赁有限公司	11,059.74	2025/10/30	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	925.08	2025/11/6	2039/12/25	
三峡融资租赁有限公司	295.49	2025/11/7	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	264.2	2025/11/7	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	669.32	2025/11/17	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	553.24	2025/11/17	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	2,500.00	2025/11/18	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	3,363.75	2025/11/20	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,849.80	2025/11/20	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	29.41	2025/11/20	2041/5/26	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
三峡融资租赁有限公司	7,401.39	2025/11/21	2041/3/23	
三峡融资租赁有限公司	2,922.08	2025/11/21	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	1,720.66	2025/11/21	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	2,687.28	2025/11/25	2039/12/25	
三峡融资租赁有限公司	8,620.43	2025/11/26	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	2,500.00	2025/11/26	2026/6/18	
三峡融资租赁有限公司	704.7	2025/11/26	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	167.1	2025/11/27	2026/11/26	
三峡融资租赁有限公司	10,690.74	2025/11/28	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	6,020.77	2025/11/28	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	714.64	2025/12/9	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	4,500.00	2025/12/12	2041/2/14	
三峡融资租赁有限公司	3,694.08	2025/12/12	2039/12/25	
三峡融资租赁有限公司	1,729.92	2025/12/12	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	503.6	2025/12/12	2039/11/18	
三峡融资租赁有限公司	3,243.60	2025/12/15	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	6,727.50	2025/12/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	3,699.60	2025/12/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,774.70	2025/12/18	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	15,043.86	2025/12/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	10,884.04	2025/12/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	7,399.20	2025/12/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	4,821.40	2025/12/19	2040/9/24	
三峡融资租赁有限公司	2,104.45	2025/12/19	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	932.38	2025/12/19	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	798.45	2025/12/19	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	748.94	2025/12/19	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	401.81	2025/12/19	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	343.01	2025/12/19	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	2,502.50	2025/12/23	2040/5/23	
三峡融资租赁有限公司	1,480.14	2025/12/23	2039/3/26	
三峡融资租赁有限公司	968.39	2025/12/23	2037/2/5	
三峡融资租赁有限公司	89.93	2025/12/23	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	51.94	2025/12/23	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	44.38	2025/12/23	2039/9/29	
三峡融资租赁有限公司	2,121.77	2025/12/24	2034/6/21	
三峡融资租赁有限公司	1,667.32	2025/12/24	2035/5/27	
三峡融资租赁有限公司	13,873.50	2025/12/25	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	6,487.20	2025/12/25	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	2,846.99	2025/12/26	2040/1/8	
三峡融资租赁有限公司	1,504.22	2025/12/26	2039/12/20	
三峡融资租赁有限公司	779.4	2025/12/26	2039/12/13	
三峡融资租赁有限公司	2,962.62	2025/12/29	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	1,262.34	2025/12/29	2041/1/10	
三峡融资租赁有限公司	9,547.36	2025/12/30	2037/12/27	
三峡融资租赁有限公司	974.5	2025/12/30	2038/12/4	
拆出				

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：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	1,011.88	1,048.14

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本年发生额	上年发生额
三峡财务有限责任公司	存款利息收入	3,690.66	4,826.28
北京银行股份有限公司	存款利息收入	0.03	
Marpani Solar 9 S.L.	债权投资利息收入	214.43	282.50
Photosolar Medina 3	债权投资利息收入	210.11	198.59
三峡资本控股有限责任公司	借款利息支出	78,175.01	69,217.44
三峡资本控股有限责任公司	手续费及佣金支出	4,493.90	9,269.90
三峡财务有限责任公司	借款利息支出	9,326.94	13,405.53
三峡财务有限责任公司	手续费支出	352.34	289.82
三峡财务有限责任公司	票据贴现利息支出		35.80
三峡资产管理有限公司	借款利息支出		19.15
三峡惠宁有限公司	借款利息支出	929.96	763.58
北京银行股份有限公司	借款利息支出	4,428.54	
北京银行股份有限公司	手续费支出	0.05	
中国长江三峡集团有限公司	借款利息支出	61.33	
湖北能源集团股份有限公司	借款利息支出	197.36	

6、应收、应付关联方等未结算项目情况

(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
其他应收款	中国长江三峡集团有限公司	16,687.83		105.00	
应收账款	中国长江三峡集团有限公司	0.33			
其他非流动资产	金风科技股份有限公司	138.05		5,355.00	
预付款项	金风科技股份有限公司			6,557.99	
应收账款	金风科技股份有限公司	855.59	2.57	855.92	2.57
其他应收款	金风科技股份有限公司	757.46	377.31	754.62	
其他应收款	江苏中车电机有限公司			3.23	0.01

其他应收款	大理博禾新能源有限公司	126.03		126.03	
债权投资	Marpani Solar 9 S.L.	4,232.63		4,751.63	
债权投资	Photosolar Medina 3	4,886.35		4,306.07	
其他应收款	Photosolar Medina 3	109.33		99.91	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	737.08		44.21	
其他非流动资产	三峡物资招标管理有限公司	8.00		8.00	
应收账款	三峡物资招标管理有限公司	1.00		1.50	
其他应收款	三峡物资招标管理有限公司	1.43			
其他应收款	长江三峡投资管理有限公司			480.49	
应收账款	长江三峡投资管理有限公司	225.24			
其他非流动资产	上海勘测设计研究院有限公司	2,750.75		11,134.57	
预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	171.06		2,747.00	
其他应收款	上海勘测设计研究院有限公司	26.96		0.05	
其他应收款	三峡集团四川能源投资有限公司	752.74		356.39	
其他应收款	长江三峡集团重庆能源投资有限公司	342.36			
预付款项	长江三峡技术经济发展有限公司	350.64		350.64	
预付款项	三峡基地发展有限公司	84.66		56.00	
预付款项	三峡资产管理有限公司	129.77		113.63	
应收账款	三峡资产管理有限公司	84.67	0.11		
其他应收款	三峡集团云南能源投资有限公司			86.54	
预付款项	三峡集团云南能源投资有限公司	0.68			
其他非流动资产	三峡科技有限责任公司	26.99			
预付款项	三峡资本控股有限责任公司	160.07			
应收账款	三峡丰海盐城发电有限公司	31.35		41.68	
其他非流动资产	长江生态环保集团有限公司	268.00			
预付款项	水电水利规划设计总院	316.60		316.65	
其他应收款	水电水利规划设计总院	68.00		68.00	

(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
合同负债	中国长江三峡集团有限公司	36,415.09	20,754.72
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司	808.85	813.49
长期借款	中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	
一年内到期的非流动负债	中国长江三峡集团有限公司	61.33	
应付账款	金风科技股份有限公司	219,565.27	242,582.97

其他应付款	金风科技股份有限公司	3,594.48	2,601.41
应付账款	中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	9,001.51	3,740.34
应付账款	中铁福船海洋工程有限责任公司	881.98	1,169.58
应付账款	中交海峰风电发展股份有限公司	347.88	2,541.79
应付账款	中持水务股份有限公司	530.50	562.20
应付账款	中能智新科技产业发展有限公司	650.02	650.02
应付账款	福建福船一帆新能源装备制造有限公司	143.10	234.89
应付账款	江苏御风海上风电有限公司	258.38	82.39
其他应付款	江苏御风海上风电有限公司	73.04	-
应付账款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	119.06	26.90
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	10.90	10.90
应付账款	新疆风能有限责任公司	2.40	8.40
应付账款	福建省新能海上风电研发中心有限公司		28.02
应付账款	北京中水科水电科技开发有限公司		2.85
其他应付款	亿利洁能股份有限公司	1.00	1.00
应付账款	长江三峡能事达电气股份有限公司	25.63	
其他应付款	长江三峡能事达电气股份有限公司	1.48	
长期借款	北京银行股份有限公司	303,504.69	
一年内到期的非流动负债	北京银行股份有限公司	29,998.19	
短期借款	三峡惠宁有限公司		27,856.10
一年内到期的非流动负债	三峡惠宁有限公司	133.81	
长期借款	三峡惠宁有限公司	765,203.37	
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	60,494.43	24,905.16
长期借款	三峡财务有限责任公司	-343,104.69	358,384.89
一年内到期的非流动负债	三峡资本控股有限责任公司	231,112.39	285,187.48
长期应付款	三峡资本控股有限责任公司	3,341.57	2,827,778.18
租赁负债	三峡资本控股有限责任公司	9,658.56	81,686.16
其他应付款	三峡资本控股有限责任公司	9,154.45	
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司	779,319.54	605,589.94
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	3,435.98	2,373.62
其他应付款	三峡资产管理有限公司	248.52	
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司	4,888.42	3,536.06
其他应付款	长江三峡技术经济发展有限公司	199.52	223.45
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	3,701.41	6,363.18
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	215.93	1.76
合同负债	三峡集团四川能源投资有限公司	2,619.91	2,748.21
其他应付款	三峡集团四川能源投资有限公司	52.85	26.57
应付账款	三峡基地发展有限公司	815.32	457.27
其他应付款	三峡基地发展有限公司	1,320.54	883.62
应付账款	三峡科技有限责任公司	495.86	633.86
其他应付款	三峡科技有限责任公司	57.05	86.95
应付账款	中国长江电力股份有限公司		26.72
其他应付款	中国长江电力股份有限公司		
应付账款	湖北能源集团股份有限公司		8.51

其他应付款	湖北能源集团股份有限公司	0.34	
其他应付款	中国三峡建工（集团）有限公司	240.89	
应付账款	中国三峡建工（集团）有限公司		1,500.00
应付账款	长江三峡投资管理有限公司		142.02
其他应付款	长江三峡投资管理有限公司	2,191.91	
其他应付款	长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	4.36	28.07
应付账款	长江生态环保集团有限公司	421.68	
应付账款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	419.53	451.53
其他应付款	中国水利水电建设工程咨询有限公司	25.00	25.00
应付账款	水电水利规划设计总院有限公司		41.13
其他应付款	水电水利规划设计总院有限公司	2.51	2.51

(3). 其他项目

√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
货币资金	三峡财务有限责任公司	353,440.84	464,965.10
持有待售资产-货币资金	三峡财务有限责任公司		8,622.36

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付**1、 各项权益工具****(1). 明细情况**

√适用 □不适用

数量单位：万股 金额单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
2021年限制性股票激励计划					-179.36	-481.75	-3,208.91	-10,081.74
合计					-179.36	-481.75	-3,208.91	-10,081.74

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	董事、高级管理人员、管理、技术和业务骨干
授予日权益工具公允价值的确定方法	采用授予日限制性股票的收盘价格减去限制性股票授予价格计算确定。

授予日权益工具公允价值的重要参数	在等待期的每个资产负债表日，集团根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等后续信息进行估计。
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期的每个资产负债表日，集团根据最新取得的可行权人数、业绩指标完成情况等后续信息进行估计。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	5,740.68

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
2021 年限制性股票激励计划	-8,876.44	
合计	-8,876.44	

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2025 年 12 月 31 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：人民币 亿元

项目	2025 年 12 月 31 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	442.00

除存在上述承诺事项外，截至 2025 年 12 月 31 日，本集团无其他应披露未披露的重要承诺事项。

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

1. 未决诉讼

原告社旗县方圆萤石有限公司以本公司、社旗国合风力发电有限公司为被告向河南省南阳市中级人民法院提起诉讼，涉及诉讼案件金额 5,000.00 万元，该案件经历一、二审和最高院再审程序，2022 年 7 月，最高院向本公司送达民事裁定书，发回原审法院重审。2022 年 10 月，南阳市

中级人民法院开庭审理本案，并在此后多次组织质证，于2024年5月再次开庭审理，2024年7月，南阳市中级人民法院作出一审判决。2024年8月，社旗县方圆萤石有限公司、社旗国合风力发电有限公司皆向河南省高级人民法院提起上诉。2024年9月，河南高院组织进行本案二审开庭程序，2025年9月，河南高院变更合议庭组成人员后再次开庭审理案件。目前二审尚未出具判决结果。

2.除存在上述或有事项外，截至2025年12月31日，本集团无其他应披露未披露的重要或有事项。

(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

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

1.截至本报告批准报出日，本集团期后合并范围新增和减少子公司情况如下：

公司名称	注册地	业务范围	级次	变动原因
长垣市云明新能源科技有限公司	河南省新乡市	风力发电	二级	处置

2.截至本报告批准报出日，本集团于资产负债表日后期间（2026年1月19日至2026年3月2日）通过集中竞价交易方式减持金风科技股份6,768,910股，占金风科技总股本的0.160257%。本次权益变动后，三峡能源持有金风科技股份数量由386,909,686股减少至380,140,776股，持股比例由9.160252%降至8.999995%，权益变动幅度达到1%整数倍。

3.期后债券信息：

(1)本集团于2026年1月9日发行30亿元付息式固定利率中期票据(26三峡新能MTN001(科创债))，该票据面值为人民币100元，期限5年，起息日为2026年1月12日，到期日为2031年1月12日。

(2)本集团于2026年1月13日发行30亿元付息式固定利率中期票据(26三峡新能MTN002(科创债))，该票据面值为人民币100元，期限5年，起息日为2026年1月14日，到期日为2031年1月14日。

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	1,172,093,655.82
经审议批准宣告发放的利润或股利	

2026年4月28日，公司召开第三届董事会第五次会议，审议通过了《关于公司2025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0.41元（含税）。截至2025年3月31日，公司总股本为28,587,650,142.00股，以此计算合计拟派发现金股利人民币1,172,093,655.82元（含税）。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、重要债务重组

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：万元 币种：人民币

项目	风力发电业务	太阳能发电业务	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,883,660.24	881,867.42	144,898.50	-70,484.13	2,839,942.03
营业成本	1,028,190.13	586,041.48	104,632.12	-66,353.69	1,652,510.04
利润总额	463,584.34	74,517.51	243,404.39	-278,266.78	503,239.46
所得税费用	61,213.94	24,176.56	5,691.30	-122.92	90,958.88
净利润	402,370.41	50,340.95	237,713.09	-278,143.86	412,280.59
资产总额	23,024,738.52	13,725,986.63	14,279,453.42	-12,314,625.57	38,715,553.00

(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

十九、 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

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

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和合同资产情况

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		
应收股利	1,299,574,179.61	1,195,060,606.52
其他应收款	2,110,692,974.82	2,192,492,492.99
合计	3,410,267,154.43	3,387,553,099.51

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 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
北京京能通电力科技有限公司	30,000,000.00	
三峡新能源乌兰察布有限公司	130,000,000.00	
三峡新能源四子王风电有限公司	40,000,000.00	
吉林省地方水电集团有限公司	1,128,683.73	
响水长江风力发电有限公司	25,700,000.00	
杭州泰景光伏发电有限公司	4,800,000.00	
三峡新能源金昌风电有限公司		65,000,000.00
温州佳泰新能源投资有限公司		10,900,000.00
三峡新能源（弥勒）发电有限公司		29,500,000.00
三峡新能源（左云）发电有限公司	103,000,000.00	103,000,000.00
三峡新能源平定发电有限公司	14,000,000.00	14,000,000.00
交口县祝阳能源有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
内蒙古文悦光伏电力有限公司	20,475,125.97	20,475,125.97
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
商都县天润风电有限公司	12,000,000.00	12,000,000.00
北京兴启源节能科技有限公司	19,943,797.38	19,943,797.38
三峡正蓝旗清洁能源有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
三峡新能源彰武发电有限公司	28,000,000.00	28,000,000.00
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司	32,000,000.00	32,000,000.00
巢湖骄阳新能源有限公司	86,360,000.00	86,360,000.00

三峡新能源淮南光伏发电有限公司	44,000,000.00	44,000,000.00
三峡新能源蒙阴发电有限公司	24,641,187.68	24,641,187.68
山东沾化天融新能源发展有限公司	25,000,000.00	40,915,110.64
三峡新能源（巨野）有限公司	46,217,339.59	36,217,339.59
社旗国合风力发电有限公司	27,895,641.18	31,695,641.18
三峡珠江发电有限公司	200,000,000.00	200,000,000.00
三峡新能源阳江发电有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
三峡新能源普安发电有限公司	8,592,502.55	8,592,502.55
三峡新能源元谋发电有限公司	11,047,773.71	11,047,773.71
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
海南州捷普绿能有限公司	13,563,509.94	13,563,509.94
三峡新能源共和发电有限公司	9,785,010.35	9,785,010.35
海南州益鑫新能源科技有限公司	3,704,140.65	3,704,140.65
海南州海锦科士达新能源有限公司	16,219,466.88	16,219,466.88
三峡新能源共和清源发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
三峡新能源格尔木发电有限公司	60,000,000.00	60,000,000.00
三峡新能源格尔木绿能发电有限公司	37,000,000.00	37,000,000.00
乌兰金峰新能源光伏发电有限公司	35,000,000.00	35,000,000.00
三峡新能源大柴旦风电有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00
三峡新能源（大柴旦）风扬发电有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
三峡新能源昂立（灵武）发电有限公司	20,500,000.00	20,500,000.00
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00
中宁县银变新能源有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
青岛润莱风力发电有限公司		10,000,000.00
乐陵市中天新能源有限公司		2,000,000.00
合计	1,299,574,179.61	1,195,060,606.52

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 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

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 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	期初账面余额
1年以内（含1年）	178,752,478.20	665,823,771.37
1至2年	486,864,538.83	1,504,811,741.62
2至3年	1,431,908,977.79	
3年以上		
3至4年		20,127,000.00
4至5年	21,457,000.00	
5年以上	22,546,310.00	22,546,310.00
合计	2,141,529,304.82	2,213,308,822.99

(14). 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	152,630.00	152,630.00
保证金	20,020,000.00	20,522,500.00
代垫款	2,079,980.00	2,084,281.00
往来款	2,118,817,494.82	2,190,090,211.99
其他	459,200.00	459,200.00
合计	2,141,529,304.82	2,213,308,822.99

(15). 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)	
2025年1月1日余额	20,816,330.00			20,816,330.00
2025年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-816,330.00		816,330.00	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提			10,020,000.00	10,020,000.00
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	20,000,000.00		10,836,330.00	30,836,330.00

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

(16). 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	
按组合计提预期信用损失的应收账款	20,816,330.00	10,020,000.00				30,836,330.00
合计	20,816,330.00	10,020,000.00				30,836,330.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18). 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	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
三峡新能源四子王风电有限公司	639,162,414.62	29.85	往来款	1-2年, 2-3年	
响水长江风力发电有限公司	514,754,278.75	24.04	往来款	1-2年, 2-3年	
三峡新能源盐城大丰有限公司	256,475,279.25	11.98	往来款	2-3年	
中国长江三峡集团有限公司	150,860,274.68	7.04	往来款	1年以内, 1-2年	
大安润风能源开发有限公司	131,978,889.80	6.16	往来款	2-3年	
合计	1,693,231,137.10	79.07	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□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	93,175,289,158.55		93,175,289,158.55	85,378,225,599.86		85,378,225,599.86
对联营、合营企业投资	12,169,942,955.12		12,169,942,955.12	11,649,157,825.55		11,649,157,825.55
合计	105,345,232,113.67		105,345,232,113.67	97,027,383,425.41		97,027,383,425.41

(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 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
三峡珠江发电有限公司	11,244,210,122.58		2,722,000,000.00				13,966,210,122.58	
长江三峡集团福建能源投资有限公司	6,302,629,944.46		550,752,000.00				6,853,381,944.46	
响水长江风力发电有限公司	2,135,924,798.43						2,135,924,798.43	
三峡新能源格尔木发电有限公司	1,879,267,552.49		114,000,000.00				1,993,267,552.49	
三峡新能源盐城大丰有限公司	1,894,200,000.00						1,894,200,000.00	
阳江明阳海上风电开发有限公司	1,757,415,000.00						1,757,415,000.00	
国水集团化德风电有限公司	1,421,997,389.74		26,000,000.00				1,447,997,389.74	
三峡新能源乌兰察布有限公司	1,418,823,980.00						1,418,823,980.00	
三峡新能源大连发电有限公司	1,399,000,000.00						1,399,000,000.00	
三峡（安徽）能源投资有限公司	1,320,696,035.40						1,320,696,035.40	
三峡新能源哈密风电有限公司	1,141,325,341.14		285,000,000.00				1,426,325,341.14	
内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司	1,261,000,000.00						1,261,000,000.00	
三峡陆上新能源投资有限公司	986,046,036.00		315,963,344.54				1,302,009,380.54	
三峡新能源如东有限公司	1,110,000,000.00						1,110,000,000.00	
三峡新能源山东昌邑发电有限公司	1,047,418,969.00						1,047,418,969.00	
三峡新能源南通有限公司	938,400,000.00						938,400,000.00	
三峡新能源吉木萨尔发电有限公司	595,000,000.00		505,000,000.00				1,100,000,000.00	
三峡新能源金昌风电有限公司	853,695,969.47						853,695,969.47	
颍上三峡新能源风力发电有限公司	836,000,000.00						836,000,000.00	

三峡新能源共和启航发电有限公司	703,000,000.00		100,000,000.00				803,000,000.00	
三峡新能源五家渠发电有限公司	779,044,485.59						779,044,485.59	
内蒙古京能巴音风力发电有限公司	770,414,052.17						770,414,052.17	
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司	765,000,000.00						765,000,000.00	
三峡新能源四子王风电有限公司	740,211,036.85						740,211,036.85	
三峡新能源永胜县有限公司	563,000,000.00		94,000,000.00				657,000,000.00	
三峡新能源康保发电有限公司	566,655,402.08						566,655,402.08	
杭州泰景光伏发电有限公司	543,429,900.00						543,429,900.00	
三峡新能源云南师宗发电有限公司	500,190,657.90		32,000,000.00				532,190,657.90	
三峡新能源峨山县有限公司	504,000,000.00		25,000,000.00				529,000,000.00	
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	483,045,849.49			5,000,000.00			478,045,849.49	
北京百年亿豪新能源技术开发有限公司	471,878,500.00						471,878,500.00	
北京京能通电力科技有限公司	444,769,141.74		5,100,000.00				449,869,141.74	
三峡新能源大柴旦风电有限公司	424,751,796.26						424,751,796.26	
广西钦州民海新能源科技有限公司	396,682,296.57		22,567,703.43				419,250,000.00	
酒泉信达智慧能源开发有限公司	411,017,128.51						411,017,128.51	
三峡新能源发电(阜南)有限公司	411,000,000.00						411,000,000.00	
重庆市巫山县成光新能源有限公司	404,000,000.00						404,000,000.00	
三峡新能源(天津)有限公司	391,500,000.00						391,500,000.00	

三峡新能源淮南光伏发电有限公司	390,000,000.00						390,000,000.00
大安润风能开发有限公司	374,201,122.93		15,000,000.00				389,201,122.93
三峡新能源（武威）发电有限公司	365,000,000.00		24,000,000.00				389,000,000.00
云南弥勒石洞山发电有限公司	374,097,517.78						374,097,517.78
三峡新能源太阳山发电有限公司	371,809,625.86		7,000,000.00				378,809,625.86
双辽庆达光伏发电有限公司	370,544,850.00						370,544,850.00
三峡巴州若羌能源有限公司	97,563,000.00		752,437,000.00				850,000,000.00
黑龙江宏宾新能源技术有限公司	364,000,000.00						364,000,000.00
西安明晖广晟发电有限公司	363,910,383.83						363,910,383.83
温州佳泰新能源投资有限公司	361,963,059.00		45,045,000.00				316,918,059.00
三峡皓日（格尔木）新能源有限公司	346,000,000.00		30,000,000.00				376,000,000.00
三峡新能源云南姚安发电有限公司	351,950,341.66						351,950,341.66
三峡新能源发电（昔阳）有限公司	275,805,000.00		104,400,000.00				380,205,000.00
巢湖骄阳新能源有限公司	330,476,824.00						330,476,824.00
静乐县成阳新能源发电有限公司	277,875,000.00		74,000,000.00				351,875,000.00
酒泉达凯能源开发有限公司	315,981,810.13						315,981,810.13
新疆浦类海能源发展有限公司	312,470,000.00						312,470,000.00
中国三峡新能源（香港）有限公司	310,000,000.00						310,000,000.00
三峡新能源会理中一发电有限公司	309,689,333.57						309,689,333.57
北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司	306,460,100.00						306,460,100.00
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司	301,000,000.00						301,000,000.00

其他子公司	28,193,536, 245.23		2,217,287,7 01.60	174,3 99,19 0.88			30,236,424,7 55.95	
合计	85,378,225, 599.86		7,976,462,7 49.57	179,3 99,19 0.88			93,175,289,1 58.55	

(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 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	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										
中能智科产发有限公司	53,266,428.59			5,146,998.17		291,306.92	1,097,501.62			57,607,232.06
电科新科有限公司	10,609,573.14			330,232.37						10,939,805.51
乌海抽水蓄能有限公司	215,000,000.00	105,000,000.00								320,000,000.00
大湾能源投资发展有限公司	262,958,678.52	54,320,000.00		25,294,446.00		7,493.17				342,580,617.69

东 （ 苏） 慧 源 限 公 司	峡 江 智 能 有 限 公 司	2,304,3 67.29			- 352,67 3.81					1,951,6 93.48	
中 海 风 电 发 展 股 份 有 限 公 司	交 峰 电 展 份 限 公 司	530,96 3,554.8 4			19,476, 394.08	837,5 79.85	4,294,8 61.64			546,98 2,667.1 3	
阳 润 （ 岛） 业 资 金 伙 业 （ 有 合 限 伙）	光 峡 青 产 投 基 合 企 （ 有 合 限 伙）	57,551, 261.41		15,07 3,941. 27	3,833,9 30.70					46,311, 250.84	
杞 风 新 源 限 公 司	县 尚 能 有 限 公 司	46,151, 083.83	9,310,0 00.00		5,175.8 87.60					60,636, 971.43	
润 招 （ 北） 能 产 投 基 合 企 （ 有 合 限 伙）	峡 赢 湖 新 源 业 资 金 伙 业 有 合 限 伙）	410,40 4,242.9 5		6,554, 050.5 6	38,756, 660.73					442,60 6,853.1 2	
阳 海 风 电 发 展 基 金	江 上 电 业 展 展 基 金	738,68 3,478.0 4								738,68 3,478.0 4	

合伙企业（有限合伙）											
大博理禾新能源有限公司	79,087,115.07			-2,155,949.14		351,819.10				77,282,985.03	
青海省水电（集团）有限责任公司	365,117,862.80			-27,301,017.07		-976,861.83				336,839,983.90	
新疆风能有限责任公司	3,804,442,416.74			111,069,150.48	4,550,033.54	5,829,411.80	17,332,000.00			3,908,559,012.56	
金科科技股份有限公司	5,072,617,762.33			243,953,612.29	8,162,499.09	8,393,886.66	54,167,356.04			5,278,960,404.33	
小计	11,649,157,825.55	168,630,000.00	21,627,991.83	423,227,672.40	12,712,532.63	14,734,635.67	76,891,719.30			12,169,942,955.12	
合计	11,649,157,825.55	168,630,000.00	21,627,991.83	423,227,672.40	12,712,532.63	14,734,635.67	76,891,719.30			12,169,942,955.12	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

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	60,641,300.60	65,736,112.60	47,344,230.48	36,192,704.28
合计	60,641,300.60	65,736,112.60	47,344,230.48	36,192,704.28

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明：

□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). 重大合同变更或重大交易价格调整

□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	2,361,002,399.13	2,878,602,500.00
权益法核算的长期股权投资收益	423,227,672.40	252,555,832.06
处置长期股权投资产生的投资收益	821,427,564.79	-1,195,936.06
交易性金融资产在持有期间的投资收益	27,021,159.71	37,337,301.03
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,315,819.45	6,956,623.47
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		
债务重组收益		
委贷投资收益	191,145,968.21	216,397,176.89
合计	3,832,140,583.69	3,390,653,497.39

6、其他

□适用 √不适用

二十、 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	444,825,987.19	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	10,202,916.54	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	38,858,576.17	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	580.39	
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		
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	-2,133,885.28	
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	93,637,522.78	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-45,404,746.84	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	22,989,846.47	
减：所得税影响额	-9,541,746.32	
少数股东权益影响额（税后）	4,963,111.76	
合计	567,555,431.98	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

其他说明：

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	4.23	0.1298	0.1298

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.59	0.1100	0.1100
-------------------------	------	--------	--------

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：朱承军

董事会批准报送日期：2026年4月28日

修订信息

适用 不适用