

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 2022 年年度报告

重要提示

- 一、 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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、 公司全体董事出席董事会会议。
- 三、 大华会计师事务所（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、 公司负责人王武斌、主管会计工作负责人杨贵芳及会计机构负责人（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

公司第二届董事会第九次会议审议通过了《关于公司2022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0.76元（含税）。截至2023年3月31日，公司总股本为28,625,219,200股，以此计算合计拟派发现金股利人民币2,175,516,659.20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大会审议批准。

六、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告所涉及的公司未来发展、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。公司已在本年度报告中详细描述了可能面对的风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析六、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 | 4 |
| 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..... | 40 |
| 第五节 | 环境与社会责任..... | 73 |
| 第六节 | 重要事项..... | 78 |
| 第七节 | 股份变动及股东情况..... | 98 |
| 第八节 | 优先股相关情况..... | 105 |
| 第九节 | 债券相关情况..... | 105 |
| 第十节 | 财务报告..... | 112 |

| | |
|--------|--|
| 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、实际控制人 | 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 | 指 | 中国长江三峡集团有限公司 |
| 都城伟业 | 指 | 都城伟业集团有限公司，系公司股东 |
| 水电建咨询 | 指 | 中国水利水电建设工程咨询有限公司，系公司股东 |
| 三峡资本 | 指 | 三峡资本控股有限责任公司，系公司股东 |
| 珠海融朗 | 指 | 珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙），系公司股东 |
| 浙能资本 | 指 | 浙能资本控股有限公司，系公司股东 |
| 川投能源 | 指 | 四川川投能源股份有限公司，系公司股东 |
| 招银成长 | 指 | 湖北长江招银成长股权投资合伙企业（有限合伙），系公司股东 |
| 金石新能源 | 指 | 金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙），系公司股东 |
| 三峡财务 | 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 |
| 三峡资产 | 指 | 三峡资产管理有限公司 |
| 金风科技 | 指 | 新疆金风科技股份有限公司，股票代码：002202 |
| 国家发展改革委 | 指 | 中华人民共和国国家发展和改革委员会 |
| 国家能源局 | 指 | 中华人民共和国国家能源局 |
| 财政部 | 指 | 中华人民共和国财政部 |
| 《稳定股价预案》、稳定股价预案 | 指 | 《中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行 A 股股票并上市后三年内稳定股价的预案》 |
| “十四五” | 指 | 中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划纲要 |
| 中电联 | 指 | 中国电力企业联合会 |
| 报告期、报告期内 | 指 | 2022 年 1 月 1 日-2022 年 12 月 31 日 |
| 报告期末、本报告期末 | 指 | 2022 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。 |
| 光伏组件 | 指 | 太阳能电池板，其作用是将太阳能转化为电能，送往蓄电池中存储起来，或推动负载工作。 |
| 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, 探索构建源网荷储深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。 |
| 地热发电 | 指 | 利用地下热能转变为机械能, 然后再将机械能转变为电能。 |
| 柔性直流输电 | 指 | 是基于可关断器件——电压源换流器的高压直流输电技术 |

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

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

二、 联系人和联系方式

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

三、 基本情况简介

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

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 | 北京市通州区新华北街156号保利大都汇T1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 | 大华会计师事务所（特殊普通合伙） |
| | 办公地址 | 北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 |

| | | |
|---------------------------|------------|----------------------------------|
| | | 层 |
| | 签字会计师姓名 | 刘广、赵云丽 |
| 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 | 浙江省杭州市上城区 1366 号华润大厦 B 座 |
| | 签字会计师姓名 | 周重揆、姜波 |
| 报告期内履行持续督导职责的保荐机构 | 名称 | 中信证券股份有限公司 |
| | 办公地址 | 广东省深圳市福田区中心三路8号卓越时代广场(二期)北座 |
| | 签字的保荐代表人姓名 | 杨巍巍、王楠楠 |
| | 持续督导的期间 | 2021 年 6 月 10 日-2023 年 12 月 31 日 |

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 | 2022年 | 2021年 | | 本期比上年同期增减(%) | 2020年 | |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------|--------------------|--------------------|
| | | 调整后 | 调整前 | | 调整后 | 调整前 |
| 营业收入 | 23,812,176,257.98 | 16,417,133,208.95 | 15,484,105,844.05 | 45.04 | 11,344,022,418.86 | 11,314,932,063.20 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 7,155,475,872.96 | 6,442,257,096.68 | 5,642,366,893.34 | 11.07 | 3,613,960,827.50 | 3,610,991,283.59 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 | 7,168,276,391.45 | 5,866,734,425.09 | 5,066,844,221.75 | 22.19 | 3,484,663,002.08 | 3,481,693,458.17 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 16,870,904,575.82 | 8,830,607,140.22 | 8,817,682,707.81 | 91.05 | 8,978,536,015.72 | 8,976,264,717.66 |
| | 2022年末 | 2021年末 | | 本期末比上年同期末增减(%) | 2020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 | 77,051,117,227.52 | 70,222,401,890.01 | 68,829,956,569.47 | 9.72 | 42,007,273,755.61 | 41,913,174,803.43 |
| 总资产 | 262,127,164,193.79 | 218,903,389,964.33 | 217,196,447,956.62 | 19.75 | 142,851,955,409.17 | 142,576,355,736.68 |

(二) 主要财务指标

| 主要财务指标 | 2022年 | 2021年 | | 本期比上年同期增减(%) | 2020年 | |
|-------------------------|--------|--------|--------|--------------|--------|--------|
| | | 调整后 | 调整前 | | 调整后 | 调整前 |
| 基本每股收益(元/股) | 0.2501 | 0.2653 | 0.2279 | -5.73 | 0.1807 | 0.1805 |
| 稀释每股收益(元/股) | 0.2501 | 0.2653 | 0.2279 | -5.73 | 0.1807 | 0.1805 |
| 扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股) | 0.2506 | 0.2416 | 0.2046 | 3.73 | 0.1742 | 0.1741 |
| 加权平均净资产收益率(%) | 9.72 | 11.38 | 10.14 | 减少1.66个百分点 | 8.98 | 8.98 |
| 扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%) | 9.73 | 10.36 | 9.11 | 减少0.63个百分点 | 8.66 | 8.66 |

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

2022年度,公司营业收入较上年同期(调整后)增长45.04%,归属于上市公司股东的净利润较上年同期(调整后)增长11.07%,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)增长22.19%,主要原因是:本报告期内,公司新增项目投产发电、总装机容量较上年同期有所增加,发电量、上网电量和营业收入较上年同期有所增加。

截至2022年末,公司总资产较上年末(调整后)增长19.75%,主要原因是新投资、开发项目增加;归属于上市公司股东的净资产较上年末(调整后)增长9.72%,主要原因是运营期项目经营积累增加;每股收益较上年末(调整后)下降5.73%,主要原因是2022年加权平均股本数较2021年增加,且部分募投项目2022年处于在建期。

2022年度,公司经营活动产生的现金流量净流入同比增长91.05%,主要原因是新能源项目补贴电费回收增加。

2022年度,公司按照财政部于2021年12月31日发布的《关于印发〈企业会计准则解释第15号〉的通知》(财会〔2021〕35号)中对于试运行销售收入的规定,对上年同期和年初数据进行了追溯调整;本报告期取得永登县弘阳新能源发电有限公司、兴义三峡清洁能源开发有限公司各51%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,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、2022 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 | 5,788,736,223.24 | 6,340,535,607.09 | 5,277,014,628.02 | 6,405,889,799.63 |
| 归属于上市公司股东的净利润 | 2,264,001,115.56 | 2,772,973,924.67 | 1,132,975,039.01 | 985,525,793.72 |
| 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 | 2,264,282,137.70 | 2,722,678,043.37 | 1,170,287,342.61 | 1,011,028,867.77 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 1,646,487,361.30 | 4,137,743,778.32 | 3,796,352,122.56 | 7,290,321,313.64 |

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 | 2022 年金额 | 附注 (如适用) | 2021 年金额 | 2020 年金额 |
|--|---------------|-------------|----------------|---------------|
| 非流动资产处置损益 | 10,854,043.04 | | 574,094,714.21 | 9,270,192.66 |
| 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免 | | | | |
| 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外 | 63,162,765.68 | | 54,444,610.54 | 58,259,883.05 |
| 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费 | | | | |
| 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益 | 56,246,279.69 | | 28,930,763.56 | 26,556,050.02 |
| 非货币性资产交换损益 | | | | |
| 委托他人投资或管理资产的损益 | | | | |
| 因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备 | | | | |
| 债务重组损益 | | | | |
| 企业重组费用，如安置职工的 | | | | |

| | | | | |
|---|-----------------|----------------|----------------|--|
| 支出、整合费用等 | | | | |
| 交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益 | | | | |
| 同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益 | | | | |
| 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益 | | | | |
| 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益 | 35,507,922.90 | 58,304,494.38 | 51,399,392.06 | |
| 单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回 | | | | |
| 对外委托贷款取得的损益 | | | | |
| 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益 | | | | |
| 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响 | | | | |
| 受托经营取得的托管费收入 | | | | |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | -203,939,055.64 | 203,799,574.86 | -48,917,336.65 | |
| 其他符合非经常性损益定义的损益项目 | 53,256,879.48 | 62,449,955.66 | 85,840,162.30 | |
| 减：所得税影响额 | 24,991,383.59 | -1,558,543.95 | 26,844,029.50 | |
| 少数股东权益影响额（税后） | 2,897,970.05 | 460,835.85 | 26,266,488.52 | |
| 合计 | 12,800,518.49 | 575,522,671.59 | 129,297,825.42 | |

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

适用 不适用

十一、 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 | 375,073,886.77 | 472,506,904.85 | 97,433,018.08 | - |
| 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产 | 1,074,172,478.51 | 1,109,680,401.41 | 35,507,922.90 | 35,507,922.90 |
| 合计 | 1,449,246,365.28 | 1,582,187,306.26 | 132,940,940.98 | 35,507,922.90 |

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2022 年，国内外环境复杂严峻，多重超预期因素叠加冲击，面对供应链持续紧张、组件价格上涨、市场竞争激烈等挑战，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，心怀“国之大者”，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“大基地、大海上”两大战略主线，真抓实干、奋力拼搏，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，深入推动抽水蓄能、新型储能、氢能等新兴业务发展，积极投资与新能源业务关联度高、具有优势互补和战略协同效应的相关产业，推动公司实现差异化、高质量、可持续发展。2022 年，公司荣获上海证券交易所 2021-2022 年度上市公司信息披露工作评价 A 级、第十二届中国证券金紫荆奖“最佳投资者关系管理上市公司”、第十七届人民企业社会责任奖“绿色发展奖”等荣誉。

2022 年，公司并网装机规模达到 2652.14 万千瓦，营业收入 238.12 亿元、较上年同比增长 45.04%，归属于上市公司股东的净利润 71.55 亿元、较上年同比增长 11.07%，主要经营指标实现稳步增长。报告期内，公司围绕经营目标，主要开展了以下工作：

（一）紧跟国家部署，积极争取规模化风光资源

公司聚焦基地化布局，将大基地作为新一轮高质量发展的重要增量和重大机遇。积极推动高比例新能源外送、风光火储一体化、煤电与新能源联营千万千瓦级新能源大基地项目开发建设，力争大基地资源获取再次实现新突破。揭牌成立三峡陆上新能源总部，协同组建三峡陆上新能源投资公司。大力推动全球最大规模“沙戈荒”风电光伏基地项目先导工程开工建设，为在内蒙古建设“塞上风光三峡”奠定坚实基础。

（二）强化陆海统筹，坚定实施“海上风电引领者”战略

公司坚持发挥差异化优势，新增获取海上风电资源 215 万千瓦，上海、海南、天津相继实现“零”突破，沿海区域布局覆盖更广。截至 2022 年底，公司海上风电并网装机总规模 487.52 万千瓦。山东首个海洋牧场与平价海上风电融合示范项目——山东昌邑项目（30 万千瓦）下海半年内实现全容量并网，山东牟平海上风电项目（30 万千瓦）开工建设。

（三）坚持双轮驱动，不断提升常规资源获取能力

公司深度融入地方发展，精准对接区域发展布局，联合规划、设计、装备、施工等相关企业，叠加抽水蓄能、光热、制氢、压缩空气储能、地热等多元化产业，提供“多场景”开发方案。积极参与地方资源配置，多区域资源获取实现较大突破。山东庆云储能二期项目纳入省内储能示范项目清单。甘肃黄羊、青海南山口项目取得核准，实现抽水蓄能项目核准“零”突破。公司依法合规并购水平不断提升，亚洲最大滩涂渔光互补项目——浙江温州项目（55万千瓦）完成交割。

（四）加快工程建设，匠心打造新能源精品工程

公司充分发挥投资对稳增长的拉动作用，带动产业链发展增效，努力克服光伏组件价格上涨、技术难度加大、业态种类增多、配套送出滞后等多种困难，全面统筹资源配置，报告期内开工建设规模超1000万千瓦。积极发挥“大建管”效能，紧盯关键节点，严控工程造价，开展专项督查，依法合规推进项目建设，全力推动项目应并尽并、能并早并。国家首批685万千瓦新能源大基地项目全面开工。国内首批年产万吨级新能源制氢项目——内蒙古准格尔旗纳日松光伏制氢项目（40万千瓦）、国内首批光伏光热一体化基地项目——青海海西格尔木光伏光热项目（110万千瓦）、青豫直流二期光伏光热项目（100万千瓦）、甘肃瓜州风电光伏光热项目（70万千瓦）开工建设。全球单体规模最大水面漂浮光伏——安徽阜阳风光储基地（120万千瓦）、国内单体规模最大光伏治沙项目——内蒙古库布其项目（200万千瓦）、西南地区规模最大风电项目——云南弥勒西项目（55万千瓦）等一批具有创新示范意义的项目并网发电。报告期内，公司新增并网装机352.52万千瓦，其中，风电装机165.30万千瓦，太阳能发电装机187.22万千瓦。公司风电、太阳能发电并网装机容量合计2620.62万千瓦。

（五）推行精益运维，“绿电”生产助力能源保供

公司优化提升保供能力，加强设备巡视和运行维护管理，合理安排检修技改。加强与电网调度机构沟通协调，做好精确调度运行。通过精益管理、智能运维，提升运行效能，提高设备可靠性，单日发电量首次突破2亿千瓦时。2022年，公司实现发电量483.50亿千瓦时，较上年同比增长46.21%，圆满完成北京冬奥、全国两会、党的二十大等重大活动的能源保供任务。内蒙古通辽当海风电项目利用小时数再立公司陆上风电新标杆。内蒙古、江苏、广东等12个区域发电量均超过20亿千瓦时。优化运维管控模式，加强外委队伍建设，逐步实现规模化、专业化、精细化管理，运维人员人均装机容量较2018年大幅提升。

（六）精准电力营销，市场交易实现量价齐升

公司坚持以电力体制改革发展方向为行动指南，积极布局参与电力交易、碳交易等绿色市场。报告期内，共参加21个交易省区的中长期交易513次，结算交易电量占上网总电量的40.58%。深度参与碳减排资产、绿电、绿证交易，锁定增收超2.80亿元，签订公司首个十年期绿电交易协议。成立重点区域营销工作组，大幅提升现货交易成效。探索完成首次自主协调省间绿电交易。持续供应冬奥赛事场馆绿色电力，捐赠核证碳减排指标，以“三峡品牌”清洁能源助力实现绿色冬奥，获得北京冬奥会、冬残奥会组委会颁发的特殊贡献证明及感谢信。积极认购绿色电力证书，实现办公场所用能100%绿色化。

（七）推进改革创新，持续提升公司高质量发展效能

公司坚持把改革作为破解发展难题的关键之举，国企改革三年行动任务圆满收官。深入推进治理能力和治理体系现代化建设，推动董事会建设和规范运作，持续开展对标世界一流管理提升工作，完善授权放权体系，持续优化内部资源整合与配置，完善区域机构管理机制。推动落实机构改革，设立战略与发展研究中心、财务共享中心分中心等机构，设立建设管理分公司，推动各建设管理部实质化运转。优化调整公司职位职级体系，合理设置公司岗位层级。全面完成限制性股票激励计划实施工作，分两批完成281名激励对象股票授予。以投资项目后评价全面覆盖、投资管理全程闭环为目标，积极开展投资项目后评价工作，为后续投资项目论证、决策、实施、管理提供借鉴。采取业主工程师模式，有效缓解短期工程管理能力不足及缺乏新业态建设经验问题。加快构建法律、合规、风险、内控“四位一体”运营机制，进一步加强合规管理和抗风险能力。

（八）培育发展动能，科技创新能力稳步提升

公司将创新作为发展的核心驱动力，通过自主创新、联合研发并举带动产业升级，促进产业链创新链深度融合。报告期内科技研发投入 4.69 亿元，新增专利 116 项，累计拥有专利 314 项。公司 4 项装备纳入 2021 年度国家能源领域首台（套）重大技术装备名单，在全国 5 项海上风电首台（套）中占据 3 项。当期全球单机容量最大 16 兆瓦海上风电机组在福建产业园下线，并入选 2022 年中国能源大事记、2022 年度央企十大国之重器。大型海上换流平台建设关键技术及应用等 2 项成果达到国际领先水平，亚洲首个海上柔性直流输电工程稳定运行。乌兰察布创新示范园建成投运，“一南一北”产业园模式更加成熟。

（九）坚持党建引领，汇聚稳健发展动能

公司坚持加强党的领导，把迎接学习宣传贯彻党的二十大精神作为首要政治任务，扎实开展“建功新时代，喜迎二十大”群众性主题实践活动。坚持“两个一以贯之”，健全完善“三重一大”等制度，全面梳理修订“两张清单”，确保党的领导贯穿到改革发展的各领域、全过程。压实“两个责任”，强化“一岗双责”，深入推进党风廉政建设和反腐败工作。培育基层人才队伍，提升干部员工能力素质，加强对青年员工的培养，大力弘扬工匠精神、奋斗精神，倡导“实干实绩、基层一线”导向，在实践中培育更多三峡工匠、技术能手、营销专家，打造兼具政治素养、专业素养、职业素养的高素质人才队伍。积极履行央企社会责任，巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接，推广“新能源+乡村振兴”“新能源+生态治理”模式，在加快促进共同富裕、建设人与自然和谐共生的现代化中展现责任担当。

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

当前，全球新一轮能源革命和科技革命深度演变、方兴未艾，大力发展可再生能源已经成为全球能源转型和应对气候变化的重大战略方向和一致宏大行动。随着能源低碳目标的推进，全球绿电需求持续高增，新能源占比不断提高。根据国际可再生能源署(IRENA)发布的《2023 年可再生能源装机容量统计报告》(Renewable Capacity Statistics 2023)，2022 年底，全球可再生能源发电装机总容量达到 3372 吉瓦，新增装机容量达 295 吉瓦。在新增可再生能源中，太阳能和风能继续占主导地位，占比达 90%以上。

海上风电覆盖面积广、资源禀赋好，发展潜力巨大。根据全球风能理事会(GWEC)发布的《全球风能报告 2023》，2022 年全球风电新增装机容量达 77.6GW，其中海上风电新增装机 8.8GW。预计到 2024 年，全球陆上风电新增装机将首次突破 100GW；到 2025 年，全球海上风电新增装机将再创新高达 25GW。未来五年全球风电新增并网容量将达 680GW。

（二）我国新能源行业发展情况

近年来，我国以风电、太阳能发电为代表的新能源发展成效显著，装机规模稳居全球首位，发电量占比稳步提升，成本快速下降，能源结构调整和减碳效果逐步显现，为我国如期实现碳达峰、碳中和目标奠定坚实的基础。2022 年以来，国家密集发布促进能源转型、推进绿色发展的支持性政策，保障新时代新能源高质量发展。2022 年 1 月，习近平总书记指出：“要把促进新能源和清洁能源发展放在更加突出的位置”。2022 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，在创新开发利用模式、构建新型电力系统、深化“放管服”改革等 7 个方面明确具体措施。2022 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局等九个部门联合印发《“十四五”可再生能源发展规划》，按照 2025 年非化石能源消费占比 20%左右任务要求，设置了可再生能源总量、发电、电力消纳、非电利用四个方面的主要目标及具体落实措施。2022 年 12 月，中央经济工作会议强调，要将加快规划建设新型能源体系，加快新能源、绿色低碳等前沿技术研发和应用推广等作为加快建设现代化产业体系的重要内容。据国家能源局统计，2022 年，全国可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦，占全国新增发电装机的 76.2%，已成为我国电力新增装机

的主体；全国可再生能源发电量 2.7 万亿千瓦时，占全国发电量的 31.3%、占全国新增发电量的 81%，已成为我国新增发电量的主体。

1. 风电、光伏发电新增装机创历史新高，发电量首次突破 1 万亿千瓦时

2022 年，全国风电、光伏发电新增装机突破 1.2 亿千瓦，达到 1.25 亿千瓦，连续三年突破 1 亿千瓦，再创历史新高。风电新增 3763 万千瓦，同比降低 21.0%，累计风电装机容量约 3.65 亿千瓦，同比增长 11.2%；其中，新增海上风电装机容量 505 万千瓦，同比降低 70.1%，累计装机达到 3046 万千瓦，同比增长 15.4%，持续保持海上风电装机容量全球第一。太阳能发电新增 8741 万千瓦，同比增长 60.3%，累计太阳能发电装机容量约 3.93 亿千瓦，同比增长 28.1%。2022 年全国风电、光伏发电量突破 1 万亿千瓦时，达到 1.19 万亿千瓦时，同比增长 21%，新能源在保障能源供应方面发挥的作用越来越明显。

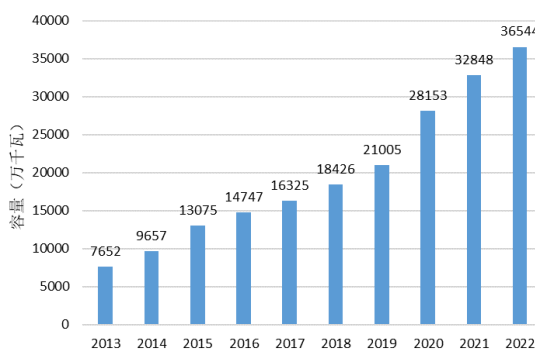


图 1 中国风电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

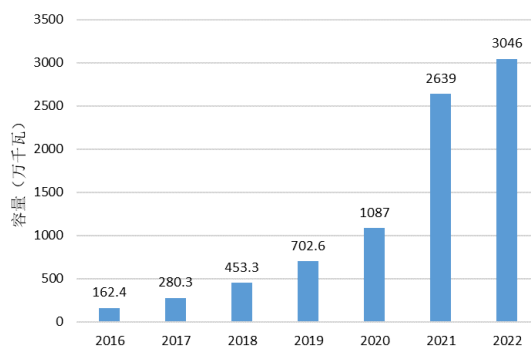


图 2 中国海上风电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

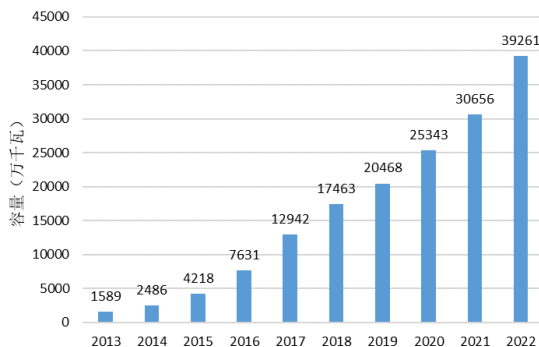


图 3 中国太阳能发电累计装机容量

数据来源：国家能源局、中电联

2. 新能源重大工程取得重大进展，抽水蓄能建设明显加快

以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设进展顺利。第一批 9705 万千瓦基地项目已全面开工、部分已建成投产，第二批基地部分项目陆续开工，第三批基地已形成项目清单。抽水蓄能建设明显加快，2022 年全国新增核准抽水蓄能项目 48 个，装机 6890 万千瓦，已超过“十三五”时期全部核准规模，全年新投产 880 万千瓦，创历史新高。

3. 推进绿色电力证书交易，引导绿色电力消费的新能源消费模式正在稳步形成

2022 年，全年核发绿证 2060 万个，对应电量 206 亿千瓦时，同比增长 135%；交易数量达到 969 万个，对应电量 96.9 亿千瓦时，同比增长 15.8 倍。截至 2022 年底，全国累计核发绿证约 5954 万个，累计交易数量 1031 万个，有力推动经济社会绿色低碳转型和高质量发展。

4. 我国新能源产业继续保持全球领先地位

全球新能源产业重心进一步向中国转移，我国生产的光伏组件、风力发电机、齿轮箱等关键零部件占全球市场份额 70%。同时，我国新能源发展为全球减排作出积极贡献，2022 年我国出口

的风电光伏产品为其他国家减排二氧化碳约 5.73 亿吨，合计减排 28.3 亿吨，约占全球同期可再生能源折算碳减排量的 41%。我国已成为全球应对气候变化的积极参与者和重要贡献者。

（三）报告期内公司在行业中的地位

2022 年，公司新增装机容量 352.52 万千瓦，累计装机达到 2652.14 万千瓦。风电累计装机容量达到 1592.22 万千瓦，占全国风力发电行业市场份额的 4.36%，其中海上风电累计装机容量达到 487.52 万千瓦，占全国市场份额的 16.01%；光伏发电累计装机容量达到 1028.40 万千瓦，占全国太阳能发电行业市场份额的 2.62%。

| 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 | 165.30 | 3763 | 4.39% | 1592.22 | 36544 | 4.36% |
| 其中：海上风电 | 30.00 | 505 | 5.94% | 487.52 | 3046 | 16.01% |
| 太阳能发电 | 187.22 | 8741 | 2.14% | 1028.40 | 39261 | 2.62% |
| 水电 | | 2387 | | 21.52 | 41350 | 0.05% |
| 其他 | | | | 10 | | |
| 合计 | 352.52 | | | 2652.14 | | |

注：全国数据源自国家能源局官网、中国电力企业联合会。电源种类依照中电联《电力行业统计调查制度》进行分类。公司独立储能项目归入“其他”，期末累计装机容量为 10 万千瓦。

（四）报告期内的行业重点政策

（1）加快构建现代能源体系，推动可再生能源高质量发展

2022 年 1 月 30 日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》（发改能源〔2022〕206 号），提出“十四五”时期，基本建立推进能源绿色低碳发展的制度框架，形成比较完善的政策、标准、市场和监管体系，构建以能耗“双控”和非化石能源目标制度为引领的能源绿色低碳转型推进机制。到 2030 年，基本建立完整的能源绿色低碳发展基本制度和政策体系，形成非化石能源既基本满足能源需求增量又规模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增强的能源生产消费格局。

2022 年 3 月 21 日，国家发展改革委、国家能源局印发《“十四五”新型储能发展实施方案》（发改能源〔2022〕209 号），提出到 2025 年新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段，具备大规模商业化应用条件，到 2030 年新型储能全面市场化发展。

2022 年 3 月 22 日，国家发展改革委、国家能源局印发《“十四五”现代能源体系规划》（发改能源〔2022〕210 号），明确了“十四五”时期现代能源体系建设的主要目标包括能源保障更加安全有力、能源低碳转型成效显著、能源系统效率大幅提高、创新发展能力显著增强和普遍服务水平持续提升，提出“以保障能源安全为根本任务，以能源绿色低碳发展为鲜明导向，以创新为引领发展的第一动力，以深化改革、扩大开放为重要支撑”的总体思路，推进能源高质量发展。

2022 年 3 月 23 日，国家发展改革委、国家能源局印发《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》，提出打造氢能产业发展“1+N”政策体系，积极推动试点示范，开展氢储能在可再生能源消纳、电网调峰等应用场景的示范，探索培育“风光发电+氢储能”一体化应用新模式，逐步形成抽水蓄能、电化学储能、氢储能等多种储能技术相互融合的电力系统储能体系。

2022 年 3 月 29 日，国家能源局印发《2022 年能源工作指导意见》（国能发规划〔2022〕31 号），提出加快能源绿色低碳转型，大力发展风电光伏，风电、光伏发电发电量占全社会用电量的比重达到 12.2%左右。

2022 年 4 月 2 日，国家能源局、科学技术部印发《“十四五”能源领域科技创新规划》（国能发科技〔2021〕58 号），提出聚焦大规模高比例可再生能源开发利用，研发更高效、更经济、更可靠的可再生能源先进发电及综合利用技术，建设适应大规模可再生能源和分布式电源友好并网、源网荷双向互动、智能高效的先进电网。

2022年8月15日，国家发展改革委、国家统计局、国家能源局联合印发《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》（发改运行〔2022〕1258号），准确界定风电、太阳能发电等可再生能源为新增可再生能源电力消费量范围，以绿证作为可再生能源电力消费量认定的基本凭证，不断完善可再生能源消费数据统计核算体系。

2022年9月20日，国家能源局印发《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》，明确了大力推进非化石能源标准化、加强新型电力系统标准体系建设、加快完善新型储能技术标准、加快完善氢能技术标准、进一步提升能效相关标准、健全完善能源产业链碳减排标准六项重点任务。

（2）明确以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点，加快推进大型风电光伏发电基地建设

2022年5月30日，国务院办公厅转发国家发展改革委、国家能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，提出要加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系，在土地预审、规划选址、环境保护等方面加强协调指导，提高审批效率。

2022年6月1日，国家发展改革委、国家能源局等九部委联合下发《关于印发“十四五”可再生能源发展规划的通知》（发改能源〔2021〕1445号），锚定碳达峰、碳中和目标，促进可再生能源大规模、高比例、市场化、高质量发展，有效支撑清洁低碳、安全高效的能源体系建设。该规划提出，“十四五”期间大规模开发可再生能源，大力推进风电和光伏发电基地化开发，积极推进风电和光伏发电分布式开发，统筹推进水风光综合基地一体化开发。

2022年8月2日，自然资源部印发《关于积极做好用地用海要素保障的通知》（自然资发〔2022〕129号），对纳入国家重大项目清单、国家军事设施重大项目清单的项目用地，以及纳入省级人民政府重大项目清单的能源、交通、水利、军事设施、产业单独选址项目用地，由自然资源部直接配置计划指标。

2022年9月19日，自然资源部印发《关于用地要素保障接续政策的通知》（自然资发〔2022〕160号），对国务院推进有效投资重要项目协调机制项目中已签订银行投资意向书或投资合同、需报国务院批准用地的交通、能源、水利类单独选址建设项目相关用地事项作出承诺后，可向自然资源部申请项目先行用地。

2022年11月25日，国家能源局综合司印发《关于积极推动新能源发电项目应并尽并、能并早并有关工作的通知》，明确指出各电网企业在确保电网安全稳定、电力有序供应前提下，按照“应并尽并、能并早并”原则，对具备并网条件的风电、光伏发电项目，切实采取有效措施，保障及时并网，允许分批并网，不得将全容量建成作为新能源项目并网必要条件。

（3）持续深化电力体制改革，加快构建全国统一电力市场体系

2022年1月6日，国务院办公厅印发《要素市场化配置综合改革试点总体方案》，支持试点地区完善电力市场化交易机制，开展电力现货交易试点，完善电力辅助服务市场。该方案指出，支持试点地区进一步健全碳排放权、排污权、用能权、用水权等交易机制，探索促进绿色要素交易与能源环境目标指标更好衔接。探索建立碳排放配额、用能权指标有偿取得机制，丰富交易品种和交易方式。

2022年1月28日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》（发改体改〔2022〕118号），从顶层设计明确了电力市场体系建设的架构、目标和重点任务，到2025年全国统一电力市场体系初步建成，提升电力市场对高比例新能源的适应性，完善适应高比例新能源的市场机制，有序推动新能源参与电力市场交易，到2030年新能源要全面参与电力市场。

2022年2月10日，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》（发改能源〔2022〕206号），对电力市场建设提出了更加明确的目标要求，提出“十四五”时期，基本建立推进能源绿色低碳发展的制度框架，到2030年，基本建立完整的能源绿色低碳发展基本制度和政策体系。鼓励新能源发电基地提升自主调节能力，探索一体

化参与电力系统运行，完善抽水蓄能、新型储能参与电力市场的机制，更好发挥相关设施调节作用。

2022年2月21日，国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于加快推进电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2022〕129号）提到，进一步深化电力体制改革、加快建设全国统一电力市场体系，以市场化方式促进电力资源优化配置。

2022年6月7日，国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》（发改办运行〔2022〕475号），提出新型储能可作为独立储能参与电力市场，鼓励配建新型储能与所属电源联合参与电力市场，充分发挥独立储能技术优势提供辅助服务，建立独立储能电站容量电价机制，逐步推动电站参与电力市场，进一步明确新型储能市场定位，建立完善相关市场机制、价格机制和运行机制，提升新型储能利用水平，引导行业健康发展。

2022年12月2日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于做好2023年电力中长期合同签订履约工作的通知》（发改运行〔2022〕1861号），明确强化中长期合同履行和监管，推进各级信用中心见证签约及健全市场主体信用评价体系。完善绿电价格形成机制，鼓励电力用户与新能源企业签订年度及以上的绿电交易合同，落实绿色电力在交易组织、电网调度、交易结算等环节的优先定位，加强绿电交易与绿证交易衔接。

（4）探索开展绿色电力交易，逐步体现绿色电力环境价值

2022年1月18日，国家发展改革委等部门发布《促进绿色消费实施方案》，方案指出，要引导用户签订绿色电力交易合同，并在中长期交易合同中单列，加强高耗能企业使用绿色电力的刚性约束，且明确提出了建立绿色电力交易与可再生能源消纳责任权重挂钩机制。这一方案的公布给予了绿电交易市场新的活力，即绿电中长期交易合同与对高耗能企业使用绿电的刚性约束将一定程度地保证我国绿电交易市场规模；而一旦允许用户通过购买绿电完成可再生能源消纳权重，将进一步有效刺激用户参与绿电交易市场的积极性。

2022年1月25日，南方区域各电力交易中心联合发布《南方区域绿色电力交易规则（试行）》，规定南方区域绿色电力交易的市场成员按照市场角色分为售电主体、购电主体、输电主体和市场运营机构，绿电交易包括直接交易和认购交易两种形式。绿电交易价格由电能量价格和环境溢价组成，具体根据市场主体申报情况通过市场化方式形成。绿色电力的环境溢价可以作为绿证认购交易的价格信号，形成的收益同步传至发电企业，不参与输配电损耗计算、不执行峰谷电价政策。绿色电力交易按照“年度（含多月）交易为主、月度交易为补充”的原则开展交易，鼓励年度以上多年交易。

2022年1月28日，国家发展改革委、国家能源局发布了《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》（发改体改〔2022〕118号），该意见将“探索开展绿色电力交易”单列于“构建适应新型电力系统的市场机制”项下，指出应引导有需求的用户直接购买绿色电力，做好绿色电力交易与绿证交易、碳排放权交易的有效衔接。

2022年5月23日，北京电力交易中心印发《北京电力交易中心绿色电力交易实施细则》，明确参与绿色电力交易的发电企业初期主要为风电和光伏等新能源企业。绿色电力交易优先组织无补贴新能源参与交易；带补贴新能源可自愿参与绿色电力交易，其绿色电力交易电量不计入合理利用小时数，不领取补贴；分布式新能源可通过聚合的方式参与绿色电力交易。绿色电力交易价格应充分体现绿色电力的电能价值和环境价值，原则上市场主体应分别明确电能量价格与绿色环境权益价格。实施细则还对交易组织、交易价格、交易结算、绿证划转等方式及流程进行了细化，将支撑绿色电力交易常态化开展。

2022年11月16日，国家发展改革委、国家统计局、国家能源局发布《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》，通知明确，一是准确界定新增可再生能源电力消费量范围，不纳入能源消费总量的可再生能源，现阶段主要包括风电、太阳能发电、

水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源；二是以各地区 2020 年可再生能源电力消费量为基数，“十四五”期间每年较上一年新增的可再生能源电力消费量，在全国和地方能源消费总量考核时予以扣除；三是绿证核发范围覆盖所有可再生能源发电项目，建立全国统一的绿证体系，由国家可再生能源信息管理中心根据国家相关规定和电网提供的基础数据向可再生能源发电企业按照项目所发电量核发相应绿证；四是绿证原则上可转让，绿证转让按照有关规定执行。积极推进绿证交易市场建设，推动可再生能源参与绿证交易。

（5）开展可再生能源发电补贴核查，规范补贴资金使用管理

2022 年 3 月 24 日，国家发展改革委、国家能源局以及财政部三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，在全国范围内开展可再生能源发电补贴自查与核查工作，自查与核查对象包括电网和发电企业，范围为截止到 2021 年 12 月 31 日已并网有补贴需求的全口径可再生能源发电项目，主要为风电、集中式光伏电站以及生物质发电项目，为摸清可再生能源发电补贴底数，解决历史欠补问题奠定基础。

2022 年 10 月 8 日，国家发展改革委、国家能源局以及财政部三部委联合发布《可再生能源发电补贴核查认定有关政策解释的通知》（发改办运行〔2022〕853 号），就补贴核查中存在诸多疑义的内容进行说明，包括部分特殊光伏、风电项目上网电价的确定、纳入补贴项目容量以及超规划规模的认定原则等，进一步明确了可再生能源发电补贴的资格标准，为国补核查提供有利的政策依据。

2022 年 11 月 2 日，受国家发展改革委、国家能源局以及财政部委托，信用中国网站发布《关于公示第一批可再生能源发电补贴核查确认的合规项目清单的公告》，按照相关主管部门明确的现有核查标准和政策解释，经可再生能源发电企业自查、地方政府主管部门审查、省级核查工作组现场核查，对项目合规性、规模、电量、电价、补贴资金和环保等六个方面确认的合规项目予以公示，有力推动国补核查结果落地。

三、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）公司主要经营模式

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，项目资源开发协议签订后，项目实施单位按公司相关规定开展评估工作。项目实施单位组织对项目立项进行内部审核，满足立项条件后，根据授权情况向公司报送立项请示。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。项目实施单位根据项目前期工作开展情况，适时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. 采购及建造模式

（1）采购模式

公司采用公开招标、邀请招标、竞争性谈判、询价、单一来源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，采购及招投标的各项流程均按照相关制度进行。

(2) 建造模式

公司工程建设主要分为设计施工和平行发包两种模式。在工程建造阶段，结合新能源发电工程技术要求高、施工难度大的特点，公司制定了一系列规章制度，从工程设计、采购、施工安装和并网投产的各阶段，从质量、安全、进度、投资等各方面进行全过程管理，形成了完善的基建项目管理、考核和工作体系。

3. 项目运维模式

公司在遵守法律法规、确保安全和环保达标排放的基础上进行风电、太阳能发电、水电、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、备品备件管理等各项规章制度，保证机组的安全稳定运行。公司及控股子公司通过建立涵盖安全培训、技能培训和生产管理培训的完整培训体系，保证生产和管理人员的技能与业务水平的提升。

公司省域分公司、相关直管子公司全面负责、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，实现运行集中监控，场站“无人值班（少人值守）”；检修中心根据场站位置分布情况设置集中检修点，实现区域内场站设备自主检修。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”为核心内容的运维模式，将省域分公司、相关直管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》《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》等相关规定，电网企业应当与依法取得行政许可或者报送备案的可再生能源发电企业签订并网协议，全额收购其电网覆盖范围内可再生能源并网发电项目的上网电量，并为可再生能源发电提供上网服务。

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有 21 个：甘肃、青海、宁夏、新疆、内蒙古、河北、黑龙江、吉林、辽宁、四川、云南、山西、陕西、山东、福建、湖南、广西、江苏、广东、安徽和浙江。未来随着电力体制改革的不断深入，市场化交易范围和规模可能将不断扩大，可再生能源电量通过参与市场化交易形式销售将成为主要方式。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）海陆共进获取优质资源

公司深入贯彻新发展理念，锚定“双碳”目标，以大基地资源增强发展支撑力，以产业链协同增强发展竞争力，奋力争取优质资源。一方面，抢抓国家千万千瓦级新能源大基地政策机遇，不断优化发展布局，积极参与国家大型风电光伏基地项目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+”储能、光热、制氢等创新融合项目，以创新为驱动力，加快打造绿色能源基地；另一方面，持续引领海上风电发展，推动江苏、上海、海南、辽宁、天津等区域海上风电资源获取，持续拓展新版图，规划布局海上风电基地，进一步巩固公司“海上风电引领者”地位。

（二）积极创新建设管理模式

公司优化整合各方资源，全面推行“大建管”模式，推动建设管理“集约化作战、扁平化协调、一体化建设”，提高人员使用效率，避免因各地项目进度不同造成人员闲置和人员短缺，聚焦项目难点，紧抓项目建设及手续办理进度，推动解决制约因素，全力保障设备供货进度和施工资源投入，不断提高项目建管水平。组建海上风电建设协调领导小组，统筹推动海上风电高标准高质量高效率建设。结合公司项目类型，将工程人才挖掘培养与工程建设紧密结合，如探索专业化分工促进管理经验的传承和聘请业主工程师，全方位保障项目建设工作。通过设立“五大片区”，由各大建设管理部直接负责工程建设、合同造价、科技创新、技术管理、质量安全环保等相关业务，加大授权管理权限，优化决策程序及管理流程，提升建设管理专业化水平，不断培育跨越式发展的核心竞争力，努力满足快速的市场响应、高效的决策流程、精益的建设管理要求，实现新能源项目持续健康开发。

（三）稳步提升科技创新能力

公司围绕产业链部署创新链，践行“科技研发+示范应用”融合创新模式，以攻克新能源“卡脖子”关键核心技术为目标，以“风光三峡”和“海上风电引领者”重大工程为载体，开展国家、省部级、三峡集团科研项目二十余项，组织实施三峡能源科研项目三十余项，并积极承担多项国家重大攻关项目，铸造新能源“大国重器”。探索“源网荷储”、氢能、新型储能、光热等新领域新业态，着力打造现代产业链“链长”，加快构建企业牵头、科研单位支撑、产业链协同的创新联合体，推动福建产业园入园企业研制出 16MW 海上风电大容量机组，刷新了全球海上风电单机容量新纪录；参与研制、主导应用的 4 项技术装备（项目）列入国家能源局 2021 年度能源领域首台（套）重大技术装备（项目）名单，推动科技成果从“实验室”走向“应用场”。

（四）多措并举加强成本管控

公司通过密切跟踪相关设备及材料等上游市场行情、充分利用公开招投标优势、设立专门采购部门开展大规模集中采购、做好设计施工项目全流程一体化管控等，进一步降低项目造价。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，大力推行区域集控与智慧化运营，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。公司作为优质央企，资金实力强，资产负债率在同行业中处于较低水平，融资成本低，授信额度较高，融资渠道通畅，后续融资空间较大，能够有效支撑项目开发的资金需求。

（五）全面推进数智化转型

公司围绕“智慧三峡能源”建设，持续推进两化深度融合，不断深化智能生产与智慧运营系统建设应用，着力打造贯穿项目全生命周期的数字化管理平台，全面推进主营业务管理与综合管控的数字化工作，强化信息化支撑，推进数字化转型，促进智能化应用，助力高质量发展。累计建成 15 个区域集控中心，子站接入率超 96%。加快推进智能场站建设，智能单兵装置全面覆盖，持续提升故障诊断预警水平。前期并购一体化应用、工程建设协同平台、电力营销与交易系统全面建成投运。建成新一代数据中心，打造集约化技术中台，为公司数智化建设提供强大算力和坚实底座。公司入选工信部 2022 年新一代信息技术与制造业融合发展（两化融合管理体系贯标方向）试点示范单位。

（六）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，公司 40 周岁及以下党委管理干部占比近 50%。选拔入职优秀高校毕业生近 1200 人，招聘影响力、吸引力创历史新高，招聘数量、质量双提升。创新人才培养模式，加大前期开发、建设管理、运行管理专业队伍培养与青年骨干选拔力度。设立职业能力认定工作站，搭建常态化认定工作平台。健全人才激励机制方式，实施股权激励计划，突出价值导向作用。统筹推进教育培训“实体+网络”双平台建设，培养更多技能型、管理型实用人才。

五、报告期内主要经营情况

2022 年末，公司并网装机容量达到 2652.14 万千瓦。其中，风电 1592.22 万千瓦，光伏发电 1028.40 万千瓦。2022 年度，公司完成发电量 483.50 亿千瓦时，同比增长 46.21%。其中，风电发电量 339.48 亿千瓦时，同比增长 48.97%；光伏发电量 134.41 亿千瓦时，同比增长 41.50%。报告期内，公司上网电量 470.31 亿千瓦时，其中风电上网电量 328.78 亿千瓦时，光伏发电上网电量 131.99 亿千瓦时。其中，参与电力市场交易的电量为 190.87 亿千瓦时，占全年上网电量的 40.58%。

2022 年度，公司实现营业收入 238.12 亿元，较上年同期增长 45.04%；营业成本 99.06 亿元，较上年同期增长 51.39%；营业利润 92.17 亿元，较上年同期增长 20.39%；利润总额 90.69 亿元，较上年同期增长 20.74%；归属于母公司股东的净利润 71.55 亿元，较上年同期增长 11.07%。

2022 年末，公司合并资产总额 2,621.27 亿元，较上年末增长 19.75%；负债总额 1,741.68 亿元，较上年末增长 23.71%；所有者权益合计 879.59 亿元，较上年末增长 12.59%，其中，归属于上市公司股东的权益 770.51 亿元，较上年末增长 9.72%。2022 年末，公司资产负债率为 66.44%，较上年末上升 2.13 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 | 23,812,176,257.98 | 16,417,133,208.95 | 45.04 |
| 营业成本 | 9,906,200,560.44 | 6,543,587,202.95 | 51.39 |
| 销售费用 | - | - | - |
| 管理费用 | 1,391,295,204.34 | 999,492,324.11 | 39.20 |
| 财务费用 | 3,986,790,887.82 | 2,852,703,637.59 | 39.75 |
| 研发费用 | 14,328,051.07 | 7,419,746.07 | 93.11 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 16,870,904,575.82 | 8,830,607,140.22 | 91.05 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -29,790,465,810.84 | -34,900,915,406.86 | -14.64 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 10,273,281,046.62 | 37,240,733,199.81 | -72.41 |

营业收入变动原因说明：营业收入同比增加 739,504.30 万元，主要系投产运营的风电、光伏机组增加，上网电量相应增加。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增加 336,261.34 万元，主要系新投产运营项目数量增加带来的固定资产折旧及项目运营成本增加。

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 39,180.29 万元，主要系随公司新能源业务发展，计入管理费用的职工薪酬、无形资产摊销增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比增加 113,408.73 万元，主要系贷款规模增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比增加 690.83 万元，主要系围绕主营业务的研发投入进一步增加。

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 804,029.74 万元，主要系新能源项目补贴电费回收增加。

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 511,044.96 万元，主要系多个海上风电项目在 2021 年集中投资建设、资金支出较大，2022 年加

快在建陆上风电光伏、大基地项目投资建设，但投资额相对有所减少。

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 2,696,745.22 万元，主要系公司 2021 年 6 月公开发行股票取得的募集资金，用于募投项目投资开发，一定程度上缓解了本报告期融资需求。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

2022 年度，公司实现营业收入 238.12 亿元，同比增长 45.04%；营业成本 99.06 亿元，同比增长 51.39%，利润总额 90.69 亿元，同比增长 20.74%；归属于上市公司股东的净利润为 71.55 亿元，同比增长 11.07%；

其中，风力发电业务营业收入 168.86 亿元，同比增长 56.46%，成本 64.94 亿元，同比增长 60.29%；光伏发电业务营业收入 65.35 亿元，同比增长 26.35%，成本 30.58 亿元，同比增长 36.15%；水力发电业务营业收入 1.74 亿元，同比增长 36.03%，成本 0.83 亿元，同比增长 7.91%。

营业收入、营业成本变动原因说明：2022 年度，公司新增装机容量 352.52 万千瓦，完成发电量 483.50 亿千瓦时，同比增长 46.21%，其中，风电发电量 339.48 亿千瓦时，同比增长 48.97%（海上风电发电量 113.35 亿千瓦时，较上年同期增长 240.29%），故发电业务营业收入同比增幅较大；新增投产项目折旧摊销费、运维费用、人工成本等导致公司营业成本同比增加。已投产海上风电项目所在的华东、西南及华南地区营业收入、营业成本同比变动幅度较大。

(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 | 16,885,536,120.61 | 6,494,051,951.16 | 61.54 | 56.46 | 60.29 | 减少 0.92 个百分点 |
| 光伏发电 | 6,535,041,120.80 | 3,058,261,775.97 | 53.20 | 26.35 | 36.15 | 减少 3.37 个百分点 |
| 水力发电 | 173,658,357.88 | 82,901,607.29 | 52.26 | 36.03 | 7.91 | 增加 12.44 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 | 23,594,235,599.29 | 9,635,215,334.42 | 59.16 | 46.62 | 51.15 | 减少 1.22 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 | 营业成本比上年增减 | 毛利率比上年增减 (%) |

| | | | | 减 (%) | (%) | |
|-------|------------------|------------------|-------|-------|-------|--------------|
| 西北 | 4,786,655,844.20 | 2,136,925,224.50 | 55.36 | 24.89 | 33.34 | 减少 2.83 个百分点 |
| 华北 | 4,091,137,815.91 | 1,777,249,716.00 | 56.56 | 14.23 | 35.93 | 减少 6.94 个百分点 |
| 华东 | 8,344,632,007.88 | 3,291,595,189.40 | 60.55 | 73.67 | 88.24 | 减少 3.05 个百分点 |
| 东北 | 1,335,126,189.40 | 699,378,092.22 | 47.62 | -0.50 | 9.62 | 减少 4.84 个百分点 |
| 西南及华南 | 5,036,683,741.90 | 1,730,067,112.30 | 65.65 | 99.02 | 60.53 | 增加 8.24 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

| 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 | 6,494,051,951.16 | 65.56 | 4,051,392,763.61 | 61.91 | 60.29 | |
| 光伏发电 | 发电成本 | 3,058,261,775.97 | 30.87 | 2,246,191,720.60 | 34.33 | 36.15 | |
| 水力发电 | 发电成本 | 82,901,607.29 | 0.84 | 76,822,017.58 | 1.17 | 7.91 | |
| 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 | 9,635,215,334.42 | 97.26 | 6,374,406,501.79 | 97.41 | 51.15 | |

(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

(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**A. 公司主要销售客户情况**

√适用 □不适用

前五名客户销售额 2,373,887.06 万元，占年度销售总额 99.41%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

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 | 1,773,925.86 | 74.73 |
| 2 | 内蒙古电力(集团)有限责任公司 | 399,549.78 | 16.83 |
| 3 | 中国南方电网有限责任公司 | 163,447.96 | 6.89 |
| 4 | 云南保山电力股份有限公司 | 21,305.50 | 0.9 |
| 5 | 新疆锦龙电力集团有限公司 | 1,759.63 | 0.07 |

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 6,742,229.52 万元，占年度采购总额 81.18%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 2,340,495.37 万元，占年度采购总额 28.18%。

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 | 中国能源建设集团有限公司 | 2,483,453.31 | 29.90% |
| 2 | 上海勘测设计研究院有限公司 | 2,010,645.49 | 24.21% |
| 3 | 中国电力建设集团有限公司 | 1,429,116.87 | 17.21% |
| 4 | 一道新能源科技(衢州)有限公司 | 489,163.97 | 5.89% |
| 5 | 新疆金风科技股份有限公司 | 329,849.88 | 3.97% |

3. 费用

√适用 □不适用

单位:元

| 项目 | 2022 年 | 2021 年 | 同比增减 | 重大变动说明 |
|------|------------------|------------------|--------|------------------|
| 管理费用 | 1,391,295,204.34 | 999,492,324.11 | 39.20% | 本期项目资产摊销额、人工成本增加 |
| 财务费用 | 3,986,790,887.82 | 2,852,703,637.59 | 39.75% | 本期贷款规模增加,利息支出增加 |
| 研发费用 | 14,328,051.07 | 7,419,746.07 | 93.11% | 本期围绕主营业务研发投入加大 |

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

| | |
|-------------------|-----------|
| 本期费用化研发投入 | - |
| 本期资本化研发投入 | - |
| 研发投入合计 | 46,869.89 |
| 研发投入总额占营业收入比例 (%) | 1.97 |
| 研发投入资本化的比重 (%) | - |

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

| | |
|---------------------|--------|
| 公司研发人员的数量 | 38 |
| 研发人员数量占公司总人数的比例 (%) | 0.67 |
| 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 | 6 |
| 硕士研究生 | 23 |
| 本科 | 9 |
| 专科 | 0 |
| 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) | 6 |
| 30-40岁(含30岁,不含40岁) | 19 |
| 40-50岁(含40岁,不含50岁) | 7 |
| 50-60岁(含50岁,不含60岁) | 6 |
| 60岁及以上 | 0 |

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2022年,公司坚持贯彻创新发展理念,以实际需求为导向开展科技创新,切实发挥科技创新的核心动力作用,全年研发投入4.69亿元,在重点领域、关键业务环节谋篇布局,国家级、省部地方级科技项目新增立项批复3项,内部科技项目新增立项29项,全年科技创新能力建设投入超过5,000万元。公司科技创新工作取得良好成效,科技体系不断完善,科技投入保持增长,科技成果稳步增加,创新氛围日益浓厚。

(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

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

| 项目 | 2022 年 | 2021 年 | 同比增减 (%) |
|---------------|--------------------|--------------------|----------|
| 经营活动现金流入小计 | 25,494,233,245.98 | 13,507,938,025.07 | 88.74 |
| 经营活动现金流出小计 | 8,623,328,670.16 | 4,677,330,884.85 | 84.36 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 16,870,904,575.82 | 8,830,607,140.22 | 91.05 |
| 投资活动现金流入小计 | 753,255,940.60 | 2,266,340,400.44 | -66.76 |
| 投资活动现金流出小计 | 30,543,721,751.44 | 37,167,255,807.30 | -17.82 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | -29,790,465,810.84 | -34,900,915,406.86 | -14.64 |
| 筹资活动现金流入小计 | 58,301,884,075.41 | 82,103,504,620.36 | -28.99 |
| 筹资活动现金流出小计 | 48,028,603,028.79 | 44,862,771,420.55 | 7.06 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | 10,273,281,046.62 | 37,240,733,199.81 | -72.41 |
| 现金及现金等价物净增加额 | -2,641,683,710.85 | 11,174,228,812.57 | -123.64 |

经营活动现金流入同比增加 1,198,629.52 万元，主要系新能源项目补贴电费回收及增值税留抵退税增加。

经营活动现金流出同比增加 394,599.78 万元，主要系运维费用、管理费用等付现成本增加，进入企业所得税减半征收期和全额征收期的风电、光伏项目逐渐增加，所缴纳企业所得税较上年同期增加。

投资活动现金流入同比减少 151,308.45 万元，主要系 2021 年公司减持金风科技股票。

筹资活动现金流入同比减少 2,380,162.05 万元，主要系公司 2021 年 6 月公开发行股票取得的募集资金，用于募投项目投资开发，一定程度上缓解了本报告期融资需求。

现金及现金等价物净增加额同比减少 1,381,591.25 万元，主要系公司 2021 年 6 月公开发行股票取得募集资金，本报告期内筹资活动现金流入减少。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

| 项目名称 | 本期期末数 | 本期期末数占总资产的比例 (%) | 上期期末数 | 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 |
|------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|---------------------|-------------------|
| 应收账款 | 26,728,037,733.15 | 10.20 | 19,087,675,428.26 | 8.72 | 40.03 | 主要系新增项目并网发电应收电费增加 |

| | | | | | | |
|-------------|--------------------|-------|-------------------|-------|---------|-------------------|
| 应收款项融资 | 0.00 | 0.00 | 374,470,842.74 | 0.17 | -100.00 | 主要系应收票据列报重分类 |
| 其他应收款 | 1,442,536,617.51 | 0.55 | 829,344,040.15 | 0.38 | 73.94 | 主要系支付保证金 |
| 存货 | 222,202,868.26 | 0.08 | 130,963,317.78 | 0.06 | 69.67 | 主要系设备运维备品备件增加 |
| 其他流动资产 | 206,725,854.51 | 0.08 | 28,553,921.92 | 0.01 | 623.98 | 主要系待抵扣增值税进项税额增加所致 |
| 固定资产 | 136,734,597,052.54 | 52.16 | 89,051,482,001.37 | 40.68 | 53.55 | 主要系新投产项目本期转固 |
| 在建工程 | 35,491,271,019.14 | 13.54 | 57,504,548,422.58 | 26.27 | -38.28 | 主要系新投产项目本期转入固定资产 |
| 无形资产 | 4,954,605,637.43 | 1.89 | 1,737,809,567.00 | 0.79 | 185.11 | 主要系并购带入 |
| 一年内到期的非流动负债 | 14,293,395,124.81 | 5.45 | 7,015,646,772.73 | 3.20 | 103.74 | 主要系一年内到期应付债券增加 |
| 租赁负债 | 6,437,953,871.22 | 2.46 | 4,089,875,082.85 | 1.88 | 57.41 | 主要系租入资产增加 |
| 其他非流动负债 | 245,282,842.98 | 0.09 | 53,620,295.70 | 0.02 | 357.44 | 主要系并购带入原股东往来款 |

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 744,683,583.99（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.28%。

(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

□适用 √不适用

(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 | 293,562 | 151,084 | 94.30% | 287,550 | 147,504 | 94.94% |
| 风电 | 288,335 | 145,559 | 98.09% | 282,429 | 142,090 | 98.77% |
| 水电 | 4,436 | 4,679 | -5.20% | 4,341 | 4,579 | -5.20% |
| 光伏发电 | 791 | 846 | -6.55% | 781 | 835 | -6.55% |
| 广东 | 404,983 | 91,862 | 340.86% | 383,676 | 87,137 | 340.31% |
| 风电 | 391,447 | 79,059 | 395.14% | 370,654 | 74,847 | 395.22% |
| 光伏发电 | 13,536 | 12,803 | 5.73% | 13,023 | 12,290 | 5.96% |
| 内蒙古 | 679,625 | 556,667 | 22.09% | 662,306 | 542,659 | 22.05% |
| 风电 | 578,527 | 492,708 | 17.42% | 563,573 | 479,839 | 17.45% |
| 光伏发电 | 101,098 | 63,959 | 58.07% | 98,732 | 62,820 | 57.17% |
| 青海 | 250,113 | 209,026 | 19.66% | 245,139 | 204,650 | 19.78% |
| 风电 | 80,263 | 65,773 | 22.03% | 78,064 | 64,001 | 21.97% |
| 光伏发电 | 169,849 | 143,253 | 18.57% | 167,075 | 140,649 | 18.79% |
| 甘肃 | 228,999 | 180,459 | 26.90% | 223,047 | 175,731 | 26.93% |
| 风电 | 145,030 | 109,075 | 32.96% | 140,501 | 105,590 | 33.06% |
| 光伏发电 | 83,969 | 71,384 | 17.63% | 82,546 | 70,141 | 17.69% |
| 陕西 | 100,842 | 93,290 | 8.09% | 98,497 | 91,339 | 7.84% |
| 风电 | 19,688 | 21,712 | -9.32% | 19,150 | 21,107 | -9.27% |
| 光伏发电 | 81,154 | 71,578 | 13.38% | 79,347 | 70,232 | 12.98% |
| 宁夏 | 200,432 | 145,697 | 37.57% | 196,810 | 143,277 | 37.36% |
| 风电 | 107,345 | 88,516 | 21.27% | 105,510 | 87,236 | 20.95% |
| 光伏发电 | 93,087 | 57,181 | 62.79% | 91,300 | 56,041 | 62.92% |
| 黑龙江 | 76,282 | 44,355 | 71.98% | 73,825 | 42,444 | 73.94% |
| 风电 | 57,569 | 39,872 | 44.38% | 55,293 | 38,060 | 45.28% |
| 光伏发电 | 18,713 | 4,483 | 317.45% | 18,532 | 4,384 | 322.77% |

| | | | | | | |
|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 吉林 | 71,687 | 79,327 | -9.63% | 69,378 | 76,904 | -9.79% |
| 风电 | 37,463 | 47,581 | -21.27% | 35,815 | 45,849 | -21.88% |
| 光伏发电 | 34,225 | 31,746 | 7.81% | 33,564 | 31,055 | 8.08% |
| 辽宁 | 130,211 | 115,592 | 12.65% | 125,836 | 111,386 | 12.97% |
| 风电 | 105,409 | 110,602 | -4.70% | 101,557 | 106,533 | -4.67% |
| 光伏发电 | 24,802 | 4,990 | 397.03% | 24,280 | 4,853 | 400.27% |
| 云南 | 254,472 | 250,240 | 1.69% | 249,094 | 244,563 | 1.85% |
| 风电 | 140,499 | 149,137 | -5.79% | 136,501 | 145,013 | -5.87% |
| 水电 | 87,594 | 73,475 | 19.22% | 86,997 | 72,937 | 19.28% |
| 光伏发电 | 26,379 | 27,628 | -4.52% | 25,596 | 26,613 | -3.82% |
| 广西 | 89,555 | 56,360 | 58.90% | 87,984 | 55,141 | 59.56% |
| 风电 | 34,229 | 35,267 | -2.95% | 33,486 | 34,504 | -2.95% |
| 光伏发电 | 55,326 | 21,093 | 162.30% | 54,498 | 20,637 | 164.07% |
| 河北 | 224,548 | 88,996 | 152.31% | 220,895 | 87,610 | 152.14% |
| 风电 | 145,630 | 38,963 | 273.76% | 142,760 | 38,113 | 274.57% |
| 光伏发电 | 78,918 | 50,033 | 57.73% | 78,135 | 49,497 | 57.86% |
| 山西 | 214,370 | 179,189 | 19.63% | 209,149 | 174,951 | 19.55% |
| 风电 | 69,212 | 71,589 | -3.32% | 66,695 | 69,161 | -3.57% |
| 光伏发电 | 145,157 | 107,600 | 34.90% | 142,454 | 105,790 | 34.66% |
| 江苏 | 487,347 | 208,867 | 133.33% | 469,226 | 202,415 | 131.81% |
| 风电 | 471,416 | 193,767 | 143.29% | 453,470 | 187,527 | 141.82% |
| 光伏发电 | 15,931 | 15,100 | 5.50% | 15,756 | 14,888 | 5.83% |
| 浙江 | 130,701 | 57,424 | 127.61% | 129,389 | 56,357 | 129.59% |
| 风电 | 8,966 | 8,900 | 0.75% | 8,509 | 8,455 | 0.64% |
| 光伏发电 | 121,735 | 48,524 | 150.87% | 120,880 | 47,902 | 152.35% |
| 安徽 | 166,931 | 118,859 | 40.44% | 161,468 | 114,740 | 40.72% |
| 风电 | 122,093 | 75,945 | 60.76% | 117,924 | 73,071 | 61.38% |
| 光伏发电 | 44,838 | 42,914 | 4.48% | 43,544 | 41,669 | 4.50% |
| 河南 | 143,790 | 93,622 | 53.59% | 139,938 | 91,163 | 53.50% |
| 风电 | 143,790 | 93,622 | 53.59% | 139,938 | 91,163 | 53.50% |

| | | | | | | |
|------|-----------|-----------|---------|-----------|-----------|---------|
| 光伏发电 | - | - | - | - | - | - |
| 江西 | 13,913 | 6,167 | 125.60% | 13,588 | 6,008 | 126.17% |
| 风电 | 7,951 | 5,340 | 48.90% | 7,775 | 5,206 | 49.36% |
| 光伏发电 | 5,962 | 827 | 620.62% | 5,813 | 802 | 624.52% |
| 新疆 | 295,009 | 265,613 | 11.07% | 288,409 | 260,129 | 10.87% |
| 风电 | 209,712 | 199,072 | 5.34% | 205,001 | 194,913 | 5.18% |
| 光伏发电 | 85,297 | 66,541 | 28.19% | 83,408 | 65,216 | 27.90% |
| 湖南 | 8,091 | 5,982 | 35.27% | 7,793 | 5,782 | 34.80% |
| 风电 | 8,091 | 5,982 | 35.27% | 7,793 | 5,782 | 34.80% |
| 光伏发电 | - | - | - | - | - | - |
| 四川 | 73,555 | 58,966 | 24.74% | 71,484 | 57,267 | 24.83% |
| 风电 | 37,415 | 20,217 | 85.07% | 36,173 | 19,595 | 84.60% |
| 光伏发电 | 36,140 | 38,749 | -6.73% | 35,311 | 37,672 | -6.27% |
| 重庆 | 59,218 | 40,718 | 45.44% | 57,807 | 40,065 | 44.28% |
| 风电 | 30,338 | 14,800 | 104.99% | 29,609 | 14,426 | 105.25% |
| 光伏发电 | 28,880 | 25,918 | 11.43% | 28,198 | 25,639 | 9.98% |
| 贵州 | 23,645 | 19,524 | 21.11% | 23,035 | 18,990 | 21.30% |
| 风电 | 23,645 | 19,524 | 21.11% | 23,035 | 18,990 | 21.30% |
| 光伏发电 | - | - | - | - | - | - |
| 山东 | 213,120 | 189,031 | 12.74% | 207,749 | 183,791 | 13.04% |
| 风电 | 130,735 | 146,310 | -10.64% | 126,544 | 141,743 | -10.72% |
| 光伏发电 | 78,302 | 42,721 | 83.29% | 77,147 | 42,048 | 83.47% |
| 独立储能 | 4,082 | - | - | 4,058 | - | - |
| 合计 | 4,835,000 | 3,306,917 | 46.21% | 4,703,074 | 3,222,003 | 45.97% |

注：表格中“-”代表该区域上一年无投产电站。

| 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 | 3,287,759 | 2,212,814 | 16,885,536,120.61 | 10,791,895,409.75 | 0.5136 | 0.4877 | 5.31% |
| 光伏发电 | 1,319,919 | 931,673 | 6,535,041,120.80 | 5,172,167,279.69 | 0.4951 | 0.5551 | -10.81% |

| | | | | | | | |
|----|-----------|-----------|-------------------|-------------------|--------|--------|--------|
| 水电 | 91,338 | 77,516 | 173,658,357.88 | 127,661,237.87 | 0.1901 | 0.1647 | 15.45% |
| 合计 | 4,699,016 | 3,222,003 | 23,594,235,599.29 | 16,091,723,927.31 | 0.5021 | 0.4994 | 0.54% |

注：平均电价=发电收入（不含税）/上网电量。风电、光伏发电收入上年同期数据为追溯调整后数据，相应调整平均电价上年同期数。

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 | 3,394,799 | 48.97% | 168.86 | 107.92 | 56.46 | 发电成本 | 64.94 | 65.56 | 40.51 | 61.91 | 60.29 |
| 光伏发电 | 1,344,090 | 41.50% | 65.35 | 51.72 | 26.35 | 发电成本 | 30.58 | 30.87 | 22.46 | 34.33 | 36.15 |
| 水电 | 92,029 | 17.80% | 1.74 | 1.28 | 36.03 | 发电成本 | 0.83 | 0.84 | 0.77 | 1.17 | 7.91 |
| 合计 | 4,830,918 | 46.21% | 235.95 | 160.92 | 46.63 | - | 96.35 | 97.27 | 63.74 | 97.41 | 51.15 |

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 | 1592.22 | 62.9 | 359.77 | 421.6 |
| 太阳能 | 1028.40 | 129.49 | 800.02 | 794.15 |
| 水电 | 21.52 | | | |
| 抽水蓄能 | | | 380 | |
| 其他 | 10 | | 90.40 | 7.5 |
| 合计 | 2652.14 | 192.39 | 1630.19 | 1223.25 |

注：报告期末控股总装机容量中的“其他”项为独立储能项目 10 万千瓦；报告期内新增核准/备案项目计划装机容量中“其他”项分别为独立储能项目 90.10 万千瓦，地热发电项目 0.3 万千瓦；报告期末在建项目计划装机容量中的“其他”项为制氢项目 7.50 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2022 年，公司风电平均利用小时为 2262 小时，较上年减少 52 小时。其中，河北、福建、广东、江苏、新疆、甘肃、青海、浙江、黑龙江、贵州和江西等区域平均利用小时数有所上升，其他区域均有不同程度的下降。风电可利用率为 98.28%，较上年减少 1.09 个百分点。太阳能发电平均利用小时为 1410 小时，较上年增加 25 小时。其中，新疆、云南、福建、四川和广东等区域平均利用小时数有所下降，其他地区均有不同程度的提高。太阳能发电厂利用率 99.86%，较上年增加 0.03 个百分点。水电利用小时为 4276 小时，较上年增加 644 小时。水电发电厂利用率 100%，较上年增加 0.01 个百分点。

| 电源种类 | 报告期发电厂利用率 | 上年度发电厂利用率 | 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 | 98.28% | 99.37% | 减少 1.09 个百分点 | 2262 | 2314 | -52 |
| 太阳能 | 99.86% | 99.83% | 增加 0.03 个百分点 | 1410 | 1385 | 25 |
| 水电 | 100% | 99.99% | 增加 0.01 个百分点 | 4276 | 3632 | 644 |

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

金额：万元

| 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 | 报告期投入金额 | 累计实际投入金额 |
|------|----------------------------|-----|--------------|--------------|------------------|----------------|------------|------------|
| 源网荷储 | 三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目 | 内蒙古 | 2000 | 1,188,967.55 | 自筹、借款 | 在建 | 514,092.39 | 765,557.75 |
| 海上风电 | 三峡广东阳江阳西沙扒五期 300MW 海上风电场项目 | 广东 | 303.15 | 553,147.10 | 自有资金、借款、 募股资金 | 已实现全容量并 网发电 | 67,364.36 | 462,484.24 |
| 海上风电 | 三峡广东阳江阳西沙扒三期 400MW 海上风电场项目 | 广东 | 398.95 | 724,591.71 | 自有资金、借款、 募股资金 | 已实现全容量并 网发电 | 102,706.80 | 658,601.84 |
| 海上风电 | 三峡新能源阳西沙扒二期 400MW 海上风电场项目 | 广东 | 399.9 | 753,661.00 | 自有资金、借款、 募股资金 | 已实现全容量并 网发电 | 45,215.58 | 634,736.25 |
| 海上风电 | 明阳阳江沙扒 300MW 科研示范项目 | 广东 | 300.4 | 630,000.00 | 自筹、借款 | 已实现全容量并 网发电 | 25,926.09 | 563,699.97 |
| 陆上风电 | 云南红河州弥勒西 550 兆瓦风电项目 | 云南 | 552.2 | 347,316.93 | 自筹、借款 | 已实现全容量并 网发电 | 192,531.24 | 194,391.36 |

| | | | | | | | | |
|-------|-------------------------------------|-----|-------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|
| 海上风电 | 昌邑市海洋牧场与三峡 300MW 海上风电融合试验示范项目 | 山东 | 300 | 361,719.00 | 自有资金、借款、募股资金 | 已实现全容量并网发电 | 160,494.82 | 166,000.84 |
| 海上风电 | 三峡广东阳江阳西沙扒四期 300MW 海上风电场项目 | 广东 | 301 | 555,207.30 | 自有资金、借款、募股资金 | 已实现全容量并网发电 | 81,418.08 | 484,337.33 |
| 陆上风电 | 哈尔滨阿城风电平价上网项目 | 黑龙江 | 200 | 182,000.00 | 自筹、借款 | 已实现全容量并网发电 | 90,659.14 | 156,243.69 |
| 太阳能发电 | 蒙西基地库布其 200 万千瓦光伏治沙项目 | 内蒙古 | 2000 | 1,167,794.01 | 自筹、借款 | 在建 | 107,981.21 | 108,375.88 |
| 陆上风电 | 三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区 1 号 50 万千瓦风电项目 | 内蒙古 | 499.5 | 296,874.47 | 自筹、借款 | 在建 | 80,256.29 | 81,133.96 |
| 海上风电 | 平潭外海海上风电场项目 | 福建 | 111 | 146,748.54 | 自筹、借款 | 在建 | 73,313.08 | 73,313.08 |
| 陆上风电 | 金湖银涂 99MW 风电项目 | 江苏 | 99 | 79,200.00 | 自筹、借款 | 在建 | 3,409.28 | 62,539.25 |
| 海上风电 | 阳江青洲六 100 万千瓦海上风电项目 | 广东 | 1000 | 1,376,074.20 | 自筹 | 正在进行海上施工准备工作 | 45,438.58 | 48,442.06 |

具体详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 22、在建工程”。

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 | 190.87 | 94.17 | 102.69% |
| 总上网电量 | 470.31 | 322.20 | 45.97% |
| 占比 | 40.58% | 29.23% | 38.83% |

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

2022 年末，公司对子公司投资账面余额 646.89 亿元，较上年末增加 110.17 亿元，同比增长 20.53%。详见本年度报告“第十节财务报告 十七、母公司财务报表主要项目注释 3、长期股权投资”。

2022 年末，公司及子公司对联营企业的累计投资余额 164.81 亿元，较上年末（追溯调整后）增加 22.25 亿元，同比增长 15.61%。报告期内，公司及子公司对联营企业追加投资 10.67 亿元。详见本年度报告“第十节财务报告 七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。

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 2022 年 12 月 31 日，公司其他权益工具投资期末余额 4.73 亿元，其他非流动金融资产期末余额 11.10 亿元，详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 18、其他权益工具投资和 19、其他非流动金融资产”。

证券投资情况

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

报告期末，纳入公司合并报表范围的子公司共计 348 家，详见本年度报告“第十节 财务报告三、公司基本情况 2. 合并财务报表范围”；公司及子公司的合营、联营企业共计 29 家，详见本年度报告“第十节 财务报告七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”。公司主要子公司和重要参股公司情况如下：

1. 主要子公司

单位：亿元

| 序号 | 名称 | 持股比例 | 注册资本 | 总资产 | 净资产 | 营业收入 | 营业利润 | 净利润 |
|----|------------------|------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|
| 1 | 长江三峡集团福建能源投资有限公司 | 100% | 64.50 | 195.18 | 102.24 | 19.16 | 15.44 | 15.38 |
| 2 | 三峡珠江发电有限公司 | 100% | 197.85 | 321.16 | 98.25 | 23.61 | 13.07 | 11.92 |

注：长江三峡集团福建能源投资有限公司主营业务收入 19.15 亿元，主营业务成本 6.21 亿元；三峡珠江发电有限公司主营业务收入 23.56 亿元，主营业务成本 6.75 亿元。

2. 重要参股公司

单位：亿元

| 序号 | 名称 | 持股比例 | 注册资本 | 总资产 | 净资产 | 营业收入 | 营业利润 | 净利润 |
|----|--------------|--------|-------|----------|--------|--------|-------|-------|
| 1 | 新疆金风科技股份有限公司 | 8.35% | 42.25 | 1,368.22 | 403.46 | 464.37 | 27.75 | 24.37 |
| 2 | 新疆风能有限责任公司 | 43.33% | 0.90 | 58.17 | 54.99 | 1.78 | 2.93 | 3.01 |

(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

党的二十大报告提出，要加快规划建设新型能源体系。“十四五”及今后一段时期是我国能源转型的关键期，以新能源为代表的可再生能源正处于大有可为的战略机遇期，新能源将逐步成长为支撑经济社会发展的主力能源。根据《“十四五”可再生能源发展规划》，“十四五”期间，可再生能源将成为增量主体。到 2025 年，可再生能源消费总量达到 10 亿吨标准煤左右，占一次能源消费的 18%左右；可再生能源年发电量达到 3.3 万亿千瓦时左右，风电和太阳能发电量实现翻倍；全国可再生能源电力总量和非水电消纳责任权重分别达到 33%和 18%左右，利用率保持在合理水平。“十四五”时期，我国将坚持集中式与分布式并举、就地消纳与外送消纳并举、陆上与海上并举、单品种开发与多品种互补并举、单一场景与综合场景并举；以区域布局优化发展，在“三北”地区优化推动大型风电和光伏发电基地建设和规模化外送，在西南地区统筹推进水风光

综合开发，在中东部和南方地区重点推动风电和光伏生态友好型分散式发展，在东部沿海地区积极推进近海规模化发展、深远海示范化发展。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十四五”期间，公司将持续深化海上风电布局。聚焦广东、福建、江苏，拓展山东、辽宁、海南、上海、浙江、广西等区域，继续加大资源储备力度，稳步推进项目核准、建设和投产，在规模、技术、标准等方面实现突破，进一步落实“海上风电引领者”战略。持续拓展陆上清洁能源大基地开发。积极创新“风光+”开发模式，全力推进大基地项目落地。加大外送通道资源获取力度，围绕内蒙古、青海、甘肃、新疆等重点区域，谋划一批规模化开发陆上风光项目。有序开发抽水蓄能项目资源，积极探索新型储能项目，提升公司调峰装机水平和能力。跟踪拓展境外市场，储备并开发一批境外风光项目资源，与国内市场形成优势互补。优化新能源业务结构，寻找并投资孵化一批具有发展潜力、与新能源行业紧密相关的新型战略产业和产业链上下游的新技术企业。

持续深化落实国企改革三年行动方案和创建世界一流示范企业目标任务，完善法人治理结构，规范上市公司运作，提升市场竞争能力。全力打造创新型企业，加速技术支撑体系建设，加大科技投入，提升科技创新能力。更加注重精益管理，全力以赴高质量抓好安全生产和生态环境保护工作，推动公司持续降本增效，实现集约化、专业化发展，支撑公司做强做优做大。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2023年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实党的二十大精神，认真学习贯彻习近平总书记系列重要讲话指示批示精神，坚定不移稳增长、抓创新、促改革、防风险、强党建，围绕“陆上大基地、海上引领者”两大战略重点，积极争取优质资源，大力推进重点项目建设，推动科技创新、加大科技投入，着力提升经营效益，主动防范化解风险，持续推进深化改革，全面加强党的建设，高质量完成年度生产经营目标和发展任务，加快建设世界一流新能源公司。

全面推动党建融合创新。围绕学习宣传贯彻党的二十大精神这条主线，高质量开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育，推动全面从严治党、“我为群众办实事”向基层延伸、向纵深推进。加强基层党组织建设，推进党建与业务深度融合，提升基层党建工作水平。创新团青工作品牌，全面提升团的引领力、组织力、服务力。扎实开展三峡青年精神素养提升工程，激励青年服务大局建功立业。深入开展劳动竞赛和各类专项技能竞赛，开展职工技术创新成果评选、红旗班组评选表彰等活动。构建全方位人才培养体系，系统开发培训课程，着力打造兼具政治素养、专业素养、职业素养的高素质人才队伍。加强人才梯队建设，加大对中层干部、青年员工培优选拔。落实意识形态责任制，讲好三峡能源故事，做好乡村振兴与新能源的结合文章，持续提升品牌价值。

创新获取优质资源。聚焦以“三北”地区、沿黄河区域为重点的大型风光基地、源网荷储一体化、多能互补等项目，谋划以江苏、福建、广东、山东等地为重点的海上风电基地，加快产业链合作模式创新力度，扩大合作“朋友圈”，打造共建、共享、共赢的产业生态圈，为更大规模获取资源拓宽渠道。充分发挥资金成本和风险防控优势，以大项目、资产包、规模化为重点，加强合作开发。稳步推进国际优质资源开发，协同境内外各方资源，稳健拓展国际业务。

加快推进项目建设。把握政策机遇，谋划争取一批、加快建设一批、建成投产一批重大工程项目，高标准、高效率推进大基地及重点项目建设，更好发挥有效投资对稳增长的关键作用。释放“大建管”模式效能，推动建设管理专业化、集约化，持续优化设计方案，提高资源配置效率，全面保障项目建设。积极推进条件成熟、指标优良、生态友好的抽水蓄能项目开发建设工作。

扎实筑牢安全屏障。推进安全风险分级管控与隐患排查治理双重预防机制建设落地，并借助“智慧化”手段提升安全管理水平。加强应急能力建设，提升突发事件应急处置水平。研究制定专项措施，有效应对陆上新能源大基地、海上风电、抽水蓄能以及电化学储能、光热、制氢等新业态带来的安全管理挑战。健全质量管理体系，全面提升质量管理水平。落实生态环保责任清单，建设环境友好型项目。

持续加大科技创新力度。以大项目为载体，以首台首套为重点，聚力攻坚核心技术，持续加大科研投入，提高自主创新能力和核心竞争力。推行“科研+示范+推广”模式，开展关键技术示范研究。加快布局新技术新领域，积极开展产业链上下游投资，加强创新技术成果的迭代升级与应用。强化科技创新顶层设计，大力弘扬首创精神，激励和引导广大员工攻克关键技术，深度参与或主导行业标准、国家标准等的编制。优化科技工作管理流程，落实奖励激励机制，营造鼓励创新的良好氛围。

切实提升电力运维和营销水平。做好增量项目投产、消缺、验收工作，争取早发电、多发电。持续做好电力生产精细化管理，加强设备检修、维护、技改。持续推进公司电力生产新运维管理模式运用，优化完善储能、光热、光伏制氢等新型电站运维管理，研究新能源大基地运维管理模式，不断提升新能源场站运维标准化、数字化、智能化水平。大力拓展售电市场，积极参与绿电、绿证交易和碳交易。

不断巩固改革发展质量实效。充分运用国企改革三年行动成果，在创建世界一流新能源企业、对标世界一流管理提升行动取得积极成效的基础上，深入开展对标世界一流企业价值创造行动，坚实支撑公司高质量可持续发展目标。加快推进企业治理体系和治理能力现代化，多措并举实现董事会配齐建强、全面依法合规落实董事会职权；全面推行经理层任期制契约化，深入实施中长期股权激励和差异化薪酬激励，推动市场化经营措施落实落地；强化科技战略引领，推进关键核心技术攻关，推动创新组织体系、人才培养全面升级；加快数字化转型步伐，推进两化深度融合，大数据辅助经营决策能力持续提升；全力推进法制央企建设，健全完善法律、合规、内控、风险管理协同运作机制；实际运用投资项目后评价相关成果，实现投资管理全程闭环，不断提高决策水平效率，确保国有资本保值增值。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 政策风险

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

公司将密切关注国家政策变化，及时全面了解相关政策信息，多措并举获取资源，加大规模化、集约化开发，充分发挥规模化效益，优化设计方案，持续实现降本增效。

2. 投资决策风险

非技术成本增加导致平准化度电成本（LCOE）控制难度加大，技术进步不符合预期可能造成项目收益不及预期。

公司通过优化方案设计，采用新技术，改进投资项目管理等措施，尽可能提升项目收益水平。

3. 资金及流动性风险

目前风、光等新能源发电项目存在补贴电费回收滞后的情况，可能降低公司资产流动性和增加资产负债率，影响公司偿债能力和融资成本。

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

4. 安全生产风险

工程建设、电力生产等生产经营活动中，可能发生人身伤害、设备设施损毁、火灾、交通事故（包括车辆与船舶）等突发事件；公司项目分布地域辽阔、地质状况复杂，地质灾害、气象灾害和海洋灾害直接影响工程建设与电力生产，可能造成人员伤亡和财产损失。

公司通过持续推进“三标一体”、安全生产标准化、应急能力建设、认真开展安全生产专项整治三年行动、安全生产大检查等重点工作提高安全生产管理水平；通过提前谋划，做好防汛防台风工作，确保公司安全度汛；加强危险源辨识、应急演练、安全会议、安全监督检查、安全教育培训、安全生产月活动、车辆交通等安全管理基础工作，防止生产安全事故发生。

5. 工程建设风险

新能源项目尤其是海上风电项目，涉及土建、电气、海洋工程等多个行业，参建单位多，工序复杂，工作面多且广，需协调设备厂商和施工单位，配合监理单位，可能导致公司项目特别是

大型基地项目或海上风电项目存在质量问题或者不能如期达产；同时工程建设过程中如果分包管理不善，可能导致违法分包及转包，给工程建设质量带来不利影响。对于新能源项目投资及建设进度、投运条件等严格要求，如不能提前策划、统筹布置，项目可能存在进度偏紧的风险。

公司认真执行有关工程建设质量管理的法律法规及质量标准、规程规范等，组织开展质量监督检查和进行专业化培训；高度重视以进度控制为核心的施工组织设计编制与实施，定期召开项目建设例会，对建设进度进行动态管控；在招标文件中要求投标单位明确关于专业工程分包的界限、范围要求和工程施工的总体安排，严格分包单位的进场、退场管理，并开展监督检查，禁止违法分包和转包。根据部分项目前期工作推进情况，在依法合规前提下筹划项目开工准备，适时开展项目招标，确保工程建设顺利推进。

6. 合规风险

公司项目开发建设过程中，可能会面临林地、土地、压矿、生态红线等重要风险点，如审批和验收程序办理不及时，或者出现违规行为，可能面临行政处罚或刑事处罚。

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

7. 电力市场风险

现货交易对新能源发电预测和交易管理提出更高要求，交易电量、交易价格的不确定性增加；通过市场化交易方式确定上网电量、电价的项目将越来越多，电力市场化交易对公司发电效益的影响程度将进一步加大；新能源装机规模增长和消纳能力之间存在匹配性波动，可能影响公司发电效益。

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

8. 生产管理风险

公司电站数量多、分布广且地处偏远，电力生产人员基数大，导致安全管理风险增加；因电网或者极端天气导致的非计划停运，对电站正常运行和发电效益带来一定的影响；海上风电运维需进一步积累经验，对于一些新问题可能认识不足，如果不能及时妥善处理，也可能影响电站安全和电力生产。

公司研究制定应对措施，不断提升电力生产精细化管理，加大设备隐患排查治理力度，提升设备可靠性；进一步强化值班值守工作，做好事故预想以及气象预报预警工作，提前落实防范措施；持续组织开展应急演练，提升突发事件应对能力，确保应急救援物资充足、有效，减少各类自然灾害对电力设备安全稳定运行的影响；进一步优化完善海上风电“远程集中监控、统一检修维护”的管理模式，加快省域集控中心建设，打造海上专业化运维公司。

(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

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) 股东与股东大会

公司制定了《股东大会议事规则》，严格规范公司股东大会的组织和行为，保护股东合法权益，确保股东大会依法行使职权。公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》等相关规定和要求召集、召开股东大会，会议表决程序及表决结果均符合相关规定，合法有效。公司上市后的股东大会采用现场投票和网络投票相结合的表决方式，为股东参加股东大会提供便利。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3次股东大会，对公司股权激励、利润分配、关联交易、换届选举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大会的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。2022年8月24日，公司召开2022年第二次临时股东大会，选举产生了第二届董事会。公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，职工董事1名，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，组织召开会议18次（以现场结合通讯方式召开会议14次，书面签署决议4次），审议通过年度董事会工作报告等87项重要议案。

(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。2022年8月24日，公司召开2022年第二次临时股东大会，选举产生了第二届监事会。公司监事会由3名监事组成，其中职工监事1名，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，组织召开会议9次（以现场结合通讯方式召开会议8次，书面签署决议1次），审议通过年度监事会工作报告、年度财务决算报告等21项议案。

(4) 信息披露

公司根据《公司法》《上市公司信息披露管理办法》等有关规定，制定了信息披露相关制度，明确了公司信息披露义务人，确定了信息披露工作基本原则。公司严格按照有关法律法规和《公司章程》等相关制度的规定，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、股权激励计划等重大事项的公告及文件共160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、多层次与投资者交流途径：2022年，公司采用视频直播方式召开首次年度业绩说明会，各渠道参会人员近30万，《中国证券报》《中国能源报》《经济参考报》等25家媒体争相宣传转载，得到上交所充分肯定。为办好资本市场“首秀”，公司统筹谋划、精心组织，在60分钟互动问答环节就中小投资者关注的40个问题一一答复，积极回应市场关切；年内与博时基金、嘉实基金、美国资本集团、贝莱德、新加坡政府投资公司等大型国内外主流投资机构，以及中信证券、国泰君安、海通证券等头部券商开展一对一、一对多交流超过60场次；及时解答上交所e互动平台提问超500次；安排专人负责投资者热线、传真和电子邮箱，确保沟通及时有效。

(6) 关联交易管理

公司根据《上海证券交易所股票上市规则》等规定修订了《关联交易管理制度》，规范公司关联交易行为，公司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、完整地进行披露。

2023 年，公司将继续做好合规管理和信息披露工作，维护好投资者关系和公司市值，不断完善公司治理制度体系，进一步健全公司治理结构，提升公司治理水平，促进公司规范运作。

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、股东大会情况简介

| 会议届次 | 召开日期 | 决议刊登的指定网站的查询索引 | 决议刊登的披露日期 | 会议决议 |
|-----------------|-----------------|--|-----------------|---|
| 2022 年第一次临时股东大会 | 2022 年 2 月 23 日 | http://www.sse.com.cn/ 公告编号：2022-010 | 2022 年 2 月 24 日 | 会议审议通过： 1. 《〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司限制性股票长期激励计划（草案）〉及其摘要的议案》 2. 《〈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（草案）〉及其摘要的议案》 3. 《〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司限制性股票长期激励计划管理办法〉的议案》 4. 《〈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业绩考核办法〉的议案》 5. 《〈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〉的议案》 6. 《关于提请公司股东大会授权董事会办理公司限制性股票长期激励计划相关事宜的议案》 7. 《关于提请公司股东大会授权董事会办理公司 2021 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》 8. 《关于与长江三峡投资管理有限公司签订合作协议暨关联交易的议案》 |
| 2021 年度股东大会 | 2022 年 6 月 23 日 | http://www.sse.com.cn/ 公告编号：2022-048 | 2022 年 6 月 24 日 | 会议审议通过： 1. 《关于〈公司 2021 年度董事会工作报告〉的议案》 2. 《关于〈公司 2021 年度监事会工作报告〉的议案》 3. 《关于〈公司 2021 年度财务决算报告〉的议案》 4. 《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》 5. 《关于公司〈2021 年年度报告〉及摘要的议案》 6. 《关于公司 2022 年投资计划与财务预算的议案》 7. 《关于预计 2022 年度日常关联交易金额的议案》 8. 《关于〈公司 2022 年度债券融资方案〉的议案》 9. 《关于聘请 2022 年度财务决算审计机构的议案》 10. 《关于向三峡财务有限责任公司申请增加授信额度并重新签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》 11. 《关于增加公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》 |

| | | | | |
|-----------------|-----------------|--|-----------------|---|
| 2022 年第二次临时股东大会 | 2022 年 8 月 24 日 | http://www.sse.com.cn/ 公告编号：2022-062 | 2022 年 8 月 25 日 | 会议审议通过： 1. 《关于公司第一届董事会换届的议案》 2. 《关于公司第一届监事会换届的议案》 3. 《关于调整独立董事津贴的议案》 4. 《关于募投项目结项并将节余募集资金用于新设项目以及永久补充流动资金的议案》 5. 《关于聘请公司 2022 年度内部控制审计机构的议案》 6. 《关于修订公司〈股东大会议事规则〉的议案》 7. 《关于修订公司〈董事会议事规则〉的议案》 8. 《关于修订公司〈监事会议事规则〉的议案》 |
|-----------------|-----------------|--|-----------------|---|

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

公司 2022 年共召开股东大会 3 次，其中临时股东大会 2 次，会议召集召开合法有效，会议审议通过全部议案。

2022 年 8 月 14 日，公司董事会收到单独持有公司 3.49% 股份的股东珠海融朗发来的《关于提议增加中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年第二次临时股东大会子议案的函》，提名王雪女士为公司第二届监事会监事候选人，并将上述提名王雪为监事候选人的事项提交公司 2022 年第二次临时股东大会审议。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

适用 不适用

单位：股

| 姓名 | 职务(注) | 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报酬总额(万元) | 是否在公司关联方获取报酬 |
|-----|-------|----|----|------------|------------|-------|---------|------------|--------|----------------------|--------------|
| 王武斌 | 董事 | 男 | 52 | 2021-05-12 | 2025-08-23 | 0 | 440,000 | 440,000 | 股权激励 | 113.22 | 否 |

| | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------|---|----|------------|------------|---|---------|---------|------|--------|---|
| | 董事长 | | | 2021-05-17 | 2025-08-23 | | | | | | |
| 张龙 | 董事 | 男 | 40 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 37.11 | 否 |
| | 总经理 | | | 2022-07-28 | 2025-08-23 | | | | | | |
| 蔡庸忠 | 董事 | 男 | 60 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 1 | 是 |
| 赵增海 | 董事 | 男 | 52 | 2019-06-26 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 是 |
| 张建义 | 董事 | 男 | 40 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 否 |
| 王永海 | 独立董事 | 男 | 57 | 2019-06-26 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 14 | 否 |
| 杜至刚 | 独立董事 | 男 | 66 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 6 | 否 |
| 胡裔光 | 独立董事 | 男 | 51 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 6 | 否 |
| 林志民 | 监事会主席 | 男 | 55 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 是 |
| 王雪 | 监事 | 女 | 43 | 2019-06-26 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 否 |
| 罗冰 | 职工监事 | 女 | 53 | 2022-08-24 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 46.51 | 否 |
| 吴启仁 | 副总经理 | 男 | 51 | 2019-06-26 | 2025-08-23 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 104.97 | 否 |
| 李化林 | 纪委书记 | 男 | 52 | 2021-09-03 | 2025-08-23 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 84.99 | 否 |
| 杨贵芳 | 总会计师、总法律顾问兼首 | 男 | 43 | 2022-09-28 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 18.65 | 否 |

| | | | | | | | | | | | |
|-----|----------------|---|----|------------|------------|---|---------|---------|-----------|--------|---|
| | 席合规官 | | | | | | | | | | |
| 刘姿 | 副总经理 | 女 | 50 | 2021-01-08 | 2025-08-23 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 106.37 | 否 |
| 吕鹏远 | 副总经理 | 男 | 53 | 2021-08-06 | 2025-08-23 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 77.83 | 否 |
| 吕东 | 副总经理 | 男 | 38 | 2022-05-20 | 2025-08-23 | 0 | 0 | 0 | - | 39.45 | 否 |
| 刘继瀛 | 董事会秘书兼总审计师 | 男 | 49 | 2021-04-01 | 2025-08-23 | 0 | 330,000 | 330,000 | 股权激励 | 84.61 | 否 |
| 赵国庆 | 董事（离任） | 男 | 54 | 2019-12-17 | 2022-03-18 | 0 | 0 | 0 | 股权激励授予、回购 | 58.78 | 否 |
| | 总经理（离任） | | | 2019-11-08 | 2022-03-18 | | | | | | |
| 李毅军 | 董事（离任） | 男 | 63 | 2021-05-12 | 2022-08-24 | 0 | 0 | 0 | - | 4 | 否 |
| 范杰 | 董事（离任） | 男 | 57 | 2019-12-17 | 2022-01-20 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 否 |
| 刘俊海 | 独立董事（离任） | 男 | 53 | 2019-06-26 | 2022-08-24 | 0 | 0 | 0 | - | 8 | 否 |
| 闵勇 | 独立董事（离任） | 男 | 59 | 2019-06-26 | 2022-08-24 | 0 | 0 | 0 | - | 8 | 否 |
| 袁英平 | 职工董事（离任） | 男 | 53 | 2019-06-26 | 2022-01-05 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 否 |
| 张军仁 | 职工董事（离任） | 男 | 49 | 2022-01-17 | 2022-08-24 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 107.24 | 否 |
| 卢海林 | 职工董事（离任） | 男 | 51 | 2022-08-24 | 2023-04-06 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 104.96 | 否 |
| | 总会计师兼总法律顾问（离任） | | | 2019-06-26 | 2022-08-01 | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----|-----------|---|----|------------|------------|---|-----------|-----------|------|----------|---|
| | 任) | | | | | | | | | | |
| 何红心 | 监事会主席(离任) | 男 | 52 | 2019-06-26 | 2022-08-24 | 0 | 0 | 0 | - | 0 | 是 |
| 郑景芳 | 职工监事(离任) | 女 | 55 | 2019-06-26 | 2022-06-03 | 0 | 0 | 0 | - | 27.75 | 否 |
| 吴仲平 | 副总经理(离任) | 男 | 57 | 2019-06-26 | 2022-05-13 | 0 | 370,000 | 370,000 | 股权激励 | 105.28 | 否 |
| 合计 | / | / | / | / | / | 0 | 3,360,000 | 3,360,000 | / | 1,164.72 | / |

| 姓名 | 主要工作经历 |
|-----|---|
| 王武斌 | 董事长，工程硕士、工商管理硕士，正高级工程师，国家科技进步一等奖获得者。历任中国三峡总公司奥运项目部副经理，长江新能源开发有限公司副总经理，中国三峡新能源公司、中国三峡新能源有限公司副总经理，长江三峡集团福建能源投资有限公司党委副书记、总经理，中国三峡新能源有限公司、三峡能源党委副书记、总经理、董事，上海勘测设计研究院有限公司党委书记、董事长，三峡能源党委书记、董事长，现任三峡集团副总经理、党组成员兼三峡能源党委书记、董事长，长江三峡投资管理有限公司监事，中国水利协会常务理事，中国电力企业联合会理事。 |
| 张龙 | 总经理，硕士研究生，高级工程师。历任中国长江三峡集团公司葡电管理办公室投资开发处副处长，中国长江电力股份有限公司战略投资部副经理、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，现任三峡能源总经理、党委副书记、董事。 |
| 蔡庸忠 | 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，中国长江电力股份有限公司葛洲坝电厂综合管理部主任，中国长江三峡工程开发总公司纪检监察室监察员、副主任，中国长江三峡集团公司纪检监察部副主任、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，现任三峡能源董事。 |
| 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。 |
| 张建义 | 董事，经济学硕士，高级会计师。历任鲁能集团(都城伟业集团)有限公司财务资产部主任助理，重庆鲁能开发(集团)有限公司纪委书记、总会计师，天津广宇发展股份有限公司党总支委员、财务总监，天津广宇发展股份有限公司党委委员、副总经理、工会主席，中国绿发投资集团有限公司资本运营部副主任、财务资产部副总经理兼资本运营中心主任，现任中国绿发投资集团有限公司规划发展部副总经理、三峡能源董事。 |
| 王永海 | 独立董事，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独立董事，现任武汉大学经济与管理学院教授、博士生导师兼三峡能源、武汉帝 |

| | |
|-----|---|
| | 尔激光科技股份有限公司、深圳则成电子股份有限公司独立董事。 |
| 杜至刚 | 独立董事，博士研究生，教授级高级工程师。历任山东省电力公司总工程师、国家电网公司发展策划部主任、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，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、三峡能源独立董事、中国中钢集团有限公司外部董事。 |
| 林志民 | 监事会主席，大学本科，高级会计师。历任中国三峡总公司财务部基建财务处副处长、在建工程核算处处长，三峡工程竣工财务决算办公室副主任，中国长江三峡开发总公司、中国长江三峡集团公司资产财务部副主任，中国三峡建设管理有限公司总会计师，长江生态环保集团有限公司筹备工作组副组长、总会计师，现任三峡集团审计部主任、三峡能源监事会主席。 |
| 王雪 | 监事，硕士研究生，助理经济师。历任中国工商银行北京经济技术开发区支行行长助理，中国工商银行北京分行投资银行部副总经理，现任中国工商银行北京分行投资银行部总经理、三峡能源监事。 |
| 罗冰 | 监事，大学本科，注册会计师、注册税务师。历任利安达会计师事务所项目经理，中天运会计师事务所（原中天会计师事务所）办公室主任、审计业务部副经理，三峡能源（更名前为中国三峡新能源有限公司）审计部主任助理、助理专员，现任三峡能源审计部专业师、监事。 |
| 吴启仁 | 副总经理，硕士研究生，正高级工程师，国家能源科技进步二等奖、浙江省科学技术二等奖获得者。历任中国三峡新能源有限公司科技环保部主任、工程管理部总经理、技术经济中心主任、总工程师，现任三峡能源党委委员、副总经理。 |
| 李化林 | 纪委书记，大学本科学历，高级政工师。历任三峡集团纪检监察部纪检监察二处处长，三峡国际招标有限公司纪委书记，现任三峡能源党委委员、纪委书记。 |
| 杨贵芳 | 总会计师、总法律顾问，硕士研究生，经济学硕士，高级会计师，历任三峡集团资产财务部会计处副处长（主持工作）、处长，资产财务部副主任，财务与资产管理部副主任兼中国水利电力对外有限公司党委委员、副总经理，现任三峡能源党委委员、总会计师、总法律顾问兼首席合规官，国银金融租赁股份有限公司董事，中国国有企业混合所有制改革基金有限公司董事。 |
| 刘姿 | 副总经理，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，中国三峡新能源有限公司计划发展部总经理助理、太阳能事业部主任助理、太阳能事业部副主任、计划发展部副总经理、主任，三峡能源总经济师、投资并购部负责人，现任三峡能源党委委员、副总经理兼总经济师。 |
| 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，中国三峡新能源有限公司海上风电事务部副主任、副主任（主持工作）、主任，三峡能源副总工程师、总工程师，现任三峡能源党委委员、副总经理，大连太平湾新能源投资发展有限公司董事，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，现任三峡能源党委委员、副总经理。 |
| 刘继瀛 | 董事会秘书，硕士研究生，高级经济师，律师资格，注册咨询工程师，企业法律顾问，招标师。历任中国三峡新能源有限公司风险控制部（审计监督部）主任助理、企业管理与法律事务部副主任，内蒙古金海新能源科技股份有限公司副总经理、董事会秘书，中国三峡新能源有限公司法律事务部副主任、主任，三峡能源股改上市办公室、董事会办公室（证券事务部）主任，现任三峡能源董事会秘书兼总审计师。 |

| | |
|-----|--|
| 袁英平 | 离职工董事，大学本科学历，高级工程师。历任葛洲坝电厂团委书记，中国长江三峡工程开发总公司团委书记、人力资源部人才开发处处长兼博士后工作站副站长、培训中心副主任，中国三峡新能源有限公司人力资源部主任、纪委书记、党委副书记兼工会主席，三峡能源职工董事，现任三峡集团江苏分公司总经理。 |
| 范杰 | 离任董事，硕士研究生学历，高级经济师。历任山东省电力局物资公司基建设备科专工，山东送变电工程公司物资公司副经理、鲁奥钢构件公司副经理，山东电力局（集团公司）物资公司企业管理部副经理，山东鲁能物资集团有限公司供电设备部经理、设备部经理、副总工程师，海南澄迈项目公司总经理助理，海南英大房地产开发有限公司总经理助理、纪委书记、工会主席，海南盈滨岛置业公司副总经理，鲁能集团有限公司新能源分公司纪委书记、工会主席，鲁能集团有限公司河北分公司党委书记、副总经理、纪委书记、工会主席，都城绿色能源河北分公司党委书记、副总经理、纪委书记、工会主席，重庆鲁能物业服务集团有限公司总经理，鲁能集团有限公司党委第三巡察组组长，鲁能新能源（集团）有限公司总经理、党委副书记，三峡能源董事，现任天津中绿电投资股份有限公司董事、党委副书记。 |
| 赵国庆 | 离任董事、离任总经理，大学本科学历，高级会计师。历任水利部财务司主任科员、机关服务局财务处处长、审计室主任，中国水利投资集团公司副总会计师，中国三峡新能源有限公司总会计师、副总经理、总法律顾问，三峡能源董事、总经理、党委副书记，现任三峡资本党委书记。 |
| 李毅军 | 离任董事，硕士研究生学历，教授级高级工程师。历任葛洲坝电厂二江电厂副总工程师，三峡国际招标有限责任公司主任科员、业务一部副经理、三峡项目一部经理、总工程师、副总经理，三峡集团招标采购管理中心副主任，三峡能源董事。 |
| 刘俊海 | 离任独立董事，博士研究生学历，第五届“全国十大杰出青年法学家”。历任三峡能源独立董事，曾兼任中国社会科学院法学所研究员、所长助理，现任中国人民大学法学院教授、博士生导师，兼任中国国际经济贸易仲裁委员会、北京仲裁委员会（北京国际仲裁中心）仲裁员，泸州老窖股份有限公司独立董事。 |
| 闵勇 | 离任独立董事，博士研究生，教授、博士生导师。历任清华大学电机系讲师、副教授、柔性交流输电系统研究所所长、电力系统研究所所长、电机系主任，三峡能源董事，曾兼任广西桂冠电力股份有限公司、北京双杰电气股份有限公司、北京四方继保自动化股份有限公司独立董事，现任清华大学电机系教授、博士生导师。 |
| 张军仁 | 离职工董事，博士研究生学历，高级工程师。历任长江三峡设备物资有限公司纪委书记，三峡集团四川地区纪委办公室主任，三峡能源纪委书记、党委副书记兼工会主席。 |
| 卢海林 | 离职工董事，工商管理硕士、经济学硕士，高级会计师，注册税务师，证券从业资格。历任中国水利投资集团公司财务中心副主任、主任，三峡能源（更名前为中国三峡新能源有限公司）资产财务部主任、总经济师、总会计师、总法律顾问、董事会秘书、党委副书记、工会主席，现任三峡资产总经理、党委副书记，三峡财务董事。 |
| 何红心 | 离任监事会主席，工商管理硕士，高级会计师。历任中国长江三峡集团公司资本运营部副主任，中国电力新能源发展有限公司执行董事、首席执行官，中国三峡新能源有限公司副总经理，三峡集团资产财务部副主任、主任，长江电力股份有限公司董事，北京银行股份有限公司董事，三峡能源监事会主席，长江三峡投资管理有限公司党委书记，现任三峡集团副总会计师兼财务与资产管理部（更名前为资产财务部）主任，长江三峡投资管理有限公司董事长。 |
| 郑景芳 | 离职工董事，大学本科学历，高级会计师，注册税务师。历任中国水利投资集团公司风险控制部（审计监督部）副主任，中国三峡新能源有限公司审计部副主任、专员、三级咨询。 |

| | |
|-----|--|
| 吴仲平 | 离任副总经理，硕士研究生学历，正高级工程师，湖北省科学技术特等奖获得者。历任中国长江三峡工程开发总公司机电工程部电气工程部副处长、技术管理部副主任，三峡集团机电工程局技术管理部副主任、主任，三峡机电工程技术有限公司科技管理部主任，三峡能源党委委员、副总经理，三峡集团甘肃分公司筹备组组长，现任内蒙古乌海抽水蓄能有限责任公司董事。 |
|-----|--|

其它情况说明

√适用 □不适用

1. 公司董事会于 2022 年 1 月 5 日收到职工董事袁英平的辞职报告。袁英平先生因工作变动辞去公司第一届董事会职工董事职务。
2. 公司董事会于 2022 年 1 月 20 日收到董事范杰的辞职报告。范杰先生因工作变动辞去公司第一届董事会董事职务。
3. 公司董事会于 2022 年 3 月 18 日收到董事、总经理赵国庆的辞职报告。赵国庆先生因工作变动辞去公司第一届董事会董事、总经理职务。
4. 公司董事会于 2022 年 5 月 13 日收到副总经理吴仲平的辞职报告。吴仲平先生因工作变动辞去公司副总经理职务。
5. 公司监事会于 2022 年 6 月 3 日收到职工监事郑景芳的辞职报告。郑景芳女士因达到法定退休年龄辞去公司第一届监事会职工监事职务。
6. 公司董事会于 2022 年 8 月 1 日收到总会计师、总法律顾问卢海林的辞职报告。卢海林先生因工作变动辞去公司总会计师、总法律顾问职务。
7. 公司董事李毅军、独立董事刘俊海、独立董事闵勇、职工董事张军仁因第一届董事会任期届满，不再担任公司董事会董事职务。
8. 公司监事会主席何红心因第一届监事会任期届满，不再担任公司监事会主席职务。
9. 公司董事会于 2023 年 4 月 6 日收到职工董事卢海林的辞职报告。卢海林先生因工作变动辞去公司第二届董事会职工董事职务。

(二) 现任及报告期内离任董事、监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 |
|--------------|--------------|-----------------------|---------|---------|
| 王武斌 | 三峡集团 | 副总经理、党组成员 | 2023-04 | |
| 蔡庸忠 | 三峡集团 | 职工董事 | 2019-02 | 2023-03 |
| | | 党建工作部一级咨询 | 2022-04 | 2022-10 |
| | | 党群工作部主任 | 2018-06 | 2022-04 |
| 林志民 | 三峡集团 | 审计部主任 | 2021-04 | |
| 何红心（离任） | 三峡集团 | 副总会计师 | 2018-11 | |
| | | 财务与资产管理部（更名前为资产财务部）主任 | 2017-06 | |
| 袁英平（离任） | 三峡集团 | 江苏分公司总经理 | 2021-09 | |
| 赵国庆（离任） | 三峡资本 | 党委书记 | 2022-03 | |
| | | 董事长 | 2022-06 | |
| 吴仲平（离任） | 三峡集团甘肃分公司筹备组 | 组长 | 2022-04 | 2023-01 |
| 在股东单位任职情况的说明 | | | | |

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 |
|--------|---------------------|-----------------|---------|---------|
| 王武斌 | 长江三峡投资管理有限公司 | 监事 | 2020-02 | |
| 张龙 | 长电宜昌能源投资有限公司 | 董事 | 2019-11 | 2022-11 |
| 赵增海 | 水电水利规划设计总院有限公司 | 党委委员 | 2022-03 | |
| | | 副总经理 | 2021-10 | |
| | 中国电建新能源规划研究中心 | 副主任 | 2021-12 | |
| 张建义 | 中国绿发投资集团有限公司规划发展部 | 副总经理 | 2021-12 | |
| 王永海 | 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 | |
| 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 | |
| 王雪 | 中国工商银行北京分行 | 投资银行部总经理 | 2022-03 | |
| 杨贵芳 | 国银金融租赁股份有限公司 | 董事 | 2021-10 | |
| | 中国国有企业混合所有制改革基金有限公司 | 董事 | 2020-12 | |
| 吕鹏远 | 中交海峰风电发展股份有限公司 | 董事 | 2022-06 | |
| | 大连太平湾新能源投资发展有限公 | 董事 | 2022-04 | |

| | | | | |
|--------------|-------------------|-------------------|---------|---------|
| | 司 | | | |
| 范杰 (离任) | 天津中绿电投资股份有限公司 | 董事、党委副书记 | 2021-12 | |
| 刘俊海 (离任) | 中国人民大学 | 法学院教授 | 2006-09 | |
| | 中国国际经济贸易仲裁委员会 | 仲裁员暨专家咨询 委员会委员 | 2005-05 | |
| | 北京仲裁委员会(北京国际仲裁中心) | 仲裁员 | 1998-03 | |
| | 泸州老窖股份有限公司 | 独立董事 | 2018-06 | |
| 闵勇 (离任) | 清华大学 | 电机系教授 | 1999-07 | |
| 何红心 (离任) | 长江三峡投资管理有限公司 | 党委书记 | 2021-03 | 2023-04 |
| | | 董事长 | 2021-03 | |
| | 中国长江电力股份有限公司 | 董事 | 2018-12 | 2022-03 |
| 卢海林 (离任) | 三峡资产 | 总经理 | 2023-03 | |
| | | 党委副书记 | 2023-03 | |
| | 三峡财务 | 董事 | 2020-11 | |
| | 金风科技 | 董事 | 2019-06 | 2023-04 |
| 吴仲平 (离任) | 内蒙古乌海抽水蓄能有限责任公司 | 董事 | 2021-10 | |
| 在其他单位任职情况的说明 | | | | |

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

| | |
|-----------------------------|---|
| 董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序 | 独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核结果领取报酬；除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬。高级管理人员的报酬按照《经理层成员薪酬管理办法》，根据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、监事、高级管理人员报酬确定依据 | 独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行。职工代表监事按其在公司任职及工作业绩考核结果领取报酬；除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬。高级管理人员的报酬按照《经理层成员薪酬管理办法》，根据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、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况 | 王武斌 113.22 万元；张龙 37.11 万元；蔡庸忠 1 万元；赵增海 0 万元；张建业 0 万元；王永海 14 万元；杜至刚 6 万元；胡裔光 6 万元；林志民 0 万元；王雪 0 万元；罗冰 46.51 万元；吴启仁 104.97 万元；李化林 84.99 万元；杨贵芳 18.65 万元；刘姿 106.37 万元；吕鹏远 77.83 万元；吕东 39.45 万元；刘继瀛 84.61 万元；赵国庆 58.78 万元；李毅军 4 万元；范杰 0 万元；刘俊海 8 万元；闵勇 8 万元；袁英平 0 万元；张军仁 107.24 万元；卢海林 104.96 万元；何红心 0 万元；郑景芳 27.75 万元；吴仲平 105.28 万元。 |
| 报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计 | 1,164.72 万元。 |

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

| 姓名 | 担任的职务 | 变动情形 | 变动原因 |
|-----|----------------------|------|----------|
| 袁英平 | 职工董事 | 离任 | 辞职 |
| 张军仁 | 职工董事 | 选举 | 职工代表大会补选 |
| 范杰 | 董事 | 离任 | 辞职 |
| 赵国庆 | 董事、总经理 | 离任 | 辞职 |
| 吴仲平 | 副总经理 | 离任 | 辞职 |
| 吕东 | 副总经理 | 聘任 | 工作调整 |
| 郑景芳 | 职工监事 | 离任 | 辞职 |
| 张龙 | 总经理 | 聘任 | 工作调整 |
| 卢海林 | 总会计师、总法律顾问 | 离任 | 辞职 |
| 张龙 | 董事 | 选举 | 换届选举 |
| 蔡庸忠 | 董事 | 选举 | 换届选举 |
| 张建义 | 董事 | 选举 | 换届选举 |
| 杜至刚 | 独立董事 | 选举 | 换届选举 |
| 胡裔光 | 独立董事 | 选举 | 换届选举 |
| 卢海林 | 职工董事 | 选举 | 换届选举 |
| 林志民 | 监事会主席 | 选举 | 换届选举 |
| 罗冰 | 职工监事 | 选举 | 换届选举 |
| 李毅军 | 董事 | 离任 | 任期届满 |
| 刘俊海 | 独立董事 | 离任 | 任期届满 |
| 闵勇 | 独立董事 | 离任 | 任期届满 |
| 张军仁 | 职工董事 | 离任 | 任期届满 |
| 何红心 | 监事会主席 | 离任 | 任期届满 |
| 杨贵芳 | 总会计师、总法律顾问 兼首席合规官 | 聘任 | 工作调整 |
| 卢海林 | 职工董事 | 离任 | 辞职 |

(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

五、报告期内召开的董事会有关情况

| 会议届次 | 召开日期 | 会议决议 |
|---------------|-----------------|---|
| 第一届董事会第四十次会议 | 2022 年 1 月 26 日 | 会议审议通过： 1.《关于青海海西基地格尔木 110 万千瓦光伏光热项目投资决策的议案》 2.《关于青海青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏光热项目投资决策的议案》 3.《关于〈公司 2021 年合规管理报告〉的议案》 4.《关于〈公司 2021 年度内部审计工作报告〉的议案》 5.《关于〈公司 2022 年度内部审计工作计划〉的议案》 |
| 第一届董事会第四十一次会议 | 2022 年 2 月 23 日 | 会议审议通过： 1.《关于调整公司 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》 |

| | | |
|---------------|-----------------|--|
| | | <p>2. 《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》</p> <p>3. 《关于修订〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司资产减值管理制度〉的议案》</p> |
| 第一届董事会第四十二次会议 | 2022 年 2 月 28 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于公司经理层成员 2021 年度、2019-2021 年任期经营业绩考核目标完成情况的议案》</p> <p>2. 《关于公司经理层成员岗位聘任协议、2022 年度和 2022-2024 年任期经营业绩考核目标的议案》</p> |
| 第一届董事会第四十三次会议 | 2022 年 3 月 30 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于放弃控股子公司股权优先购买权暨关联交易的议案》</p> <p>2. 《关于参股设立长江三峡集团浙江能源投资有限公司暨关联交易的议案》</p> <p>3. 《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》</p> |
| 第一届董事会第四十四次会议 | 2022 年 4 月 7 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于对控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司增资暨关联交易的议案》</p> <p>2. 《关于增加公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>3. 《关于〈公司 2021 年度内控体系工作报告〉的议案》</p> |
| 第一届董事会第四十五次会议 | 2022 年 4 月 14 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>《关于鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 40 万千瓦光伏制氢产业示范项目投资决策的议案》</p> |
| 第一届董事会第四十六次会议 | 2022 年 4 月 26 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于〈公司 2021 年度总经理工作报告〉的议案》</p> <p>2. 《关于〈公司 2021 年度董事会工作报告〉的议案》</p> <p>3. 《关于〈公司 2021 年度财务决算报告〉的议案》</p> <p>4. 《关于公司 2021 年度利润分配预案的议案》</p> <p>5. 《关于公司〈2021 年年度报告〉及摘要的议案》</p> <p>6. 《关于〈公司 2021 年度内部控制评价报告〉的议案》</p> <p>7. 《关于〈公司 2021 年度社会责任报告〉的议案》</p> <p>8. 《关于〈2021 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>9. 《关于公司 2022 年综合计划的议案》</p> <p>10. 《关于公司 2022 年投资计划与财务预算的议案》</p> <p>11. 《关于公司 2022 年捐赠计划的议案》</p> <p>12. 《关于预计 2022 年度日常关联交易金额的议案》</p> <p>13. 《关于公司 2022 年度债券融资方案的议案》</p> <p>14. 《关于聘请 2022 年度财务决算审计机构的议案》</p> <p>15. 《关于公司会计政策变更的议案》</p> <p>16. 《关于向三峡财务有限责任公司申请增加授信额度并重新签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》</p> <p>17. 《关于〈公司对三峡财务有限责任公司的风险评估报告〉的议案》</p> <p>18. 《关于〈公司在三峡财务有限责任公司办理存、贷款业务的风险应急处置预案〉的议案》</p> <p>19. 《关于〈审计与风险管理委员会 2021 年度履职报告〉的议案》</p> <p>20. 《关于公司〈2022 年第一季度报告〉的议案》</p> |

| | | |
|---------------|------------|---|
| | | 21.《关于设立中国三峡新能源（集团）股份有限公司建设管理分公司相关事项的议案》 |
| 第一届董事会第四十七次会议 | 2022年5月20日 | 会议审议通过： 《关于聘任公司副总经理的议案》 |
| 第一届董事会第四十八次会议 | 2022年6月2日 | 会议审议通过： 1.《关于公司2021年度工资总额预算执行情况报告的议案》 2.《关于修订公司〈投资管理制度〉的议案》 3.《关于修订公司〈董事会授权决策方案〉的议案》 4.《关于提请召开公司2021年度股东大会的议案》 |
| 第一届董事会第四十九次会议 | 2022年6月30日 | 会议审议通过： 1.《关于制定公司〈工资总额管理办法〉的议案》 2.《关于修订公司〈发展规划管理办法〉的议案》 3.《关于修订公司〈对外担保管理制度〉的议案》 4.《关于制定公司〈负债管理制度〉的议案》 5.《关于修订公司〈履行社会责任项目管理办法〉的议案》 6.《关于修订公司〈贯彻落实“三重一大”决策制度实施办法〉的议案》 7.《关于公司〈2021年法治工作报告〉的议案》 |
| 第一届董事会第五十次会议 | 2022年7月29日 | 会议审议通过： 《关于聘任公司总经理的议案》 |
| 第一届董事会第五十一次会议 | 2022年8月8日 | 会议审议通过： 1.《关于公司第一届董事会换届的议案》 2.《关于调整独立董事津贴的议案》 3.《关于募投项目结项并将节余募集资金用于新设项目以及永久补充流动资金的议案》 4.《关于聘请公司2022年度内部控制审计机构的议案》 5.《关于修订公司〈股东大会议事规则〉的议案》 6.《关于修订公司〈董事会议事规则〉的议案》 7.《关于提请召开公司2022年第二次临时股东大会的议案》 |
| 第二届董事会第一次会议 | 2022年8月24日 | 会议审议通过： 1.《关于选举公司董事会董事长的议案》 2.《关于选举公司董事会专门委员会成员的议案》 3.《关于聘任公司总经理的议案》 4.《关于聘任公司高级管理人员的议案》 5.《关于聘任公司董事会秘书的议案》 6.《关于聘任公司证券事务代表的议案》 |
| 第二届董事会第二次会议 | 2022年8月30日 | 会议审议通过： 1.《关于公司〈2022年半年度报告〉及摘要的议案》 2.《关于〈2022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》 3.《关于〈公司对三峡财务有限责任公司的风险持续评估报告〉的议案》 4.《关于方圆公司诉国合风电、三峡能源侵权纠纷案重审应诉等相关事宜的议案》 |
| 第二届董事会第三次会议 | 2022年9月28日 | 会议审议通过： 1.《关于聘任公司总会计师的议案》 2.《关于设立三峡陆上新能源投资有限公司暨关联交易的议案》 3.《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》 |

| | | |
|-----------------|---------------------|---|
| 第二届董事会 第四次会议 | 2022 年 10 月 28 日 | 会议审议通过： 1. 《关于聘任公司总法律顾问兼首席合规官的议案》 2. 《关于公司经理层成员 2021 年度薪酬发放标准的议案》 3. 《关于聘任公司内部审计机构负责人的议案》 4. 《关于公司〈2022 年第三季度报告〉的议案》 5. 《关于修订公司〈信息披露管理制度〉的议案》 6. 《关于修订公司〈关联交易管理制度〉的议案》 |
| 第二届董事会 第五次会议 | 2022 年 11 月 18 日 | 会议审议通过： 1. 《关于公司公开转让“三峡能源 001”船舶资产的议案》 2. 《关于进一步完善公司总部经理层成员任期制和契约化管理有关事项的议案》 3. 《关于修订公司〈经理层成员薪酬管理办法〉的议案》 4. 《关于公司经理层成员 2022 年度薪酬发放标准的议案》 5. 《关于公司 2022 年度工资总额预算方案的议案》 6. 《关于公司董事会战略委员会更名等相关事项的议案》 |
| 第二届董事会 第六次会议 | 2022 年 12 月 26 日 | 会议审议通过： 1. 《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》 2. 《关于公司 2021 年限制性股票激励计划预留部分授予激励对象名单的议案》 3. 《关于福建漳浦六鳌二期海上风电项目投资决策的议案》 |

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

| 董事 姓名 | 是否 独立 董事 | 参加董事会情况 | | | | | | 参加股东大 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 | 出席股东大 会的次数 |
| 王武斌 | 否 | 18 | 18 | 7 | 0 | 0 | 否 | 3 |
| 张龙 | 否 | 6 | 5 | 0 | 1 | 0 | 否 | |
| 蔡庸忠 | 否 | 6 | 6 | 5 | 0 | 0 | 否 | |
| 赵增海 | 否 | 18 | 16 | 16 | 2 | 0 | 否 | |
| 张建义 | 否 | 6 | 6 | 5 | 0 | 0 | 否 | |
| 王永海 | 是 | 18 | 18 | 18 | 0 | 0 | 否 | 1 |
| 杜至刚 | 是 | 6 | 6 | 5 | 0 | 0 | 否 | |
| 胡裔光 | 是 | 6 | 6 | 4 | 0 | 0 | 否 | |
| 赵国庆 | 否 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 否 | 1 |
| 李毅军 | 否 | 12 | 12 | 11 | 0 | 0 | 否 | |
| 范杰 | 否 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 否 | |
| 袁英平 | 否 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 否 | |
| 刘俊海 | 是 | 12 | 10 | 10 | 2 | 0 | 否 | |
| 闵勇 | 是 | 12 | 11 | 11 | 1 | 0 | 否 | 1 |
| 张军仁 | 否 | 12 | 12 | 9 | 0 | 0 | 否 | |
| 卢海林 | 否 | 6 | 6 | 2 | 0 | 0 | 否 | |

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

| | |
|----------------|----|
| 年内召开董事会会议次数 | 18 |
| 其中：现场会议次数 | 0 |
| 通讯方式召开会议次数 | 4 |
| 现场结合通讯方式召开会议次数 | 14 |

(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

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1). 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 | 第一届：王永海（召集人）、赵增海、刘俊海 第二届：王永海（召集人）、蔡庸忠、胡裔光 |
| 提名委员会 | 第一届：刘俊海（召集人）、王武斌、闵勇 第二届：杜至刚（召集人）、卢海林、胡裔光 |
| 薪酬与考核委员会 | 第一届：闵勇（召集人）、李毅军、王永海 第二届：胡裔光（召集人）、张建义、王永海 |
| 战略与可持续发展委员会 | 第一届：王武斌（召集人）、李毅军、闵勇 第二届：王武斌（召集人）、张龙、蔡庸忠、赵增海、杜至刚 |

(2). 报告期内审计与风险管理委员会召开 11 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 |
|--------------------|---|--------------------|--|
| 2022 年 1 月 24 日 | 会议审议通过： 1. 《关于公司 2021 年度内部审计工作报告的议案》 2. 《关于公司 2022 年度内部审计工作计划的议案》 | 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 2021 年度内部审计工作报告从内部审计领导和管理体制、总审计师履职、内部审计制度建设、审计队伍建设及激励约束、审计信息化建设与应用、内部监督协同配合等方面，说明了贯彻落实国资委《关于深化中央企业内部审计监督工作的实施意见》及 2021 年内部审计体制机制的建设情况；从落实国资委 2021 年审计重点关注事项情况、审计全覆盖情况、审计计划执行情况、国家审计监督发现问题整改情况、公司审计发现问题及整改成效等方面，详述了 2021 年内部审计工作开展情况及成效，并提出了内部审计工作存在的问题困难和有关建议，全面体现了公司 2021 年度内部审计工作整体情况； 2. 公司 2022 年内部审计工作计划明确了全年审计工作原则和审计工作重点任务。计划着力于贯彻落实党和国家重大政策措施以及上级单位、公司党委决策部署，着力于提升审计监督力度和质量。对深入开展全年经济责任审计、贯彻落实国家重大政策措施审计、重大投资项目和固定资产投资项目审计、围绕提质增效等专项审计、内部控制体系监督评价和内部控制审计，加强审计整改监督检查，提升审计成果运用水平，加强公司审计人员队伍建设等方面作出了可行规划。 |
| 2022 年 3 月 29 日 | 会议审议通过： 1. 《关于参股成立长江三峡集团浙江能源投资有限公司暨关联交易的议案》 2. 《关于放弃控股子公司股权优先受让权暨关联交易的议案》 3. 《关于公司 2021 年度内部控制体系工作报告的议案》 | 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. 参股成立长江三峡集团浙江能源投资有限公司，对公司在浙江区域大力开发新能源具有重大战略意义。本次交易定价遵循公开、公平、公正的原则，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情况。本次关联交易，不会对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对关联人形成依赖或者被其控制； 2. 公司放弃三峡新能源如东有限公司优先购买权后，公司持有该公司股权比例不变，仍为其控股股东，不会引起公司合并报表范围变化。本次关联交易不会对公司造成不利影响，且不会对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对关联人形成依赖或者被其控制； 3. 公司 2021 年度内部控制体系工作报告对 2021 年度内部控制体系架构及履职情况、内部控制制度建设及执行情况、合规管理体系建设及运行情况、重大经营风险评估及监测情况、信息化管控情况等内控体系建设与监督工作情况进行了总结，并详细说明了公司 2021 年度 |

| | | | |
|--------------------|--|--------------------|--|
| | | | 内部控制自我评价开展情况，通过深入细致开展内控自我评价工作，得出公司内部控制有效性结论，对发现的内部控制一般缺陷提出了管理建议，并说明了内控缺陷整改落实情况。 |
| 2022 年 4 月 6 日 | 会议审议通过： 《关于对控股子公司三峡鄂尔多斯市能源有限公司增资暨关联交易的议案》 | 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： 本次关联交易，各方均以自有资金出资，合法合规，不会对公司造成不利影响，且不会对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对关联方形形成依赖或者被其控制。 |
| 2022 年 4 月 24 日 | 会议审议通过： 1.《关于公司 2022 年度财务预算方案的议案》 2.《关于公司 2021 年度利润分配预案的议案》 3.《关于〈公司 2021 年度财务决算报告〉的议案》 4.《关于聘请公司 2022 年度财务决算审计机构的议案》 5.《关于公司执行〈企业会计准则解释第 15 号〉并变更相关会计政策的议案》 6.《关于出具〈公司对三峡财务有限责任公司的风险评估报告〉的议案》 7.《关于向三峡财务有限责任公司申请增加授信额度并重新签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》 8.《关于制定〈关于在三峡财务有限责任公司办 | 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 2022 年度财务预算方案结合公司 2022 年度战略发展计划、生产经营计划、投融资计划进行了恰当编制，可以满足公司年度投资安排及生产经营需要； 2. 公司 2021 年度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、股东合理回报等因素，有利于维护股东的长远利益，不存在损害公司及全体股东，特别是中小股东利益的情形； 3. 公司 2021 年度财务决算报告的编制符合《企业会计准则》和公司内部管理制度的各项规定，所包含的信息能真实地反映出公司 2021 年度的经营和财务状况等事项，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。 4. 根据国资委和财政部关于会计师事务所承担中央企业财务决算审计工作相关规定，现任财务决算审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计服务年限即将期满。公司拟新聘请的大华会计师事务所（特殊普通合伙）诚信状况良好，具备为公司提供审计服务的经验和能力； 5. 公司变更会计政策事项系执行《企业会计准则解释第 15 号》相关规定，并且不会对公司财务状况和经营成果产生重大影响； 6. 《公司对三峡财务有限责任公司的风险评估报告》对三峡财务有限责任公司的经营资质、内控、业务和风险状况进行了较为全面的评估，财务公司各项监管指标符合有关监管法规，经营风险可控； 7. 公司 2022 年向三峡财务有限责任公司申请调增授信额度事项，有利于保障公司资金需求，并且公司制定了相应的风险控制措施。本次关联交易的定价遵循公平、合理、公允的原则，以市场公允融资价格进行定价，不存在损害上市公司及全体股东利益的情形； 8. 根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 5 号——交易与关联交易》监管要求，为有效防范、及时控制和化解公司在三峡财务有限责任公司存、贷款的资金风险，维护资金安全，保证资金的流动性、盈利性，公司制定《关于在三峡财务有限责任公司办理存、 |

| | | | |
|-----------------|--|--------------------|--|
| | <p>理存、贷款业务的风险应急处置预案>的议案》</p> <p>9.《关于<公司 2021 年度内部控制评价报告>的议案》</p> <p>10.《关于审议<公司审计与风险管理委员会 2021 年度履职报告>的议案》</p> <p>11.《关于公司<2021 年年度报告>及摘要的议案》</p> <p>12.《关于公司<2022 年第一季度报告>的议案》</p> <p>13.《关于确认公司关联人名单的议案》</p> <p>14.《关于预计 2022 年度日常关联交易金额的议案》</p> | | <p>贷款业务的风险应急处置预案》。该风险应急处置预案充分地分析了可能出现的影响公司资金安全的风险，针对相关风险提出解决措施并明确相应责任人和责任部门，能够保障公司的利益，具有可行性；</p> <p>9. 公司按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，客观地对公司 2021 年度的内部控制有效性进行自我评价，编制《公司 2021 年度内部控制评价报告》；</p> <p>10. 2021 年度，公司董事会审计与风险委员会忠诚履职、勤勉尽责，认真全面履行了各项职能，《公司审计与风险管理委员会 2021 年度履职报告》对委员会 2021 年度的履职情况进行了全面、客观的总结；</p> <p>11. 公司《2021 年年度报告》及摘要根据《证券法》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 2 号—年度报告的内容与格式（2021 年修订）》等有关规定及要求编制，完整、客观地对公司 2021 年度各类信息进行了披露，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；</p> <p>12.《公司 2022 年第一季度报告》根据《证券法》《上市公司信息披露管理办法》等有关规定及要求编制，客观、公允地反映了公司第一季度的财务数据及股东信息，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏；</p> <p>13. 根据《上市公司信息披露管理办法》（证监会令第 182 号）、《上海证券交易所股票上市规则》（上证发〔2022〕1 号）及上海证券交易所上市公司自律监管指引第 5 号等有关规定，公司更新了上市公司关联人名单及关联关系信息；</p> <p>14. 按照《上海证券交易所股票上市规则（2022 年 1 月修订）》及《上市公司自律监管指引第 5 号——交易与关联交易》和公司《关联交易管理制度》等规定，公司按类别汇总披露了公司 2021 年度日常关联交易执行情况，合理预计了 2022 年度日常关联交易金额。</p> |
| 2022 年 5 月 31 日 | 会议审议通过： 《关于聘请 2022 年度内部控制审计机构的议案》 | 本次会议所有议案均全票同意审议通过。 | <p>审计与风险管理委员会认为：</p> <p>根据公司章程及监管工作相关规定，现任公司内部控制审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计服务年限即将期满。公司拟新聘请的天健会计师事务所（特殊普通合伙）诚信状况良好，业绩丰富，具备为公司提供内部控制审计服务的经验和能力。</p> |
| 2022 年 6 月 27 日 | 会议审议通过： 1.《关于公司<2021 年法治工作报告>的议案》 2.《关于修订公司<对外担保管理制度>的议案》 | 本次会议所有议案均全票同意审议通过。 | <p>审计与风险管理委员会认为：</p> <p>1. 公司《2021 年法治工作报告》全面总结了公司 2021 年法治重点工作的开展情况，并说明了公司法治工作面临的困难与不足。同时围绕着深化法治央企建设、开展法律服务精品工程建设、推动法律、合规、风险、内控一体化建设、妥善处理各类纠纷和案件、提升普法宣传实效、做好法律人才队伍建设等方面提出了下一年度主要工作思路，为公司发展提供法律保障；</p> |

| | | | |
|--------------------|--|--------------------|--|
| | 3. 《关于公司〈负债管理制度〉的议案》 | | 2. 公司从担保范围等方面对《对外担保管理制度》进行了修订，进一步规范了公司的对外担保行为，修订后的制度有利于规范公司的对外担保行为，有利于维护公司、公司股东及其他利益相关方的合法权益； 3. 公司制定的《负债管理制度》从负债管理的原则、负债管理的组织、负债管理的目标以及负债管理的措施等方面对公司的负债管理进行了规范，对提升公司负债管理水平、控制债务成本、防范债务风险、提高发展质量等具有重要意义，符合公司的发展要求。 |
| 2022 年 7 月 22 日 | 会议审议通过： 1. 《关于聘请公司 2022 年度内部控制审计机构的议案》 2. 《关于募投项目结项并将节余募集资金用于新设项目以及永久补充流动资金的议案》 | 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. 根据第一届董事会第四十八次会议的意见，经对补充后的议案再次审核，公司以竞争性谈判的方式开展的内部控制审计机构的选聘工作合法合规，根据选聘结果，公司拟聘请的天健会计师事务所（特殊普通合伙）具备行业资质，其独立性和诚信状况均符合要求，并且具有服务同行业上市公司的业绩，具备为公司提供 2022 年度内部控制审计服务的经验和能力； 2. 公司将募投项目结项并将节余募集资金用于新设募投项目以及补充流动资金有利于提高募集资金使用效率，减少公司财务费用支出，提高公司效益。公司对新设募投项目的可行性和风险进行了充分的分析和论证，项目符合国家产业政策和公司的发展战略，有利于提高公司的竞争力，提升公司价值。此事项不构成关联交易，不构成重大资产重组，不存在违规使用募集资金的情形，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情况。 |
| 2022 年 8 月 29 日 | 会议审议通过： 1. 《关于公司〈2022 年半年度报告〉及摘要的议案》 2. 《关于〈2022 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》 3. 《关于〈公司对三峡财务有限责任公司的风险持续评估报告〉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《2022 年半年度报告》及摘要根据《证券法》《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 3 号—半年度报告的内容与格式（2021 年修订）》等有关规定及要求编制，完整、客观地对公司 2022 年半年度各类信息进行了披露，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏； 2. 公司严格按照《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求（2022 年修订）》和《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等制度规定存放和使用募集资金，报告如实反映了公司募集资金的实际存放与使用情况，并履行了必要的决策程序及信息披露义务，不存在违规使用募集资金的情形； 3. 公司严格按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 5 号——交易与关联交易》等有关规定编制了《公司对三峡财务有限责任公司的风险评估报告》，报告对三峡财务有限责任公司的经营资质、内控、业务和风险状况进行了较为全面的评估，三峡财务有限责任公司各项监管指标符合有关监管法规，经营风险可控。 |

| | | | |
|---------------------|--|--------------------|--|
| 2022 年 9 月 26 日 | 会议审议通过： 《关于设立三峡陆上新能源投资有限公司暨关联交易的议案》 | 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： 公司与中国长江电力股份有限公司、三峡资本控股有限责任公司、长江三峡投资管理有限责任公司合资设立三峡陆上新能源投资有限公司有助于公司聚焦重点区域、把握发展机遇、整合优势资源，进一步推动在蒙新能源业务规模化发展、资产高效率运营。本次公司与关联人共同投资设立公司，交易定价公开、公平、公正，不存在损害公司及全体股东利益的情况。出资方资金来源合法合规，不会对公司造成不利影响，且不会对公司独立性构成影响，公司主要业务也不会因此而对关联人形成依赖或者被其控制。 |
| 2022 年 10 月 25 日 | 会议审议通过： 《关于公司<2022 年第三季度报告>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： 公司《2022 年第三季度报告》及摘要根据《证券法》《上市公司信息披露管理办法》及《上海证券交易所上市公司自律监管指南第 1 号——公告格式》等有关规定及要求编制，完整、客观地对公司 2022 年第三季度各类信息进行了披露，未发现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。 |
| 2022 年 12 月 22 日 | 会议审议通过： 《关于确认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： 根据《上市公司信息披露管理办法》（证监会令第 182 号）、《上海证券交易所股票上市规则》（上证发〔2022〕1 号），公司更新了关联人名单及关联关系信息。 |

(3). 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 |
|--------------------|----------------------------------|--------------------|---|
| 2022 年 5 月 19 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。 |
| 2022 年 6 月 24 日 | 会议审议通过： 《关于推荐第二届董事会独立董事人选的议案》 | 本次会议所有议案均全票同意审议通过。 | 提名委员会认为： 独立董事候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。 |
| 2022 年 7 月 28 日 | 会议审议通过： 《关于聘任公司总经理的议案》 | 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。 |
| 2022 年 8 月 5 日 | 会议审议通过： 1.《关于公司第一届董事会换届的议案》 | 本次会议所有议案均全票同意审议通过。 | 提名委员会认为： 公司第二届董事会董事候选人、公司总经理候选人、公司副总经理候选人及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。 |

| | | | |
|--------------------|--|--------------------|---|
| | 2. 《关于聘任公司总经理的议案》 3. 《关于聘任公司高级管理人员的议案》 4. 《关于聘任公司董事会秘书的议案》 | | |
| 2022 年 9 月 27 日 | 会议审议通过： 《关于聘任公司总会计师、总法律顾问的议案》 | 本次会议所有议案均全票同意审议通过。 | 提名委员会认为： 公司总会计师、总法律顾问候选人的提名符合《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定。 |

(4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 8 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 |
|--------------------|---|--------------------|--|
| 2022 年 2 月 21 日 | 会议审议通过： 1. 《关于调整公司 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》 2. 《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》 | 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. 调整公司 2021 年限制性股票激励计划相关事项，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（草案）》《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. 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有关事项，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（草案）》《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。 |
| 2022 年 2 月 28 日 | 会议审议通过： 1. 《关于提请审议公司经理层成员 2021 年度、2019-2021 年任期经营业绩考核目标完成情况的议案》 | 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. 公司经理层成员 2021 年度、2019-2021 年任期经营业绩考核目标完成有关事项，符合国务院《关于加大力度推行经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》和中央企业改革三年行动方案的相关要求。 2. 经理层成员岗位聘任协议、2022 年度和 2022-2024 年任期经营业绩考核目标有关事项，符合国务院《关于加大力度推行经理层成员任期制和契约化管理有关事项的通知》和中央企业改革三年行动方案的相关要求。 |

| | | | |
|-----------------|--|--------------------|---|
| | 2. 《关于提请审议公司经理层成员岗位聘任协议、2022年度和2022-2024年任期经营业绩考核目标的议案》 | | |
| 2022年 5月30日 | 会议审议通过： 《关于公司2021年度工资总额预算执行情况报告的议案》 | 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： 关于公司2021年度工资总额预算执行情况报告，符合公司相关议事规则的规定，是公司落实董事会对职工工资分配管理权等职权的重要内容之一，有利于切实提升公司自主经营决策能力，强化公司独立市场主体地位，有效激发公司的内生动力和活力，实现高质量发展。 |
| 2022年 6月24日 | 会议审议通过： 1. 《关于审议〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司工资总额管理办法（试行）〉的议案》 2. 《关于调整独立董事薪酬待遇标准的议案》 | 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. 《中国三峡新能源（集团）股份有限公司工资总额管理办法（试行）》议案，符合公司相关议事规则的规定，是公司落实董事会对职工工资分配管理权等职权的重要内容之一，是公司进一步深化内部收入分配制度改革的重要举措之一，有利于建立更加市场化的收入分配管理方式，提高企业人工成本的竞争力。 2. 关于调整独立董事薪酬待遇标准的有关事项，符合公司相关议事规则的规定，独立董事薪酬待遇的调整与公司经营规模、效益增长情况及独立董事在公司改革发展、规范运作等方面所做贡献、所担压力相匹配。 |
| 2022年 9月27日 | 会议审议通过： 《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》 | 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： 关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案，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。 |
| 2022年 10月21日 | 会议审议通过： 《关于审议公司经理层成员2021年度薪酬发放标准的议案》 | 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： 公司经理层成员2021年度薪酬发放标准的议案，体现了激励与约束相统一原则，经理层成员薪酬水平与经营责任、经营风险相适应，与经营业绩相挂钩，达到充分调动经理层成员工作积极性的目的，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》的相关要求。 |
| 2022年 11月17日 | 会议审议通过： 1. 《关于修订〈中国三峡新能源（集团）股份有限 | 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： |

| | | | |
|-----------------------------|--|---------------------------|--|
| | <p>公司经理层成员薪酬管理办法的议案》</p> <p>2. 《关于公司经理层成员 2022 年度薪酬预发标准的议案》</p> <p>3. 《关于公司 2022 年度职工工资总额预算方案的议案》</p> <p>4. 《关于进一步完善公司总部经理层成员任期制和契约化管理有关事项的议案》</p> | | <p>1. 关于修订《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》的议案，符合落实推进经理层任期制和契约化管理的要求，是公司落实董事会对公司经理层成员薪酬分配管理权等职权的重要内容之一，有利于充分调动经理层成员的工作积极性。</p> <p>2. 本次审议的关于公司经理层成员 2022 年度薪酬预发标准的议案，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》的相关要求，体现了激励与约束相统一原则，经理层成员薪酬水平与经营责任、经营风险相适应，与经营业绩相挂钩，达到充分调动经理层成员工作积极性的目的。</p> <p>3. 关于公司 2022 年度职工工资总额预算方案的议案，符合《中国三峡新能源（集团）股份有限公司工资总额管理办法（试行）》的相关要求，是公司落实董事会对职工工资分配管理权等职权的重要内容之一，有利于切实提升公司自主经营决策能力，强化公司独立市场主体地位，有效激发公司的内生动力和活力，实现高质量发展。</p> <p>4. 审议通过《关于进一步完善公司总部经理层成员任期制和契约化管理有关事项的议案》，同意将上述议案提交公司董事会审议。</p> |
| <p>2022 年 12 月 22 日</p> | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《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》</p> <p>2. 《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预留部分授予激励对象名单的议案》</p> | <p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p> | <p>薪酬与考核委员会认为：</p> <p>1. 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事项符合《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。</p> <p>2. 公司 2021 年限制性股票激励计划预留部分授予激励对象名单的有关事项，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。</p> |

(5). 报告期内战略与可持续发展委员会召开 4 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 |
|----------------------------|----------------|---------------------------|--|
| <p>2022 年 1 月 21 日</p> | <p>会议审议通过：</p> | <p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p> | <p>战略与可持续发展委员会认为： 青海海西基地格尔木 110 万千瓦光伏光热项目与青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏光热项目包含光伏、光热及电化学储能，利用不同发电方式的紧密耦合，优化了各类电源规模</p> |

| | | | |
|--------------------|--|---------------------------|--|
| | <p>1. 《关于青海海西基地格尔木 110 万千瓦光伏光热项目投资决策的议案》</p> <p>2. 《关于青豫直流二期 3 标段 100 万千瓦光伏光热项目投资决策的议案》</p> | | <p>配比，提升了系统整体工作性能和经济效益，为未来可再生能源的大规模发展探索了可行路径，更好地推动构建新型电力系统，助力国家能源结构转型升级。本项目的开发符合做大做强“清洁能源之翼”、大力发展新能源核心主业的战略方向，项目实施有助于三峡能源践行双碳承诺，发挥好应有作用，为国家实现双碳目标做出积极贡献。</p> |
| 2022 年 4 月 13 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>1. 《关于鄂尔多斯市准格尔旗纳日松 40 万千瓦光伏制氢产业示范项目投资决策的议案》</p> <p>2. 《关于中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年综合计划的议案》</p> <p>3. 《关于中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年投资计划的议案》</p> <p>4. 《关于中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2022 年度债券融资方案的议案》</p> | <p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p> | <p>战略与可持续发展委员会认为：</p> <p>1. 本项目包含 40 万千瓦光伏和 7.5 万千瓦电解水制氢站以及 15 套 1000 标方氢气电解槽。该项目为内蒙古首批光伏制氢示范项目，也是三峡能源首个光伏制氢项目。通过本项目的实施，可建立大规模制氢设备稳定运行解决方案，同时有助于三峡能源在规模化、模块化、系统化新能源制氢项目上积累工程建设管理、安全稳定运行经验，为后续新能源制氢项目提供技术支撑；同时减少新能源项目对外送通道的依赖，有效增强电力系统调节能力、提高电网稳定运行能力，有助于三峡能源在大基地风光资源竞配中提高竞争力。</p> <p>2. 本年度综合计划制定契合公司“十四五”规划目标，符合行业内外发展形势，各项计划在保证质量、效益和控制风险的前提下，进一步响应了国家以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以“碳达峰、碳中和”为引领，统筹推进能源领域体制机制改革的能源战略。</p> <p>3. 面对“碳达峰、碳中和”新形势，在“构建以新能源为主体的新型电力系统”的新要求下，新能源行业已迎来前所未有的发展机遇。在充分考虑国家、地方政策和市场环境变化以及其他客观因素影响的基础上，经过全面分析年度投资完成情况，结合公司投资管理要求，按照项目建设及项目拓展需要，同意公司 2022 年度投资计划为 541.94 亿元。</p> <p>4. 为满足公司经营发展资金需要，拓宽融资渠道，降低资金成本，考虑公司 2022 年度预算和融资安排，同意公司向中国银行间市场交易商协会申请债务融资工具发行资格，有效期内发行规模不超过 200 亿元；向中国证监会申请注册公开发行公司债券不超过 60 亿元；同意全年发行债券不超过 125 亿元，并根据市场情况和资金需求情况调整各债券产品的发行规模、期限等。</p> |
| 2022 年 6 月 27 日 | <p>会议审议通过：</p> <p>《关于〈中国三峡新能源（集团）股份有限公司发展规划管理办法〉的议案》</p> | <p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p> | <p>战略与可持续发展委员会认为：</p> <p>为加强公司发展规划管理，更好发挥发展规划对公司高质量发展的引领作用，及时落实《中国三峡新能源（集团）股份有限公司董事会职权实施方案》中董事会中长期发展决策权相关要求，同意修订《中国三峡新能源（集团）股份有限公司发展规划管理办法》。</p> |

| | | | |
|-----------------------------|--|---------------------------|--|
| <p>2022 年 12 月 24 日</p> | <p>会议审议通过： 1. 《关于福建漳浦六鳌二期海上风电项目投资决策的议案》 2. 《关于三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目、福清兴化湾海上风电一期项目后评价的报告》</p> | <p>本次会议所有议案均全票同意审议通过。</p> | <p>战略与可持续发展委员会认为： 1. 本项目作为国内首个批量化采用超大单机容量机组的海上风电项目，对建立以新能源为主体的新型电力系统具有重要意义。同时推动装备科技创新与产业链升级，具有显著的示范和引领作用。项目实施有助于三峡能源践行双碳承诺，发挥好应有作用，为国家实现双碳目标做出积极贡献。 2. 三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目和福清兴化湾海上风电场一期项目投资控制效果好，实际运行风资源情况基本符合预期，基于实际运营情况测算项目经济性较好，高于投资决策收益率要求，基本满足预期目标。</p> |
|-----------------------------|--|---------------------------|--|

(6). 存在异议事项的具体情况

□适用 √不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

□适用 √不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、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 | 233 |
| 主要子公司在职员工的数量 | 5,490 |
| 在职员工的数量合计 | 5,723 |
| 母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数 | 75 |
| 专业构成 | |
| 专业构成类别 | 专业构成人数 |
| 生产人员 | 3,021 |
| 销售人员 | / |
| 技术人员 | / |
| 财务人员 | 303 |
| 行政人员 | 428 |
| 经营管理人员 | 406 |
| 前期开发人员 | 534 |
| 工程管理人员 | 721 |
| 科技管理人员 | 41 |
| 服务保障 | 269 |
| 合计 | 5,723 |
| 教育程度 | |
| 教育程度类别 | 数量(人) |
| 博士研究生 | 25 |
| 硕士研究生 | 1,023 |
| 本科 | 3,755 |
| 专科 | 688 |
| 中专及以下 | 232 |
| 合计 | 5,723 |

(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，公司在总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

2022 年以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕中央重大决策部署、集团公司和公司战略规划、公司人才培养需要，制定了《2022 年度员工培训工作计划》，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，其中围绕落实集团要求、加强党的政治理论学习、干部员工管理能力提升、服务公司改革发展和核心业务开展等，开展了党的十九大、二十大精神轮训、新任党委管理干部领导力、青年骨干管理能力、深化国企改革、工程项目建设管理等 9 项重点培训，累计参训约 5400 人次；立足业务人才队伍工作技能和专业能力提升，开展了综合行政、前期开发、投资并购、会计实务、人力资源、质量安全、党务纪检、科技环保、数字化建设、新闻宣传等 30 项职能培训，累计参训约 6500 人次。通过培训，持续提升员工职业素养、专业素养、政治素养，为公司高质量发展积蓄能量。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

| | |
|-------------|-----------------|
| 劳务外包的工时总数 | 1,924,352.84 小时 |
| 劳务外包支付的报酬总额 | 79,608,870.39 元 |

十、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

根据《公司法》《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》等相关规定，公司在《公司章程》第一百七十六条中明确了利润分配原则、分配形式和比例、分配条件、分配方案的决策机制等内容，详见公司披露于上海证券交易所网站的《公司章程》。

2022 年 6 月 23 日，公司 2021 年度股东大会审议通过了《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》；2022 年 8 月 9 日，公司发布《中国三峡新能源（集团）股份有限公司 2021 年年度权益分派实施公告》；2022 年 8 月 16 日，公司向全体股东派发现金红利，2021 年度利润分配方案实施完毕。公司严格按照《公司章程》有关规定及股东大会决议执行利润分配事项。

2023 年 4 月 27 日，公司召开第二届董事会第九次会议，审议通过了《关于公司 2022 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 0.76 元（含税）。截至 2023 年 3 月 31 日，公司总股本为 28,625,219,200 股，以此计算合计拟派发现金股利人民币 2,175,516,659.20 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大会审议批准。

(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大会决议的要求 | √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情况

√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) | 0.76 |
| 每 10 股转增数 (股) | / |
| 现金分红金额 (含税) | 2,175,516,659.20 |
| 分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润 | 7,155,475,872.96 |
| 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 (%) | 30.40 |
| 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) | 2,175,516,659.20 |
| 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 (%) | 30.40 |

十一、 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 |
|---|--|
| 限制性股票激励计划获国务院国有资产监督管理委员会批复 | 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 2022-006 |
| 股东大会审议通过限制性股票长期激励计划 (草案) 和 2021 年限制性股票激励计划 (草案) | 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 2022-010 |
| 公告公司 2021 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查情况 | 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 2022-011 |
| 董事会审议通过《关于调整公司 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》《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》 | 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 2022-012 |
| 监事会审议通过《关于调整公司 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》《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》 | 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 2022-013 |
| 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 | 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 2022-014 |
| 完成 2021 年限制性股票激励计划首次授予 | 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 2022-018 |
| 回购注销 1 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 2022-026、2022-027、2022-043 |
| 回购注销 4 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 2022-074、2022-075、2022-082 |

| | |
|----------------------------------|--|
| 向公司 2021 年限制性股票激励计划激励对象授予预留限制性股票 | 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 2022-086 |
| 完成 2021 年限制性股票激励计划预留授予 | 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 2023-002 |
| 回购注销 4 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 2023-006、2023-007、2023-012 |

(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

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》《董事会专门委员会议事规则》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任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。

(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

适用 不适用

单位: 股

| 姓名 | 职务 | 年初持有限制性股票数量 | 报告期新授予限制性股票数量 | 限制性股票的授予价格 (元) | 已解锁股份 | 未解锁股份 | 期末持有限制性股票数量 | 报告期末市价 (元) |
|-----|------------|-------------|---------------|----------------|-------|---------|-------------|------------|
| 王武斌 | 董事长 | 0 | 440,000 | 3.38 | 0 | 440,000 | 440,000 | 5.65 |
| 吴启仁 | 副总经理 | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 李化林 | 纪委书记 | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 刘姿 | 副总经理 | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 吕鹏远 | 副总经理 | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 刘继瀛 | 董事会秘书兼总审计师 | 0 | 330,000 | 3.38 | 0 | 330,000 | 330,000 | 5.65 |
| 张军仁 | 职工董事 | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |

| | | | | | | | | |
|-----|---------------------------------------|---|-----------|------|---|-----------|-----------|------|
| | (离任) | | | | | | | |
| 卢海林 | 职工董事 (离任) ; 总会计师、总法律 顾问 (离任) | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 吴仲平 | 副总经理 (离任) | 0 | 370,000 | 3.38 | 0 | 370,000 | 370,000 | 5.65 |
| 赵国庆 | 董事、总 经理 (离 任) | 0 | 440,000 | 3.38 | 0 | 0 | 0 | 5.56 |
| 合计 | / | 0 | 3,800,000 | / | 0 | 3,360,000 | 3,360,000 | / |

注：2022 年 12 月 28 日，公司第二届董事会第六次会议和第二届监事会第五次会议审议通过《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》。2023 年 1 月 16 日，公司完成预留部分 568.92 万股限制性股票的授予登记工作，授予价格为 2.84 元/股，其中授予总经理张龙先生 161,500 股，总会计师、总法律顾问兼首席合规官杨贵芳先生 136,000 股，副总经理吕东先生 136,000 股。

(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》《董事会专门委员会议事规则》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。

十二、 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，公司在严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》《企业内部控制基本规范》及其指引、《公司章程》等法律法规要求建立了严密的内控管理体系基础上，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，提高了企业决策效率，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进公司战略的稳步实施。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。

公司第二届董事会第九次会议审议通过了《关于〈公司 2022 年度内部控制评价报告〉的议案》，具体详见公司于 2023 年 4 月 29 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 2022 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十三、 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，公司不断优化总部、所属单位机构设置和人员编制，持续完善管控体系。2022 年末，公司共有所属省分公司 25 家，专业化分公司 1 家，直管子公司 3 家，海外投资平台公司 1 家。

根据国家有关法律、法规和《公司章程》等规定，公司制定了《投资管理制度》《干部管理办法》《财务管理制度》《资金管理制度》《人力资源管理办法》等制度，对子公司的重大决策、主要管理者的任免、财务会计制度的制定、人员的配备以及劳动薪酬等进行了规范化管理。各子公司建立健全了内部控制、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。

十四、 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 2022 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 2023 年 4 月 29 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

十五、 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）。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

| | |
|-------------------|--------|
| 是否建立环境保护相关机制 | 是 |
| 报告期内投入环保资金（单位：万元） | 33,710 |

公司成立生态环境保护领导小组统筹领导公司生态环境保护工作，实行环境保护职能部门归口管理、各单位分工负责的管理体制。按照分级管控的模式，由公司总部、各单位按照不同权限，对业务活动全生命周期各环节环境保护实施监督管理，实现环境保护工作业务全覆盖、全生命周期管理。报告期内环保花费 33,710 万元主要包括：环境影响和水土保持技术咨询费用；增殖放流和植被复绿等生态补偿费用；环境保护和水土保持设施（事故油池、沉淀池、危废暂存间等）的设计、建设、验收、维护等费用；环境保护和水土保持跟踪监测费用。

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

√适用 □不适用

公司在日常经营活动中认真执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》等环境保护方面的法律法规，严格落实环境保护“三同时”制度要求，持续推进公司效益、社会责任和环境保护有机结合，不断促进公司高质量发展。报告期内，公司未发生环境保护一般及以上环境突发性事件，未发生环境保护违法违规事件，针对建设期、运营期产生各类污染物，制定了防治措施，各项监测值符合排放标准要求。

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

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

| | 制度名称 | 制度编号（发文编号） |
|----|---------------------|-------------------------------------|
| 1 | 生态环境保护管理制度 | SXXNY-HB-01-2021（三峡能源质安环〔2021〕679号） |
| 2 | 生态环境保护奖惩管理办法 | SXXNY-HB-01-2022（三峡能源质安环〔2022〕846号） |
| 3 | 生态环境保护考核管理办法 | SXXNY-HB-02-2022（三峡能源质安环〔2022〕846号） |
| 4 | 环境保护计划与信息统计管理办法（试行） | SXXNY-HB-02-2018（三峡新能源科〔2018〕744号） |
| 5 | 环境合规性评价管理办法 | SXXNY-HB-03-2019（三峡新能源科〔2019〕821号） |
| 6 | 环境因素识别、评价管理办法（试行） | SXXNY-HB-04-2019（三峡新能源科〔2019〕821号） |
| 7 | 资源、能源节约管理办法（试行） | SXXNY-HB-05-2019（三峡新能源科〔2019〕821号） |
| 8 | 固体废物管理办法 | SXXNY-HB-06-2020（三峡新能源科〔2020〕766号） |
| 9 | 海上风电项目环境保护管理办法（试行） | SXXNY-HB-07-2020（三峡新能源科〔2020〕774号） |
| 10 | 生态环境保护监督管理办法 | SXXNY-HB-02-2021（三峡能源质安环〔2021〕679号） |
| 11 | 生态环境保护责任清单 | 三峡能源质安环〔2021〕745号 |

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

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

(2) 公司及子公司针对电站运营期各环节产生的污染物均采取了有效的环保措施，并定期对环保设备设施进行检测和维护，主要环保设备设施有效运行，水污染物、固体废物等主要污染源有效防控；噪声、电磁辐射等污染源符合国家规定的排放指标。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

| | |
|--|------------|
| 是否采取减碳措施 | 是 |
| 减少排放二氧化碳当量（单位：吨） | 40,033,800 |
| 减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等） | 使用清洁能源发电 |

注：根据《中国电力行业年度发展报告 2022》，2021 年全国单位火电发电量二氧化碳排放约 828 克/千瓦时。

具体说明

√适用 □不适用

1. 着力打造环境友好型新能源“美丽工程”，以“新能源+农、林、渔、旅游”模式促进区域和谐发展，报告期内公司不断拓展项目开发模式，开工建设“光伏+治沙”“海上风电+海洋牧场”等新项目，为高质量发展提供更多绿色方案。报告期内，公司未发生环境保护违法违规事件，未发生环境保护一般及以上环境突发性事件，未出现环水保监测值超标情况，建成诸多符合环保要求的光伏电站和风电场。

2. 始终不忘践行绿色发展理念，强化央企责任担当，共享发展成果，通过采煤沉降区再利用、光伏扶贫、光伏治沙、光伏加生态治理、打造零碳产业园等方式，培育壮大新能源产业，打造高科技、高性能、生态环保可持续发展的新能源项目，助推经济绿色发展。

3. 项目决策阶段强化节能审查，开展节能降耗分析，优化施工及设备运行方案。选址、选线过程中，筛选风能、太阳能资源较好区域。项目实施阶段，在设计过程中，优化基础形式，减少土方开挖量，合理选择集电线路路径、导线和线缆规格、箱逆变的容量和台数，减少电能损耗。在施工过程中，优化施工布局，降低地表扰动范围，减少能源和资源消耗。选择高效、低耗能设备进行安装，加强运行期设备维护管理，提高运行可靠性，努力实现项目设计—施工—运行等各阶段能耗管控。通过认购绿色电力证书，实现全公司办公场所用电绿色化。

二、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

公司拟于近期披露 ESG 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） | 10,392.02 | |
| 其中：资金（万元） | 10,383.52 | |
| 物资折款（万元） | 8.5 | |
| 惠及人数（人） | 337,278 | |

具体说明

√适用 □不适用

(一) 社会责任及社会公益

公司致力于促进社会和谐与发展，在发展过程中对社会和环境主动承担责任，以捐赠财产或者提供服务等方式开展公益慈善事项。具体情况详见“第五节 环境与社会责任 三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况”。

(二) 股东和债权人权益保护

一是持续提升公司治理水平。坚持习近平总书记关于“两个一以贯之”重要指示精神，全面落实“党建入章”，构建起由股东大会、董事会、监事会和经理层组成的法人治理结构，形成权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的治理机制。周密组织股东大会，为股东参会创造条件，让更多股东参与公司发展，提高公司治理透明度。

二是畅通投资者关系管理渠道。视频直播首次年度业绩说明会，各渠道参会人员近 30 万，多家媒体转载报道，传递企业改革发展信息。与多家主流投资机构开展交流，及时解答上交所 e 互动平台提问，安排专人负责投资者热线、传真和电子邮箱，积极回应市场关切。

三是积极回报股东与社会。上市以来，公司始终坚持可持续、高质量发展理念，积极创造经济价值，制定合理的分红机制，与股东分享企业的成长收益和持续回报，向股东派发现金股利人民币共计 1,690,168,122.20 元（含税）。

（三）职工权益保护

一是勇担社会责任，重视人才培养，不断提高企业向心力，尊重员工成长需求，努力通过全方位、可持续、差异化的人才教育、人才培养，造就高素质专业化的人才队伍。

二是严格按照《劳动合同法》和国家及地方有关劳动法规的规定与员工签订劳动合同，缴纳基本养老保险、基本医疗保险、失业保险、工伤保险、生育保险及住房公积金。

三是实施企业年金计划，为员工提供年度体检、补充医疗保险、意外伤害险等福利，增强员工归属感与满足感，促进企业与职工共同发展。

四是组织现场一线员工开展职业健康体检，监督落实各单位职业病危害因素检测，预防、控制和消除职业病危害，保护员工身体健康。2022 年公司职业病发生率为零。

三、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

| 巩固脱贫成果、乡村振兴项目 | 数量/内容 | 情况说明 |
|------------------------|--------------------------|------|
| 总投入（万元） | 10,392.02 | |
| 其中：资金（万元） | 10,383.52 | |
| 物资折款（万元） | 8.5 | |
| 惠及人数（人） | 337,278 | |
| 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

公司深入贯彻落实党的二十大精神，坚持以习近平总书记关于实施乡村振兴战略重要讲话精神为根本遵循，持续推动巩固脱贫攻坚成果与乡村振兴有效衔接，充分发挥上市公司在履行社会责任方面的表率作用。2022 年，公司投入及引进帮扶资金超 3 亿元（其中公司投入 10,392.02 万元，实施帮扶项目 39 个，惠及人数超 33 万人）。

（一）全力以赴完成定点帮扶工作

公司始终坚持“四个不摘”原则，持续抓好江西万安县、内蒙古巴林左旗定点帮扶工作，通过产业帮扶、党建帮扶、人才培养、消费帮扶等多种形式，全年向万安县、巴林左旗各投入及引进帮扶资金 1 亿元（其中公司捐赠 3,000 万元）。

公司坚持管好用好帮扶资金，会同挂职干部切实加强项目全过程管理，打造一批精准帮扶标杆项目，确保帮扶资金帮到实处。依托三峡 e 购等电商平台，推广地方龙头企业产品，拓展帮扶地区农副产品销售渠道，2022 年万安县特色农产品销售 626.45 万元，巴林左旗特色农产品销售 1,072.29 万元。支持地方政府开展脱贫人员职业技能、基层帮扶干部等培训，提高基层干部的理论水平和工作能力、创业带头人素质和群众创业务工能力，为帮扶地区持续发展提供人才保障。充分发挥党建引领作用，与地方基层党支部继续开展“结对共建”“党建共建”活动，实现“抓党建”与“促振兴”高度融合。

（二）深入践行“新能源+”发展模式

公司充分发挥自身优势，将地区发展需求、资源禀赋与新能源业务发展紧密结合，因地制宜推广“新能源+乡村振兴”模式。特别是在定点帮扶区域，万安 92MW 渔光互补项目实现全容量并网；首期万安县 7.63MW 屋顶分布式光伏项目基本完成主体工程建设；已获取万安县弹前 01 号（8 万千瓦）和弹前 03 号一期（4 万千瓦）风电项目建设指标。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全容量并网，实现“零”的突破。积极推动万安外龙 120 万千瓦、巴林左旗琥珀沟 120 万千瓦抽水蓄能项目向国家能源局申报纳规。

（三）积极开展为民解忧帮扶活动

公司始终不忘初心、牢记责任，结合地方实际需要，及时向广东韶关、甘肃兰州、内蒙古四子王旗、安徽淮南等地捐款超 1,000 万元，受到地方政府和当地群众的感谢和赞誉，进一步提升公司品牌形象。

（四）提升帮扶项目合规管理新高度

公司持续提升帮扶资金资产管理水平，深化运用履行社会责任管理信息系统，加强项目实施合规管理审查，坚持合同制管理要求，定期开展项目监督检查，进一步建立健全科学规范的项目监督管理长效机制。

（五）积极塑造帮扶品牌新形象

公司探索建立上市公司 ESG 管理体系，于 2022 年 4 月发布首期社会责任报告，并首次入选由国资委社会责任局指导、责任云研究院组织评审的 2022 年“央企 ESG·社会价值先锋 50”。充分利用内外部媒体平台，形成一批典型宣传作品，其中《今日万安 万民以安》《三峡帮扶十八载 倾心倾力润草原》等多篇作品在学习强国、光明日报等主流媒体平台转载报道，助力万安脱贫振兴的微视频《映山红》荣获第五届中央企业优秀故事创作二等奖，在央视农业农村频道播出万安视频片《振兴路上一山窝窝里的“渔光”曲》。深入发掘履责工作典型事例、典型人物，总结提炼万安县第一驻村书记工作事迹，并作为典型人物推荐至国资委社会责任局组织编写的《央企人在村儿里》。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

| 承诺背景 | 承诺类型 | 承诺方 | 承诺内容 | 承诺时间及期限 | 是否有履行期限 | 是否及时严格履行 | 如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因 | 如未能及时履行应说明下一步计划 |
|--------------|--------|--|------|-----------------------------------|---------|----------|----------------------|-----------------|
| 与首次公开发行相关的承诺 | 股份限售 | 公司控股股东三峡集团、股东三峡资本 | 见注一 | 生效日期：2021年6月10日；承诺期限：36个月（视情况可延长） | 是 | 是 | - | - |
| | 股份限售 | 公司股东都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、浙能资本、金石新能源、川投能源、招银成长 | 见注二 | 生效日期：2021年6月10日；承诺期限：至2023年3月23日 | 是 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司控股股东三峡集团、股东三峡资本 | 见注三 | 生效日期：2024年6月10日；承诺期限：两年 | 是 | 是 | - | - |
| | 解决同业竞争 | 公司控股股东三峡集团 | 见注四 | 长期 | 否 | 是 | - | - |

| | | | | | | | | |
|--|--------|-------------|------|---|---|---|---|---|
| | 解决关联交易 | 公司控股股东三峡集团 | 见注五 | 长期 | 否 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司 | 见注六 | 生效日期： 2021年6月 10日；承诺 期限：36个 月 | 是 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司控股股东三峡集团 | 见注七 | 生效日期： 2021年6月 10日；承诺 期限：36个 月 | 是 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司董事 | 见注八 | 生效日期： 2021年6月 10日；承诺 期限：36个 月 | 是 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司高级管理人员 | 见注九 | 生效日期： 2021年6月 10日；承诺 期限：36个 月 | 是 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司控股股东三峡集团 | 见注十 | 长期 | 否 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司董事、高级管理人员 | 见注十一 | 长期 | 否 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司 | 见注十二 | 长期 | 否 | 是 | - | - |
| | 其他 | 公司控股股东三峡集团 | 见注十三 | 长期 | 否 | 是 | - | - |

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

注一：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本承诺：

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

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

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

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

注二：

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

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

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

注三：

公司控股股东三峡集团、股东三峡资本就持股意向及减持意向作出如下承诺：

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

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

（一）减持条件

1、本公司不存在法律、法规及规范性文件规定的不得转让股份的情形；

2、依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》（证监会公告〔2017〕9号）及证券市场的届时有效规定，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。若本公司应履行而未履行上述承诺超过 30 日，则发行人可将上述暂扣的现金分红直接冲抵本公司应向发行人支付的违规减持所得，本公司放弃对相应金额现金分红的追索权。”

注四：

公司控股股东三峡集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：

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

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

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

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

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

注五：

公司控股股东三峡集团就减少及规范关联交易作出以下承诺：

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

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

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

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

注六：

公司就首次公开发行A股股票并上市后三年内稳定股价的措施作出如下承诺：

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

注七：

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

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

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

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

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

五、发行人在稳定股价措施实施期间，若出现以下任一情形，则视为本公司本次稳定股价措施实施完毕，已公告的稳定股价方案终止执行：（1）发

行人股票连续 5 个交易日的收盘价均高于发行人最近一期经审计的每股净资产；(2) 继续实施将导致发行人股权分布不符合上市条件。

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

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

注八：

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

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

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

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

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

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

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

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

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

注九：

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

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

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

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

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

五、本人增持股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产。

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

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

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

注十：

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

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

注十一：

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

“1、忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益。

2、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。

3、承诺对本人的职务消费行为进行约束。

4、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。

5、承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、承诺如公司未来实施股权激励，则股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

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

注十二：

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

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

二、如有关承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本公司无法控制的客观原因导致的除外），公司自愿承担相应的法律后果和民事赔偿责任，并采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向股东和投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及股东、

投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴；（4）不批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更；（5）公司因违反承诺给投资者造成损失的，将依法对投资者进行赔偿。

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

注十三：

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

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

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

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

注十四：

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

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

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

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

注十五：

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

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

二、如本人作出的承诺未能履行、确已无法履行或无法按期履行的（因相关法律法规、政策变化、自然灾害及其他不可抗力等本人无法控制的客观原因导致的除外），本人将采取以下措施：（1）在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上及时、充分、公开说明未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因，并向股东和投资者道歉；（2）向公司及其投资者提出补充承诺或替代承诺，以尽可能保护公司及其投资者的权益，并将上述补充承诺或替代承诺提交公司股东大会审议；（3）本人违反本人承诺所得收益将归属于公司，因此给公司或投资者造成损失的，将依法对公司或投资者进行赔偿；（4）不主动要求离职；（5）不转让本人直接及间接持有的公司股份（如有）；（6）本人同意公司调减向本人发放工资、奖金和津贴（如有）等，并将此直接用于执行未履行的承诺或用于赔偿因未履行承诺而给公司或投资者带来的损失。

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

注十六：

公司就股东信息作出如下承诺：

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

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

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

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

(二) 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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

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

2021年12月30日，财政部发布了《企业会计准则解释15号》（财会〔2021〕35号）（以下简称“15号解释”），要求“对固定资产达到预定可使用状态前，试运行销售的相关收入和成本，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，企业应当进行追溯调整”。公司自2022年1月1日起执行15号解释对企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理规定，对可比期间数据进行了追溯调整。

(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

公司已就变更财务决算审计机构事项与前后任审计机构进行了充分沟通，各方均已知悉本事项并确认无异议。前后任会计师事务所将按照《中国注册会计师审计准则第1153号——前任注册会计师和后任注册会计师的沟通》的规定和其他有关要求，积极沟通做好相关配合工作。

(四) 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 | 信永中和会计师事务所（特殊普通合伙） | 大华会计师事务所（特殊普通合伙） |
| 境内会计师事务所报酬 | 175.76 | 200 |
| 境内会计师事务所审计年限 | 6 | 1 |
| 境内会计师事务所注册会计师姓名 | / | 刘广、赵云丽 |
| 境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限 | / | 1 |

| | 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 |
| 保荐人 | 中信证券股份有限公司 | 50 |

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

因信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）已连续 6 年为公司提供财务审计服务，服务合同期届满，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 2022 年 6 月 23 日召开的 2021 年度股东大会审议并通过了《关于聘请 2022 年度财务决算审计机构的议案》，同意聘请大华会计师事务所（特殊普通合伙）为 2022 年度财务决算审计机构。详细内容见公司于 2022 年 6 月 23 日在上海证券交易所网站披露的《公司 2021 年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-048）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

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 2021 年报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 25 日，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 19 日，南阳市中级人民法院开庭审理本案，案件尚在审理过程中。

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

适用 不适用

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 2022 年度日常关联交易金额的议案》经第一届董事会第四十六次会议、2021 年度股东大会审议通过，详见公司于 2022 年 4 月 28 日披露的《中国三峡新能源（集团）股份有限公司关于预计 2022 年度日常关联交易金额的公告》（公告编号：2022-037），截止 2022 年底实际发生金额如下：

1. 公司与三峡集团及其相关子公司 2022 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 134,501 万元，报告期内实际发生 36,448 万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计 47,306 万元，报告期内实际发生 29,096 万元；向关联人销售产品、商品等预计 150 万元，报告期内实际发生 5.18 万元；向关联人提供劳务预计 4,744 万元，报告期内实际发生 0.06 万元；接受关联人提供的劳务预计 82,301 万元，报告期内实际发生 7,346 万元。

2. 公司与金风科技 2022 年度公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 22,071 万元，报告期内实际发生 3,415 万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计 3,444 万元，报告期内实际发生 856 万元；向关联人销售产品、商品等预计 200 万元，报告期内实际发生 0 元；向关联人提供劳务预计 6,000 万元，报告期内实际发生 2,229 万元；接受关联人提供的劳务预计 12,427 万元，报告期内实际发生 329 万元。

3. 公司与水电水利规划设计总院及水电建 2022 年公开招标交易以外的日常关联交易预计总额上限为 2,510 万元，报告期内实际发生 85.20 万元；其中，向关联人购买原材料及商品等预计 10 万元，报告期内实际发生 0.14 万元；接受关联人提供的劳务预计 2,500 万元，报告期内实际发生 85.06 万元。

4. 公司预计 2022 年度在三峡财务每日最高存款限额 80.00 亿元，存款利率范围不低于中国人民银行同期基准利率，存款利息 0.80 亿元；贷款额度 160.00 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础利率（LPR），贷款利息 4.00 亿元；支付给财务公司的手续费用及佣金 0.15 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 78.92 亿元，存款利率范围 0.455%-1.755%，存款利息 0.60 亿元；实际贷款额度 64.66 亿元，贷款利率范围 2.80%-4.20%，贷款利息 1.77 亿元；实际支付给财务公司的手续费用及佣金 0.14 亿元。

5. 公司预计 2022 年度与三峡租赁新增融资租赁本金上限 100.00 亿元，融资租赁费用上限 8.00 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 50.38 亿元，实际发生融资租赁费用 4.25 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 |
|------------------|-----------|--------|------------------------------|----------|-----------|-----------|---------|----------|-----------|---------------------|------------------------------|
| 长江三峡集团重庆能源投资有限公司 | 母公司的控股子公司 | 收购股权 | 奉节县夔州三峡清洁能源有限公司 51%股权（说明 1） | 资产基础法 | 714.00 | 714.10 | 714.10 | 现金收购 | | | |
| 三峡集团 | 控股股东 | 收购股权 | 长江三峡集团江苏能源投资有限公司 34%股权（说明 2） | 资产基础法 | 626.75 | 626.85 | 626.85 | 现金收购 | | | |
| 三峡集团 | 控股股东 | 收购股权 | 三峡集团浙江能源投资有限公司 34%股权（说 | 资产基础法 | 84.21 | 83.46 | 1304.26 | 现金收购 | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|------|------|------|--|-----------|----------|----------|----------|------|--|--|--|
| | | | 明 2) | | | | | | | | |
| 三峡集团 | 控股股东 | 收购股权 | 长江三峡 (海南) 绿色发展 投资有限 公司 100% 股权 (说 明 2) | 资产基础 法 | 3,198.68 | 3,193.56 | 3,193.56 | 现金收购 | | | |
| 三峡集团 | 控股股东 | 收购股权 | 长江三峡 集团雄安 能源有限 公司 100% 股权 (说 明 2) | 资产基础 法 | 1,747.99 | 1,748.10 | 1,748.10 | 现金收购 | | | |

资产收购、出售发生的关联交易说明

1. 2022 年 6 月 24 日, 公司 2022 年第 24 次总经理办公会议作出决议, 同意将收购奉节县夔州三峡清洁能源有限公司 51% 股权事项关联交易价格由 714 万元调整为 714.0969 万元。

2. 2022 年 12 月 30 日, 公司 2022 年第 39 次董事长专题会作出决议, 同意收购长江三峡集团江苏能源投资有限公司 34% 股权、三峡集团浙江能源投资有限公司 34% 股权、长江三峡 (海南) 绿色发展投资有限公司 100% 股权、长江三峡集团雄安能源有限公司 100% 股权, 股权收购价格总计不超过 8,738 万元, 最终价格以净资产评估值为准。其中, 三峡集团浙江能源投资有限公司股东认缴比例与实缴比例不一致, 根据章程约定在合理的认缴期内以认缴出资比例计算三峡集团所持三峡集团浙江能源投资有限公司股权的市场价值为 1,304.26 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 |
|---|---|
| 2022年3月31日，公司与三峡集团、中国三峡建工（集团）有限公司按照33%与34%、33%的比例以货币出资方式共同投资设立长江三峡集团浙江能源投资有限公司（注册资本500,000万元）。其中，三峡能源认缴出资165,000万元。 | 本次交易的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：2022-025。 |
| 2022年4月8日，公司与三峡资本按持股比例共同对控股子公司三峡（安徽）能源投资有限公司（原三峡鄂尔多斯市能源有限公司）以现金方式增资70,000万元。其中，三峡能源按51%的持股比例认缴出资35,700万元。 | 本次交易的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：2022-030。 |
| 2022年9月30日，公司与长江电力、三峡资本、长江三峡投资管理有限公司按照34%:33%:16.5%:16.5%股权比例，以货币方式共同投资设立三峡陆上新能源投资有限公司（注册资本1,000,000万元）。其中，三峡能源认缴出资340,000万元。 | 本次交易的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：2022-073。 |

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 |
|-------|-----------|--------------------------------|-------------|------------|------------|------------|-----------|--|
| 三峡资本 | 母公司的控股子公司 | 三峡(安徽)能源投资有限公司(原三峡鄂尔多斯市能源有限公司) | 发电、输电、供电业务等 | 292,660 | 255,917.74 | 242,398.70 | 9,093.92 | 鄂尔多斯市准格尔旗纳日松40万千瓦光伏制氢产业示范项目前期手续已全部取得,后续工作正常推 |

| | | | | | | | | |
|------------------|-----------|----------------|--------------------|-----|---|---|---|-----|
| | | | | | | | | 进中。 |
| 长江三峡集团重庆能源投资有限公司 | 母公司的控股子公司 | 三峡能源(安龙)发电有限公司 | 发电业务、输电业务、供(配)电业务。 | 670 | - | - | - | 无。 |

共同对外投资的重大关联交易情况说明

1. 2022年5月5日,公司2022年第十七次总经理办公会议作出决议,公司与三峡资本按持股比例共同对控股子公司三峡(安徽)能源投资有限公司(原三峡鄂尔多斯市能源有限公司)以现金方式增资41,160万元,其中,公司按51%的持股比例认缴出资20,991.60万元。

2. 2022年12月13日,公司2022年第四十八次总经理办公会审议通过,与长江三峡集团重庆能源投资有限公司按照51:49%股权比例合资成立三峡能源(安龙)发电有限公司(最终名称以工商注册为准),注册资本金670万元。

(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

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 | 8,000,000,000.00 | 不低于存款基准利率 | 3,084,122,895.55 | 106,945,637,676.00 | 105,564,069,995.04 | 4,465,690,576.51 |
| 合计 | / | / | / | 3,084,122,895.55 | 106,945,637,676.00 | 105,564,069,995.04 | 4,465,690,576.51 |

2. 贷款业务

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

| 关联 | 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 | 本期合计 | |

| 方 | | | | | 贷款金额 | 还款金额 | |
|------|-------------|-------------------|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 三峡财务 | 控股股东控制的财务公司 | 16,000,000,000.00 | 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限银行贷款基础利率(LPR) | 7,275,441,544.42 | 6,750,384,992.00 | 7,560,071,544.42 | 6,465,754,992.00 |
| 合计 | / | / | / | 7,275,441,544.42 | 6,750,384,992.00 | 7,560,071,544.42 | 6,465,754,992.00 |

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 | 控股股东控制的法人 | 综合授信 | 30,000,000,000.00 | 8,584,273,857.13 |

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

2022年3月30日，公司第一届董事会第四十三次会议审议通过《关于放弃控股子公司股权优先购买权暨关联交易的议案》。公司控股子公司三峡新能源如东有限公司的股东，江苏韩通集团有限公司、江苏道达风电设备科技有限公司、江苏东电新能源科技工程有限公司拟将其分别持有的10%、10%和5%的股权转让给长江三峡集团江苏能源投资有限公司，公司放弃优先购买权，放弃金额约为46,250万元。本次交易的具体情况详见公司于2022年3月31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)股份有限公司关于放弃控股子公司股权优先购买权暨关联交易的公告》(公告编号:2022-024)。

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

单位：元 币种：人民币

| 公司对外担保情况（不包括对子公司的担保） | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-------------|------|------|---------------|-------|-------|------|---------|------------|-----------------|--------|-------|----------|------|
| 担保方 | 担保方与上市公司的关系 | 被担保方 | 担保金额 | 担保发生日期(协议签署日) | 担保起始日 | 担保到期日 | 担保类型 | 担保物(如有) | 担保是否已经履行完毕 | 担保是否逾期 | 担保逾期金额 | 反担保情况 | 是否为关联方担保 | 关联关系 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| 报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 公司及其子公司对子公司的担保情况 | | | | | | | | | | | | | | |
| 报告期内对子公司担保发生额合计 | | | | | | | | | | -274,000,000.00 | | | | |
| 报告期末对子公司担保余额合计（B） | | | | | | | | | | 836,600,000.00 | | | | |
| 公司担保总额情况（包括对子公司的担保） | | | | | | | | | | | | | | |
| 担保总额（A+B） | | | | | | | | | | 836,600,000.00 | | | | |
| 担保总额占公司净资产的比例（%） | | | | | | | | | | 1.09 | | | | |
| 其中： | | | | | | | | | | | | | | |
| 为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 担保总额超过净资产50%部分的金额（E） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 上述三项担保金额合计（C+D+E） | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| 未到期担保可能承担连带清偿责任说明 | | | | | | | | | | 不适用 | | | | |
| 担保情况说明 | | | | | | | | | | 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、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

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

| | 本次变动前 | | 本次变动增减（+，-） | | | 本次变动后 | |
|--------------|----------------|--------|-------------|------------|------------|----------------|--------|
| | 数量 | 比例（%） | 发行新股 | 其他 | 小计 | 数量 | 比例（%） |
| 一、有限售条件股份 | 20,000,000,000 | 70.00 | 49,950,000 | -1,420,000 | 48,530,000 | 20,048,530,000 | 70.05 |
| 1、国家持股 | | | | | | | |
| 2、国有法人持股 | 18,247,000,000 | 63.86 | | | | 18,247,000,000 | 63.75 |
| 3、其他内资持股 | 1,753,000,000 | 6.14 | 49,950,000 | -1,420,000 | 48,530,000 | 1,801,530,000 | 6.30 |
| 其中：境内非国有法人持股 | 1,753,000,000 | 6.14 | | | | 1,753,000,000 | 6.13 |
| 境内自然人持股 | | | 49,950,000 | -1,420,000 | 48,530,000 | 48,530,000 | 0.17 |
| 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 | 8,571,000,000 | 30.00 | | | | 8,571,000,000 | 29.95 |
| 1、人民币普通股 | 8,571,000,000 | 30.00 | | | | 8,571,000,000 | 29.95 |
| 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 | 28,571,000,000 | 100.00 | 49,950,000 | -1,420,000 | 48,530,000 | 28,619,530,000 | 100.00 |

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

2022年2月23日，公司第一届董事会第四十一次会议和第一届监事会第十七次会议审议通过《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》。2022年3月10日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成本次激励计划4,995万股限制性股票的授予登记工作，并向公司出具了《证券变更登记证明》。具体详见公司于2022年3月12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2021年限制性股票激励计划首次授予结果公告》（公告编号：2022-018）。

2022年3月30日，公司第一届董事会第四十三次会议和第一届监事会第十八次会议审议通过《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意回购注销赵国庆1名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票44万股。2022年5月24日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成44万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2022年5月20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）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2022-043）。

2022年9月28日，公司第二届董事会第三次会议和第二届监事会第三次会议审议通过《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意回购注销王祖兰等4名激励对象已获授但尚未解除限售的全部限制性股票98万股。2022年11月28日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成98万股限制性股票回购注销手续。具体详见公司于2022年11月24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）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》（公告编号：2022-082）。

2022年12月28日，公司第二届董事会第六次会议和第二届监事会第五次会议审议通过《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》。报告期内未完成预留部分568.92万股限制性股票的授予登记工作。

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（如有）

√适用 □不适用

报告期内，公司实施限制性股票激励计划，期末总股本286.1953亿股。2021年公司基本每股收益（调整后）为0.2653元，2022年公司每股收益按发行后加权平均总股本计算为0.2501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 | 0 | 0 | 49,950,000 | 48,530,000 | 股权激励限制性股票处于限售期 | 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，具体解除限售时间将另行公告 |
| 合计 | 0 | 0 | 49,950,000 | 48,530,000 | / | / |

详见本报告“第四节 公司治理 十一、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”和“第七节 股份变动及股东情况 一、股本变动情况（一）股份变动情况表 2、股份变动情况说明”。

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 |
|--|----------------|---------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|
| 普通股股票类 | | | | | | |
| 股权激励计划 限制性股票 | 2022年 2月23日 | 3.38元 | 49,950,000 | 2022年 3月10日 | 49,950,000 | - |
| 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2022年度 第二期绿色中期 票据(碳中和债) | 2022年 5月6日 | 2.75% | 20,000,000 张 | 2022年 5月11日 | 20,000,000 张 | 2025年 5月10日 |
| 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) | 2022年 2月17日 | 2.65% | 20,000,000 张 | 2022年 2月22日 | 20,000,000 张 | 2025年 2月21日 |

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

公司于2022年2月23日向股权激励对象增发限制性股票4,995万股，报告期内回购注销部分限制性股票共计142万股，公司总股本由2,857,100万股增加至2,861,953万股。

2. 股东结构变动情况

公司发行限制性股票后，公司控股股东及实际控制人未发生变更，公司控股股东仍为三峡集团。

3. 资产和负债结构变动情况

2022年末，公司合并资产总额2,621.27亿元，较上年末（调整后）增长19.75%；负债总额1,741.68亿元，较上年末（调整后）增长23.71%。2022年末，公司资产负债率为66.44%，较上年末（调整后）上升2.13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) | 735,826 |
| 年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户) | 757,945 |
| 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 | | | | | | | |
|-----------------------|-------------|----------------|-----------|-----------------|--------------------|----|----------|
| 股东名称 (全称) | 报告期内增减 | 期末持股数量 | 比例 (%) | 持有有限售条件 股份数量 | 质押、标 记或冻结 情况 | | 股东性 质 |
| | | | | | 股份 状态 | 数量 | |
| 中国长江三峡集团有限公司 | | 14,000,000,000 | 48.92 | 14,000,000,000 | 无 | | 国有法人 |
| 三峡资本控股有限责任公司 | | 998,000,000 | 3.49 | 998,000,000 | 无 | | 国有法人 |
| 浙能资本控股有限公司 | | 998,000,000 | 3.49 | 998,000,000 | 无 | | 国有法人 |
| 都城伟业集团有限公司 | | 998,000,000 | 3.49 | 998,000,000 | 无 | | 国有法人 |
| 中国水利水电建设工程咨询有限公司 | | 998,000,000 | 3.49 | 998,000,000 | 无 | | 国有法人 |
| 珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙） | | 998,000,000 | 3.49 | 998,000,000 | 无 | | 其他 |
| 香港中央结算有限公司 | 502,619,919 | 569,003,001 | 1.99 | 0 | 无 | | 其他 |
| 金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙） | | 500,000,000 | 1.75 | 500,000,000 | 无 | | 其他 |

| 和谐健康保险股份有限公司一万能产品 | 419,313,616 | 419,313,616 | 1.47 | 0 | 无 | 其他 |
|--------------------------------------|--|-------------|------|-------------|-------------|------|
| 四川川投能源股份有限公司 | | 255,000,000 | 0.89 | 255,000,000 | 无 | 国有法人 |
| 前十名无限售条件股东持股情况 | | | | | | |
| 股东名称 | 持有无限售条件流通股的数量 | | | 股份种类及数量 | | |
| | | | | 种类 | 数量 | |
| 香港中央结算有限公司 | 569,003,001 | | | 人民币普通股 | 569,003,001 | |
| 和谐健康保险股份有限公司一万能产品 | 419,313,616 | | | 人民币普通股 | 419,313,616 | |
| 和谐健康保险股份有限公司一万能 | 119,037,998 | | | 人民币普通股 | 119,037,998 | |
| 全国社保基金一零六组合 | 86,408,663 | | | 人民币普通股 | 86,408,663 | |
| 中国工商银行一上证50交易型开放式指数证券投资基金 | 73,328,503 | | | 人民币普通股 | 73,328,503 | |
| 全国社保基金一零八组合 | 54,664,800 | | | 人民币普通股 | 54,664,800 | |
| 全国社保基金一一零组合 | 36,390,000 | | | 人民币普通股 | 36,390,000 | |
| 中国工商银行股份有限公司一华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金 | 35,152,700 | | | 人民币普通股 | 35,152,700 | |
| 全国社保基金五零一组合 | 33,911,263 | | | 人民币普通股 | 33,911,263 | |
| 澳门金融管理局一自有资金 | 33,055,250 | | | 人民币普通股 | 33,055,250 | |
| 前十名股东中回购专户情况说明 | 无 | | | | | |
| 上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明 | 无 | | | | | |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | 三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。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 | 不适用 | | | | | |

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

单位：股

| 序号 | 有限售条件 股东名称 | 持有的有限售条件 股份数量 | 有限售条件股份可上市交易 情况 | | 限售条件 |
|------------------|-----------------|--|--------------------|-----------------|------------------|
| | | | 可上市交易 时间 | 新增可上市交 易股份数量 | |
| 1 | 三峡集团 | 14,000,000,000 | 2024年 6月10日 | 0 | 自本公司A股上市之日起满36个月 |
| 2 | 三峡资本 | 998,000,000 | 2024年 6月10日 | 0 | 自本公司A股上市之日起满36个月 |
| 3 | 浙能资本 | 998,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 4 | 都城伟业 | 998,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 5 | 水电建咨询 | 998,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 6 | 珠海融朗 | 998,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 7 | 金石新能源 | 500,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 8 | 川投能源 | 255,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 9 | 招银成长 | 255,000,000 | 2023年 3月23日 | 0 | 锁定期截止至2023年3月23日 |
| 10 | 2021年股权激励计划激励对象 | 48,530,000 | (注) | 0 | (注) |
| 上述股东关联关系或一致行动的说明 | | 三峡资本系公司控股股东三峡集团的控股子公司。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。 | | | |

注：2021年限制性股票激励计划的时间安排及解除限售条件详见公司于2021年11月27日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《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》。2023年3月23日，浙能资本、都城伟业、水电建咨询、珠海融朗、金石新能源、川投能源、招银成长7名股东锁定期届满，该部分限售股共计5,002,000,000股，于2023年3月23日全部上市流通，具体详见公司于2023年3月20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）股份有限公司首次公开发行部分限售股上市流通公告》（公告编号：2023-009）。

(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 | 雷鸣山 |
| 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）、上海电力（股票代码：600021）。 |
| 其他情况说明 | |

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

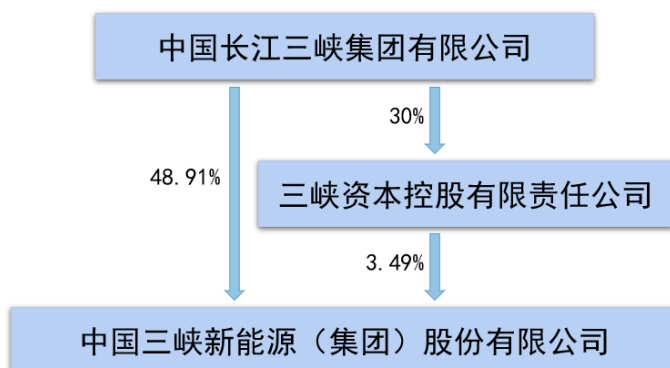
适用 不适用

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 | 国务院国有资产监督管理委员会 |
|----|----------------|

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

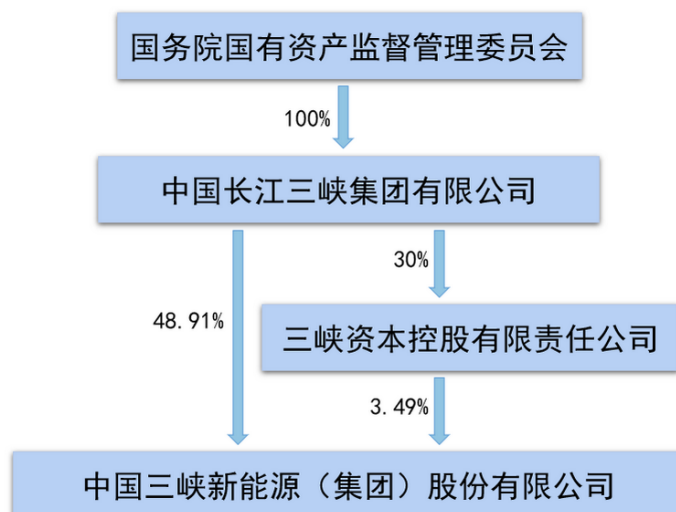
适用 不适用

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

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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

| 债券名称 | 简称 | 代码 | 发行日 | 起息日 | 到期日 | 债券余额 | 利率 (%) | 还本付息方式 | 交易 场所 | 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 2022 年度第二期绿色中期票据(碳中和债) | 22 三峡新能 MTN002(碳中和债) | 102281065. IB | 2022-05-06 | 2022-05-10 | 2025-05-10 | 2,000,000,000.00 | 2.75 | 每年付息一次, 到期一次性还本 | 银行间 | 公开交易 | 否 |
| 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) | 22 三峡新能 MTN001(碳中和债) | 102280300. IB | 2022-02-17 | 2022-02-21 | 2025-02-21 | 2,000,000,000.00 | 2.65 | 每年付息一次, 到期一次性还本 | 银行间 | 公开交易 | 否 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第二期绿色资产支持票据(碳中和债) | 21 三峡新能 ABN002(碳中和债) | 082101475. IB | 2021-12-27 | 2021-12-29 | 2024-11-20 | 780,393,000.00 | 3.48 | 循环期每年 5 月 20 日和 11 月 20 日付息, 不支付本金, 摊还期每年 5 月 20 日和 11 月 20 日付息, 按半年过手摊还本金 | 银行间 | 公开交易 | 否 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第二期绿 | 21 三峡新能 MTN002(碳中和债) | 102100964. IB | 2021-05-07 | 2021-05-11 | 2024-05-11 | 1,500,000,000.00 | 3.45 | 每年付息一次, 到期一次性还本 | 银行间 | 公开交易 | 否 |

| | | | | | | | | | | | |
|--|----------------|---------------|------------|------------|------------|------------------|------|--|-----|------|---|
| 色中期票据(碳中和债) | | | | | | | | | | | |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期绿色资产支持票据(碳中和债) | 21 三峡新能 ABN001 | 082100238. IB | 2021-03-29 | 2021-03-31 | 2023-12-20 | 736,011,500.00 | 3.97 | 循环期每年 6 月 20 日和 12 月 20 日付息, 不支付本金, 摊还期每年 6 月 20 日和 12 月 20 日付息, 按半年过手摊还本金 | 银行间 | 公开交易 | 否 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期中期票据 | 21 三峡新能 MTN001 | 102100456. IB | 2021-03-15 | 2021-03-17 | 2024-03-17 | 1,000,000,000.00 | 3.60 | 每年付息一次, 到期一次性还本 | 银行间 | 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 2021 年度第二期绿色资产支持票据(碳中和债) | 2022 年 5 月 20 日付息, 2022 年 11 月 21 日还本付息 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债) | 2022 年 5 月 11 日付息 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期绿色资产支持票据(碳中和债) | 2022 年 6 月 20 日、2022 年 12 月 20 日还本付息 |
| 中国三峡新能源(集团)股份有限公司 2021 年度第一期中期票据 | 2022 年 3 月 17 日付息 |

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 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 | 联系人 | 联系电话 |
|--------------|---------------------------|---------|-----|--------------|
| 中国农业银行股份有限公司 | 北京市西城区宣武门外大街甲1号环球财讯中心D座六层 | | 杨珍泉 | 010-86380905 |
| 中国工商银行股份有限公司 | 北京市西城区复兴门大街55号 | | 曲佳璐 | 010-66106457 |
| 交通银行股份有限公司 | 湖北省武汉市建设大道847号瑞通广场 | | 邵寅 | 027-85328760 |
| 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 | | 郑洁 | 010-85679696 |

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

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 |
|----------------------|------------------|------------------|----------------|--|--|-------|
| 22 三峡新能 MTN002(碳中和债) | 2,000,000,000.00 | 1,650,000,000.00 | 350,000,000.00 | | | 是 |
| 22 三峡新能 MTN001(碳中和债) | 2,000,000,000.00 | 1,966,000,000.00 | 34,000,000.00 | | | 是 |
| 21 三峡新能 ABN002(碳中和债) | 885,000,000.00 | 885,000,000.00 | 0 | | | 是 |
| 21 三峡新能 MTN002(碳中和债) | 1,500,000,000.00 | 1,500,000,000.00 | 0 | | | 是 |
| 21 三峡新能 ABN001 | 1,115,000,000.00 | 1,115,000,000.00 | 0 | | | 是 |
| 21 三峡新能 MTN001 | 1,000,000,000.00 | 1,000,000,000.00 | 0 | | | 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

截至报告期末，21 三峡新能 MTN001、21 三峡新能 ABN001、21 三峡新能 MTN002(碳中和债)、21 三峡新能 ABN002(碳中和债)募集资金已按照募集资金用途全部用于偿还公司及子公司借款；22 三峡新能 MTN001(碳中和债)已使用募集资金 19.66 亿元，尚未使用募集资金 0.34 亿元；22 三峡新能 MTN002(碳中和债)已使用募集资金 16.50 亿元，尚未使用募集资金 3.50 亿元，公司将按照募集说明书承诺用途和监管机构要求规范使用该募集资金。

其中 21 三峡新能 ABN001 为绿色债券，基础资产为公司所属风电和光伏项目应收可再生能源补贴款，募集资金用于偿还三峡新能源阳江发电有限公司一至五期海上风电项目借款。按照投资比例测算，本期碳中和资产支持票据基础资产涉及项目 2022 年度可实现减排二氧化碳 20.77 万吨，节约标准煤 7.86 万吨，减排 SO₂26.34 吨，减排 NO_x39.64 吨，减排烟尘 5.74 吨；

21 三峡新能 MTN002(碳中和债)为绿色债券，募集资金用于偿还三峡新能源大连市庄河 III(300MW)海上风电场项目、三峡新能源山东巨野一期 50MW 风力发电项目、三峡天水清水白驼镇风电场项目、三峡新能源六师北塔山牧场 200MW 风电项目、三峡新能源布尔津城西风电场一期 50MW 风电项目和三峡新能源布尔津城西风电场二期 50MW 风电项目借款，以上项目已经全部投产运营。按照投资比例测算，本期碳中和中期票据募集资金投资项目 2022 年度可实现减排二氧化碳 37.70 万吨，节约标准煤 14.33 万吨，减排 SO₂47.99 吨，减排 NO_x72.22 吨，减排烟尘 10.45 吨；

21 三峡新能 ABN002(碳中和债)为绿色债券，基础资产为公司所属风电项目应收可再生能源补贴款，募集资金用于偿还公司流动资金贷款。按照投资比例测算，本期碳中和资产支持票据基础资产涉及项目 2022 年度可实现减排二氧化碳 16.94 万吨，节约标准煤 6.42 万吨，减排 SO₂21.52 吨，减排 NO_x32.38 吨，减排烟尘 4.69 吨；

22 三峡新能 MTN001(碳中和债)为绿色债券，募集资金用于偿还平度安信电投 200MW 平价光伏上网项目、哈尔滨先本风力发电有限公司哈尔滨阿城风电平价上网项目、国合河南社旗下洼乡风电场一期工程项目、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、明阳常村 40MW 分散式风电项目、康保徐五林二期风电场项目、三峡新能源康保老章盖风电场项目和光山县茗祥新能源有限公司光山县砖桥镇 27MW 分散式风电项目借款，其中哈尔滨先本风力发电有限公司哈尔滨阿城风电平价上网项目截至本报告期末正在建设中，其他项目已经全部投产运营。按照实际使用资金占项目总投资比例折算后加和，本期碳中和债 2022 年度可实现减排二氧化碳 27.88 万吨，节约标准煤 10.90 万吨，减排 SO₂36.51 吨，减排 NO_x54.95 吨，减排烟尘 7.95 吨；

22 三峡新能 MTN002(碳中和债)为绿色债券，募集资金用于偿还阜新市 500MW 光伏平价上网基地——新阳 70MW 农光互补光伏发电项目、山西大同市浑源 200MW 平价光伏发电项目、灵宝市故县 37MW 分散式风电项目、山西迎润迎泽区看山分散式风电项目和三峡新能源阳西沙扒 300MW 海上风电场项目借款，以上项目已经全部投产运营。按照实际使用资金占项目总投资比例折算后加和，本期碳中和债 2022 年度可实现减排二氧化碳 28.02 万吨，节约标准煤 10.49 万吨，减排 SO₂35.14 吨，减排 NO_x52.89 吨，减排烟尘 7.65 吨。

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

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其影响

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

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(六) 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

(七) 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 | 2022 年 | 2021 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 | 7,168,276,391.45 | 5,866,734,425.09 | 22.19 | |
| 流动比率 | 0.91 | 0.91 | | |
| 速动比率 | 0.91 | 0.91 | | |
| 资产负债率 (%) | 66.44 | 64.31 | 增加 2.13 个百分点 | |
| EBITDA 全部债务比 | 0.12 | 0.11 | 9.09 | |
| 利息保障倍数 | 2.63 | 2.69 | -2.23 | |
| 现金利息保障倍数 | 5.01 | 3.98 | 25.88 | |
| EBITDA 利息保障倍数 | 4.18 | 4.11 | 1.70 | |
| 贷款偿还率 (%) | 100.00 | 100.00 | | |
| 利息偿付率 (%) | 100.00 | 100.00 | | |

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

大华审字[2023]002024 号

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（以下简称三峡能源公司）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 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公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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职业道德守则，我们独立于三峡能源公司，并履行了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。

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

1. 应收账款减值

2. 固定资产的确认和计量

（一）应收账款减值

1. 事项描述

请参阅合并财务报表附注“五、10 金融工具”所述的应收账款减值会计估计及附注“七、注释 5 应收账款”所述，截至 2022 年 12 月 31 日，三峡能源公司应收账款账面余额为 27,614,582,101.91 元，已计提坏账准备 886,544,368.76 元，账面价值为 26,728,037,733.15 元。应收账款主要为应收新能源补贴款和标杆电费，客户为各大电网公司。应收账款减值准备的确定需管理层识别历史信用损失情况，并结合当前状况以及对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，我们将应收账款减值事项识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对应收账款减值事项所实施的重要审计程序包括：

（1）了解和评价三峡能源对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；

（2）对应收账款期末余额选取样本执行函证程序；

（3）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；

（4）选取金额重大或高风险的应收账款，单独测试其可收回性。在评估应收账款的可回收性时，检查相关支持性证据，包括客户的历史信用情况、经营情况和期后回款等情况；

（5）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；

（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。

基于已实施的审计程序，我们认为，三峡能源公司应收账款减值准备的计量和确认符合企业会计准则的规定。

（二）固定资产的确认和计量

1. 事项描述

请参阅合并财务报表附注“五、43 其他重要的会计政策和会计估计”所述固定资产减值准备的会计估计及附注“七、注释 21 固定资产”所述，截至 2022 年 12 月 31 日，三峡能源公司固定资产原值为 169,914,983,527.69 元，账面价值为 136,729,314,090.39 元。由于固定资产账面价值对三峡能源公司的财务状况存在重大影响，因此，我们将固定资产的确认和计量识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对固定资产的确认和计量所实施的重要审计程序包括：

（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，检查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，复核关于固定资产折旧会计估计变更的合理性；

（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）抽查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公司所有或控制；

（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，并取得管理层固定资产减值测试计算表，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。

基于所实施的审计程序，我们认为，三峡能源公司固定资产的确认和计量符合企业会计准则的规定。

四、其他信息

三峡能源公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2022 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

三峡能源公司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，三峡能源公司管理层负责评估三峡能源公司的持续经营能力，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公司、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公司的财务报告过程。

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，就可能对三峡能源公司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告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公司不能持续经营。

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. 就三峡能源公司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）。

从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

2022 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 | 2022 年 12 月 31 日 | 2021 年 12 月 31 日 |
|--------------|----|-------------------|-------------------|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | 1 | 10,565,506,166.01 | 13,090,734,073.80 |
| 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 | 279,258,524.58 | |
| 应收账款 | 5 | 26,728,037,733.15 | 19,087,675,428.26 |
| 应收款项融资 | 6 | 0.00 | 374,470,842.74 |
| 预付款项 | 7 | 3,359,458,113.20 | 1,471,558,580.92 |
| 应收保费 | | | |
| 应收分保账款 | | | |
| 应收分保合同准备金 | | | |
| 其他应收款 | 8 | 1,442,536,617.51 | 829,344,040.15 |
| 其中：应收利息 | | | 5,210,671.68 |
| 应收股利 | | 10,971,279.66 | 4,215,500.00 |
| 买入返售金融资产 | | | |
| 存货 | 9 | 222,202,868.26 | 130,963,317.78 |
| 合同资产 | | | |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | | |

| | | | |
|---------------|----|--------------------|--------------------|
| 其他流动资产 | 13 | 206,725,854.51 | 28,553,921.92 |
| 流动资产合计 | | 42,803,725,877.22 | 35,013,300,205.57 |
| 非流动资产： | | | |
| 发放贷款和垫款 | | | |
| 债权投资 | 14 | 134,781,810.17 | 156,994,860.22 |
| 其他债权投资 | | | |
| 长期应收款 | | | |
| 长期股权投资 | 17 | 16,480,505,083.43 | 14,255,752,259.59 |
| 其他权益工具投资 | 18 | 472,506,904.85 | 375,073,886.77 |
| 其他非流动金融资产 | 19 | 1,109,680,401.41 | 1,074,172,478.51 |
| 投资性房地产 | 20 | 1,619,361,269.65 | 1,683,705,848.19 |
| 固定资产 | 21 | 136,734,597,052.54 | 89,051,482,001.37 |
| 在建工程 | 22 | 35,491,271,019.14 | 57,504,548,422.58 |
| 生产性生物资产 | | | |
| 油气资产 | | | |
| 使用权资产 | 25 | 10,280,341,421.91 | 5,287,179,172.09 |
| 无形资产 | 26 | 4,954,605,637.43 | 1,737,809,567.00 |
| 开发支出 | | 15,883,704.92 | |
| 商誉 | 28 | 1,667,193,069.94 | 1,545,403,917.74 |
| 长期待摊费用 | 29 | 184,604,560.20 | 154,607,496.50 |
| 递延所得税资产 | 30 | 570,058,675.16 | 473,931,532.15 |
| 其他非流动资产 | 31 | 9,608,047,705.82 | 10,589,428,316.05 |
| 非流动资产合计 | | 219,323,438,316.57 | 183,890,089,758.76 |
| 资产总计 | | 262,127,164,193.79 | 218,903,389,964.33 |
| 流动负债： | | | |
| 短期借款 | 32 | 4,339,734,508.83 | 5,524,191,400.00 |
| 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 | 2,180,219,163.18 | 3,015,382,286.14 |
| 应付账款 | 36 | 22,736,162,032.76 | 18,858,537,965.37 |
| 预收款项 | 37 | 573,370.40 | 671,502.86 |
| 合同负债 | 38 | 68,516,657.72 | 2,269,732.04 |
| 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 | 94,034,474.82 | 72,411,122.63 |
| 应交税费 | 40 | 334,987,545.39 | 270,334,031.43 |
| 其他应付款 | 41 | 3,107,243,703.54 | 3,633,191,363.72 |
| 其中：应付利息 | | | 266,658,753.71 |
| 应付股利 | | 1,798,310.15 | 2,798,310.15 |
| 应付手续费及佣金 | | | |
| 应付分保账款 | | | |
| 持有待售负债 | | | |
| 一年内到期的非流动负债 | 43 | 14,293,395,124.81 | 7,015,646,772.73 |
| 其他流动负债 | 44 | | 25,681.98 |

| | | | |
|----------------------|----|--------------------|--------------------|
| 流动负债合计 | | 47,154,866,581.45 | 38,392,661,858.90 |
| 非流动负债： | | | |
| 保险合同准备金 | | | |
| 长期借款 | 45 | 99,456,430,726.36 | 78,185,245,510.74 |
| 应付债券 | 46 | 6,634,781,410.85 | 5,491,709,027.71 |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | 47 | 6,437,953,871.22 | 4,089,875,082.85 |
| 长期应付款 | 48 | 12,921,598,390.24 | 13,320,655,828.78 |
| 长期应付职工薪酬 | 49 | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | 51 | 66,040,000.84 | 64,174,431.89 |
| 递延所得税负债 | 30 | 1,239,199,684.81 | 1,174,016,409.75 |
| 其他非流动负债 | 52 | 245,282,842.98 | 53,620,295.70 |
| 非流动负债合计 | | 127,013,006,927.30 | 102,390,426,587.42 |
| 负债合计 | | 174,167,873,508.75 | 140,783,088,446.32 |
| 所有者权益（或股东权益）： | | | |
| 实收资本（或股本） | 53 | 28,619,530,000.00 | 28,571,000,000.00 |
| 其他权益工具 | | | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 资本公积 | 55 | 23,601,701,774.48 | 23,329,265,067.52 |
| 减：库存股 | 56 | 163,001,577.25 | |
| 其他综合收益 | 57 | 188,749,790.99 | 90,275,311.96 |
| 专项储备 | 58 | 24,065,895.87 | |
| 盈余公积 | 59 | 652,291,297.56 | 530,791,899.07 |
| 一般风险准备 | | | |
| 未分配利润 | 60 | 24,127,780,045.87 | 17,701,069,611.46 |
| 归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计 | | 77,051,117,227.52 | 70,222,401,890.01 |
| 少数股东权益 | | 10,908,173,457.52 | 7,897,899,628.00 |
| 所有者权益（或股东权益）合计 | | 87,959,290,685.04 | 78,120,301,518.01 |
| 负债和所有者权益（或股东权益）总计 | | 262,127,164,193.79 | 218,903,389,964.33 |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司资产负债表

2022 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 | 2022 年 12 月 31 日 | 2021 年 12 月 31 日 |
|--------------|----|------------------|-------------------|
| 流动资产： | | | |
| 货币资金 | | 6,860,479,458.62 | 11,120,730,020.75 |
| 交易性金融资产 | | | |

| | | | |
|---------------|---|-------------------|-------------------|
| 衍生金融资产 | | | |
| 应收票据 | | 1,100,000.00 | |
| 应收账款 | | | |
| 应收款项融资 | | | |
| 预付款项 | | 4,600,152.81 | 6,820,265.56 |
| 其他应收款 | 2 | 1,220,516,368.78 | 1,838,754,981.48 |
| 其中：应收利息 | | | 9,990,643.37 |
| 应收股利 | | 514,400,013.24 | 1,464,645,759.09 |
| 存货 | | | |
| 合同资产 | | | |
| 持有待售资产 | | | |
| 一年内到期的非流动资产 | | 84,200,000.00 | 206,000,000.00 |
| 其他流动资产 | | 5,363,022,098.69 | 6,732,830,000.00 |
| 流动资产合计 | | 13,533,918,078.90 | 19,905,135,267.79 |
| 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 | 75,235,291,397.35 | 63,083,488,345.00 |
| 其他权益工具投资 | | 455,592,669.03 | 358,176,950.77 |
| 其他非流动金融资产 | | 1,109,680,401.41 | 1,074,172,478.51 |
| 投资性房地产 | | | |
| 固定资产 | | 1,049,352,202.33 | 1,074,803,008.51 |
| 在建工程 | | | |
| 生产性生物资产 | | | |
| 油气资产 | | | |
| 使用权资产 | | 9,796,043.52 | 19,592,086.80 |
| 无形资产 | | 10,189,200.40 | 7,316,394.89 |
| 开发支出 | | 13,980,276.66 | |
| 商誉 | | | |
| 长期待摊费用 | | 2,255,346.13 | 1,184,888.91 |
| 递延所得税资产 | | | |
| 其他非流动资产 | | 2,991,744,641.97 | 3,287,483,550.59 |
| 非流动资产合计 | | 80,877,882,178.80 | 68,906,217,703.98 |
| 资产总计 | | 94,411,800,257.70 | 88,811,352,971.77 |
| 流动负债： | | | |
| 短期借款 | | 11,558,571,375.45 | 11,541,594,576.45 |
| 交易性金融负债 | | | |
| 衍生金融负债 | | | |
| 应付票据 | | | |
| 应付账款 | | 8,166,929.79 | 7,020,516.11 |
| 预收款项 | | | |
| 合同负债 | | | |
| 应付职工薪酬 | | 15,006,180.00 | 12,584,791.66 |
| 应交税费 | | 7,708,874.41 | 7,098,547.80 |
| 其他应付款 | | 1,843,689,641.25 | 1,629,990,460.29 |
| 其中：应付利息 | | | 149,892,009.87 |
| 应付股利 | | | |

| | | | |
|----------------------|--|-------------------|-------------------|
| 持有待售负债 | | | |
| 一年内到期的非流动负债 | | 7,446,051,658.09 | 583,164,772.20 |
| 其他流动负债 | | | |
| 流动负债合计 | | 20,879,194,658.99 | 13,781,453,664.51 |
| 非流动负债： | | | |
| 长期借款 | | 8,570,188,000.00 | 12,063,788,000.00 |
| 应付债券 | | 6,634,781,410.85 | 5,491,709,027.71 |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 租赁负债 | | | 8,744,547.52 |
| 长期应付款 | | | |
| 长期应付职工薪酬 | | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |
| 预计负债 | | | |
| 递延收益 | | | |
| 递延所得税负债 | | 1,103,535,166.22 | 1,071,366,307.21 |
| 其他非流动负债 | | | |
| 非流动负债合计 | | 16,320,224,577.07 | 18,646,737,882.44 |
| 负债合计 | | 37,199,419,236.06 | 32,428,191,546.95 |
| 所有者权益（或股东权益）： | | | |
| 实收资本（或股本） | | 28,619,530,000.00 | 28,571,000,000.00 |
| 其他权益工具 | | | |
| 其中：优先股 | | | |
| 永续债 | | | |
| 资本公积 | | 23,753,188,418.47 | 23,500,254,940.98 |
| 减：库存股 | | 163,001,577.25 | |
| 其他综合收益 | | 232,269,110.22 | 149,168,839.61 |
| 专项储备 | | | |
| 盈余公积 | | 659,089,211.39 | 537,589,812.90 |
| 未分配利润 | | 4,111,305,858.81 | 3,625,147,831.33 |
| 所有者权益（或股东权益）合计 | | 57,212,381,021.64 | 56,383,161,424.82 |
| 负债和所有者权益（或股东权益）总计 | | 94,411,800,257.70 | 88,811,352,971.77 |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 附注 | 2022 年度 | 2021 年度 |
|----------|----|-------------------|-------------------|
| 一、营业总收入 | | 23,812,176,257.98 | 16,417,133,208.95 |
| 其中：营业收入 | 61 | 23,812,176,257.98 | 16,417,133,208.95 |
| 利息收入 | | | |
| 已赚保费 | | | |
| 手续费及佣金收入 | | | |
| 二、营业总成本 | | 15,469,056,643.13 | 10,536,481,750.14 |
| 其中：营业成本 | 61 | 9,906,200,560.44 | 6,543,587,202.95 |

| | | | |
|------------------------|----|------------------|------------------|
| 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 | 170,441,939.46 | 133,278,839.42 |
| 销售费用 | | | |
| 管理费用 | 64 | 1,391,295,204.34 | 999,492,324.11 |
| 研发费用 | 65 | 14,328,051.07 | 7,419,746.07 |
| 财务费用 | 66 | 3,986,790,887.82 | 2,852,703,637.59 |
| 其中：利息费用 | | 4,074,464,909.59 | 2,840,735,660.84 |
| 利息收入 | | 223,345,061.84 | 175,910,311.50 |
| 加：其他收益 | 67 | 241,240,519.43 | 198,874,912.33 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 68 | 1,347,243,882.63 | 1,782,531,849.50 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | | 1,288,685,294.17 | 1,202,622,243.78 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 | | | 44,867,837.03 |
| 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 | 35,507,922.90 | 58,304,494.38 |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | 71 | -274,632,625.78 | -261,175,614.81 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | 72 | -486,383,576.36 | -1,658,341.91 |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | 73 | 10,854,043.04 | -1,417,490.67 |
| 三、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 9,216,949,780.71 | 7,656,111,267.63 |
| 加：营业外收入 | 74 | 85,106,360.02 | 118,993,735.34 |
| 减：营业外支出 | 75 | 232,794,593.39 | 263,523,210.46 |
| 四、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 9,069,261,547.34 | 7,511,581,792.51 |
| 减：所得税费用 | 76 | 686,359,380.45 | 553,860,609.53 |
| 五、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 8,382,902,166.89 | 6,957,721,182.98 |
| （一）按经营持续性分类 | | | |
| 1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | 8,382,902,166.89 | 6,957,721,182.98 |
| 2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | | |
| （二）按所有权归属分类 | | | |

| | | | |
|-----------------------------|--|------------------|------------------|
| 1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列） | | 7,155,475,872.96 | 6,442,257,096.68 |
| 2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列） | | 1,227,426,293.93 | 515,464,086.30 |
| 六、其他综合收益的税后净额 | | 98,544,997.97 | -31,424,603.37 |
| （一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额 | | 98,544,997.97 | -31,424,603.37 |
| 1. 不能重分类进损益的其他综合收益 | | 61,573,138.98 | 10,622,448.10 |
| （1）重新计量设定受益计划变动额 | | -1,020,000.00 | 240,000.00 |
| （2）权益法下不能转损益的其他综合收益 | | -12,036,577.50 | 1,039,705.74 |
| （3）其他权益工具投资公允价值变动 | | 74,629,716.48 | 9,342,742.36 |
| （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 | | 36,971,858.99 | -42,047,051.47 |
| （1）权益法下可转损益的其他综合收益 | | 21,610,625.44 | -39,406,442.68 |
| （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 | | 28,058,144.74 | 0.00 |
| （6）外币财务报表折算差额 | | -12,696,911.19 | -2,640,608.79 |
| （7）其他 | | | |
| （二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额 | | | |
| 七、综合收益总额 | | 8,481,447,164.86 | 6,926,296,579.61 |
| （一）归属于母公司所有者的综合收益总额 | | 7,254,020,870.93 | 6,410,832,493.31 |
| （二）归属于少数股东的综合收益总额 | | 1,227,426,293.93 | 515,464,086.30 |
| 八、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益(元/股) | | 0.2501 | 0.2653 |
| （二）稀释每股收益(元/股) | | 0.2501 | 0.2653 |

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：5,400,239.66 元。

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司利润表
2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 附注 | 2022 年度 | 2021 年度 |
|----|----|---------|---------|
|----|----|---------|---------|

| | | | |
|------------------------|---|------------------|------------------|
| 一、营业收入 | 4 | 15,944,871.93 | 19,208,845.78 |
| 减：营业成本 | 4 | 14,548,380.70 | 5,049,933.59 |
| 税金及附加 | | 11,261,363.42 | 10,153,569.67 |
| 销售费用 | | | |
| 管理费用 | | 366,119,954.39 | 302,434,051.77 |
| 研发费用 | | 4,331,558.29 | 895,821.76 |
| 财务费用 | | 662,386,097.82 | 598,858,828.16 |
| 其中：利息费用 | | 857,460,625.76 | 756,534,165.10 |
| 利息收入 | | 204,642,577.10 | 168,112,327.49 |
| 加：其他收益 | | 554,188.43 | 116,068.87 |
| 投资收益（损失以“-”号填列） | 5 | 2,262,284,614.49 | 3,123,358,654.98 |
| 其中：对联营企业和合营企业的投资收益 | | 494,331,760.80 | 899,904,647.61 |
| 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益 | | | 15,267,837.03 |
| 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） | | 35,507,922.90 | 58,304,494.38 |
| 信用减值损失（损失以“-”号填列） | | -1,209,826.14 | -6,064,116.30 |
| 资产减值损失（损失以“-”号填列） | | | |
| 资产处置收益（损失以“-”号填列） | | | 47,717.55 |
| 二、营业利润（亏损以“-”号填列） | | 1,254,434,416.99 | 2,277,579,460.31 |
| 加：营业外收入 | | 7,814,543.63 | 4,806,459.31 |
| 减：营业外支出 | | 30,001,459.20 | 34,209,719.70 |
| 三、利润总额（亏损总额以“-”号填列） | | 1,232,247,501.42 | 2,248,176,199.92 |
| 减：所得税费用 | | 17,324,035.39 | 13,019,261.00 |
| 四、净利润（净亏损以“-”号填列） | | 1,214,923,466.03 | 2,235,156,938.92 |
| （一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列） | | 1,214,923,466.03 | 2,235,156,938.92 |
| （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 | | 83,170,789.55 | 25,747,031.24 |
| （一）不能重分类进损益的其他综合收益 | | 61,560,164.11 | 10,896,277.88 |
| 1. 重新计量设定受益计划变动额 | | -1,020,000.00 | 240,000.00 |
| 2. 权益法下不能转损益的其他综合收益 | | -12,036,577.50 | 1,039,705.74 |
| 3. 其他权益工具投资公允价值变动 | | 74,616,741.61 | 9,616,572.14 |
| 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 | | 21,610,625.44 | 14,850,753.36 |
| 1. 权益法下可转损益的其他综合收益 | | 21,610,625.44 | 14,850,753.36 |

| | | | |
|-----------------------|--|------------------|------------------|
| 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 | | 1,298,094,255.58 | 2,260,903,970.16 |
| 七、每股收益： | | | |
| （一）基本每股收益(元/股) | | | |
| （二）稀释每股收益(元/股) | | | |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 附注 | 2022年度 | 2021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 | | 20,326,488,972.49 | 12,110,423,616.83 |
| 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 | | 2,110,735,835.02 | 174,676,829.28 |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | 78 | 3,057,008,438.47 | 1,222,837,578.96 |
| 经营活动现金流入小计 | | 25,494,233,245.98 | 13,507,938,025.07 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 1,101,422,367.05 | 666,106,003.64 |
| 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 | | 1,743,346,879.19 | 1,151,081,871.52 |
| 支付的各项税费 | | 2,463,229,399.03 | 1,156,222,988.83 |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | 78 | 3,315,330,024.89 | 1,703,920,020.86 |
| 经营活动现金流出小计 | | 8,623,328,670.16 | 4,677,330,884.85 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | 16,870,904,575.82 | 8,830,607,140.22 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 34,613,293.82 | 1,818,861,234.56 |
| 取得投资收益收到的现金 | | 302,558,883.23 | 319,042,226.79 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | 15,759,257.55 | 2,889,981.03 |

| | | | |
|---------------------------|----|-------------------|-------------------|
| 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额 | | 1,440,620.00 | |
| 收到其他与投资活动有关的现金 | 78 | 398,883,886.00 | 125,546,958.06 |
| 投资活动现金流入小计 | | 753,255,940.60 | 2,266,340,400.44 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 27,730,508,073.59 | 29,909,812,757.37 |
| 投资支付的现金 | | 1,060,027,981.71 | 4,448,380,198.49 |
| 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 | | 1,608,378,642.23 | 2,251,399,623.17 |
| 支付其他与投资活动有关的现金 | 78 | 144,807,053.91 | 557,663,228.27 |
| 投资活动现金流出小计 | | 30,543,721,751.44 | 37,167,255,807.30 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | - | - |
| | | 29,790,465,810.84 | 34,900,915,406.86 |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 2,090,393,384.32 | 25,239,447,780.00 |
| 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金 | | 1,920,624,332.32 | 2,721,173,500.00 |
| 取得借款收到的现金 | | 55,766,726,703.47 | 56,166,149,135.56 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | 78 | 444,763,987.62 | 697,907,704.80 |
| 筹资活动现金流入小计 | | 58,301,884,075.41 | 82,103,504,620.36 |
| 偿还债务支付的现金 | | 34,921,908,309.36 | 29,521,829,168.70 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 4,921,698,253.83 | 4,981,739,248.79 |
| 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润 | | 103,922,682.31 | 551,462,667.95 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | 78 | 8,184,996,465.60 | 10,359,203,003.06 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 48,028,603,028.79 | 44,862,771,420.55 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 10,273,281,046.62 | 37,240,733,199.81 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | 4,596,477.55 | 3,803,879.40 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | 79 | -2,641,683,710.85 | 11,174,228,812.57 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | 79 | 13,034,462,144.37 | 1,860,233,331.80 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | 79 | 10,392,778,433.52 | 13,034,462,144.37 |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 附注 | 2022年度 | 2021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 | | 22,075,216.62 | 2,020,361,376.46 |
| 收到的税费返还 | | 15,353,249.84 | |
| 收到其他与经营活动有关的现金 | | 2,616,921,844.10 | 1,591,947,917.08 |
| 经营活动现金流入小计 | | 2,654,350,310.56 | 3,612,309,293.54 |
| 购买商品、接受劳务支付的现金 | | 38,859,920.12 | 2,004,724,285.47 |
| 支付给职工及为职工支付的现金 | | 334,533,524.52 | 162,461,851.88 |

| | | | |
|---------------------------|--|-------------------|-------------------|
| 支付的各项税费 | | 20,603,017.72 | |
| 支付其他与经营活动有关的现金 | | 2,541,536,213.80 | 1,377,170,252.65 |
| 经营活动现金流出小计 | | 2,935,532,676.16 | 3,544,356,390.00 |
| 经营活动产生的现金流量净额 | | -281,182,365.60 | 67,952,903.54 |
| 二、投资活动产生的现金流量： | | | |
| 收回投资收到的现金 | | 5,453,478,035.43 | 8,200,003,179.59 |
| 取得投资收益收到的现金 | | 2,869,445,419.80 | 1,113,437,168.39 |
| 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额 | | | 73,245.00 |
| 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 | | 38,977,243.23 | 59,050,087.50 |
| 投资活动现金流入小计 | | 8,361,900,698.46 | 9,372,563,680.48 |
| 购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 | | 41,587,809.04 | 49,918,600.14 |
| 投资支付的现金 | | 15,156,512,737.82 | 22,271,346,523.30 |
| 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 | | 36,099,589.00 | 138,026,301.68 |
| 投资活动现金流出小计 | | 15,234,200,135.86 | 22,459,291,425.12 |
| 投资活动产生的现金流量净额 | | -6,872,299,437.40 | - |
| 三、筹资活动产生的现金流量： | | | |
| 吸收投资收到的现金 | | 169,769,052.00 | 22,514,274,280.00 |
| 取得借款收到的现金 | | 39,888,745,201.15 | 39,183,325,708.44 |
| 收到其他与筹资活动有关的现金 | | | |
| 筹资活动现金流入小计 | | 40,058,514,253.15 | 61,697,599,988.44 |
| 偿还债务支付的现金 | | 35,585,830,674.70 | 36,208,025,577.93 |
| 分配股利、利润或偿付利息支付的现金 | | 1,374,508,795.70 | 1,779,682,371.63 |
| 支付其他与筹资活动有关的现金 | | 204,568,233.51 | 39,890,775.07 |
| 筹资活动现金流出小计 | | 37,164,907,703.91 | 38,027,598,724.63 |
| 筹资活动产生的现金流量净额 | | 2,893,606,549.24 | 23,670,001,263.81 |
| 四、汇率变动对现金及现金等价物的影响 | | -375,308.37 | -910,485.28 |
| 五、现金及现金等价物净增加额 | | -4,260,250,562.13 | 10,650,315,937.43 |
| 加：期初现金及现金等价物余额 | | 11,120,730,020.75 | 470,414,083.32 |
| 六、期末现金及现金等价物余额 | | 6,860,479,458.62 | 11,120,730,020.75 |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

| 项目 | 2022 年度 | | | | | | | | | | | | | 少数股东权益 | 所有者权益合计 |
|----------|---------------|--------|----|--|-------------------|-------|---------------|------|----------------|--------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|---------|
| | 归属于母公司所有者权益 | | | | | | | | | | | | | | |
| | 实收资本(或股本) | 其他权益工具 | | | 资本公积 | 减:库存股 | 其他综合收益 | 专项储备 | 盈余公积 | 一般风险准备 | 未分配利润 | 其他 | 小计 | | |
| 优先股 | | 永续债 | 其他 | | | | | | | | | | | | |
| 一、上年年末余额 | 28,571,000.00 | | | | 23,329,265.067.52 | | 90,275,311.96 | | 530,791,899.07 | | 17,701,069,611.46 | 70,222,401,890.01 | 7,897,899,628.00 | 78,120,301,518.01 | |
| 加:会计政策变更 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | | |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---------------|--|--|-------------------|----------------|---------------|---------------|----------------|--|-------------------|--|-------------------|------------------|-------------------|
| 一、控制下企业合并 | | | | | | | | | | | | | | |
| 他 | | | | | | | | | | | | | | |
| 二、本年期初余额 | 28,571,000.00 | | | 23,329,265.067.52 | | 90,275,311.96 | | 530,791,899.07 | | 17,701,069,611.46 | | 70,222,401,890.01 | 7,897,899,628.00 | 78,120,301,518.01 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“－”号 | 48,530,000.00 | | | 272,436,706.96 | 163,001,577.25 | 98,474,479.03 | 24,065,895.87 | 121,499,398.49 | | 6,426,710,434.41 | | 6,828,715,337.51 | 3,010,273,829.52 | 9,838,989,167.03 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|---------------|--|--|----------------|----------------|---------------|--|--|--|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 填列) | | | | | | | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | 98,544,997.97 | | | | | 7,155,475,872.96 | 7,254,020,870.93 | 1,227,426,293.93 | 8,481,447,164.86 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | 48,530,000.00 | | | 272,436,706.96 | 163,001,577.25 | | | | | | | 157,965,129.71 | 1,884,531,014.09 | 2,042,496,143.80 |
| 1. 所有者投入的普通股 | 48,530,000.00 | | | 115,425,331.71 | | | | | | | | 163,955,331.71 | 1,920,624,332.32 | 2,084,579,664.03 |
| 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 | | | | 52,428,29 5.56 | | | | | | | 52,428,29 5.56 | | 52,428,29 5.56 |
| 4. 其 他 | | | | 104,583,0 79.69 | 163,001, 577.25 | | | | | | - 58,418,49 7.56 | - 36,093,31 8.23 | - 94,511,81 5.79 |
| (三) 利 润 分 配 | | | | | | | 121,492, 346.60 | | - 728,828,9 05.60 | | - 607,336,5 59.00 | - 103,922,6 82.31 | - 711,259,2 41.31 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|--|--|--|----------------|--|----------------|--|--|--|--|--|--|--|----------------|----------------|
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | 121,492,346.60 | | - | | | | | | | | 121,492,346.60 | |
| 2. 提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 对所有者（或股东）的分配 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | |
| | | | | | | | | | | 607,336,559.00 | | | | | | | | 607,336,559.00 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,922,682.31 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 711,259,241.31 |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| （四）所有 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | 70,518.94 | | | | | | | | 7,051.89 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63,467.05 | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 者 权 益 内 部 结 转 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. 资 本 公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本 ） | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 （ 或 股 本 ） | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 盈 | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|--|--|--|--|--|------------|--|----------|--|-----------|--|--|--|
| 余公积弥补亏损 | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 设定受益计划变动额结转留存收益 | | | | | | | | | | | | | |
| 5. 其他综合收益结转留存收益 | | | | | | -70,518.94 | | 7,051.89 | | 63,467.05 | | | |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | | | |
|----------|-------------------|--|--|--|-------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | | | |
| (五) 专项储备 | | | | | | | 24,065,895.87 | | | | 24,065,895.87 | 2,239,203.81 | 26,305,099.68 |
| 1. 本期提取 | | | | | | | 27,030,898.07 | | | | 27,030,898.07 | 2,740,553.19 | 29,771,451.26 |
| 2. 本期使用 | | | | | | | -2,965,002.20 | | | | -2,965,002.20 | -501,349.38 | -3,466,351.58 |
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | | | |
| 四、本期末余额 | 28,619,530,000.00 | | | | 23,601,701,774.48 | 163,001,577.25 | 188,749,790.99 | 24,065,895.87 | 652,291,297.56 | 24,127,780,045.87 | 77,051,117,227.52 | 10,908,173,457.52 | 87,959,290,685.04 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| 项目 | 2021 年度 | | | | | | | | | | | | |
|----|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

2022 年年度报告

| | 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 | 20,000,000,000.00 | | | | 9,474,660,691.45 | | 130,381,681.11 | | 306,279,747.67 | | 12,001,852,683.20 | | 41,913,174,803.43 | 4,522,293,248.57 | 46,435,468,052.00 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | 128,280.93 | | | 542,396,370.65 | | 542,524,651.58 | 12,877,063.49 | 555,401,715.07 |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 一控制下企业合并 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | 34,884,000.00 | | | | | | 13,106,465.62 | | 47,990,465.62 | 46,108,486.56 | 94,098,952.18 |
| 二、本年期初余额 | 20,000,000,000.00 | | | | 9,509,544,691.45 | | 130,381,681.11 | | 306,408,028.60 | | 12,557,355,519.47 | | 42,503,689,920.63 | 4,581,278,798.62 | 47,084,968,719.25 |
| 三、本期增减变动金额 | 8,571,000,000.00 | | | | 13,819,720,376.07 | | -40,106,369.15 | | 224,383,870.47 | | 5,143,714,091.99 | | 27,718,711,969.38 | 3,316,620,829.38 | 31,035,332,798.76 |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|--|--|--|-------------------|--------------------|--|--|--|------------------|--|-------------------|------------------|-------------------|
| (减少以“一”号填列) | | | | | | | | | | | | | | |
| (一) 综合收益总额 | | | | | | - 31,424,603.37 | | | | 6,442,257,096.68 | | 6,410,832,493.31 | 515,464,086.30 | 6,926,296,579.61 |
| (二) 所有者投入和减少资本 | 8,571,000,000.00 | | | | 13,819,720,376.07 | | | | | | | 22,390,720,376.07 | 2,891,133,580.21 | 25,281,853,956.28 |
| 1. 所有者投入的普通股 | 8,571,000,000.00 | | | | 13,928,629,138.97 | | | | | | | 22,499,629,138.97 | 2,721,173,500.00 | 25,220,802,638.97 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有 | | | | | | | | | | | | | | |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------------------|--|--|--|--|--|
| 者权益的金额 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 108,908,762.90 | | | | | |
| (三) 利润分配 | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 1,082,840,900.00 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 1,306,356,593.89 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 223,515,693.89 | | | | | |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | | | | 223,515,693.89 | | | | | |
| 2. 提取一般风险准备 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. 对所有者(或股东)的分配 | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 1,082,840,900.00 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 1,082,840,900.00 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 89,976,837.13 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 1,172,817,737.13 | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (四) 所有者权益内部结转 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 8,681,765.78 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 868,176.58 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | 7,813,589.20 | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|--|--|-----------------------|----------------|------------------|--|--|--|--|--|--|
| 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 | | | | | | - 8,681,765 .78 | 868,176.5 8 | 7,813,589.2 0 | | | | | | |

2022 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 | 28,571,000,000.00 | | | 23,329,265,067.52 | 90,275,311.96 | 530,791,899.07 | 17,701,069,611.46 | 70,222,401,890.01 | 7,897,899,628.00 | 78,120,301,518.01 | | | |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 会计机构负责人：王书超

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 2022 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 | 28,571,000,000.00 | | | | 23,500,254,940.98 | | 149,168,839.61 | | 537,589,812.90 | 3,625,147,831.33 | 56,383,161,424.82 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | | | |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------------------|--|--|--|-------------------|----------------|----------------|--|----------------|------------------|-------------------|
| 二、本年期初余额 | 28,571,000,000.00 | | | | 23,500,254,940.98 | | 149,168,839.61 | | 537,589,812.90 | 3,625,147,831.33 | 56,383,161,424.82 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | 48,530,000.00 | | | | 252,933,477.49 | 163,001,577.25 | 83,100,270.61 | | 121,499,398.49 | 486,158,027.48 | 829,219,596.82 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | | 83,170,789.55 | | | 1,214,923,466.03 | 1,298,094,255.58 |
| （二）所有者投入和减少资本 | 48,530,000.00 | | | | 252,933,477.49 | 163,001,577.25 | | | | | 138,461,900.24 |
| 1. 所有者投入的普通股 | 48,530,000.00 | | | | 115,425,331.71 | | | | | | 163,955,331.71 |
| 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 | | | | | 52,428,295.56 | | | | | | 52,428,295.56 |
| 4. 其他 | | | | | 85,079,850.22 | 163,001,577.25 | | | | | -77,921,727.03 |
| （三）利润分配 | | | | | | | | | 121,492,346.60 | -728,828,905.60 | -607,336,559.00 |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | 121,492,346.60 | -121,492,346.60 | |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | | | | | | | | | | -607,336,559.00 | -607,336,559.00 |
| 3. 其他 | | | | | | | | | | | |
| （四）所有者权益内部结转 | | | | | | | -70,518.94 | | 7,051.89 | 63,467.05 | |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | |
|--------------------|-------------------|--|--|--|-------------------|----------------|----------------|--|----------------|------------------|-------------------|
| 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 | | | | | | | -70,518.94 | | 7,051.89 | 63,467.05 | |
| 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 | 28,619,530,000.00 | | | | 23,753,188,418.47 | 163,001,577.25 | 232,269,110.22 | | 659,089,211.39 | 4,111,305,858.81 | 57,212,381,021.64 |

| 项目 | 2021 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 | 20,000,000,000.00 | | | | 9,682,083,901.45 | | 132,103,574.15 | | 313,077,661.50 | 2,687,379,368.71 | 32,814,644,505.81 |
| 加：会计政策变更 | | | | | | | | | 128,280.93 | 1,154,528.39 | 1,282,809.32 |
| 前期差错更正 | | | | | | | | | | | |
| 其他 | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------------------|--|--|--|-------------------|--|----------------|--|----------------|-------------------|-------------------|
| 二、本年期初余额 | 20,000,000,000.00 | | | | 9,682,083,901.45 | | 132,103,574.15 | | 313,205,942.43 | 2,688,533,897.10 | 32,815,927,315.13 |
| 三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列） | 8,571,000,000.00 | | | | 13,818,171,039.53 | | 17,065,265.46 | | 224,383,870.47 | 936,613,934.23 | 23,567,234,109.69 |
| （一）综合收益总额 | | | | | | | 25,747,031.24 | | | 2,235,156,938.92 | 2,260,903,970.16 |
| （二）所有者投入和减少资本 | 8,571,000,000.00 | | | | 13,818,171,039.53 | | | | | | 22,389,171,039.53 |
| 1. 所有者投入的普通股 | 8,571,000,000.00 | | | | 13,928,629,138.97 | | | | | | 22,499,629,138.97 |
| 2. 其他权益工具持有者投入资本 | | | | | | | | | | | |
| 3. 股份支付计入所有者权益的金额 | | | | | | | | | | | |
| 4. 其他 | | | | | -110,458,099.44 | | | | | | -110,458,099.44 |
| （三）利润分配 | | | | | | | | | 223,515,693.89 | -1,306,356,593.89 | -1,082,840,900.00 |
| 1. 提取盈余公积 | | | | | | | | | 223,515,693.89 | -223,515,693.89 | |
| 2. 对所有者（或股东）的分配 | | | | | | | | | | -1,082,840,900.00 | -1,082,840,900.00 |

2022 年年度报告

| | | | | | | | | | | | |
|--------------------|-------------------|--|--|--|-------------------|--|----------------|--|----------------|------------------|-------------------|
| | | | | | | | | | | 40,900.00 | 40,900.00 |
| 3. 其他 | | | | | | | | | | | |
| (四) 所有者权益内部结转 | | | | | | | -8,681,765.78 | | 868,176.58 | 7,813,589.20 | |
| 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 | | | | | | | -8,681,765.78 | | 868,176.58 | 7,813,589.20 | |
| 6. 其他 | | | | | | | | | | | |
| (五) 专项储备 | | | | | | | | | | | |
| 1. 本期提取 | | | | | | | | | | | |
| 2. 本期使用 | | | | | | | | | | | |
| (六) 其他 | | | | | | | | | | | |
| 四、本期期末余额 | 28,571,000,000.00 | | | | 23,500,254,940.98 | | 149,168,839.61 | | 537,589,812.90 | 3,625,147,831.33 | 56,383,161,424.82 |

公司负责人：王武斌 主管会计工作负责人：杨贵芳 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（以下简称本公司或本集团）的前身是 1980 年成立的水利部水利工程综合经营公司，该公司为事业单位，成立之初与水利部工程管理司合署办公，主要负责水利综合经营的行业管理工作。

1985 年 9 月，水利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，公司主营水利水电工程、城镇供水工程的发展、咨询、机械成套、总承包一级、水利、旅游、沙棘开发等。

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

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

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

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

2010 年 6 月，中国水利投资集团公司正式更名为中国三峡新能源公司。

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

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

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

| 序号 | 股东名称 | 实收资本 | 比例（%） |
|----|--------------|-------------------|-------|
| 1 | 中国长江三峡集团有限公司 | 13,051,431,033.20 | 70.00 |

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

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

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

根据中国证券监督管理委员会“证监许可（2021）1438号”文《关于核准中国三峡新能源（集团）股份有限公司首次公开发行股票批复》，本公司获准向社会公开发行人民币普通股股票（A股）并于2021年6月10日在上海证券交易所上市交易。本次公开发行人民币普通股股票（A股）8,571,000,000股（每股面值1元），增加股本人民币8,571,000,000.00元，变更后的注册资本（股本）为人民币28,571,000,000.00元，已经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具XYZH/2021BJAA30836号验资报告。变更完成后公司股权结构如下：

| 序号 | 股东名称 | 实收资本 | 比例（%） |
|----|--------------|-------------------|---------|
| 1 | 中国长江三峡集团有限公司 | 14,000,000,000.00 | 49.0007 |

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

本集团 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》，决定向公司董事、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责任公司上海分公司于 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，本集团于 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。变更完成后公司股权结构如下：

| 序号 | 股东名称 | 实收资本 | 比例（%） |
|----|------------------------|-------------------|----------|
| 1 | 中国长江三峡集团有限公司 | 14,000,000,000.00 | 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 |

根据公司《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。”

鉴于激励对象赵国庆因发生调动情形不再具备激励对象资格，因此由公司对上述 1 名激励对象已获授但尚未解除限售的 44 万股限制性股票进行回购注销。

本集团于 2022 年 5 月 20 日在上海证券交易所网站上披露了《中国三峡新能源（集团）股份有限公司股权激励限制性股票回购注销实施公告》，并于 2022 年 5 月 25 日收到了中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《证券变更登记证明》。

本次回购注销涉及的尚未解除限售的限制性股票 44 万股已于 2022 年 5 月 24 日完成注销，公司总实收资本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。变更完成后公司股权结构如下：

| 序号 | 股东名称 | 实收资本 | 比例（%） |
|----|------------------------|--------------------------|-----------------|
| 1 | 中国长江三峡集团有限公司 | 14,000,000,000.00 | 48.9160 |
| 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 | 29.9471 |
| 11 | 激励计划授予公司职工的限制性股票 | 49,510,000.00 | 0.1730 |
| 合计 | | 28,620,510,000.00 | 100.0000 |

本集团第二届董事会第三次会议于 2022 年 9 月 28 日在北京以现场并结合视频的方式召开，会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，公司将回购已授予尚未解除限售的限制性股票共计 98 万股，本次回购注销的股份占目前公司总股本的 0.0034%。本次 4 名原激励对象的回购价格均为 3.35878 元/股。回购完成后，公司向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司申请该部分股票的注销。注销完成后，公司总股本由 28,620,510,000 股减少至 28,619,530,000 股，公司注册资本也相应由 28,620,510,000 元减少为 28,619,530,000 元。变更完成后公司股权结构如下：

| 序号 | 股东名称 | 实收资本 | 比例（%） |
|----|------------------------|--------------------------|-----------------|
| 1 | 中国长江三峡集团有限公司 | 14,000,000,000.00 | 48.9176 |
| 2 | 都城伟业集团有限公司 | 998,000,000.00 | 3.4871 |
| 3 | 中国水利水电建设工程咨询有限公司 | 998,000,000.00 | 3.4871 |
| 4 | 三峡资本控股有限责任公司 | 998,000,000.00 | 3.4871 |
| 5 | 珠海融朗投资管理合伙企业（有限合伙） | 998,000,000.00 | 3.4871 |
| 6 | 浙能资本控股有限公司 | 998,000,000.00 | 3.4871 |
| 7 | 金石新能源投资（深圳）合伙企业（有限合伙） | 500,000,000.00 | 1.7471 |
| 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 | 29.9481 |
| 11 | 激励计划授予公司职工的限制性股票 | 48,530,000 | 0.1696 |
| 合计 | | 28,619,530,000.00 | 100.0000 |

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

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

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本期纳入合并范围的主体共348户，其中：本期非同一控制下企业合并35户，同一控制下企业合并2户，新投资设立49户，本期注销12户。详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本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——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《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》（2014年修订）的规定，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或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

3. 营业周期

√适用 □不适用

本集团的营业周期为12个月

4. 记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

本集团将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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

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

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本集团在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本集团和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

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

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

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净

资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

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

(2) 外币财务报表的折算

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。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，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产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业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流，仅为对本金金额为基础的利息的支付）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

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

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

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

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

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

① 应收票据

组合 1：银行承兑汇票

组合 2：商业承兑汇票

② 应收账款

组合 1：标杆电费组合

组合 2：其他组合

组合 3：新能源补贴款组合

③ 其他应收款

组合 1：账龄组合

组合 2：无风险组合

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本集团将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

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

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本集团与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本集团对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

(4) 金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1) 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2) 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

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

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

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

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

本集团存货包括备品备件等。

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

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

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

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

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

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

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

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

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

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

22. 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（%） |
|-------|---------|----------|------------|
| 房屋建筑物 | 8—50 | 0-3 | 1.94—12.50 |
| 土地使用权 | 8—50 | 0-3 | 1.94—12.50 |

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

□适用 √不适用

24. 在建工程

√适用 □不适用

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

25. 借款费用

√适用 □不适用

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

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

√适用 □不适用

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

(2) 后续计量

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

使用权资产的折旧

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

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

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

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

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

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

(3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；

(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产列报。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每期末均进行减值测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

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

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金、本集团为离退休职工提供的补充福利等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

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

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

34. 租赁负债

√适用 □不适用

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

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

2) 折现率

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

(2) 后续计量

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

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

(3) 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。①实质固定付款额发生变动；②担保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

35. 预计负债

√适用 □不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

36. 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

本公司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

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；（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，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，按照本公司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，在授予日以本公司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，按照本公司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，本公司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，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

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

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

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

①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

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

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

①本集团就该商品或服务享有现时收款权利；

②本集团已将该商品的实物转移给客户；

③本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；

④客户已接受该商品或服务。

本集团各类业务具体收入确认原则如下：

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

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

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

- ①利息收入金额，按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。
- ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

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

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（1 元）计量。

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益。与资产相关补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

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

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

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

□适用 √不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

□适用 √不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

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

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。使用权资产和租赁负债的确认和计量见本附注“五、28. 使用权资产”以及“五、34. 租赁负债”。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，本集团采用租赁变更生效日的承租人增量借款利率作为折现率。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

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

(3) 本集团为出租人

本集团作为出租人的租赁均为经营租赁。

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

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

集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额,在实际发生时计入当期损益。

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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

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

(1) 存货跌价准备

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

(2) 商誉减值准备的会计估计

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

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

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

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

(3) 固定资产减值准备的会计估计

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

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

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

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

(4) 递延所得税资产确认的会计估计

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

(5) 固定资产、无形资产的可使用年限

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

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

| 会计政策变更的内容和原因 | 审批程序 | 备注(受重要影响的报表项目名称和金额) |
|--|--------------------------------|--|
| 财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(以下简称解释第 15 号) | 中国三峡新能源(集团)股份有限公司第一届董事会第四十六次会议 | 本集团自 2022 年 1 月 1 日起执行《解释第 15 号》,按准则要求进行财务报表披露,调整财务报表相关项目。 |
| 财政部于 2022 年 12 月 13 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》(以下简称解释第 16 号) | 中国三峡新能源(集团)股份有限公司第二届董事会第九次会议 | 本集团自 2023 年 1 月 1 日起执行《解释第 16 号》。 |

其他说明

(1) 执行企业会计准则解释第 15 号对本公司的影响

2021 年 12 月 31 日,财政部发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号,以下简称“解释 15 号”),解释 15 号“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理(以下简称‘试运行销售’)”和“关于亏损合同的判断”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行。

关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理,本集团对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日(2022 年 1 月 1 日)之间发生的试运行销售,本集团按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

根据解释 15 号的规定,本集团对资产负债表相关项目调整如下:

合并资产负债表:

| 资产负债表项目 | 2021 年 12 月 31 日 | | |
|---------|-------------------|------------------|-------------------|
| | 变更前 | 累计影响金额 | 变更后 |
| 固定资产 | 88,009,525,628.48 | 1,041,956,372.89 | 89,051,482,001.37 |
| 在建工程 | 57,179,043,663.23 | 325,504,759.35 | 57,504,548,422.58 |
| 长期股权投资 | 14,201,687,717.67 | 54,064,541.92 | 14,255,752,259.59 |
| 盈余公积 | 528,372,488.98 | 2,419,410.09 | 530,791,899.07 |
| 未分配利润 | 16,363,828,288.85 | 1,337,241,322.61 | 17,701,069,611.46 |
| 少数股东权益 | 7,816,034,686.54 | 81,864,941.46 | 7,897,899,628.00 |

本集团对损益表及现金流量表相关项目调整如下:

合并利润表:

| 损益表项目 | 2021 年度 | | |
|---------------|-------------------|----------------|-------------------|
| | 变更前 | 累计影响金额 | 变更后 |
| 营业收入 | 15,515,815,704.86 | 901,317,504.09 | 16,417,133,208.95 |
| 营业成本 | 6,455,611,925.35 | 87,975,277.60 | 6,543,587,202.95 |
| 投资收益 | 1,729,750,116.90 | 52,781,732.60 | 1,782,531,849.50 |
| 归属于母公司所有者的净利润 | 5,645,121,015.57 | 797,136,081.11 | 6,442,257,096.68 |
| 少数股东损益 | 446,476,208.32 | 68,987,877.98 | 515,464,086.30 |

(2) 执行企业会计准则解释第 16 号对本公司的影响

2022 年 12 月 13 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”），解释 16 号三个事项的会计处理中：“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行，允许企业自发布年度提前执行，本公司本年度未提前施行该事项相关的会计处理；“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”及“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”内容自公布之日起施行。执行该新准则对本报告期内财务报表无重大影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2022 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

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

| 税种 | 计税依据 | 税率 |
|---------|---------|------------------|
| 增值税 | 应税收入 | 13%、9%、6%、3% |
| 消费税 | | |
| 营业税 | | |
| 城市维护建设税 | 应交流转税税额 | 7%、5%、1% |
| 企业所得税 | 应纳税所得额 | 25%、20%、15%（注 1） |
| 教育费附加 | 应交流转税税额 | 3% |
| 地方教育费附加 | 应交流转税税额 | 2% |

注 1：根据财政部、国家税务总局《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 12 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据财政部、国家税务总局《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），自 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。

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。

2、企业所得税优惠政策

(1) 西部大开发企业税收优惠

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的子公司减按 15% 的税率征收企业所得税。

(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，本公司下属子公司从事符合《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。

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 | 10,392,774,298.01 | 13,034,439,936.28 |
| 其他货币资金 | 172,731,868.00 | 56,294,137.52 |
| 合计 | 10,565,506,166.01 | 13,090,734,073.80 |
| 其中：存放在境外的款项总额 | 42,306,921.58 | 4,573,524.29 |
| 存放财务公司存款 | | |

其他说明

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------------|-----------------------|----------------------|
| 履约保证金 | 81,430,919.36 | 3,000,000.00 |
| 林业复垦保证金 | 87,544,037.18 | 53,014,604.43 |
| 保函保证金 | 257,325.00 | 257,325.00 |
| 用于担保的定期存款或通知存款 | 1,589,472.25 | |
| 其他 | 1,900,000.00 | |
| 合计 | 172,721,753.79 | 56,271,929.43 |

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 | 279,258,524.58 | |
| 商业承兑票据 | | |
| | | |
| 合计 | 279,258,524.58 | |

(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

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末终止确认金额 | 期末未终止确认金额 |
|--------|--------------|-----------|
| 银行承兑票据 | 1,337,805.09 | |
| 商业承兑票据 | | |
| | | |
| 合计 | 1,337,805.09 | |

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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 | 279,258,524.58 | 100.00 | | | 279,258,524.58 | | | | | |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 银行承兑汇票 | 279,258,524.58 | 100.00 | | | 279,258,524.58 | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|----|----------------|---|---|----------------|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | |
| 合计 | 279,258,524.58 | / | / | 279,258,524.58 | / | / | / | / | / | / |

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: 银行承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

| 名称 | 期末余额 | | |
|--------|-----------------------|------|----------|
| | 应收票据 | 坏账准备 | 计提比例 (%) |
| 银行承兑汇票 | 279,258,524.58 | | |
| 合计 | 279,258,524.58 | | |

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

| 账龄 | 期末账面余额 |
|--------|--------------------------|
| 1年以内小计 | 14,463,348,864.48 |
| 1至2年 | 7,096,519,742.73 |
| 2至3年 | 3,289,490,910.23 |
| 3至4年 | 1,837,912,640.98 |
| 4至5年 | 602,296,004.34 |
| 5年以上 | 325,013,939.15 |
| 合计 | 27,614,582,101.91 |

(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 | 301,010,850.02 | 1.09 | 95,427,151.92 | 31.70 | 205,583,698.10 | 160,367,397.93 | 0.81 | 56,277,109.19 | 35.09 | 104,090,288.74 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 按组合计提坏账准备 | 27,313,571,251.89 | 98.91 | 791,117,216.84 | 2.90 | 26,522,454,035.05 | 19,551,680,682.05 | 99.19 | 568,095,542.53 | 2.91 | 18,983,585,139.52 |
| 其中： | | | | | | | | | | |
| 新能源补贴款组合 | 25,379,784,128.68 | 91.91 | 781,338,319.40 | 3.08 | 24,598,445,809.28 | 18,297,209,420.23 | 92.82 | 563,550,579.64 | 3.08 | 17,733,658,840.59 |
| 标杆电费组合 | 1,773,960,090.53 | 6.42 | 6,174,429.95 | 0.35 | 1,767,785,660.58 | 1,095,069,095.35 | 5.56 | 3,302,276.20 | 0.30 | 1,091,766,819.15 |

| | | | | | | | | | | |
|------|-------------------|------|----------------|------|-------------------|-------------------|------|----------------|------|-------------------|
| 其他组合 | 159,827,032.68 | 0.58 | 3,604,467.49 | 2.26 | 156,222,565.19 | 159,402,166.47 | 0.81 | 1,242,686.69 | 0.78 | 158,159,479.78 |
| 合计 | 27,614,582,101.91 | | 886,544,368.76 | | 26,728,037,733.15 | 19,712,048,079.98 | | 624,372,651.72 | | 19,087,675,428.26 |

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 |
| 云南保山电力股份有限公司 | 282,243,121.54 | 79,221,310.71 | 28.07 | 按预期信用损失率计提 |
| 国网江苏省电力有限公司 | 14,697,086.97 | 14,697,086.97 | 100.00 | 收回存在较大不确定性 |
| 上海创越投资有限公司 | 3,100,641.51 | 1,314,754.24 | 42.40 | 按预期信用损失率计提 |
| 海航集团有限公司 | 970,000.00 | 194,000.00 | 20.00 | 按预期信用损失率计提 |
| 合计 | 301,010,850.02 | 95,427,151.92 | 31.70 | |

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 标杆电费组合

单位:元 币种:人民币

| 名称 | 期末余额 | | |
|-----------|-------------------------|---------------------|----------|
| | 应收账款 | 坏账准备 | 计提比例 (%) |
| 1年以内 | 1,755,820,890.53 | 5,267,469.95 | 0.30 |
| 1-2年 | 18,139,200.00 | 906,960.00 | 5.00 |
| 合计 | 1,773,960,090.53 | 6,174,429.95 | |

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 新能源补贴款组合

单位:元 币种:人民币

| 名称 | 期末余额 | | |
|------|-------------------|----------------|----------|
| | 应收账款 | 坏账准备 | 计提比例 (%) |
| 1年以内 | 12,373,708,476.73 | 37,120,340.49 | 0.30 |
| 1-2年 | 6,979,309,557.22 | 231,015,146.39 | 3.31 |
| 2-3年 | 3,277,210,597.23 | 213,019,226.33 | 6.50 |
| 3-4年 | 1,837,912,640.98 | 176,439,613.53 | 9.60 |
| 4-5年 | 601,326,004.34 | 75,706,943.95 | 12.59 |

| | | | |
|-----------|--------------------------|-----------------------|-------|
| 5 年以上 | 310,316,852.18 | 48,037,048.71 | 15.48 |
| 合计 | 25,379,784,128.68 | 781,338,319.40 | |

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：其他组合

单位：元 币种：人民币

| 名称 | 期末余额 | | |
|-----------|-----------------------|---------------------|----------|
| | 应收账款 | 坏账准备 | 计提比例 (%) |
| 1 年以内 | 132,530,448.68 | 397,591.34 | 0.30 |
| 1-2 年 | 15,016,271.00 | 750,813.55 | 5.00 |
| 2-3 年 | 12,280,313.00 | 2,456,062.60 | 20.00 |
| 合计 | 159,827,032.68 | 3,604,467.49 | |

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | | | | 期末余额 |
|--------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|---------------|---------------------------|----------------------------|
| | | 计提 | 收回 或转 回 | 转销 或核 销 | 其他变动 | |
| 单项计提预期 信用损失的应 收账款 | 56,277,109. 19 | 39,150,042. 73 | | | | 95,427,151. 92 |
| 按组合计提预期 信用损失的应 收账款 | 568,095,542 .53 | 188,103,408 .62 | | | 34,918,265. 69 | 791,117,216 .84 |
| 合计 | 624,372,651 .72 | 227,253,451 .35 | | | 34,918,265. 69 | 886,544,368 .76 |

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 单位名称 | 期末余额 | 占应收账款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 | 2,830,671,943.15 | 10.25 | 49,862,673.12 |
| 内蒙古电力(集团)有限责任公司 | 2,466,550,874.48 | 8.93 | 83,531,737.55 |
| 国网新疆电力有限公司 | 2,340,805,757.06 | 8.48 | 73,940,178.42 |
| 广东电网有限责任公司 | 2,107,431,647.36 | 7.63 | 20,631,191.24 |
| 国网福建省电力有限公司 | 1,839,336,060.86 | 6.66 | 26,487,125.53 |
| 合计 | 11,584,796,282.91 | 41.95 | 254,452,905.86 |

其他说明

无。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------|------|-----------------------|
| 应收票据 | | 374,470,842.74 |
| 合计 | | 374,470,842.74 |

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 账龄 | 期末余额 | | 期初余额 | |
|-----------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | 金额 | 比例(%) | 金额 | 比例(%) |
| 1年以内 | 2,650,961,687.95 | 78.91 | 1,158,827,596.57 | 78.75 |
| 1至2年 | 649,561,878.49 | 19.33 | 245,103,962.79 | 16.66 |
| 2至3年 | 30,873,682.13 | 0.92 | 22,866,936.18 | 1.55 |
| 3年以上 | 28,060,864.63 | 0.84 | 44,760,085.38 | 3.04 |
| | | | | |
| | | | | |
| 合计 | 3,359,458,113.20 | 100.00 | 1,471,558,580.92 | 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 | 期末余额 | 账龄 | 未及时结算原因 |
|-----------------|----------------|-----------|---------|
| 明阳智慧能源集团股份有限公司 | 201,170,000.00 | 1-2年、2-3年 | 合同未执行完毕 |
| 韶关市城市投资发展集团有限公司 | 200,000,000.00 | 1-2年 | 合同未执行完毕 |
| 合计 | 401,170,000.00 | | |

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

| 单位名称 | 期末余额 | 占预付款项期末余额合计数的比例(%) |
|-----------------------|------------------|--------------------|
| 中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司 | 359,759,008.00 | 10.71 |
| 中国电力工程顾问集团西北电力设计院有限公司 | 319,801,472.80 | 9.52 |
| 明阳智慧能源集团股份有限公司 | 244,150,000.00 | 7.27 |
| 湖北省电力勘测设计院有限公司 | 242,444,726.05 | 7.22 |
| 韶关市城市投资发展集团有限公司 | 200,000,000.00 | 5.95 |
| 合计 | 1,366,155,206.85 | 40.67 |

其他说明

无。

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----|------|------|
|----|------|------|

| | | |
|-----------|-------------------------|-----------------------|
| 应收利息 | | 5,210,671.68 |
| 应收股利 | 10,971,279.66 | 4,215,500.00 |
| 其他应收款 | 1,431,565,337.85 | 819,917,868.47 |
| 合计 | 1,442,536,617.51 | 829,344,040.15 |

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|------|---------------------|
| 定期存款 | | 1,521,292.50 |
| 委托贷款 | | |
| 债券投资 | | |
| 其他 | | 3,689,379.18 |
| 合计 | | 5,210,671.68 |

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目(或被投资单位) | 期末余额 | 期初余额 |
|-------------------|----------------------|---------------------|
| 云南保山电力股份有限公司 | 148,000.00 | |
| 吉林省地方水电集团有限公司 | 567,779.66 | |
| 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 10,000,000.00 | |
| 马关大梁子发电有限责任公司 | | 3,960,000.00 |
| 青海省水利水电(集团)有限责任公司 | 255,500.00 | 255,500.00 |
| 合计 | 10,971,279.66 | 4,215,500.00 |

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 账龄 | 期末账面余额 |
|---------|------------------|
| 1 年以内小计 | 836,196,973.71 |
| 1 至 2 年 | 470,980,051.00 |
| 2 至 3 年 | 37,583,868.42 |
| 3 至 4 年 | 32,130,184.64 |
| 4 至 5 年 | 92,875,759.04 |
| 5 年以上 | 78,041,315.36 |
| 合计 | 1,547,808,152.17 |

(8). 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 | 12,317,471.26 | 14,562,114.34 |
| 保证金 | 738,442,877.65 | 661,362,893.27 |
| 备用金 | 2,537,043.27 | 4,366,412.39 |
| 保理款 | 402,562,379.86 | |
| 代垫款 | 50,170,066.25 | 29,321,005.80 |
| 往来款 | 291,695,656.41 | 150,579,947.89 |
| 线路补贴 | 4,863,588.49 | 4,863,588.49 |
| 其他 | 45,219,068.98 | 8,931,722.61 |
| 合计 | 1,547,808,152.17 | 873,987,684.79 |

(9). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 坏账准备 | 第一阶段 | 第二阶段 | 第三阶段 | 合计 |
|---------------------|----------------|----------------------|----------------------|---------------|
| | 未来 12 个月预期信用损失 | 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值) | 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值) | |
| 2022 年 1 月 1 日余额 | 16,329,880.15 | | 37,739,936.17 | 54,069,816.32 |
| 2022 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 | | | | |

| | | | | |
|---------------|---------------|--|---------------|----------------|
| 一转回第一阶段 | | | | |
| 本期计提 | 7,379,174.43 | | 40,000,000.00 | 47,379,174.43 |
| 本期转回 | | | | |
| 本期转销 | | | | |
| 本期核销 | | | | |
| 其他变动 | 14,793,823.57 | | | 14,793,823.57 |
| 2022年12月31日余额 | 38,502,878.15 | | 77,739,936.17 | 116,242,814.32 |

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | | | | 期末余额 |
|-----------|---------------|---------------|-------|-------|---------------|----------------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | 其他变动 | |
| 按单项计提坏账准备 | 37,739,936.17 | 40,000,000.00 | | | | 77,739,936.17 |
| 按组合计提坏账准备 | 16,329,880.15 | 7,379,174.43 | | | 14,793,823.57 | 38,502,878.15 |
| 合计 | 54,069,816.32 | 47,379,174.43 | | | 14,793,823.57 | 116,242,814.32 |

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 单位名称 | 款项的性质 | 期末余额 | 账龄 | 占其他应收款期末余额合计数的比例(%) | 坏账准备期末余额 |
|-----------------|-------|----------------|-----------|---------------------|--------------|
| 内蒙古电力(集团)有限责任公司 | 保理款 | 357,623,596.82 | 1年以内 | 23.11 | 1,062,868.00 |
| 杭锦旗能源局 | 保证金 | 330,059,606.01 | 1年以内、1-2年 | 21.32 | |

| | | | | | |
|-------------|---------|----------------|-------------|-------|---------------|
| 四子王旗财政局 | 保证金 | 75,000,000.00 | 1 年以内 | 4.85 | |
| 四子王旗人民政府 | 代垫征地补偿款 | 68,460,532.27 | 1 年以内、1-2 年 | 4.42 | |
| 铜川市发展和改革委员会 | 保证金 | 50,000,000.00 | 5 年以上 | 3.23 | 40,000,000.00 |
| 合计 | / | 881,143,735.10 | / | 56.93 | 41,062,868.00 |

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|------|------|-------------------|------|------|-------------------|------|
| | 账面余额 | 存货跌价准备/合同履约成本减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 存货跌价准备/合同履约成本减值准备 | 账面价值 |
| 原材料 | | | | | | |
| 在产品 | | | | | | |
| 库存商品 | | | | | | |

| | | | | | | |
|---------|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| 周转材料 | | | | | | |
| 消耗性生物资产 | | | | | | |
| 合同履约成本 | | | | | | |
| 备品备件 | 224,508,670 .93 | 2,305,802. 67 | 222,202,868 .26 | 133,269,120 .45 | 2,305,802. 67 | 130,963,317 .78 |
| 合计 | 224,508,670 .93 | 2,305,802. 67 | 222,202,868 .26 | 133,269,120 .45 | 2,305,802. 67 | 130,963,317 .78 |

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期初余额 | 本期增加金额 | | 本期减少金额 | | 期末余额 |
|---------|------------------|--------|----|--------|----|------------------|
| | | 计提 | 其他 | 转回或转销 | 其他 | |
| 原材料 | | | | | | |
| 在产品 | | | | | | |
| 库存商品 | | | | | | |
| 周转材料 | | | | | | |
| 消耗性生物资产 | | | | | | |
| 合同履约成本 | | | | | | |
| 备品备件 | 2,305,80 2.67 | | | | | 2,305,80 2.67 |
| 合计 | 2,305,80 2.67 | | | | | 2,305,80 2.67 |

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|-----------------------|----------------------|
| 待抵扣进项税 | 189,633,515.30 | 10,258,970.32 |
| 预缴增值税费 | 494,039.06 | 708,364.28 |
| 预缴所得税 | 13,675,442.03 | 17,566,017.66 |
| 预缴其他税费 | 2,922,858.12 | 20,569.66 |
| 合计 | 206,725,854.51 | 28,553,921.92 |

其他说明

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. | 95,778,215.67 | | 95,778,215.67 | 121,511,128.72 | | 121,511,128.72 |
| Photosolar Medina 3. S. L. | 39,003,594.50 | | 39,003,594.50 | 35,483,731.50 | | 35,483,731.50 |
| 合计 | 134,781,810.17 | | 134,781,810.17 | 156,994,860.22 | | 156,994,860.22 |

(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

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

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

(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

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

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 被投资单位 | 期初余额 | 本期增减变动 | | | | | | | | 期末余额 | 减值准备期末余额 |
|---------------|--------------|------------|------|----------------|--------------|---------------|---------------|--------|----|------------------|----------|
| | | 追加投资 | 减少投资 | 权益法下确认的投资损益 | 其他综合收益调整 | 其他权益变动 | 宣告发放现金股利或利润 | 计提减值准备 | 其他 | | |
| 一、合营企业 | | | | | | | | | | | |
| 二、联营企业 | | | | | | | | | | | |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 4,442,440.38 | | | 198,977,609.75 | 6,715,848.70 | 86,896,099.41 | 88,180,986.25 | | | 4,646,809,011.99 | |
| 新疆风能有限责任公司 | 3,578,906.81 | | | 130,219,275.81 | 2,858,199.24 | 2,374,400.39 | 25,998,000.00 | | | 3,688,360,693.63 | |
| 亿利洁能股份有限公司 | 1,811,072.49 | | | 90,939,223.12 | | | | | | 1,902,011,715.29 | |
| 福建省福能海峡发电有限公司 | 1,198,142.48 | 171,500.00 | | 332,861,844.40 | | | | | | 1,702,504,330.33 | |
| 福建省三川海上风电有限公司 | 1,112,874.52 | | | 231,195,217.43 | | | 78,000,000.00 | | | 1,266,069,739.06 | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|----------------|---------------|--|----------------|---------------|---------------|---------------|--|---------------|----------------|--|
| 阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙） | 721,577,494.47 | | | 19,749,985.17 | | | | | | 741,327,479.64 | |
| Marpani Solar 9, S.L. | 361,743,877.25 | | | 109,986,135.53 | 43,885,648.69 | | | | 17,002,737.94 | 532,618,399.41 | |
| 中交海峰风电发展股份有限公司 | | 500,000.00 | | 2,979,450.49 | | | | | | 502,979,450.49 | |
| 青海省水利水电（集团）有限责任公司 | 390,352,760.80 | | | 4,729,814.01 | | -5,255,973.70 | | | | 389,826,601.11 | |
| 润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙） | 155,306,041.63 | 73,670,580.00 | | 139,384,486.79 | | | | | | 368,361,108.42 | |
| 福建福船一帆新能源装备制造有限公司 | 96,051,501.33 | | | 24,296,654.63 | | 96,464.64 | 14,000,000.00 | | | 106,444,620.60 | |
| 武威新腾格里生态能源科技有限公司 | | 100,000.00 | | | | | | | | 100,000.00 | |
| 马关拉气发电有限责任公司 | 83,184,447.55 | | | 7,833,938.68 | | | 9,009,000.00 | | | 82,009,386.23 | |
| 太阳海缆（东山）有限公司 | | 80,000.00 | | 405,501.57 | | | | | | 79,594,498.43 | |

| | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------------|------------------|------|------------------|----------------|---------------|----------------|------|---------------|-------------------|--|
| 乌海抽水蓄能有限责任公司 | 59,996,750.84 | | | -39,902.35 | | | | | | 59,956,848.49 | |
| 阳光润峡(青岛)产业投资基金合伙企业(有限合伙) | 58,684,773.34 | | | -569,503.88 | | | | | | 58,115,269.46 | |
| 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 93,943,747.82 | | | 2,718,990.55 | | | 40,000,000.00 | | | 56,662,738.37 | |
| 中能智新科技产业发展有限公司 | | 45,968,325.47 | | 779,687.34 | | | | | | 46,748,012.81 | |
| 阜阳海钠科技有限责任公司 | | 43,500,000.00 | | -3,416,475.37 | | | | | | 40,083,524.63 | |
| Photosolar Medina 3, S.L. | 56,017,198.47 | | | 6,081,105.76 | -28,681,829.19 | | | | 574,690.21 | 33,991,165.25 | |
| 其他联营企业 | 35,496,907.79 | 52,385,000.00 | 0.00 | -9,616,742.12 | 0.00 | 1,065,324.12 | 3,300,000.00 | 0.00 | 0.00 | 76,030,489.79 | |
| 小计 | 14,255,752,259.59 | 1,067,023,905.47 | | 1,288,685,294.17 | 24,777,867.44 | 85,176,314.86 | 258,487,986.25 | | 17,577,428.15 | 16,480,505,083.43 | |
| 合计 | 14,255,752,259.59 | 1,067,023,905.47 | | 1,288,685,294.17 | 24,777,867.44 | 85,176,314.86 | 258,487,986.25 | | 17,577,428.15 | 16,480,505,083.43 | |

其他说明

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------|----------------|----------------|
| 非交易性权益工具 | 472,506,904.85 | 375,073,886.77 |
| 合计 | 472,506,904.85 | 375,073,886.77 |

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期确认的股利收入 | 累计利得 | 累计损失 | 其他综合收益转入留存收益的金额 | 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因 | 其他综合收益转入留存收益的原因 |
|----------------|--------------|----------------|------|-----------------|---------------------------|-----------------|
| 丹江口水利枢纽小水电有限公司 | 2,188,450.67 | 3,875,934.70 | | | 长期持有 | |
| 云南保山电力股份有限公司 | 148,000.00 | 17,789,684.32 | | | 长期持有 | |
| 吉林省地方水电集团有限公司 | 567,779.66 | 136,978,676.60 | | | 长期持有 | |
| 南方海上风电联合开发有限公司 | 51,300.00 | 70,055,398.31 | | | 长期持有 | |

| | | | | | | |
|----------------|--------------|--------------|--------------|-----------|------|--|
| 天台县龙溪水力发电有限公司 | | | 4,224,178.76 | | 长期持有 | |
| 文山马鹿塘发电有限责任公司 | 3,618,409.45 | 9,264,796.81 | | | 长期持有 | |
| 保山能源发展股份有限公司 | | | 147,618.00 | | 长期持有 | |
| 东方海洋工程(舟山)有限公司 | | | | 70,518.94 | 长期持有 | |
| 首都电力交易中心有限公司 | | | 164,220.29 | | 长期持有 | |
| 冀北电力交易中心有限公司 | | | 61,304.29 | | 长期持有 | |
| 河北电力交易中心有限公司 | | | 133,315.29 | | 长期持有 | |
| 青海电力交易中心 | | 4,366.34 | | | 长期持有 | |

| | | | | | | |
|--------------|--------------|----------------|--------------|-----------|------|--|
| 有限公司 | | | | | | |
| 辽宁电力交易中心有限公司 | | 28,359.91 | | | 长期持有 | |
| 合计 | 6,573,939.78 | 237,997,216.99 | 4,730,636.63 | 70,518.94 | | |

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 | 1,109,680,401.41 | 1,074,172,478.51 |
| 合计 | 1,109,680,401.41 | 1,074,172,478.51 |

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 | 1,587,325,653.58 | 310,783,795.94 | | 1,898,109,449.52 |
| 2. 本期增加金额 | | 304,063.73 | | 304,063.73 |
| (1) 外购 | | 304,063.73 | | 304,063.73 |
| (2) 存货\固定资产\在建工程转入 | | | | |
| (3) 企业合并增加 | | | | |
| 3. 本期减少金额 | 15,086,164.38 | | | 15,086,164.38 |
| (1) 处置 | | | | |
| (2) 其他转出 | 15,086,164.38 | | | 15,086,164.38 |
| 4. 期末余额 | 1,572,239,489.20 | 311,087,859.67 | | 1,883,327,348.87 |
| 二、累计折旧和累计摊销 | | | | |
| 1. 期初余额 | 181,266,511.91 | 33,137,089.42 | | 214,403,601.33 |

| | | | | |
|-----------|------------------|----------------|--|------------------|
| 2. 本期增加金额 | 43,188,992.22 | 6,373,485.67 | | 49,562,477.89 |
| (1) 计提或摊销 | 43,188,992.22 | 6,373,485.67 | | 49,562,477.89 |
| (2) 其他 | | | | |
| 3. 本期减少金额 | | | | |
| (1) 处置 | | | | |
| (2) 其他转出 | | | | |
| 4. 期末余额 | 224,455,504.13 | 39,510,575.09 | | 263,966,079.22 |
| 三、减值准备 | | | | |
| 1. 期初余额 | | | | |
| 2. 本期增加金额 | | | | |
| (1) 计提 | | | | |
| (2) 其他 | | | | |
| 3. 本期减少金额 | | | | |
| (1) 处置 | | | | |
| (2) 其他转出 | | | | |
| 4. 期末余额 | | | | |
| 四、账面价值 | | | | |
| 1. 期末账面价值 | 1,347,783,985.07 | 271,577,284.58 | | 1,619,361,269.65 |
| 2. 期初账面价值 | 1,406,059,141.67 | 277,646,706.52 | | 1,683,705,848.19 |

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书原因 |
|--------|---------------|-----------|
| 房屋及建筑物 | 44,683,065.05 | 正在办理中 |
| 合计 | 44,683,065.05 | |

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 | 136,729,314,090.39 | 89,046,437,575.11 |
| 固定资产清理 | 5,282,962.15 | 5,044,426.26 |
| 合计 | 136,734,597,052.54 | 89,051,482,001.37 |

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 | 10,659,628,627.24 | 101,820,085,387.58 | 181,304,748.41 | 424,459,840.26 | 51,944,318.78 | 113,137,422,922.27 |
| 2. 本期增加金额 | 7,291,702,713.09 | 51,561,299,542.36 | 35,121,844.74 | 273,731,525.09 | 110,374,560.42 | 59,272,230,185.70 |
| (1) 购置 | 524,728,572.97 | 2,331,046,020.65 | 32,769,595.11 | 123,088,377.14 | 23,658,430.52 | 3,035,290,996.39 |
| (2) 在建工程转入 | 6,464,408,920.17 | 45,221,410,510.97 | | 138,685,978.12 | 83,045,788.89 | 51,907,551,198.15 |
| (3) 企业合并增加 | 283,867,890.94 | 2,966,247,524.79 | 2,352,249.63 | 544,300.73 | 3,095,652.63 | 3,256,107,618.72 |
| (4) 其他 | 18,697,329.01 | 1,042,595,485.95 | | 11,412,869.10 | 574,688.38 | 1,073,280,372.44 |
| 3. 本期减少金额 | 169,050,935.23 | 2,311,066,286.70 | 4,242,234.86 | 8,791,281.32 | 1,518,842.17 | 2,494,669,580.28 |
| (1) 处置或报废 | 55,392,228.70 | 503,860,171.06 | 4,108,831.54 | 2,309,606.60 | 431,918.26 | 566,102,756.16 |
| (2) 其他 | 113,658,706.53 | 1,807,206,115.64 | 133,403.32 | 6,481,674.72 | 1,086,923.91 | 1,928,566,824.12 |
| 4. 期末余额 | 17,782,280,405.10 | 151,070,318,643.24 | 212,184,358.29 | 689,400,084.03 | 160,800,037.03 | 169,914,983,527.69 |
| 二、累计折旧 | | | | | | |
| 1. 期初余额 | 2,067,706,619.21 | 21,290,163,711.59 | 109,207,113.57 | 178,418,725.25 | 24,070,085.09 | 23,669,566,254.71 |
| 2. 本期增加金额 | 852,708,411.36 | 8,147,303,956.47 | 20,616,338.29 | 68,999,886.99 | 20,377,884.91 | 9,110,006,478.02 |
| (1) 计提 | 829,329,476.53 | 7,259,021,253.06 | 19,438,383.54 | 67,081,045.85 | 19,596,294.62 | 8,194,466,453.60 |
| (2) 其他 | 23,378,934.83 | 888,282,703.41 | 1,177,954.75 | 1,918,841.14 | 781,590.29 | 915,540,024.42 |

| | | | | | | |
|-----------|-------------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|
| 3. | | | | | | |
| 本期减少金额 | 19,813,859.19 | 437,449,098.68 | 3,488,544.75 | 2,313,412.32 | 429,786.26 | 463,494,701.20 |
| (1) 处置或报废 | 6,736,058.84 | 40,975,777.15 | 3,423,774.44 | 1,689,813.98 | 180,540.17 | 53,005,964.58 |
| (2) 其他 | 13,077,800.35 | 396,473,321.53 | 64,770.31 | 623,598.34 | 249,246.09 | 410,488,736.62 |
| 4. | | | | | | |
| 期末余额 | 2,900,601,171.38 | 29,000,018,569.38 | 126,334,907.11 | 245,105,199.92 | 44,018,183.74 | 32,316,078,031.53 |
| 三、减值准备 | | | | | | |
| 1. | | | | | | |
| 期初余额 | 59,243,061.93 | 362,162,530.52 | | 13,500.00 | | 421,419,092.45 |
| 2. | | | | | | |
| 本期增加金额 | | 449,874,975.26 | | | | 449,874,975.26 |
| (1) 计提 | | 449,874,975.26 | | | | 449,874,975.26 |
| 3. | | | | | | |
| 本期减少金额 | | 1,702,661.94 | | | | 1,702,661.94 |
| (1) 处置或报废 | | 1,702,661.94 | | | | 1,702,661.94 |
| 4. | | | | | | |
| 期末余额 | 59,243,061.93 | 810,334,843.84 | | 13,500.00 | | 869,591,405.77 |
| 四、账面价值 | | | | | | |
| 1. | | | | | | |
| 期末账面价值 | 14,822,436,171.79 | 121,259,965,230.02 | 85,849,451.18 | 444,281,384.11 | 116,781,853.29 | 136,729,314,090.39 |
| 2. | | | | | | |
| 期初账面价值 | 8,532,678,946.10 | 80,167,759,145.47 | 72,097,634.84 | 246,027,615.01 | 27,874,233.69 | 89,046,437,575.11 |

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书的原因 |
|--------|------------------|------------|
| 房屋及建筑物 | 3,296,229,563.09 | 正在办理中 |
| 合计 | 3,296,229,563.09 | |

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 |
|-------|--------------|--------------|
| 房屋建筑物 | 230,693.27 | |
| 机器设备 | 5,034,528.67 | 5,034,528.67 |
| 运输设备 | 17,740.21 | 6,891.16 |
| 电子设备 | | 3,006.43 |
| 合计 | 5,282,962.15 | 5,044,426.26 |

其他说明：

无

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 | 35,491,271,019.14 | 57,504,548,422.58 |
| 合计 | 35,491,271,019.14 | 57,504,548,422.58 |

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 |
| | | | | | | |

| | | | | | | |
|--|----------------------|--|----------------------|----------------------|--|----------------------|
| 三峡 乌兰 察布 新一 代电 网友 好绿 色电 站示 范项 目 | 4,856,826,740. 78 | | 4,856,826,740. 78 | 2,514,653,530.7 8 | | 2,514,653,530.7 8 |
| 三峡 广东 阳江 阳西 沙扒 五期 300M W海 上风 电场 项目 | 3,343,164,863. 34 | | 3,343,164,863. 34 | 3,951,198,896.4 2 | | 3,951,198,896.4 2 |
| 三峡 广东 阳江 阳西 沙扒 三期 400M W海 上风 电场 项目 | 2,979,608,524. 44 | | 2,979,608,524. 44 | 5,558,950,451.2 8 | | 5,558,950,451.2 8 |
| 三峡 新能 源阳 西沙 扒二 期 400M W海 上风 电场 项目 | 2,936,684,815. 75 | | 2,936,684,815. 75 | 4,790,338,508.8 6 | | 4,790,338,508.8 6 |

| | | | | | | |
|---|----------------------|--|----------------------|----------------------|--|----------------------|
| 明阳 阳江 沙扒 300M W科 研示 范项 目 | 2,516,148,778. 47 | | 2,516,148,778. 47 | 5,377,738,861.9 1 | | 5,377,738,861.9 1 |
| 云南 红河 州弥 勒西 550 兆瓦 风电 项目 | 1,943,913,616. 98 | | 1,943,913,616. 98 | 18,601,197.43 | | 18,601,197.43 |
| 昌邑 市海 洋牧 场与 三峡 300M W海 上风 电融 合试 验示 范项 目 | 1,660,008,364. 88 | | 1,660,008,364. 88 | 55,060,205.71 | | 55,060,205.71 |
| 三峡 广东 阳江 阳西 沙扒 四期 300M W海 上风 电场 项目 | 1,628,423,238. 50 | | 1,628,423,238. 50 | 4,029,192,534.5 6 | | 4,029,192,534.5 6 |
| 哈尔 滨阿 城风 电平 价上 网项 目 | 1,471,604,375. 52 | | 1,471,604,375. 52 | 565,013,087.50 | | 565,013,087.50 |

| | | | | | | |
|---|----------------------|--|----------------------|----------------|--|----------------|
| 蒙西 基地 库布 其 200 万千瓦 光伏 治沙 项目 | 1,083,758,775. 09 | | 1,083,758,775. 09 | 3,946,714.67 | | 3,946,714.67 |
| 三峡 新能源 包头市 可再生 能源综 合应用 示范区 1号 50 万千瓦 风电 项目 | 811,339,632.88 | | 811,339,632.88 | 17,650,881.40 | | 17,650,881.40 |
| 平潭 外海 海上 风电 场项 目 | 742,842,858.77 | | 742,842,858.77 | 9,712,026.13 | | 9,712,026.13 |
| 金湖 银涂 99MW 风电 项目 | 625,511,814.67 | | 625,511,814.67 | 591,419,047.07 | | 591,419,047.07 |
| 三峡 现代 能源 创新 示范 园项 目 | 517,773,035.39 | | 517,773,035.39 | 391,181,264.14 | | 391,181,264.14 |

| | | | | | | |
|-------------------|-------------------|--|-------------------|-------------------|--|-------------------|
| 阳江青洲六100万千瓦海上风电项目 | 484,420,563.26 | | 484,420,563.26 | 42,919,557.05 | | 42,919,557.05 |
| 其他项目 | 7,889,241,020.42 | | 7,889,241,020.42 | 29,586,971,657.67 | | 29,586,971,657.67 |
| 合计 | 35,491,271,019.14 | | 35,491,271,019.14 | 57,504,548,422.58 | | 57,504,548,422.58 |

(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 |
|------|-----|------|--------|------------|----------|------|----------------|------|---------|--------------|-------------|------|
| | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|------|------|----------------|---------------|-----|--------------|
| 三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目 | 11,889,675,500.00 | 2,514,653,530.78 | 5,140,923,947.80 | 2,728,025,113.16 | 70,725,624.64 | 4,856,826,740.78 | 6439 | 6439 | 57,244,783.75 | 50,219,745.91 | 364 | 自筹、借款 |
| 三峡广东阳江西沙扒五期300MW海上风电场项目 | 5,531,471,000.00 | 3,951,198,896.42 | 673,643,552.77 | 1,167,528,668.74 | 114,148,917.11 | 3,343,164,863.34 | 839 | 839 | 168,447,182.78 | 89,393,265.65 | 420 | 自有资金、借款、募股资金 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|---|------------------|-------|-------|----------------|---------------|------|--------------|
| 三峡 广东 阳江 阳江 西沙 扒三 期4 00 MW 海上 风电 场项 目 | 7,245,917,100.00 | 5,558,950,451.28 | 1,027,067,977.14 | 3,606,409,903.98 | - | 2,979,608,524.44 | 908.9 | 908.9 | 221,414,807.82 | 97,960,295.01 | 4.20 | 自有资金、借款、募股资金 |
| 三峡 新能 源阳 西沙 扒二 期4 00 MW 海上 风电 场项 目 | 7,536,610,000.00 | 4,790,338,508.86 | 452,155,763.96 | 2,305,809,457.07 | - | 2,936,684,815.75 | 843 | 843 | 237,981,038.16 | 90,429,245.65 | 4.20 | 自有资金、借款、募股资金 |

| | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|----------------------|--------------------|------------------|---|----------------------|---------------------------|--------------------|--------------------|------|-------|
| 明阳阳江沙扒300MW科研示范项目 | 6,300,000.00 | 5,377,738.86 1.91 | 259,260.86 5.09 | 3,120,850.948.53 | - | 2,516,148.77 8.47 | 88 99 · 44 88 | 380,435.94 3.60 | 101,226.27 0.90 | 3·71 | 自筹、借款 |
| 云南红河州弥勒西550兆瓦风电项目 | 3,473,169,300.00 | 18,601,197.43 | 1,925,312,419.55 | - | - | 1,943,913.61 6.98 | 55 66 · 99 77 | 10,562,205.55 | 10,562,205.55 | 3·60 | 自筹、借款 |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--------------|---------------|------------------|---|---|------------------|------|------|---------------|---------------|-----|--------------|
| 昌邑市海洋牧场与三峡300MW海上风电融合试验示范项目 | 3,617,190.00 | 55,060,205.71 | 1,604,948,159.17 | - | - | 1,660,008,364.88 | 4589 | 4589 | 12,211,469.75 | 12,211,469.75 | 300 | 自有资金、借款、募股资金 |
|-----------------------------|--------------|---------------|------------------|---|---|------------------|------|------|---------------|---------------|-----|--------------|

| | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|----------------|------------------|--------|------------------|------|------|----------------|---------------|-----|--------------|
| 三峡 广东 阳江 阳江 西沙 扒四 期3 00 MW 海上 风电 场项 目 | 5,552,073,000.00 | 4,029,192,534.56 | 814,180,751.00 | 3,214,950,047.06 | - | 1,628,423,238.50 | 8724 | 8724 | 181,251,816.52 | 82,202,509.85 | 420 | 自有资金、借款、募股资金 |
| 哈尔滨 阿城 风电 平价 上网 项目 | 1,820,000.00 | 565,013,087.50 | 906,591,443.18 | | 155.16 | 1,471,604,375.52 | 960 | 960 | 39,859,750.85 | 30,739,037.42 | 325 | 自筹、借款 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------------|---------------|------------------|--------------|--|------------------|------|------|--------------|--------------|-----|-------|
| 蒙西基地库布其200万千瓦光伏治沙项目 | 11,677,940,100.00 | 3,946,714.67 | 1,079,812,060.42 | | | 1,083,758,775.09 | 928 | 1450 | 3,991,180.75 | 3,991,180.75 | 330 | 自筹、借款 |
| 三峡新能源包头市可再生能源综合应用示范区1号50万千瓦风电项目 | 2,968,744,700.00 | 17,650,881.40 | 802,562,851.70 | 8,874,100.22 | | 811,339,632.88 | 2733 | 2500 | 5,679,630.69 | 5,679,630.69 | 345 | 自筹、借款 |

| | | | | | | | | | | | | |
|---------------|------------------|----------------|----------------|--|--|----------------|------|------|---------------|---------------|-----|-------|
| 平潭外海海上风电场项目 | 1,467,485,400.00 | 9,712,026.13 | 733,130,832.64 | | | 742,842,858.77 | 5100 | 5200 | 4,681,450.00 | 4,681,450.00 | 300 | 自筹、借款 |
| 金湖银涂99MW风电项目 | 792,000,000.00 | 591,419,047.07 | 34,092,767.60 | | | 625,511,814.67 | 786 | 786 | 49,338,082.47 | 22,579,043.41 | 395 | 自筹、借款 |
| 三峡现代能源创新示范园项目 | 593,180,400.00 | 391,181,264.14 | 126,591,771.25 | | | 517,773,035.39 | 8729 | 8729 | 7,146,152.70 | 3,081,710.26 | 250 | 自筹、借款 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|------|------|------------------|----------------|---|---|----|
| 阳江青洲六100万千瓦海上风电项目 | 13,760,742,000.00 | 42,919,557.05 | 454,385,765.64 | | 12,884,759.43 | 484,420,563.26 | 3.52 | 3.52 | | | | | 自筹 |
| 合计 | 84,226,198,500.00 | 27,917,576,764.91 | 16,034,660,928.91 | 16,152,448,238.76 | 197,759,456.34 | 27,602,029,998.72 | / | / | 1,380,245,495.39 | 604,957,060.80 | / | / | |

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(4). 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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 土地 | 房屋建筑物 | 机器设备 | 其他设备 | 合计 |
|--------|----|-------|------|------|----|
| 一、账面原值 | | | | | |

| | | | | | |
|------------|------------------|----------------|------------------|------------------|-------------------|
| 1. 期初余额 | 2,098,924,827.57 | 114,607,259.37 | 3,456,085,796.58 | 25,114,133.76 | 5,694,732,017.28 |
| 2. 本期增加金额 | 1,494,434,538.90 | 5,240,224.64 | 3,974,052,285.13 | 1,219,674,875.88 | 6,693,401,924.55 |
| (1) 租入 | 1,174,244,493.04 | 5,240,224.64 | 1,206,260,306.49 | 1,212,806,750.88 | 3,598,551,775.05 |
| (2) 转入 | | | 2,696,817,591.64 | | 2,696,817,591.64 |
| (3) 企业合并增加 | 320,190,045.86 | | 70,974,387.00 | 6,868,125.00 | 398,032,557.86 |
| (4) 其他增加 | | | | | |
| 3. 本期减少金额 | 256,315,313.80 | 40,714,253.18 | 1,043,337,099.78 | 6,868,125.00 | 1,347,234,791.76 |
| (1) 租赁到期 | 256,315,313.80 | 40,695,097.20 | 1,042,678,438.07 | 6,868,125.00 | 1,346,556,974.07 |
| (2) 合并范围减少 | | | | | |
| (3) 其他减少 | | 19,155.98 | 658,661.71 | | 677,817.69 |
| 4. 期末余额 | 3,337,044,052.67 | 79,133,230.83 | 6,386,800,981.93 | 1,237,920,884.64 | 11,040,899,150.07 |
| 二、累计折旧 | | | | | |
| 1. 期初余额 | 73,049,523.23 | 22,029,003.35 | 311,253,647.24 | 1,220,671.37 | 407,552,845.19 |
| 2. 本期增加金额 | 93,258,026.22 | 19,242,671.61 | 254,805,915.59 | 41,569,821.53 | 408,876,434.95 |
| (1) 计提 | 93,258,026.22 | 19,242,671.61 | 183,837,796.73 | 41,569,821.53 | 337,908,316.09 |
| (2) 转入 | | | 70,968,118.86 | | 70,968,118.86 |
| 3. 本期减少金额 | | 3,520,934.09 | 52,902,565.73 | | 56,423,499.82 |

| | | | | | |
|-----------|------------------|---------------|------------------|------------------|-------------------|
| 1) 处置 | | | | | |
| 2) 租赁到期 | | 3,512,957.40 | 52,902,565.73 | | 56,415,523.13 |
| 3) 合并范围减少 | | | | | |
| 4) 其他减少 | | 7,976.69 | | | 7,976.69 |
| 4. 期末余额 | 166,307,549.45 | 37,750,740.87 | 513,156,997.10 | 42,790,492.90 | 760,005,780.32 |
| 三、减值准备 | | | | | |
| 1. 期初余额 | | | | | |
| 2. 本期增加金额 | | | 551,947.84 | | 551,947.84 |
| 1) 计提 | | | 551,947.84 | | 551,947.84 |
| 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 | 3,170,736,503.22 | 41,382,489.96 | 5,873,092,036.99 | 1,195,130,391.74 | 10,280,341,421.91 |
| 2. 期初账面价值 | 2,025,875,304.34 | 92,578,256.02 | 3,144,832,149.34 | 23,893,462.39 | 5,287,179,172.09 |

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 土地使用权 | 专利权 | 非专利技术 | 其他 | 特许经营权 | 合计 |
|------------|------------------|---------------|-------|--------------|------------------|------------------|
| 一、账面原值 | | | | | | |
| 1. 期初余额 | 1,873,722,432.51 | 39,545,287.36 | | 543,154.54 | | 1,913,810,874.41 |
| 2. 本期增加金额 | 575,359,757.50 | 14,985,189.41 | | 4,400,000.00 | 2,899,009,208.00 | 3,493,754,154.91 |
| (1) 购置 | 433,046,396.26 | 10,703,597.97 | | 4,400,000.00 | | 448,149,994.23 |
| (2) 内部研发 | | | | | | |
| (3) 企业合并增加 | 73,750,511.46 | 14,159.29 | | | 2,899,009,208.00 | 2,972,773,878.75 |
| (4) 其他 | 68,562,849.78 | 4,267,432.15 | | | | 72,830,281.93 |
| 3. 本期减少金额 | 46,296,472.24 | 30,360.47 | | | | 46,326,832.71 |
| (1) 处置 | 2,099,584.00 | 6,072.10 | | | | 2,105,656.10 |
| (2) 其他 | 44,196,888.24 | 24,288.37 | | | | 44,221,176.61 |
| 4. 期末余额 | 2,402,785,717.77 | 54,500,116.30 | | 4,943,154.54 | 2,899,009,208.00 | 5,361,238,196.61 |
| 二、累计摊销 | | | | | | |
| 1. 期初余额 | 164,453,287.37 | 11,292,819.50 | | 255,200.54 | | 176,001,307.41 |
| 2. 本期增加金额 | 80,635,662.82 | 6,872,033.37 | | 87,088.62 | 126,712,529.52 | 214,307,314.33 |
| (1) 计提 | 79,973,409.46 | 6,856,648.75 | | 87,088.62 | 126,712,529.52 | 213,629,676.35 |
| (2) 其他 | 662,253.36 | 15,384.62 | | | | 677,637.98 |
| 3. 本期减少金额 | 1,404,140.76 | | | | | 1,404,140.76 |

| | | | | | | |
|-----------|------------------|---------------|--|--------------|------------------|------------------|
| (1) 处置 | 209,958.36 | | | | | 209,958.36 |
| (2) 其他 | 1,194,182.40 | | | | | 1,194,182.40 |
| 4. 期末余额 | 243,684,809.43 | 18,164,852.87 | | 342,289.16 | 126,712,529.52 | 388,904,480.98 |
| 三、减值准备 | | | | | | |
| 1. 期初余额 | | | | | | |
| 2. 本期增加金额 | 67,578.20 | | | | 17,660,500.00 | 17,728,078.20 |
| (1) 计提 | 67,578.20 | | | | 17,660,500.00 | 17,728,078.20 |
| 3. 本期减少金额 | | | | | | |
| (1) 处置 | | | | | | |
| 4. 期末余额 | 67,578.20 | | | | 17,660,500.00 | 17,728,078.20 |
| 四、账面价值 | | | | | | |
| 1. 期末账面价值 | 2,159,033,330.14 | 36,335,263.43 | | 4,600,865.38 | 2,754,636,178.48 | 4,954,605,637.43 |
| 2. 期初账面价值 | 1,709,269,145.14 | 28,252,467.86 | | 287,954.00 | | 1,737,809,567.00 |

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 账面价值 | 未办妥产权证书的原因 |
|-------|---------------|------------|
| 土地使用权 | 47,897,740.75 | 正在办理中 |
| 合计 | 47,897,740.75 | |

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 被投资单位名称 或形成商誉的事 项 | 期初余额 | 本期增加 | | 本期减少 | | 期末余额 |
|-----------------------------|--------------------|-------------|----|------|----|--------------------|
| | | 企业合并 形成的 | 其他 | 处置 | 其他 | |
| 国宏新能源发电 有限公司 | 28,000,0 00.00 | | | | | 28,000,0 00.00 |
| 北京京能通电力 科技有限公司 | 65,456,2 74.28 | | | | | 65,456,2 74.28 |
| 北京启源源节能 科技有限公司 | 8,791,36 8.96 | | | | | 8,791,36 8.96 |
| 大安润风能源开 发有限公司 | 30,045,0 64.36 | | | | | 30,045,0 64.36 |
| 内蒙古京能巴音 风力发电有限公 司 | 96,410,4 00.00 | | | | | 96,410,4 00.00 |
| 商都县天润风电 有限公司 | 36,323,0 44.47 | | | | | 36,323,0 44.47 |
| 维西龙渡发电有 限责任公司 | 8,300,11 3.49 | | | | | 8,300,11 3.49 |
| 伊春太阳风新能 源有限公司 | 2,275,68 1.79 | | | | | 2,275,68 1.79 |
| 云南省龙陵县欧 华水电有限公司 | 113,234, 904.20 | | | | | 113,234, 904.20 |
| 昔阳县斯能新能 源有限公司 | 44,404,8 30.12 | | | | | 44,404,8 30.12 |
| 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 | 59,416,8 54.31 | | | | | 59,416,8 54.31 |
| 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 | 2,263,00 8.70 | | | | | 2,263,00 8.70 |
| 会泽协合风力发 电有限公司 | 14,304,3 60.00 | | | | | 14,304,3 60.00 |
| 平原县协合太阳 能发电有限公司 | 49,498,8 72.10 | | | | | 49,498,8 72.10 |
| 海兴协合太阳能 发电有限公司 | 13,820,5 05.64 | | | | | 13,820,5 05.64 |
| 北京京城新能源 (通渭)风力发 电有限公司 | 23,125,6 05.53 | | | | | 23,125,6 05.53 |
| 广西钦州民海新 能源科技有限公 司 | 2,198,70 0.81 | | | | | 2,198,70 0.81 |

| | | | | | |
|-------------------|----------------|---------------|--|--|----------------|
| 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 |
| 康保协合徐五林风力发电有限公司 | 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 |
| 阜新市新阳电力新能源有限公司 | 6,187,899.70 | | | | 6,187,899.70 |
| 北京合霆科技发展有限公司 | 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 |
| 京城瓜州新能源有限公司 | 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 |
| 武乡县晶曜新能源开发有限公司 | | 7,076,636.04 | | | | 7,076,636.04 |
| 肇源宁升电力开发有限公司 | | 4,653,131.67 | | | | 4,653,131.67 |
| 温州佳泰新能源投资有限公司 | | 44,767,756.85 | | | | 44,767,756.85 |
| 合计 | 1,699,259,681.58 | 140,017,727.26 | | | | 1,839,277,408.84 |

注 1：2022 年 1 月，本集团自灵宝东方风电开发有限公司购买其合计持有的灵宝富达新能源开发有限公司（以下简称“灵宝富达”）100%股权，支付对价 8,954,496.02 元，大于取得的灵宝富达可辨认净资产公允价值份额的差额 5,188,769.76 元计入商誉。

注 2：2022 年 1 月，本集团自灵宝东方风电开发有限公司购买其合计持有的灵宝富大风电开发有限公司（以下简称“灵宝富大”）100%股权，支付对价 12,390,229.96 元，大于取得的灵宝富大可辨认净资产公允价值份额的差额 2,417,371.40 元计入商誉。

注 3：2022 年 1 月，本集团自明阳智慧能源集团股份公司购买其合计持有的阳江明阳海上风电开发有限公司（以下简称“阳江明阳”）100%股权，支付对价 1,757,415,000.00 元，大于取得的阳江明阳可辨认净资产公允价值份额的差额 14,962,544.64 元计入商誉。

注 4：2022 年 2 月，本集团自山东长和电力工程有限公司购买其合计持有的灌云蒙能风力发电有限公司（以下简称“灌云蒙能”）100%股权，支付对价 88,618,003.60 元，大于取得的灌云蒙能可辨认净资产公允价值份额的差额 15,094,706.05 元计入商誉。

注 5：2022 年 2 月，本集团自开封平北新能源有限公司购买其合计持有的开封平煤北控新能源有限公司（以下简称“平煤北控”）50%股权，支付对价 44,550,000.00 元，大于取得的平煤北控可辨认净资产公允价值份额的差额 19,477,976.07 元计入商誉。

注 6：2022 年 4 月，本集团自锐电投资有限公司购买其合计持有的利辛县锐风新能源有限公司（以下简称“利辛锐风”）100%股权，支付对价 4,500,180.00 元，大于取得的利辛锐风可辨认净资产公允价值份额的差额 9,660,889.26 元计入商誉。

注 7：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东亿美能源科技有限公司（以下简称“山东亿美”）45%股权，支付对价 12,285,000.00 元，大于取得的山东亿美能源科技有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额 4,422,073.66 元计入商誉。

注 8：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东光凯能源科技有限公司（以下简称“山东光凯”）45%股权，支付对价 33,435,000.00 元，大于取得的山东光凯能源科技有限公司可辨认净资产公允价值份额的差额 10,351,702.64 元计入商誉。

注 9：2022 年 5 月，本集团自山东象阳能源科技有限公司购买其合计持有的山东卡度能源科技有限公司（以下简称“山东卡度”）45%股权，支付对价 8,280,000.00 元，大于取得的山东卡度可辨认净资产公允价值份额的差额 1,944,169.22 元计入商誉。

注 10：2022 年 5 月，本集团自深圳市致信博衍投资控股有限公司（曾用名：深圳市致信博衍投资咨询有限公司）购买其合计持有的武乡县晶曜新能源开发有限公司（以下简称“武乡晶曜”）100%股权，支付对价 49,300.00 元，大于取得的武乡晶曜可辨认净资产公允价值份额的差额 7,076,636.04 元计入商誉。

注 11：2022 年 5 月，本集团自宁波龙辉能源开发有限公司购买其合计持有的肇源宁升电力开发有限公司（以下简称“肇源宁升”）100%股权，支付对价 114,000,000.00 元，大于取得的肇源宁升可辨认净资产公允价值份额的差额 4,653,131.67 元计入商誉。

注 12：2022 年 6 月，本集团自温州祺泰新能源投资有限公司购买其合计持有的温州佳泰新能源投资有限公司（以下简称“温州佳泰”）100%股权，支付对价 76,763,059.00 元，大于取得的温州佳泰可辨认净资产公允价值份额的差额 44,767,756.85 元计入商誉。

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 被投资单位名称或形成商誉的事项 | 期初余额 | 本期增加 | | 本期减少 | | 期末余额 |
|-----------------|----------------|---------------|----|------|----|----------------|
| | | 计提 | 其他 | 处置 | 其他 | |
| 维西龙渡发电有限责任公司 | 8,300,113.49 | | | | | 8,300,113.49 |
| 伊春太阳风新能源有限公司 | 2,275,681.79 | | | | | 2,275,681.79 |
| 云南省龙陵县欧华水电有限公司 | 113,234,904.20 | | | | | 113,234,904.20 |
| 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 |
| 大安润风能源开发有限公司 | 30,045,064.36 | | | | | 30,045,064.36 |
| 合计 | 153,855,763.84 | 18,228,575.06 | | | | 172,084,338.90 |

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

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 7.94%-9.59%。

根据卓信大华评报字(2023)第 1031 号资产评估报告，本集团本年度灵宝富达新能源开发有限公司资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值，确认商誉减值准备 5,188,769.76 元。

根据卓信大华评报字(2023)第 1052 号资产评估报告，本集团本年度温州佳泰新能源投资有限公司资产组可收回金额小于包含商誉的账面价值，确认商誉减值准备 13,039,805.30 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。

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期初余额 | 本期增加金额 | 本期摊销金额 | 其他减少金额 | 期末余额 |
|----|------|--------|--------|--------|------|
| | | | | | |

| | | | | | |
|-----------|-----------------------|----------------------|----------------------|--|-----------------------|
| 线路使用费 | 28,405,946.22 | | 1,118,281.19 | | 27,287,665.03 |
| 土地相关费用 | 71,631,816.65 | 22,511,427.94 | 19,427,009.18 | | 74,716,235.41 |
| 装修费 | 2,748,395.23 | | 1,163,401.87 | | 1,584,993.36 |
| 汇集站分摊款 | 41,830,859.84 | 11,360,265.46 | 2,066,337.23 | | 51,124,788.07 |
| 道路修建费 | 7,520,000.00 | | 470,000.03 | | 7,049,999.97 |
| 其他 | 2,470,478.56 | 23,257,837.24 | 2,887,437.44 | | 22,840,878.36 |
| 合计 | 154,607,496.50 | 57,129,530.64 | 27,132,466.94 | | 184,604,560.20 |

其他说明：

无。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | | 期初余额 | |
|-------------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 | 可抵扣暂时性差异 | 递延所得税资产 |
| 资产减值准备 | 942,428,743.54 | 153,571,361.95 | 672,310,453.14 | 105,413,625.77 |
| 内部交易未实现利润 | 33,241,920.64 | 8,310,480.16 | 31,760,382.50 | 7,940,095.63 |
| 可抵扣亏损 | | | | |
| 计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动 | 336,127.65 | 50,419.15 | 336,127.65 | 50,419.15 |
| 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 | 1,632,505,655.60 | 408,126,413.90 | 1,574,914,651.48 | 360,527,391.60 |
| 合计 | 2,608,512,447.43 | 570,058,675.16 | 2,279,321,614.77 | 473,931,532.15 |

(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 | 4,142,655,724.04 | 1,035,663,931.01 | 4,016,842,810.12 | 1,004,210,702.54 |

| | | | | |
|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 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 | 233,251,088.86 | 58,316,336.19 | 133,854,316.99 | 33,463,270.35 |
| 其他非流动金融资产公允价值变动 | 580,877,670.37 | 145,219,417.61 | 545,369,747.47 | 136,342,436.86 |
| | | | | |
| 合计 | 4,956,784,483.27 | 1,239,199,684.81 | 4,696,066,874.58 | 1,174,016,409.75 |

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------|------------------|------------------|
| 可抵扣暂时性差异 | 950,535,674.03 | 576,223,128.39 |
| 可抵扣亏损 | 1,559,267,204.40 | 1,206,382,056.40 |
| | | |
| 合计 | 2,509,802,878.43 | 1,782,605,184.79 |

(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 |
|--------|------------------|------------------|----|
| 2022 年 | | 14,591,897.10 | |
| 2023 年 | 20,419,254.75 | 71,220,378.51 | |
| 2024 年 | 26,259,932.52 | 441,573,123.96 | |
| 2025 年 | 9,041,436.92 | 502,153,666.42 | |
| 2026 年 | 47,354,385.14 | 176,842,990.41 | |
| 2027 年 | 1,456,192,195.07 | | |
| 合计 | 1,559,267,204.40 | 1,206,382,056.40 | |

其他说明：

适用 不适用

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|----|------|------|------|------|------|------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| | | | | | | |

| | | | | | |
|--------|----------------------|--|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 合同取得成本 | | | | | |
| 合同履约成本 | | | | | |
| 应收退货成本 | | | | | |
| 合同资产 | | | | | |
| 待抵扣进项税 | 9,573,614.76 7.03 | | 9,573,614.76 7.03 | 9,647,633.52 7.32 | 9,647,633.527 .32 |
| 项目前期费用 | 31,557,590.3 1 | | 31,557,590.3 1 | 28,447,086.7 3 | 28,447,086.73 |
| 其他 | 2,875,348.48 | | 2,875,348.48 | 913,347,702. 00 | 913,347,702.0 0 |
| 合计 | 9,608,047.70 5.82 | | 9,608,047.70 5.82 | 10,589,428.3 16.05 | 10,589,428.31 6.05 |

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------|------------------|------------------|
| 质押借款 | 269,114,858.58 | 30,000,000.00 |
| 抵押借款 | | |
| 保证借款 | | |
| 信用借款 | 4,070,619,650.25 | 5,494,191,400.00 |
| | | |
| 合计 | 4,339,734,508.83 | 5,524,191,400.00 |

短期借款分类的说明：

无。

(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

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 | | 150,395,704.03 |
| 银行承兑汇票 | 2,180,219,163.18 | 2,864,986,582.11 |
| | | |
| 合计 | 2,180,219,163.18 | 3,015,382,286.14 |

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

适用 不适用

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） | 11,122,047,738.37 | 14,691,775,002.67 |
| 1-2 年（含 2 年） | 9,211,490,975.67 | 2,228,116,468.77 |
| 2-3 年（含 3 年） | 1,131,002,725.24 | 810,257,536.00 |
| 3 年以上 | 1,271,620,593.48 | 1,128,388,957.93 |
| 合计 | 22,736,162,032.76 | 18,858,537,965.37 |

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 未偿还或结转的原因 |
|----------------|-------------------------|-----------|
| 上海电气风电集团股份有限公司 | 1,247,152,324.25 | 未达到付款条件 |
| 上海勘测设计研究院有限公司 | 1,167,914,174.00 | 未达到付款条件 |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 1,150,010,105.58 | 未达到付款条件 |
| 明阳智慧能源集团股份公司 | 921,919,590.79 | 未达到付款条件 |
| 浙江正泰新能源开发有限公司 | 572,741,155.02 | 未达到付款条件 |
| 合计 | 5,059,737,349.64 | |

其他说明

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------------|------------|------------|
| 1 年以内（含 1 年） | 543,370.40 | 671,502.86 |

| | | |
|-------|------------|------------|
| 1 年以上 | 30,000.00 | |
| 合计 | 573,370.40 | 671,502.86 |

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----------|---------------|--------------|
| 预收电费及线路款 | 68,516,657.72 | 2,269,732.04 |
| 合计 | 68,516,657.72 | 2,269,732.04 |

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|----------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| 一、短期薪酬 | 72,229,122.63 | 1,649,043,882.92 | 1,627,238,530.73 | 94,034,474.82 |
| 二、离职后福利-设定提存计划 | | 226,939,918.10 | 226,939,918.10 | |
| 三、辞退福利 | 182,000.00 | 168,009.67 | 350,009.67 | |
| 四、一年内到期的其他福利 | | | | |
| 五、其他 | | | | |
| 合计 | 72,411,122.63 | 1,876,151,810.69 | 1,854,528,458.50 | 94,034,474.82 |

(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 | | 1,215,337,460.07 | 1,215,337,460.07 | |

| | | | | |
|---------------|---------------|------------------|------------------|---------------|
| 二、职工福利费 | | 129,231,594.26 | 129,231,594.26 | |
| 三、社会保险费 | 1,459,615.50 | 121,462,652.49 | 121,462,652.49 | 1,459,615.50 |
| 其中：医疗保险费 | 1,459,615.50 | 116,897,163.11 | 116,897,163.11 | 1,459,615.50 |
| 工伤保险费 | | 4,534,070.10 | 4,534,070.10 | |
| 生育保险费 | | | | |
| 其他 | | 31,419.28 | 31,419.28 | |
| 四、住房公积金 | | 112,963,137.54 | 112,963,137.54 | |
| 五、工会经费和职工教育经费 | 70,591,567.13 | 56,552,772.03 | 34,569,479.84 | 92,574,859.32 |
| 六、短期带薪缺勤 | | | | |
| 七、短期利润分享计划 | | | | |
| 八、其他短期薪酬 | 177,940.00 | 13,496,266.53 | 13,674,206.53 | |
| 合计 | 72,229,122.63 | 1,649,043,882.92 | 1,627,238,530.73 | 94,034,474.82 |

(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 | | 143,976,010.94 | 143,976,010.94 | |
| 2、失业保险费 | | 4,931,042.35 | 4,931,042.35 | |
| 3、企业年金缴费 | | 78,032,864.81 | 78,032,864.81 | |
| 合计 | | 226,939,918.10 | 226,939,918.10 | |

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 | 81,042,453.80 | 62,649,003.34 |
| 消费税 | | |
| 营业税 | | |
| 企业所得税 | 173,224,779.97 | 136,774,213.15 |

| | | |
|---------|-----------------------|-----------------------|
| 个人所得税 | 49,845,776.23 | 45,142,678.77 |
| 城市维护建设税 | 2,491,366.29 | 2,484,099.94 |
| 房产税 | 4,114,449.02 | 4,796,342.48 |
| 土地使用税 | 5,097,112.27 | 7,842,915.67 |
| 教育费附加 | 2,681,495.77 | 2,693,708.12 |
| 其他税费 | 16,490,112.04 | 7,951,069.96 |
| 合计 | 334,987,545.39 | 270,334,031.43 |

其他说明：

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-------|------------------|------------------|
| 应付利息 | | 266,658,753.71 |
| 应付股利 | 1,798,310.15 | 2,798,310.15 |
| 其他应付款 | 3,105,445,393.39 | 3,363,734,299.86 |
| 合计 | 3,107,243,703.54 | 3,633,191,363.72 |

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1). 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 |
|-------------------|------|----------------|
| 分期付息到期还本的长期借款利息 | | 122,939,129.76 |
| 企业债券利息 | | 132,456,250.03 |
| 短期借款应付利息 | | 4,429,805.06 |
| 划分为金融负债的优先股\永续债利息 | | |
| 其他利息 | | |
| 其他利息 | | 6,833,568.86 |
| 合计 | | 266,658,753.71 |

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利

(2). 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 | 2,798,310.15 |
| 划分为权益工具的优先股\永续债股利 | | |
| 优先股\永续债股利-XXX | | |
| 优先股\永续债股利-XXX | | |
| 应付股利-XXX | | |
| 应付股利-XXX | | |
| 合计 | 1,798,310.15 | 2,798,310.15 |

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|------------------|------------------|
| 押金及保证金 | 847,945,156.95 | 547,874,033.01 |
| 代收款 | 12,563,206.01 | 156,651.24 |
| 非金融机构借款 | 31,594,758.71 | 595,018,273.28 |
| 待支付费用 | 428,171,233.31 | 824,769,660.45 |
| 股权收购款 | 1,420,154,103.08 | 1,215,516,808.42 |
| 限制性股票回购义务 | 163,001,577.25 | |
| 其他款项 | 202,015,358.08 | 180,398,873.46 |
| 合计 | 3,105,445,393.39 | 3,363,734,299.86 |

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 未偿还或结转的原因 |
|-----------------|----------------|-----------|
| 银华协合新能源投资有限公司 | 123,632,000.00 | 未达到结算条件 |
| 浙江正泰新能源开发有限公司 | 82,236,448.22 | 未达到结算条件 |
| 南通中旭新能源有限公司 | 75,875,315.00 | 未达到结算条件 |
| 广西南宁民海新能源科技有限公司 | 64,682,296.57 | 未达到结算条件 |
| 昌吉州复睿新能源电力有限公司 | 50,000,000.00 | 未达到结算条件 |
| 合计 | 396,426,059.79 | / |

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|--------------|--------------------------|-------------------------|
| 1 年内到期的长期借款 | 10,312,928,058.55 | 5,184,068,621.46 |
| 1 年内到期的应付债券 | 3,069,326,911.30 | |
| 1 年内到期的长期应付款 | 564,415,932.08 | 1,579,028,526.60 |
| 1 年内到期的租赁负债 | 346,724,222.88 | 252,549,624.67 |
| 合计 | 14,293,395,124.81 | 7,015,646,772.73 |

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|------|------------------|
| 待转销项税 | | 25,681.98 |
| 合计 | | 25,681.98 |

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 | 70,977,474,689.94 | 53,812,153,750.54 |
| 抵押借款 | 832,265,000.00 | 455,600,000.00 |
| 保证借款 | 180,270,000.00 | 425,000,000.00 |
| 信用借款 | 27,466,421,036.42 | 23,492,491,760.20 |
| | | |
| 合计 | 99,456,430,726.36 | 78,185,245,510.74 |

长期借款分类的说明：

注 1：质押借款由本集团以在售电协议中约定的应收账款中的电费收费权提供质押。关于本集团的质押情况，详见本附注“七、注释 81. 所有权或使用权受到限制的资产”相关内容。

注 2：抵押借款由本公司之子公司以固定资产提供抵押，详见本附注“七、注释 81. 所有权或使用权受到限制的资产”相关内容。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------------------------|------------------|------------------|
| 2020 年度第一期非公开定向债务融资工具 | | 1,498,541,380.11 |
| 2020 年度第二期非公开定向债务融资工具 | | 1,498,094,449.55 |
| 2021 年度第一期中期票据 | 1,028,003,251.62 | 998,106,867.10 |
| 2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债） | 1,532,092,145.34 | 1,496,966,330.95 |
| 2022 年度第一期绿色中期票据（碳中和债） | 2,044,204,899.70 | |
| 2022 年度第二期绿色中期票据（碳中和债） | 2,030,481,114.19 | |
| 合计 | 6,634,781,410.85 | 5,491,709,027.71 |

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 债券名称 | 面值 | 发行日期 | 债券期限 | 发行金额 | 期初余额 | 本期发行 | 重分类至一年内到期的非流动负债 | 按面值计提利息 | 溢折价摊销 | 本期偿还 | 期末余额 |
|-----------------------|-------------|------------|------|------------------|------------------|------|------------------|---------------|---------------|---------------|------|
| 2020 年度第一期非公开定向债务融资工具 | 100,000,000 | 2020-03-11 | 3 年 | 1,500,000,000.00 | 1,498,541,380.11 | | 1,541,643,143.76 | 92,650,000.00 | -1,451,763.65 | 51,000,000.00 | |

| | | | | | | | | | | | |
|----------------------|----------------|--------------------------------|--------|--------------------------|--------------------------|--|--------------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 2020年度第二期非公开定向债务融资工具 | 10 0. 00 | 20 20 - 05 - 14 | 3 年 | 1,500, 000,00 0.00 | 1,498, 094,44 9.55 | | 1,527, 683,76 7.54 | 72,27 5,000 .00 | - 1,564 ,317. 99 | 44,25 0,000 .00 | |
| 2021年度第一期中期票据 | 10 0. 00 | 20 21 - 03 - 17 | 3 年 | 1,000, 000,00 0.00 | 998,10 6,867. 10 | | | 65,00 0,000 .00 | - 896,3 84.52 | 36,00 0,000 .00 | 1,028, 003,25 1.62 |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|-------|------------|----|--------------|------------------|--|--|---------------|---------------|---------------|------------------|
| 2021年度第二期绿色中期票据（碳中和债） | 10000 | 2021-05-10 | 3年 | 1,500,000.00 | 1,496,966.330.95 | | | 85,531,250.00 | -1,344,564.39 | 51,750,000.00 | 1,532,092,145.34 |
| 2022年度第一期绿色中期票据（碳中和债） | 10000 | 2022-02-21 | 3年 | 2,000,000.00 | 1,996,731.132.08 | | | 46,227,777.78 | -1,245,989.84 | | 2,044,204,899.70 |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|------|------------|----|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|---------------|------------|--------------|
| 2022年度第二期绿色中期票据(碳中和债) | 1000 | 2022-05-10 | 3年 | 2,000,000.00 | | 1,992,891.50 | | 36,055,555.59 | -1,534,049.17 | | 2,030,481.11 |
| 合计 | | | | 9,500,000.00 | 5,491,709.02 | 3,989,622.64 | 3,069,326.91 | 397,739,583.37 | -8,037,069.56 | 183,000.00 | 6,634,781.41 |

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|----|------|------|
|----|------|------|

| | | |
|-------------------|-------------------------|-------------------------|
| 租赁付款额 | 8,679,585,426.45 | 5,734,249,087.35 |
| 减：未确认的融资费用 | 1,894,907,332.35 | 1,391,824,379.83 |
| 减：重分类至一年内到期的非流动负债 | 346,724,222.88 | 252,549,624.67 |
| 合计 | 6,437,953,871.22 | 4,089,875,082.85 |

其他说明：

无。

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 | 12,921,598,390.24 | 13,320,655,828.78 |
| 专项应付款 | | |
| 合计 | 12,921,598,390.24 | 13,320,655,828.78 |

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 | 11,993,107,001.16 | 12,479,165,100.32 |
| 海域使用权 | 719,686,569.55 | 619,143,160.12 |
| 扶贫款 | 198,675,734.73 | 216,928,683.51 |
| 其他 | 10,129,084.80 | 5,418,884.83 |
| 合计 | 12,921,598,390.24 | 13,320,655,828.78 |

其他说明：

无。

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 | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |
| 二、辞退福利 | | |
| 三、其他长期福利 | | |
| | | |
| 合计 | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |

(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 | 11,130,000.00 | 11,730,000.00 |
| 二、计入当期损益的设定受益成本 | 340,000.00 | 360,000.00 |
| 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 | 340,000.00 | 360,000.00 |
| 三、计入其他综合收益的设定受益成本 | 1,020,000.00 | -240,000.00 |
| 1. 精算利得(损失以“-”表示) | 1,020,000.00 | -240,000.00 |
| | | |
| 四、其他变动 | -770,000.00 | -720,000.00 |
| 1. 结算时支付的对价 | | |
| 2. 已支付的福利 | -770,000.00 | -720,000.00 |
| | | |
| 五、期末余额 | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |

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 | 11,130,000.00 | 11,730,000.00 |
| 二、计入当期损益的设定受益成本 | 340,000.00 | 360,000.00 |
| 三、计入其他综合收益的设定收益成本 | 1,020,000.00 | -240,000.00 |
| 四、其他变动 | -770,000.00 | -720,000.00 |
| 五、期末余额 | 11,720,000.00 | 11,130,000.00 |

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 | 64,174,431.89 | 4,052,764.39 | 2,187,195.44 | 66,040,000.84 | 阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持等 |
| 合计 | 64,174,431.89 | 4,052,764.39 | 2,187,195.44 | 66,040,000.84 | |

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 负债项目 | 期初余额 | 本期新增补助金额 | 本期计入营业外收入金额 | 本期计入其他收益金额 | 其他变动 | 期末余额 | 与资产相关/与收益相关 |
|----------------------------------|---------------|--------------|-------------|--------------|------|---------------|-------------|
| 阜蒙 80MW 农光互补发电项目专项资金支持 | 43,786,885.60 | | | | | 43,786,885.60 | 与资产相关 |
| 乐清农光互补项目 | 14,918,198.11 | | | 934,635.24 | | 13,983,562.87 | 与收益相关 |
| 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 | 750,000.00 | 4,000,000.00 | | | | 4,750,000.00 | 与收益相关 |
| 浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发 | 3,302,712.57 | | | 1,222,560.20 | | 2,080,152.37 | 与收益相关 |
| “蓝色粮仓科技创新”科研项目补助 | 851,635.61 | 52,764.39 | | | | 904,400.00 | 与收益相关 |
| 储能项目补贴 | 415,000.00 | | | 30,000.00 | | 385,000.00 | 与资产相关 |
| 阳江市高功率激光应用实验室有限公司支持粤东 | 150,000.00 | | | | | 150,000.00 | 与收益相关 |

| | | | | | | | |
|------------|---------------|--------------|--|--------------|--|---------------|--|
| 西北新型研发机构建设 | | | | | | | |
| 合计 | 64,174,431.89 | 4,052,764.39 | | 2,187,195.44 | | 66,040,000.84 | |

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|------------------|----------------|---------------|
| 合同负债 | | |
| 升压站租赁款 | 40,611,400.71 | 42,794,357.71 |
| 共用线路租赁费 | 10,241,222.14 | 10,825,937.99 |
| 一年以上到期的非金融机构借款利息 | 194,430,220.13 | |
| 合计 | 245,282,842.98 | 53,620,295.70 |

其他说明：

无。

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 | 28,571,000.00 | 49,950,000.00 | | | -1,420,000.00 | 48,530,000.00 | 28,619,530,000.00 |

其他说明：

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》，决定向公司董事、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责任公司上海分公司于 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，本集团于 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。

鉴于激励对象赵国庆因发生调动情形不再具备激励对象资格，因此由公司对上述 1 名激励对象已获授但尚未解除限售的 44 万股限制性股票进行回购注销。本次回购注销涉及的尚未解除限

售的限制性股票 44 万股已于 2022 年 5 月 24 日完成注销，公司总股本由 28,620,950,000.00 元减少至 28,620,510,000.00 元。

2022 年 9 月 28 日，本集团第二届董事会第三次会议审议通过了《关于回购注销 2021 年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，根据回购议案，公司将回购并注销 4 名原激励对象已授予尚未解除限售的限制性股票共计 98 万股，注销完成后，公司总股本由 28,620,510,000 股减少至 28,619,530,000 股。

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） | 23,345,648,446.81 | 120,613,472.79 | 3,358,804.40 | 23,462,903,115.20 |
| 其他资本公积 | -16,383,379.29 | 155,182,038.57 | | 138,798,659.28 |
| 合计 | 23,329,265,067.52 | 275,795,511.36 | 3,358,804.40 | 23,601,701,774.48 |

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：资本溢价（股本溢价）变动主要是公司股权激励对象行权以及公司回购注销部分股权激励对象的限制性股票所致。

注 2：本期其他资本公积变动主要是由于确认本期股权激励费用和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 | | 168,831,000.00 | 5,829,422.75 | 163,001,577.25 |
| 合计 | | 168,831,000.00 | 5,829,422.75 | 163,001,577.25 |

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期增加主要是本期公司确认限制性股票回购义务所致，本期减少原因主要是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 | | | | | 前期计入其他综合收益当期转入留存收益 | 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：所得税费用 | 税后归属于母公司 | 税后归属于少数股东 | | |
| 一、不能重分类进损益的其他综合收益 | 137,786,928.07 | 86,440,829.51 | | 24,867,690.53 | 61,573,138.98 | | 70,518.94 | 199,289,548.11 |
| 其中：重新计量设定受益计划变动额 | 510,000.00 | -1,020,000.00 | | | -1,020,000.00 | | | -510,000.00 |
| 权益法下不能转损益的其他综合收益 | 37,171,589.93 | -12,036,577.50 | | | -12,036,577.50 | | | 25,135,012.43 |
| 其他权益工具投资公允价值变动 | 100,105,338.14 | 99,497,407.01 | | 24,867,690.53 | 74,629,716.48 | | 70,518.94 | 174,664,535.68 |
| 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 | -47,511,616.11 | 36,971,858.99 | | | 36,971,858.99 | | | -10,539,757.12 |
| 其中：权益法下可转损益的其他综合收益 | -44,871,007.32 | 21,610,625.44 | | | 21,610,625.44 | | | -23,260,381.88 |
| 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 | | 28,058,144.74 | | | 28,058,144.74 | | | 28,058,144.74 |
| 外币财务报表折算差额 | 2,640,608.79 | 12,696,911.19 | | | 12,696,911.19 | | | 15,337,519.98 |
| | | | | | | | | |
| 其他综合收益合计 | 90,275,311.96 | 123,412,688.50 | | 24,867,690.53 | 98,544,997.97 | | 70,518.94 | 188,749,790.99 |

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|-------|------|---------------|--------------|---------------|
| 安全生产费 | | 27,030,898.07 | 2,965,002.20 | 24,065,895.87 |
| | | | | |
| 合计 | | 27,030,898.07 | 2,965,002.20 | 24,065,895.87 |

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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 | 530,791,899.07 | 121,499,398.49 | | 652,291,297.56 |
| 任意盈余公积 | | | | |
| 储备基金 | | | | |
| 企业发展基金 | | | | |
| 其他 | | | | |
| 合计 | 530,791,899.07 | 121,499,398.49 | | 652,291,297.56 |

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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 | 17,701,069,611.46 | 12,001,852,683.20 |
| 调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-） | | 555,502,836.27 |
| 调整后期初未分配利润 | 17,701,069,611.46 | 12,557,355,519.47 |
| 加：本期归属于母公司所有者的净利润 | 7,155,475,872.96 | 6,442,257,096.68 |
| 减：提取法定盈余公积 | 121,492,346.60 | 223,515,693.89 |
| 提取任意盈余公积 | | |
| 提取一般风险准备 | | |
| 应付普通股股利 | 607,336,559.00 | 1,082,840,900.00 |
| 转作股本的普通股股利 | | |
| 加：其他 | 63,467.05 | 7,813,589.20 |
| 期末未分配利润 | 24,127,780,045.87 | 17,701,069,611.46 |

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 542,396,370.65 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 13,106,465.62 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 | 23,738,870,586.49 | 9,868,505,238.78 | 16,091,723,927.29 | 6,374,406,501.80 |
| 其他业务 | 73,305,671.49 | 37,695,321.66 | 325,409,281.66 | 169,180,701.15 |
| 合计 | 23,812,176,257.98 | 9,906,200,560.44 | 16,417,133,208.95 | 6,543,587,202.95 |

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 合同分类 | XXX-分部 | 合计 |
|------------|--------|-------------------|
| 商品类型 | | 23,812,176,257.98 |
| 风力发电 | | 16,885,536,120.61 |
| 太阳能发电 | | 6,535,041,120.80 |
| 水电及其他 | | 391,599,016.57 |
| 按经营地区分类 | | 23,812,176,257.98 |
| 西北 | | 4,807,753,513.06 |
| 华北 | | 4,120,531,456.92 |
| 华东 | | 8,492,830,029.15 |
| 东北 | | 1,340,455,956.68 |
| 西南及华南 | | 5,050,605,302.17 |
| 市场或客户类型 | | 23,812,176,257.98 |
| 国有企业 | | 23,726,977,620.16 |
| 民营企业 | | 46,121,647.59 |
| 外资企业 | | 37,541,348.32 |
| 其他 | | 1,535,641.91 |
| 合同类型 | | 23,812,176,257.98 |
| 电力合同 | | 23,610,280,072.02 |
| 其他 | | 201,896,185.96 |
| 按商品转让的时间分类 | | 23,812,176,257.98 |
| 一个时点履约 | | 23,629,676,856.25 |
| 一段时间履约 | | 182,499,401.73 |
| 按合同期限分类 | | 23,812,176,257.98 |
| 电力合同 | | 23,610,280,072.02 |
| 其他 | | 201,896,185.96 |
| 按销售渠道分类 | | 23,812,176,257.98 |
| 国网 | | 19,373,738,224.96 |
| 南网 | | 3,995,497,814.33 |
| 其他 | | 442,940,218.69 |
| 合计 | | 23,812,176,257.98 |

合同产生的收入说明：

□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

其他说明：

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 | 28,764,550.33 | 22,971,477.64 |
| 教育费附加 | 19,259,846.74 | 17,326,817.64 |
| 资源税 | 78,247.40 | 135,261.16 |
| 房产税 | 33,596,581.05 | 28,996,768.76 |
| 土地使用税 | 50,541,495.71 | 34,393,967.80 |
| 车船使用税 | 3,609,355.46 | 3,294,028.60 |
| 印花税 | 14,848,261.62 | 11,122,957.20 |
| 地方教育费附加 | 13,189,978.42 | 10,111,901.06 |
| 其他 | 6,553,622.73 | 4,925,659.56 |
| 合计 | 170,441,939.46 | 133,278,839.42 |

其他说明：

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 | 677,012,226.54 | 540,865,043.11 |
| 保险费 | 41,686,615.10 | 34,051,451.45 |
| 折旧费 | 123,587,297.34 | 99,935,021.40 |
| 修理费 | 5,166,617.35 | 84,537,724.25 |
| 无形资产与低值易耗品摊销 | 142,026,101.18 | 14,189,046.91 |
| 业务招待费 | 476,550.78 | 938,524.17 |
| 差旅交通费 | 58,411,760.92 | 34,768,224.40 |
| 办公费 | 15,028,668.13 | 11,767,595.04 |
| 会议费 | 616,338.89 | 555,281.37 |
| 聘请中介机构费 | 5,355,550.46 | 3,240,904.65 |
| 咨询费 | 54,385,852.88 | 35,221,900.27 |
| 物业管理费 | 37,725,876.74 | 30,369,525.95 |
| 党建工作经费 | 2,430,306.27 | 3,742,150.47 |
| 租赁费 | 48,752,977.30 | 27,400,205.49 |
| 其他 | 178,632,464.46 | 77,909,725.18 |
| 合计 | 1,391,295,204.34 | 999,492,324.11 |

其他说明：

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 | 14,328,051.07 | 7,419,746.07 |
| 合计 | 14,328,051.07 | 7,419,746.07 |

其他说明：

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 | 4,074,464,909.59 | 2,840,735,660.84 |
| 减：利息收入 | 223,345,061.84 | 175,910,311.50 |
| 加：汇兑净损失 | -2,326,887.75 | -12,787,284.48 |
| 其他 | 137,997,927.82 | 200,665,572.73 |
| 合计 | 3,986,790,887.82 | 2,852,703,637.59 |

其他说明：

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|-------------|----------------|----------------|
| 增值税返还 | 176,870,904.09 | 174,343,561.16 |
| 巢湖市级电费补贴 | 20,907,079.65 | 21,128,318.59 |
| 小微企业专项资金 | 3,115,649.21 | 600,000.00 |
| 增值税加计抵减 | 1,408,402.99 | 106,725.77 |
| 代扣代缴个税手续费返还 | 1,206,698.94 | 422,441.45 |
| 其他政府补助 | 37,731,784.55 | 2,273,865.36 |
| 合计 | 241,240,519.43 | 198,874,912.33 |

其他说明：

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 | 1,288,685,294.17 | 1,202,622,243.78 |
| 处置长期股权投资产生的投资收益 | | 575,512,204.88 |
| 交易性金融资产在持有期间的投资收益 | 43,224,494.36 | 40,685,989.24 |
| 其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入 | 6,573,939.78 | 4,670,030.55 |
| 债权投资在持有期间取得的利息收入 | 8,760,154.32 | 3,909,218.08 |

| | | |
|--------------------|------------------|------------------|
| 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 | | -44,867,837.03 |
| | | |
| 合计 | 1,347,243,882.63 | 1,782,531,849.50 |

其他说明：

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 | 35,507,922.90 | 58,304,494.38 |
| 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 | 35,507,922.90 | 58,304,494.38 |

其他说明：

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|------------|-----------------|-----------------|
| 应收票据坏账损失 | | |
| 应收账款坏账损失 | -227,253,451.35 | -258,236,785.19 |
| 其他应收款坏账损失 | -47,379,174.43 | -2,938,829.62 |
| 债权投资减值损失 | | |
| 其他债权投资减值损失 | | |
| 长期应收款坏账损失 | | |
| 合同资产减值损失 | | |
| | | |
| | | |
| 合计 | -274,632,625.78 | -261,175,614.81 |

其他说明：

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、坏账损失 | | |
| 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 | | |
| 四、投资性房地产减值损失 | | |
| 五、固定资产减值损失 | -449,874,975.26 | |
| 六、工程物资减值损失 | | |
| 七、在建工程减值损失 | | |
| 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 | -17,728,078.20 | |
| 十一、商誉减值损失 | -18,228,575.06 | -1,658,341.91 |
| 十二、其他 | -551,947.84 | |
| | | |
| | | |
| 合计 | -486,383,576.36 | -1,658,341.91 |

其他说明：

无。

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 | 10,854,043.04 | -1,417,490.67 |
| | | |
| 合计 | 10,854,043.04 | -1,417,490.67 |

其他说明：

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 | 68,596.03 | 184,499.02 | 68,596.03 |

| | | | |
|--|----------------------|-----------------------|----------------------|
| 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 | | 30,339,398.20 | |
| 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 | 56,246,279.69 | 28,930,763.56 | 56,246,279.69 |
| 保险理赔 | | | |
| 其他 | 28,791,484.30 | 59,539,074.56 | 28,791,484.30 |
| 合计 | 85,106,360.02 | 118,993,735.34 | 85,106,360.02 |

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 补助项目 | 本期发生金额 | 上期发生金额 | 与资产相关/与收益相关 |
|---------------------------------|--------|---------------|-------------|
| 浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发 | | 5,918,689.01 | 与收益相关 |
| 2019 年度福建省首台（套）重大技术装备专项补助资金 | | 2,000,000.00 | 与收益相关 |
| “通八条”上市补贴 | | 2,200,000.00 | 与收益相关 |
| 彰武光伏项目专项资金支持 | | 15,337,156.82 | 与资产相关 |
| 2022 年工业政策财政奖 | | | 与收益相关 |
| 中小企业发展成效奖励金 | | 300,000.00 | 与收益相关 |
| 收到冕宁县发展改革和经济信息化局 2020 年企业发展专项资金 | | 200,000.00 | 与收益相关 |
| 2020 年中小微企业发展专项资金 | | 100,000.00 | 与收益相关 |
| 库伦旗工业和信息化局小升归专项奖励资金 | | 1,180,000.00 | 与收益相关 |
| 宜君县经济贸易局 2019 年稳增长奖励 | | 418,552.37 | 与收益相关 |
| 收到双辽市工业和信息化局规模以上企业奖励 | | | 与收益相关 |

| | | | |
|------|--|----------------------|-------|
| 稳岗补贴 | | 2,685,000.00 | 与收益相关 |
| 其他 | | 30,339,398.20 | 与收益相关 |

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 | 计入当期非经常性损益的金额 |
|-------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 非流动资产处置损失合计 | 120,588,779.93 | 4,162,508.60 | 120,588,779.93 |
| 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 | 78,919,882.49 | 215,003,749.41 | 78,919,882.49 |
| 罚款支出 | 1,129,983.93 | 11,352,721.82 | 1,129,983.93 |
| 其他 | 32,155,947.04 | 33,004,230.63 | 32,155,947.04 |
| 合计 | 232,794,593.39 | 263,523,210.46 | 232,794,593.39 |

其他说明：

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 | 698,657,621.78 | 586,257,797.14 |
| 递延所得税费用 | -12,298,241.33 | -32,397,187.61 |
| | | |
| 合计 | 686,359,380.45 | 553,860,609.53 |

(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 | 9,069,261,547.34 |
| 按法定/适用税率计算的所得税费用 | 2,267,315,386.84 |
| 子公司适用不同税率的影响 | -1,206,515,093.53 |
| 调整以前期间所得税的影响 | 63,816,837.76 |
| 非应税收入的影响 | -635,508,536.15 |
| 不可抵扣的成本、费用和损失的影响 | 37,024,636.28 |
| 使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响 | -638,789.89 |
| 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 | 161,638,767.59 |

| | |
|-------|----------------|
| 其他 | -773,828.45 |
| 所得税费用 | 686,359,380.45 |

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注：“七、57 其他综合收益”相关内容。

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|------------------|------------------|
| 保证金及往来款 | 2,506,557,146.68 | 911,781,409.18 |
| 利息收入 | 215,968,828.91 | 175,539,226.44 |
| 政府补助 | 133,615,523.88 | 95,553,305.07 |
| 营业外收入 | 25,100,932.00 | 29,361,129.51 |
| 租金收入 | 175,766,007.00 | 0.00 |
| 受限货币资金 | 0.00 | 10,602,508.76 |
| 合计 | 3,057,008,438.47 | 1,222,837,578.96 |

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|------------------|------------------|
| 保证金及往来款 | 2,906,424,697.59 | 1,186,769,035.47 |
| 管理费用 | 309,106,222.19 | 173,313,248.25 |
| 研发费用 | 10,904,445.50 | 6,819,746.07 |
| 银行手续费 | 9,271,607.82 | 188,101,975.78 |
| 捐赠 | 39,997,097.00 | 62,073,862.40 |
| 营业外支出 | 15,902,658.55 | 16,842,152.89 |
| 冬奥会赞助款 | 33,897.00 | 70,000,000.00 |
| 受限货币资金 | 23,689,399.24 | |
| 合计 | 3,315,330,024.89 | 1,703,920,020.86 |

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|---------------|---------------|
| 项目投标保证金 | 35,490,807.61 | 54,150,087.50 |

| | | |
|---------------------|----------------|----------------|
| 保证金、押金 | 45,945,370.05 | 23,010,600.00 |
| 受限货币资金 | | |
| 工程设备退款 | 10,449,779.74 | 43,380,416.93 |
| 取得子公司及其他营业单位收到的现金净额 | 303,313,104.64 | |
| 其他 | 3,684,823.96 | 5,005,853.63 |
| 合计 | 398,883,886.00 | 125,546,958.06 |

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|----------------|----------------|
| 项目投标保证金 | 68,944,718.09 | 459,653,800.00 |
| 受限货币资金 | 0.00 | 14,515,901.56 |
| 其他 | 22,889,884.62 | 15,692,826.71 |
| 征地补偿款 | 52,972,451.20 | 67,800,700.00 |
| 合计 | 144,807,053.91 | 557,663,228.27 |

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|--------|----------------|----------------|
| 股东借款 | | |
| 售后回租款 | 441,563,000.00 | 630,000,000.00 |
| 风险缓释金 | 0.00 | 67,907,704.80 |
| 受限货币资金 | 3,037,057.47 | |
| 其他 | 163,930.15 | |
| 合计 | 444,763,987.62 | 697,907,704.80 |

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------|------------------|------------------|
| 手续费 | 186,220,286.09 | 40,889,372.87 |
| 租赁费 | 7,193,121,277.34 | 9,812,173,150.30 |
| 海域使用权支出 | 37,979,844.76 | 24,461,736.20 |
| 偿还股东借款 | 747,683,077.49 | 468,178,743.69 |
| 扶贫支出 | 3,680,574.85 | 13,500,000.00 |
| 股票激励 | 4,877,405.07 | |
| 债券发行承销费 | 11,434,000.00 | |

| | | |
|----|------------------|-------------------|
| 合计 | 8,184,996,465.60 | 10,359,203,003.06 |
|----|------------------|-------------------|

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 补充资料 | 本期金额 | 上期金额 |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| 1. 将净利润调节为经营活动现金流量： | | |
| 净利润 | 8,382,902,166.89 | 6,957,721,182.98 |
| 加：资产减值准备 | 486,383,576.36 | 1,658,341.91 |
| 信用减值损失 | 274,632,625.78 | 261,175,614.81 |
| 固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧 | 7,636,366,403.52 | 5,123,767,183.54 |
| 使用权资产摊销 | 337,908,316.09 | 202,766,294.60 |
| 无形资产摊销 | 213,629,676.35 | 57,837,307.85 |
| 长期待摊费用摊销 | 27,132,466.94 | 19,166,578.18 |
| 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） | -10,854,043.04 | 1,417,490.67 |
| 固定资产报废损失（收益以“-”号填列） | 120,520,183.90 | 3,978,009.58 |
| 公允价值变动损失（收益以“-”号填列） | -35,507,922.90 | -58,304,494.38 |
| 财务费用（收益以“-”号填列） | 4,065,193,301.77 | 2,840,510,668.31 |
| 投资损失（收益以“-”号填列） | -1,347,243,882.63 | -1,782,531,849.50 |
| 递延所得税资产减少（增加以“-”号填列） | -96,127,143.01 | -62,786,290.52 |
| 递延所得税负债增加（减少以“-”号填列） | 65,183,275.06 | 31,981,242.44 |
| 存货的减少（增加以“-”号填列） | -91,239,550.48 | -51,735,815.25 |
| 经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列） | -7,141,609,750.76 | -5,870,634,412.74 |
| 经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列） | 3,983,634,875.98 | 1,154,620,087.74 |
| 其他 | | |
| 经营活动产生的现金流量净额 | 16,870,904,575.82 | 8,830,607,140.22 |
| 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 | 10,392,778,433.52 | 13,034,462,144.37 |
| 减：现金的期初余额 | 13,034,462,144.37 | 1,860,233,331.80 |
| 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 | -2,641,683,710.85 | 11,174,228,812.57 |
|--------------|-------------------|-------------------|

(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

| 项目 | 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 | 1,748,154,295.63 |
| 其中：银行存款 | 1,748,154,295.63 |
| 减：购买日子公司持有的现金及现金等价物 | 433,200,618.49 |
| 其中：银行存款 | 433,200,618.49 |
| 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 | 293,424,965.09 |
| 其中：银行存款 | 293,424,965.09 |
| 取得子公司支付的现金净额 | 1,608,378,642.23 |

其他说明：

无。

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 金额 |
|---------------------------|--------------|
| 本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物 | 1,440,620.00 |
| 减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物 | |
| 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 | 1,440,620.00 |

其他说明：

无。

(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 | 10,392,778,433.52 | 13,034,462,144.37 |
| 其中：库存现金 | | |
| 可随时用于支付的银行存款 | 10,392,768,319.31 | 13,034,439,936.28 |
| 可随时用于支付的其他货币资金 | 10,114.21 | 22,208.09 |

| | | |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| 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 | 10,392,778,433.52 | 13,034,462,144.37 |
| 其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物 | | |

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末账面价值 | 受限原因 |
|-----------|--------------------------|------------------|
| 货币资金 | 172,721,753.79 | 履约保函、复垦保证金及保函保证金 |
| 应收票据 | | |
| 存货 | | |
| 固定资产 | 3,296,229,563.09 | 固定资产抵押、尚未办妥产权证书 |
| 无形资产 | 47,897,740.75 | 未办妥产权证书 |
| 应收账款 | 20,971,953,890.28 | 电费收费权质押 |
| 投资性房地产 | 44,683,065.05 | 未办妥产权证书 |
| 合计 | 24,533,486,012.96 | |

其他说明：

无。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

| 项目 | 期末外币余额 | 折算汇率 | 期末折算人民币余额 |
|-------|--------------|--------|---------------|
| 货币资金 | 5,699,513.88 | 7.4229 | 42,306,921.58 |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | 5,699,513.88 | 7.4229 | 42,306,921.58 |
| 港币 | | | |
| 应收账款 | | | |
| 其中：美元 | | | |

| | | | |
|-------|---------------|--------|----------------|
| 欧元 | | | |
| 港币 | | | |
| 长期借款 | | | |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | | | |
| 港币 | | | |
| 其他应收款 | 132,752.34 | 7.4229 | 985,407.34 |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | 132,752.34 | 7.4229 | 985,407.34 |
| 港币 | | | |
| 债权投资 | 18,157,567.82 | 7.4229 | 134,781,810.17 |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | 18,157,567.82 | 7.4229 | 134,781,810.17 |
| 港币 | | | |
| 短期借款 | 83,942,643.89 | 7.4229 | 623,097,851.33 |
| 其中：美元 | | | |
| 欧元 | 83,942,643.89 | 7.4229 | 623,097,851.33 |
| 港币 | | | |

其他说明：

无。

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 种类 | 金额 | 列报项目 | 计入当期损益的金额 |
|------------------------|----------------|-----------|----------------|
| 浮式海上风电平台全耦合动态分析及其装置研发 | 1,222,560.20 | 递延收益/其他收益 | 1,222,560.20 |
| 乐清农光互补项目 | 934,635.24 | 递延收益/其他收益 | 934,635.24 |
| 储能项目补贴 | 30,000.00 | 递延收益/其他收益 | 30,000.00 |
| “蓝色粮仓科技创新”科研项目补助 | 52,764.39 | 递延收益 | |
| 稳岗补贴 | 1,234,201.66 | 其他收益 | 1,234,201.66 |
| 增值税返还 | 176,870,904.09 | 其他收益 | 176,870,904.09 |
| 巢湖市级电费补贴 | 20,907,079.65 | 其他收益 | 20,907,079.65 |
| 彰武光伏项目专项扶持发展资金 | 12,908,562.81 | 其他收益 | 12,908,562.81 |
| 工业政策财政奖补 | 6,507,000.00 | 其他收益 | 6,507,000.00 |
| 中共福建省委军民融合发展委员会办公室补贴款 | 2,400,000.00 | 其他收益 | 2,400,000.00 |
| 可再生能源与火力发电耦合系统集成优化技术与示 | 4,000,000.00 | 递延收益 | |

| | | | |
|-----|---------------|-----------|---------------|
| 范应用 | | | |
| 其他 | 18,225,575.78 | 递延收益/其他收益 | 18,225,575.78 |

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 被购买方名称 | 股权取得时点 | 股权取得成本 | 股权取得比例 (%) | 股权取得方式 | 购买日 | 购买日的确定依据 | 购买日至期末被购买方的收入 | 购买日至期末被购买方的净利润 |
|---------------|-----------|---------------|------------|--------|-----------|----------|---------------|----------------|
| 光山茗祥新能源有限公司 | 2022年1月1日 | 41,706,215.40 | 100 | 现金购买 | 2022年1月1日 | 取得控制权 | 20,751,092.33 | 7,436,650.63 |
| 灵宝富达新能源开发有限公司 | 2022年1月1日 | 8,954,496.02 | 100 | 现金购买 | 2022年1月1日 | 取得控制权 | 8,895,966.92 | 293,172.07 |
| 灵宝富大风电开发有限公司 | 2022年1月1日 | 12,390,229.96 | 100 | 现金购买 | 2022年1月1日 | 取得控制权 | 20,322,804.22 | 4,724,653.53 |
| 内蒙古金鼎光伏有限责任公司 | 2022年1月1日 | 42,500,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年1月1日 | 取得控制权 | 17,597,871.50 | -1,788,360.96 |

| | | | | | | | | |
|----------------|------------|------------------|-----|------|------------|-------|----------------|----------------|
| 阳江明阳海上风电开发有限公司 | 2022年1月31日 | 1,757,415,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年1月31日 | 取得控制权 | 320,669,122.94 | 179,428,841.06 |
| 伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司 | 2022年1月31日 | 105,200,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年1月31日 | 取得控制权 | 0.00 | -971,451.26 |
| 伊金霍洛旗耀升太阳能有限公司 | 2022年1月31日 | | 100 | 现金购买 | 2022年1月31日 | 取得控制权 | | |
| 山西迎润新能源有限公司 | 2022年2月1日 | 20,215,700.00 | 100 | 现金购买 | 2022年2月1日 | 取得控制权 | 34,080,964.63 | 8,871,642.27 |
| 海南恒鸿新能源投资有限公司 | 2022年2月1日 | 0.00 | 70 | 现金购买 | 2022年2月1日 | 取得控制权 | 0.00 | 0.00 |
| 鄂尔多斯市瀚峡新能源有限公司 | 2022年2月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年2月1日 | 取得控制权 | | |
| 长垣市云明新能源科技有限公司 | 2022年2月1日 | 21,900,000.00 | 50 | 现金购买 | 2022年2月1日 | 取得控制权 | 27,248,457.55 | 6,240,878.79 |

| | | | | | | | | |
|----------------|------------|----------------|-----|------|------------|-------|----------------|---------------|
| 灌云蒙能风力发电有限公司 | 2022年2月1日 | 88,618,003.60 | 100 | 现金购买 | 2022年2月1日 | 取得控制权 | 24,214,709.48 | 7,219,255.81 |
| 开封平煤北控新能源有限公司 | 2022年2月28日 | 44,550,000.00 | 50 | 现金购买 | 2022年2月28日 | 取得控制权 | 49,790,149.04 | 17,248,791.79 |
| 杭州泰景光伏发电有限公司 | 2022年3月1日 | 164,829,900.00 | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | 220,933,487.48 | 19,027,701.28 |
| 和硕恒鑫新能源科技有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 和静益鑫新能源科技有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 和静益鑫昇新能源科技有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 吐鲁番联星新能源有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 岳普湖高科新能源 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |

| | | | | | | | | |
|-----------------|------------|--------------|-----|------|------------|-------|---------------|---------------|
| 发电有限公司 | | | | | | | | |
| 图木舒克市四通新能源有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 图木舒克鑫昇新能源投资有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 图木舒克正泰光伏发电有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 阿克苏大唐新能源有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 温宿县日月辉新能源有限公司 | 2022年3月1日 | | 100 | 现金购买 | 2022年3月1日 | 取得控制权 | | |
| 利辛县锐风新能源有限公司 | 2022年4月30日 | 4,500,180.00 | 100 | 现金购买 | 2022年4月30日 | 取得控制权 | 26,505,243.52 | 8,228,602.97 |
| 宁夏风汇新能源科技有 | 2022年5月1日 | 6,950,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年5月1日 | 取得控制权 | 11,154,527.24 | 10,152,378.36 |

| | | | | | | | | |
|----------------|------------|----------------|-----|------|------------|-------|----------------|---------------|
| 限公司 | | | | | | | | |
| 肇源宁升电力开发有限公司 | 2022年5月1日 | 114,000,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年5月1日 | 取得控制权 | 33,403,722.97 | -36,064.78 |
| 山东亿美能源科技有限公司 | 2022年5月31日 | 12,285,000.00 | 45 | 现金购买 | 2022年5月31日 | 取得控制权 | 9,485,817.31 | 2,251,727.25 |
| 山东光凯能源科技有限公司 | 2022年5月31日 | 33,435,000.00 | 45 | 现金购买 | 2022年5月31日 | 取得控制权 | 15,653,225.86 | 3,215,716.76 |
| 山东卡度能源科技有限公司 | 2022年5月31日 | 8,280,000.00 | 45 | 现金购买 | 2022年5月31日 | 取得控制权 | 4,564,287.95 | 934,538.07 |
| 武乡县晶曜新能源开发有限公司 | 2022年5月31日 | 49,300.00 | 100 | 现金购买 | 2022年5月31日 | 取得控制权 | 1,019,136.62 | 627,556.30 |
| 武乡县万诚新能源科技有限公司 | 2022年5月31日 | | 100 | 现金购买 | 2022年5月31日 | 取得控制权 | | |
| 温州佳泰新能源投资有限公司 | 2022年6月30日 | 76,763,059.00 | 100 | 现金购买 | 2022年6月30日 | 取得控制权 | 153,765,033.62 | 25,563,969.63 |
| 温州泰瀚新能 | 2022年6月30日 | | 55 | 现金购买 | 2022年6月30日 | 取得控制权 | | |

| | | | | | | | | |
|---------------|------------|----------------|-----|------|------------|-------|--------------|--------------|
| 源开发有限公司 | | | | | | | | |
| 新疆浦类海能源发展有限公司 | 2022年11月1日 | 247,470,000.00 | 100 | 现金购买 | 2022年11月1日 | 取得控制权 | 5,200,900.00 | 6,089,236.50 |

其他说明：
无。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 合并成本 | 光山茗祥新能源有限公司 | 灵宝富达新能源开发有限公司 |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| —现金 | 41,706,215.40 | 8,954,496.02 |
| —非现金资产的公允价值 | | |
| —发行或承担的债务的公允价值 | | |
| —发行的权益性证券的公允价值 | | |
| —或有对价的公允价值 | | |
| —购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| —其他 | | |
| 合并成本合计 | 41,706,215.40 | 8,954,496.02 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 44,845,962.08 | 3,765,726.26 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | -3,139,746.68 | 5,188,769.76 |

| 合并成本 | 灵宝富大风电开发有限公司 | 内蒙古金鼎光伏有限责任公司 |
|----------------------|---------------|---------------|
| —现金 | 12,390,229.96 | 42,500,000.00 |
| —非现金资产的公允价值 | | |
| —发行或承担的债务的公允价值 | | |
| —发行的权益性证券的公允价值 | | |
| —或有对价的公允价值 | | |
| —购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| —其他 | | |
| 合并成本合计 | 12,390,229.96 | 42,500,000.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 9,972,858.56 | 44,872,187.61 |

| | | |
|-----------------------------|--------------|---------------|
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 2,417,371.40 | -2,372,187.61 |
|-----------------------------|--------------|---------------|

| | | |
|-----------------------------|------------------|---------------|
| 合并成本 | 阳江明阳海上风电开发有限公司 | 山西迎润新能源有限公司 |
| --现金 | 1,757,415,000.00 | 20,215,700.00 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| --其他 | | |
| 合并成本合计 | 1,757,415,000.00 | 20,215,700.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 1,742,452,455.36 | 25,827,885.76 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 14,962,544.64 | -5,612,185.76 |

| | | |
|-----------------------------|----------------|---------------|
| 合并成本 | 长垣市云明新能源科技有限公司 | 灌云蒙能风力发电有限公司 |
| --现金 | 21,900,000.00 | 88,618,003.60 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| --其他 | | |
| 合并成本合计 | 21,900,000.00 | 88,618,003.60 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 32,835,100.77 | 73,523,297.55 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | -10,935,100.77 | 15,094,706.05 |

| | | |
|-----------------------|---------------|----------------|
| 合并成本 | 开封平煤北控新能源有限公司 | 杭州泰景光伏发电有限公司 |
| --现金 | 44,550,000.00 | 164,829,900.00 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| --其他 | | |
| 合并成本合计 | 44,550,000.00 | 164,829,900.00 |

| | | |
|-----------------------------|---------------|----------------|
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 25,072,023.93 | 194,928,329.52 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 19,477,976.07 | -30,098,429.52 |

| | | |
|-----------------------------|---------------|---------------|
| 合并成本 | 利辛县锐风新能源有限公司 | 宁夏风汇新能源科技有限公司 |
| --现金 | 4,500,180.00 | 6,950,000.00 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| --其他 | | |
| 合并成本合计 | 4,500,180.00 | 6,950,000.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | -5,160,709.26 | 6,990,544.89 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 9,660,889.26 | -40,544.89 |

| | | |
|-----------------------------|----------------|---------------|
| 合并成本 | 肇源宁升电力开发有限公司 | 山东亿美能源科技有限公司 |
| --现金 | 114,000,000.00 | 12,285,000.00 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| --其他 | | |
| 合并成本合计 | 114,000,000.00 | 12,285,000.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 109,346,868.33 | 7,862,926.34 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 4,653,131.67 | 4,422,073.66 |

| | | |
|-----------------------|---------------|--------------|
| 合并成本 | 山东光凯能源科技有限公司 | 山东卡度能源科技有限公司 |
| --现金 | 33,435,000.00 | 8,280,000.00 |
| --非现金资产的公允价值 | | |
| --发行或承担的债务的公允价值 | | |
| --发行的权益性证券的公允价值 | | |
| --或有对价的公允价值 | | |
| --购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |

| | | |
|-----------------------------|---------------|--------------|
| —其他 | | |
| 合并成本合计 | 33,435,000.00 | 8,280,000.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 23,083,297.36 | 6,335,830.78 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 10,351,702.64 | 1,944,169.22 |

| | | |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| 合并成本 | 武乡县晶曜新能源开发有限公司 | 新疆浦类海能源发展有限公司 |
| —现金 | 49,300.00 | 247,470,000.00 |
| —非现金资产的公允价值 | | |
| —发行或承担的债务的公允价值 | | |
| —发行的权益性证券的公允价值 | | |
| —或有对价的公允价值 | | |
| —购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| —其他 | | |
| 合并成本合计 | 49,300.00 | 247,470,000.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | -7,027,336.04 | 249,984,657.66 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | 7,076,636.04 | -2,514,657.66 |

| | | |
|-----------------------------|----------------|---------------|
| 合并成本 | 伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司 | 温州泰瀚新能源开发有限公司 |
| —现金 | 105,200,000.00 | 76,763,059.00 |
| —非现金资产的公允价值 | | |
| —发行或承担的债务的公允价值 | | |
| —发行的权益性证券的公允价值 | | |
| —或有对价的公允价值 | | |
| —购买日之前持有的股权于购买日的公允价值 | | |
| —其他 | | |
| 合并成本合计 | 105,200,000.00 | 76,763,059.00 |
| 减：取得的可辨认净资产公允价值份额 | 106,733,426.80 | 31,995,302.15 |
| 商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额 | -1,533,426.80 | 44,767,756.85 |

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：
无。

大额商誉形成的主要原因：
无。

其他说明：

无。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| | 光山茗祥新能源有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 197,463,427.65 | 193,277,098.74 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 50,250,405.06 | 50,250,405.06 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 35,430,000.00 | |
| 在建工程 | 31,347,749.35 | 34,661,532.02 |
| 非流动资产合计 | 147,213,022.59 | 143,026,693.68 |
| 负债： | 152,617,465.57 | 151,570,883.34 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 44,845,962.08 | 41,706,215.40 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 44,845,962.08 | 41,706,215.40 |

| | 灵宝富达新能源开发有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 119,540,973.50 | 124,729,743.26 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 3,894,447.25 | 3,894,447.25 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 18,590,000.00 | |
| 在建工程 | 90,916,377.43 | 116,424,737.11 |
| 非流动资产合计 | 115,646,526.25 | 120,835,296.01 |
| 负债： | 115,775,247.24 | 115,775,247.24 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 3,765,726.26 | 8,954,496.02 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 3,765,726.26 | 8,954,496.02 |

| | 灵宝富大风电开发有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 240,311,051.67 | 242,728,311.99 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 11,511,646.92 | 11,511,646.92 |
| 固定资产 | 329,943.00 | 300,832.46 |
| 无形资产 | 40,450,000.00 | |
| 在建工程 | 179,789,277.34 | 223,491,401.64 |
| 非流动资产合计 | 228,799,404.75 | 231,216,665.07 |
| 负债： | 230,338,193.11 | 230,338,193.11 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 9,972,858.56 | 12,390,118.88 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 9,972,858.56 | 12,390,118.88 |

| | 内蒙古金鼎光伏有限责任公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 184,600,449.44 | 181,868,647.98 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 63,307,962.53 | 63,307,962.53 |
| 固定资产 | 77,405,029.00 | 112,846,535.54 |
| 无形资产 | 38,173,308.00 | |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 121,292,486.91 | 118,560,685.45 |
| 负债： | 139,728,261.83 | 139,318,491.61 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 44,872,187.61 | 42,550,156.37 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 44,872,187.61 | 42,550,156.37 |

| | 阳江明阳海上风电开发有限公司 | |
|------|------------------|------------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 6,136,643,322.19 | 6,189,188,826.12 |
| 货币资金 | | |

| | | |
|----------|------------------|------------------|
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 513,597,697.88 | 513,597,697.88 |
| 固定资产 | 472,559.00 | 416,176.96 |
| 无形资产 | 1,492,952,000.00 | 14,546,815.13 |
| 在建工程 | 3,830,358,828.98 | 5,378,881,067.80 |
| 非流动资产合计 | 5,623,045,624.31 | 5,675,591,128.24 |
| 负债： | 4,394,190,866.83 | 4,394,190,866.83 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 1,742,452,455.36 | 1,794,997,959.29 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 1,742,452,455.36 | 1,794,997,959.29 |

| | 山西迎润新能源有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 387,829,486.16 | 380,346,567.28 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 42,694,342.32 | 42,694,342.32 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 90,480,000.00 | |
| 在建工程 | 254,655,143.84 | 337,652,224.96 |
| 非流动资产合计 | 345,135,143.84 | 337,652,224.96 |
| 负债： | 362,001,600.40 | 360,130,870.68 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 25,827,885.76 | 20,215,696.60 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 25,827,885.76 | 20,215,696.60 |

| | 长垣市云明新能源科技有限公司 | |
|--------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 391,288,299.71 | 362,128,031.00 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 28,457,474.84 | 28,457,474.84 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 76,230,000.00 | |

| | | |
|----------|----------------|----------------|
| 在建工程 | 282,524,561.08 | 329,594,292.37 |
| 非流动资产合计 | 362,830,824.87 | 333,670,556.16 |
| 负债： | 325,618,098.18 | 318,328,031.00 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 65,670,201.53 | 43,800,000.00 |
| 减：少数股东权益 | 32,835,100.76 | 21,900,000.00 |
| 取得的净资产 | 32,835,100.77 | 21,900,000.00 |

| | 灌云蒙能风力发电有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 327,623,462.66 | 345,048,092.73 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 112,151,686.65 | 112,151,686.65 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 543,000.00 | |
| 在建工程 | 206,071,103.03 | 229,846,943.12 |
| 非流动资产合计 | 215,471,776.01 | 232,896,406.08 |
| 负债： | 254,100,165.11 | 254,100,165.11 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 73,523,297.55 | 90,947,927.62 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 73,523,297.55 | 90,947,927.62 |

| | 开封平煤北控新能源有限公司 | |
|---------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 599,466,990.53 | 638,422,942.67 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 12,703,963.89 | 12,703,963.89 |
| 固定资产 | 131,047.00 | 127,197.22 |
| 无形资产 | 35,030,000.00 | |
| 在建工程 | 501,331,029.78 | 588,306,149.08 |
| 非流动资产合计 | 586,763,026.64 | 625,718,978.78 |
| 负债： | 549,322,942.67 | 549,322,942.67 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |

| | | |
|----------|---------------|---------------|
| 净资产 | 50,144,047.86 | 89,100,000.00 |
| 减：少数股东权益 | 25,072,023.93 | 44,550,000.00 |
| 取得的净资产 | 25,072,023.93 | 44,550,000.00 |

| | 杭州泰景光伏发电有限公司 | |
|----------|------------------|------------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 2,344,152,760.48 | 2,444,750,199.14 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 940,528,041.67 | 942,829,793.00 |
| 固定资产 | 826,091,830.00 | 1,270,456,209.66 |
| 无形资产 | 523,007,311.46 | 27,590,385.72 |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 1,403,624,718.81 | 1,501,920,406.14 |
| 负债： | 2,149,224,430.96 | 2,149,224,430.96 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 194,928,329.52 | 295,525,768.18 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 194,928,329.52 | 295,525,768.18 |

| | 利辛县锐风新能源有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 252,183,450.33 | 269,231,448.03 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 150,695,655.70 | 150,695,655.70 |
| 固定资产 | 617,433.00 | 600,498.21 |
| 无形资产 | | |
| 在建工程 | 90,292,149.60 | 113,039,747.99 |
| 非流动资产合计 | 101,487,794.63 | 118,535,792.33 |
| 负债： | 257,344,159.59 | 257,344,159.59 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | -5,160,709.26 | 11,887,288.44 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | -5,160,709.26 | 11,887,288.44 |

| | |
|--|---------------|
| | 宁夏风汇新能源科技有限公司 |
|--|---------------|

| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
|----------|----------------|----------------|
| 资产： | 135,706,153.53 | 135,658,453.66 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 7,505,235.94 | 7,505,235.94 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | 17,870,000.00 | |
| 在建工程 | 97,864,010.99 | 115,686,311.12 |
| 非流动资产合计 | 128,200,917.59 | 128,153,217.72 |
| 负债： | 128,715,608.64 | 128,708,453.66 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 6,990,544.89 | 6,950,000.00 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 6,990,544.89 | 6,950,000.00 |

| | 肇源宁升电力开发有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 575,281,031.71 | 590,662,927.20 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 96,342,968.33 | 96,342,968.33 |
| 固定资产 | 110,301,147.00 | 130,927,885.07 |
| 无形资产 | 49,640,000.00 | |
| 在建工程 | 283,835,207.30 | 333,357,663.22 |
| 非流动资产合计 | 478,938,063.38 | 494,319,958.87 |
| 负债： | 465,934,163.38 | 465,934,163.38 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 109,346,868.33 | 124,728,763.82 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 109,346,868.33 | 124,728,763.82 |

| | 山东亿美能源科技有限公司 | |
|------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 118,801,670.14 | 113,698,478.30 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |

| | | |
|----------|----------------|----------------|
| 流动资产合计 | 14,496,062.47 | 14,496,062.47 |
| 固定资产 | 92,245,140.12 | 91,641,948.28 |
| 无形资产 | 4,500,000.00 | |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 104,305,607.67 | 99,202,415.83 |
| 负债： | 101,328,500.50 | 100,052,702.54 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 17,473,169.64 | 13,645,775.76 |
| 减：少数股东权益 | 9,610,243.30 | 7,505,176.67 |
| 取得的净资产 | 7,862,926.34 | 6,140,599.09 |

| | 山东光凯能源科技有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 230,843,106.95 | 227,868,152.30 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 49,794,025.12 | 49,794,025.12 |
| 固定资产 | 161,360,338.11 | 165,425,383.46 |
| 无形资产 | 7,040,000.00 | |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 181,049,081.83 | 178,074,127.18 |
| 负债： | 179,546,890.59 | 178,803,151.93 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 51,296,216.36 | 49,065,000.37 |
| 减：少数股东权益 | 28,212,919.00 | 26,985,750.20 |
| 取得的净资产 | 23,083,297.36 | 22,079,250.17 |

| | 山东卡度能源科技有限公司 | |
|---------|---------------|---------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 62,486,777.45 | 59,569,646.22 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 10,310,844.90 | 10,310,844.90 |
| 固定资产 | 44,111,511.49 | 45,854,380.26 |
| 无形资产 | 4,660,000.00 | |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 52,175,932.55 | 49,258,801.32 |
| 负债： | 48,407,153.49 | 47,677,870.68 |

| | | |
|----------|---------------|---------------|
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 14,079,623.96 | 11,891,775.54 |
| 减：少数股东权益 | 7,743,793.18 | 6,540,476.55 |
| 取得的净资产 | 6,335,830.78 | 5,351,298.99 |

| | 武乡县晶曜新能源开发有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 221,694,381.71 | 229,456,278.56 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 39,017,355.39 | 39,017,355.39 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | | |
| 在建工程 | 162,838,719.19 | 173,187,914.99 |
| 非流动资产合计 | 182,677,026.32 | 190,438,923.17 |
| 负债： | 228,721,717.75 | 228,721,717.75 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | -7,027,336.04 | 734,560.81 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | -7,027,336.04 | 734,560.81 |

| | 新疆浦类海能源发展有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 456,828,771.37 | 344,493,884.12 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 137,499,418.97 | 137,499,418.97 |
| 固定资产 | 211,952,114.00 | 200,733,008.26 |
| 无形资产 | 106,395,059.29 | 5,279,277.78 |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 319,329,352.40 | 206,994,465.15 |
| 负债： | 206,844,113.71 | 189,993,880.62 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 249,984,657.66 | 154,500,003.50 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 249,984,657.66 | 154,500,003.50 |

| | 伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 508,618,849.32 | 506,782,813.21 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 83,162,250.80 | 83,162,250.80 |
| 固定资产 | 386,042.00 | 416,402.02 |
| 无形资产 | | |
| 在建工程 | 425,070,556.52 | 423,204,160.39 |
| 非流动资产合计 | 425,456,598.52 | 423,620,562.41 |
| 负债： | 401,885,422.52 | 401,610,017.10 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 106,733,426.80 | 105,172,796.11 |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | 106,733,426.80 | 105,172,796.11 |

| | 温州泰瀚新能源开发有限公司 | |
|----------|------------------|------------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 2,806,997,718.74 | 2,975,868,398.03 |
| 货币资金 | | |
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 390,501,290.74 | 390,501,290.74 |
| 固定资产 | 1,730,703,485.00 | 2,331,357,364.29 |
| 无形资产 | 431,783,200.00 | |
| 在建工程 | | |
| 非流动资产合计 | 2,416,496,428.00 | 2,585,367,107.29 |
| 负债： | 2,748,824,442.10 | 2,748,824,442.10 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | 58,173,276.64 | 227,043,955.93 |
| 减：少数股东权益 | 26,177,974.49 | 102,169,780.17 |
| 取得的净资产 | 31,995,302.15 | 124,874,175.76 |

| | 海南恒鸿新能源投资有限公司 | |
|------|---------------|---------------|
| | 购买日公允价值 | 购买日账面价值 |
| 资产： | 76,800,000.00 | 76,800,000.00 |
| 货币资金 | | |

| | | |
|----------|---------------|---------------|
| 应收款项 | | |
| 存货 | | |
| 流动资产合计 | 75,124,149.06 | 75,124,149.06 |
| 固定资产 | | |
| 无形资产 | | |
| 在建工程 | 1,675,850.94 | 1,675,850.94 |
| 非流动资产合计 | 1,675,850.94 | 1,675,850.94 |
| 负债： | 76,800,000.00 | 76,800,000.00 |
| 借款 | | |
| 应付款项 | | |
| 递延所得税负债 | | |
| 净资产 | | |
| 减：少数股东权益 | | |
| 取得的净资产 | | |

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

购买日可辨认资产、负债公允价值系根据中联资产评估集团有限公司出具的评估报告进行确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

(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 |
|--------|--------------|----------------|-----|----------|-------------------|--------------------|-------------|--------------|
| | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|----------------|-----|------------------------------------|------------|-------------|------|------|------|------|
| 永登县弘阳新能源发电有限公司 | 51% | 合并前后均受中国长江三峡集团有限公司的最终控制，且该控制并非暂时性的 | 2022.01.01 | 公司取得实际控制权日期 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 兴义三峡清洁能源开发有限公司 | 51% | 合并前后均受中国长江三峡集团有限公司的最终控制，且该控制并非暂时性的 | 2022.06.01 | 公司取得实际控制权日期 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

其他说明：

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 合并成本 | 永登县弘阳新能源发电有限公司 | 兴义三峡清洁能源开发有限公司 |
|----------------|----------------|----------------|
| —现金 | 58,497,000.00 | 2,040,255.00 |
| —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 | | |

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：

无。

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| | 永登县弘阳新能源发电有限公司 | | 兴义三峡清洁能源开发有限公司 | |
|--------|----------------|----------------|----------------|--------------|
| | 合并日 | 上期期末 | 合并日 | 上期期末 |
| 资产： | 281,416,333.55 | 281,416,333.55 | 4,081,324.03 | 4,000,000.00 |
| 货币资金 | 11,414,177.88 | 11,414,177.88 | 1,251,589.92 | 1,923,846.24 |
| 应收款项 | 124,058,450.38 | 124,058,450.38 | 22,451.98 | |
| 存货 | | | | |
| 固定资产 | 145,250,591.90 | 145,250,591.90 | | |
| 无形资产 | 38,128.92 | 38,128.92 | | |
| 其他流动资产 | 80,047.50 | 80,047.50 | | |
| 在建工程 | | | 2,708,382.79 | 1,978,699.66 |

| | | | | |
|----------|----------------|----------------|--------------|--------------|
| 其他非流动资产 | | | 98,899.34 | 97,454.10 |
| 递延所得税资产 | 574,936.97 | 574,936.97 | | |
| 负债： | 181,917,141.71 | 181,917,141.71 | 81,324.03 | 0.00 |
| 借款 | 169,500,000.00 | 169,500,000.00 | | |
| 应付款项 | 12,063,962.65 | 12,063,962.65 | 80,924.03 | |
| 应付职工薪酬 | 58,450.73 | 58,450.73 | | |
| 应交税费 | 294,728.33 | 294,728.33 | 400.00 | |
| 净资产 | 99,499,191.84 | 99,499,191.84 | 4,000,000.00 | 4,000,000.00 |
| 减：少数股东权益 | 48,754,604.00 | 48,754,604.00 | 1,960,000.00 | 1,960,000.00 |
| 取得的净资产 | 50,744,587.84 | 50,744,587.84 | 2,040,000.00 | 2,040,000.00 |

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

| 序号 | 公司名称 | 级次 | 变动原因 |
|----|------------------|----|------|
| 1 | 三峡新能源发电（乳源）有限公司 | 四级 | 新设 |
| 2 | 三峡圣农（光泽）能源投资有限公司 | 四级 | 新设 |
| 3 | 彩峡颍上新能源有限公司 | 三级 | 新设 |
| 4 | 三峡新能源（兰坪县）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 5 | 三峡新能源发电（河曲）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 6 | 三峡新能源发电（昔阳）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 7 | 三峡新能源发电（孟县）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 8 | 三峡新能源故城县有限公司 | 三级 | 新设 |
| 9 | 三峡新能源双鸭山发电有限公司 | 三级 | 新设 |

| 序号 | 公司名称 | 级次 | 变动原因 |
|----|----------------------|----|------|
| 10 | 三峡新能源新乐发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 11 | 三峡新能源共和启航发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 12 | 三峡江苏能源投资有限公司 | 三级 | 新设 |
| 13 | 三峡新能源永胜县有限公司 | 三级 | 新设 |
| 14 | 三峡新能源巴林左旗有限公司 | 三级 | 新设 |
| 15 | 三峡新能源（天津）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 16 | 三峡新能源抽水蓄能发电（格尔木）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 17 | 三峡新能源发电（蒙山）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 18 | 三峡新能源发电（杭州）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 19 | 三峡新能源永平有限公司 | 三级 | 新设 |
| 20 | 三峡新能源柯坪发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 21 | 三峡新能源发电（阜南）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 22 | 三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 23 | 三峡新能源峨山县有限公司 | 三级 | 新设 |
| 24 | 三峡新能源府谷发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 25 | 三峡新能源黄龙发电有限公司 | 三级 | 新设 |

| 序号 | 公司名称 | 级次 | 变动原因 |
|----|---------------------|----|------|
| 26 | 三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 27 | 三峡新能源永德县有限公司 | 三级 | 新设 |
| 28 | 三峡新能源延川发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 29 | 三峡新能源（云县）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 30 | 三峡新能源发电（松阳）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 31 | 三峡新能源发电（龙游）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 32 | 陕西三峡能源发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 33 | 三峡新能源榆阳发电有限公司 | 四级 | 新设 |
| 34 | 三峡新能源（唐山）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 35 | 三峡新能源发电（丹阳）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 36 | 三峡新能源发电（乐昌）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 37 | 三峡新能源发电（扬州江都）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 38 | 三峡红川新能源（吴忠）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 39 | 三峡新能源发电（海城）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 40 | 三峡新能源山阳发电有限公司 | 三级 | 新设 |
| 41 | 三峡新能源发电（常宁）有限公司 | 三级 | 新设 |

| 序号 | 公司名称 | 级次 | 变动原因 |
|----|-------------------|----|------|
| 42 | 三峡新能源发电（惠州）有限公司 | 三级 | 新设 |
| 43 | 三峡（海南）新能源投资有限公司 | 三级 | 新设 |
| 44 | 三峡（三亚）梅东新能源发电有限公司 | 四级 | 新设 |
| 45 | 三峡新能源农安有限公司 | 三级 | 新设 |
| 46 | 三峡皓日（格尔木）新能源有限公司 | 三级 | 新设 |
| 47 | 鄂尔多斯市多能互补能源有限公司 | 三级 | 新设 |
| 48 | 三峡陆上新能源投资有限公司 | 三级 | 新设 |
| 49 | 内蒙古三峡蒙能能源有限公司 | 四级 | 新设 |
| 50 | 三峡新能源乐业发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 51 | 昆玉市华光光晟发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 52 | 三峡新能源阳泉发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 53 | 玉环长达发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 54 | 乐陵市浩光新能源有限公司 | 三级 | 注销 |
| 55 | 乐陵市晶茂新能源有限公司 | 三级 | 注销 |
| 56 | 会泽泰合风力发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 57 | 三峡新能源吴忠发电有限公司 | 三级 | 注销 |

| 序号 | 公司名称 | 级次 | 变动原因 |
|----|---------------|----|------|
| 58 | 酒泉辉阳新能源发电有限公司 | 三级 | 注销 |
| 59 | 合肥森阳新能源投资有限公司 | 三级 | 注销 |
| 60 | 合肥阳瀚新能源科技有限公司 | 三级 | 注销 |
| 61 | 张北旭弘电力有限公司 | 三级 | 注销 |

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

| 子公司名称 | 主要经营地 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 取得方式 |
|------------------|---------------|---------------|-------|---------|--------|-------------|
| | | | | 直接 | 间接 | |
| 响水长江风力发电有限公司 | 江苏省盐城市 | 江苏省盐城市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 慈溪长江风力发电有限公司 | 浙江省慈溪市 | 浙江省慈溪市 | 风力发电 | 75.00 | | 投资设立 |
| 宁德市大港水电站开发有限公司 | 福建省宁德市 | 福建省宁德市 | 水力发电 | 51.00 | | 投资设立 |
| 云南龙陵腊寨水电发展有限公司 | 云南省龙陵县 | 云南省龙陵县 | 水力发电 | 65.00 | | 投资设立 |
| 维西龙渡发电有限责任公司 | 云南省维西县 | 云南省维西县 | 水力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 北京京能通电力科技有限公司 | 北京市 | 北京市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 国宏新能源发电有限公司 | 内蒙古 | 内蒙古 | 风力发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源新疆达坂城风电有限公司 | 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市 | 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源四子王风电有限公司 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源商都风电有限公司 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 黑龙江省齐齐哈尔市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 青岛润莱风力发电有限公司 | 山东省青岛莱西市 | 山东省青岛莱西市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源大柴旦风电有限公司 | 青海省海西州大柴旦镇 | 青海省海西州大柴旦镇 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源格尔木发电有限公司 | 青海省海西州格尔木市 | 青海省海西州格尔木市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|-----------------|-------------|-------------|------------|--------|--|-------------|
| 三峡新能源哈密风电有限公司 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源开原风电有限公司 | 辽宁省铁岭市 | 辽宁省铁岭市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源云南姚安发电有限公司 | 云南省楚雄市 | 云南省楚雄市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源肃北风电有限公司 | 甘肃省肃北县 | 甘肃省肃北县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源金昌风电有限公司 | 甘肃省金昌市 | 甘肃省金昌市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 云南弥勒石洞山发电有限公司 | 云南省红河市 | 云南省红河市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源云南师宗发电有限公司 | 云南省曲靖市 | 云南省曲靖市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源酒泉发电有限公司 | 甘肃省酒泉市 | 甘肃省酒泉市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源鄯善发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区鄯善县 | 新疆维吾尔自治区鄯善县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源皮山发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区皮山县 | 新疆维吾尔自治区皮山县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 商都县天润风电有限公司 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 黑龙江省伊春市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 河北省张家口市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 大安润风能开发有限公司 | 吉林省白城市 | 吉林省白城市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 北京兴启源节能科技有限公司 | 北京市 | 北京市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源白城风电发展有限公司 | 吉林省白城市 | 吉林省白城市 | 风力发电 | 65.00 | | 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 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源调兵山风电有限公司 | 辽宁省铁岭市 | 辽宁省铁岭市 | 风力发电 | 64.77 | | 投资设立 |
| 三峡新能源(双辽)庆达发电有限公司 | 吉林省四平市 | 吉林省四平市 | 太阳能发电 | 80.00 | | 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 | 宁夏回族自治区灵武市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 乌兰金峰新能源光伏发电有限公司 | 青海省海西州乌兰县 | 青海省海西州乌兰县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海南藏族自治州共和县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海南藏族自治州共和县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源泰来发电有限公司 | 黑龙江省齐齐哈尔市 | 黑龙江省齐齐哈尔市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源曲阳发电有限公司 | 河北省保定市 | 河北省保定市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源伊吾发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区哈密伊吾县 | 新疆维吾尔自治区哈密伊吾县 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省安庆市桐城 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源元谋发电有限公司 | 云南省楚雄市 | 云南省楚雄市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源宾川发电有限公司 | 云南省大理市 | 云南省大理市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源盘州市发电有限公司 | 贵州省六盘水市 | 贵州省六盘水市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源五家渠发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区五家渠市 | 新疆维吾尔自治区五家渠市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|------------------|----------------|----------------|-------|--------|--|-------------|
| 葫芦岛全方新能源风电有限公司 | 辽宁省葫芦岛市 | 辽宁省葫芦岛市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 宾县大个岭风力发电有限公司 | 黑龙江省哈尔滨市 | 黑龙江省哈尔滨市 | 风力发电 | 90.11 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 宾县大泉子风力发电有限公司 | 黑龙江省哈尔滨市 | 黑龙江省哈尔滨市 | 风力发电 | 90.11 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源乌拉特前旗发电有限公司 | 内蒙古自治区巴彦淖尔市 | 内蒙古自治区巴彦淖尔市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 内蒙古京能巴音风力发电有限公司 | 内蒙古自治区包头市 | 内蒙古自治区包头市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源朝阳发电有限公司 | 辽宁省朝阳市 | 辽宁省朝阳市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 酒泉三阳新能源发电有限公司 | 甘肃省酒泉市 | 甘肃省酒泉市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 酒泉朝阳新能源发电有限公司 | 甘肃省酒泉市 | 甘肃省酒泉市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源敦煌发电有限公司 | 甘肃省敦煌市 | 甘肃省敦煌市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 伊春华宇电力新能源有限公司 | 黑龙江省伊春市 | 黑龙江省伊春市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 四川省凉山州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源新泰发电有限公司 | 山东省泰安市新泰 | 山东省泰安市新泰 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 社旗国合风力发电有限公司 | 河南省南阳市社旗县 | 河南省南阳市社旗县 | 风力发电 | 95.00 | | 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 | 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 | 内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 张家川天源风电有限公司 | 甘肃省天水市 | 甘肃省天水市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|------------------|------------|------------|------------|--------|--|-------------|
| 山东嘉能太阳能科技有限公司 | 山东济宁市嘉祥县 | 山东济宁市嘉祥县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源蒙阴发电有限公司 | 山东省临沂市蒙阴县 | 山东省临沂市蒙阴县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源彰武发电有限公司 | 辽宁省阜新市 | 辽宁省阜新市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源涞源发电有限公司 | 河北省保定市 | 河北省保定市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源普格发电有限公司 | 四川省普格市 | 四川省普格市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 宁夏回族自治区吴忠市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源博乐发电有限公司 | 新疆博尔塔拉博乐市 | 新疆博尔塔拉博乐市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源沽源发电有限公司 | 河北省张家口市 | 河北省张家口市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源绥德发电有限公司 | 陕西省榆林市 | 陕西省榆林市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源共和发电有限公司 | 青海省海南州共和县 | 青海省海南州共和县 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 海南州铸玛光能新能源有限公司 | 青海省海南州共和县 | 青海省海南州共和县 | 太阳能发电 | 99.90 | | 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 | 安徽省六安市舒城 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源沂源发电有限公司 | 山东省淄博市沂源县 | 山东省淄博市沂源县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 宁夏回族自治区灵武市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 河北省张家口市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源施甸发电有限公司 | 云南省保山市 | 云南省保山市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|-------------------------------|---------------------|---------------------|-------|--------|--|---------------------|
| 三峡新能源 华坪发电有 限公司 | 云南省丽 江市 | 云南省丽 江市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 平山发电有 限公司 | 河北省石 家庄市 | 河北省石 家庄市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 普安发电有 限公司 | 贵州省黔 西南州 | 贵州省黔 西南州 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 重庆市武隆 区大梁子风 力发电有限 公司 | 重庆市武 隆县 | 重庆市武 隆县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 大连发电有 限公司 | 辽宁省庄 河市 | 辽宁省庄 河市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 (左云)发 电有限公司 | 山西省大 同市 | 山西省大 同市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 云南省龙陵 县欧华水电 有限公司 | 云南省龙 陵县 | 云南省龙 陵县 | 水力发电 | 100.00 | | 非同一控制 下的企业合 并 |
| 三峡新能源 建瓯发电有 限公司 | 福建省南 平市 | 福建省南 平市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 阳山发电有 限公司 | 广东省清 远市 | 广东省清 远市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 广西壮族 自治区河 池市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 双辽庆达光 伏发电有限 公司 | 吉林省双 辽市 | 吉林省双 辽市 | 太阳能发电 | 90.00 | | 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 | 湖南省永 州市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 冕宁发电有 限公司 | 四川省凉 山州 | 四川省凉 山州 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海 西州德令 哈市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 贵阳发电有 限公司 | 贵州省贵 阳市 | 贵州省贵 阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源 乌拉特中旗 发电有限公 司 | 内蒙古自 治区巴彦 淖尔市 | 内蒙古自 治区巴彦 淖尔市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|-----------------|------------|------------|-------|--------|--|-------------|
| 三峡新能源富蕴发电有限公司 | 新疆博尔塔拉博乐市 | 新疆博尔塔拉博乐市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 开远弘裕阳光新能源发电有限公司 | 云南省开远市 | 云南省开远市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 甘肃省天水市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 布拖县中天新能源开发有限公司 | 四川省布拖县 | 四川省布拖县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 格尔木阳光启恒新能源有限公司 | 青海省格尔木市 | 青海省格尔木市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 巢湖骄阳新能源有限公司 | 安徽省巢湖市 | 安徽省巢湖市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省宿州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源盐城大丰有限公司 | 江苏省盐城市 | 江苏省盐城市 | 风力发电 | 70.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源闽清发电有限公司 | 福建省闽清市 | 福建省闽清市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源屏南发电有限公司 | 福建省屏南市 | 福建省屏南市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源永安发电有限公司 | 福建省永安市 | 福建省永安市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 金峰新能源共和发电有限公司 | 青海省共和县 | 青海省共和县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源平定发电有限公司 | 山西省阳泉市 | 山西省阳泉市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 广西壮族自治区融水县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 清镇长景风电有限公司 | 贵州省贵阳市 | 贵州省贵阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源米脂发电有限公司 | 陕西省米脂县 | 陕西省米脂县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 沽源县恒益新能源有限公司 | 河北省沽源县 | 河北省沽源县 | 太阳能发电 | 67.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|--------------------|------------------|------------------|-------|--------|--|-------------|
| 昔阳县斯能新能源有限公司 | 山西省昔阳县 | 山西省昔阳县 | 风力发电 | 51.00 | | 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 | 浙江省岱山县 | 浙江省岱山县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源山东昌邑发电有限公司 | 山东省昌邑市 | 山东省昌邑市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源淮南光伏发电有限公司 | 安徽省淮南市 | 安徽省淮南市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 青海省德令哈市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源微山发电有限公司 | 山东省济宁市 | 山东省济宁市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 通江三峡新能源发电有限公司 | 四川省通江县 | 四川省通江县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源平南发电有限公司 | 广西壮族自治区平南县 | 广西壮族自治区平南县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 乐陵市中天新能源有限公司 | 山东省德州市 | 山东省德州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源（滨州）发电有限公司 | 山东省滨州市 | 山东省滨州市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源东营发电有限公司 | 山东省东营市 | 山东省东营市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区锡林郭勒盟二连浩特市 | 太阳能发电 | 90.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 海南州捷普绿能有限公司 | 青海省共和县 | 青海省共和县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 山西省晋中市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 大安三峡庆达光伏发电有限公司 | 吉林省白城市 | 吉林省白城市 | 太阳能发电 | 80.00 | | 投资设立 |
| 潍坊宇创新能源发展有限公司 | 山东省潍坊市 | 山东省潍坊市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|-------------------|-----------|-----------|--------|--------|--|-------------|
| 忠县吉电新能源有限公司 | 重庆市忠县 | 重庆市忠县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源陆河发电有限公司 | 广东省汕尾市 | 广东省汕尾市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源同心发电有限公司 | 宁夏同德慈善产业园 | 宁夏同德慈善产业园 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源红寺堡发电有限公司 | 吴忠市红寺堡区 | 吴忠市红寺堡区 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(天津)有限公司 | 天津市南开区 | 天津市南开区 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源海上风电运维江苏有限公司 | 盐城市大丰区 | 盐城市大丰区 | 电气设备修理 | 100.00 | | 投资设立 |
| 临朐天融风力发电有限公司 | 山东省潍坊市 | 山东省潍坊市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 山东沾化天融新能源发展有限公司 | 山东省滨州市 | 山东省滨州市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 诸城天融风力发电有限公司 | 山东省诸城市 | 山东省诸城市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 江苏省南通市 | 风力发电 | 53.13 | | 投资设立 |
| 重庆市巫山县青山头新能源有限公司 | 重庆市巫山县 | 重庆市巫山县 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源如东有限公司 | 江苏省南通市 | 江苏省南通市 | 风力发电 | 70.45 | | 投资设立 |
| 三峡新能源格尔木清能发电有限公司 | 青海省格尔木市 | 青海省格尔木市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 渭南峡阳新能源发电有限公司 | 陕西省渭南市 | 陕西省渭南市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 丽江隆基清洁能源有限公司 | 云南省丽江市华坪县 | 云南省丽江市华坪县 | 太阳能发电 | 81.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|-------------------|-------------|-------------|-------|--------|--------|-------------|
| 三峡新能源（巨野）有限公司 | 山东省菏泽市 | 山东省菏泽市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源龙陵发电有限公司 | 云南省保山市龙陵县 | 云南省保山市龙陵县 | 水力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡珠江发电有限公司 | 广东省广州市 | 广东省广州市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源阳江发电有限公司 | 广东省阳江市 | 广东省阳江市 | 风力发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源汕头发电有限公司 | 广东省汕头市 | 广东省汕头市 | 风力发电 | | 100.00 | 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 | 广东省汕头市 | 风力发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（乳源）有限公司 | 广东省韶关市 | 广东省韶关市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 敦煌辉煌新能源发电有限公司 | 甘肃省酒泉市 | 甘肃省酒泉市 | 太阳能发电 | 80.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 合肥柏茂新能源科技有限公司 | 合肥市瑶海区龙岗开发区 | 合肥市瑶海区龙岗开发区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 普格县子越光能新能源发电有限公司 | 普格县普基镇 | 普格县普基镇 | 太阳能发电 | | 70.00 | 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 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 库伦旗协力光伏有限公司 | 内蒙古自治区通辽市 | 内蒙古自治区通辽市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 铜川市峡光新能源发电有限公司 | 陕西省铜川市 | 陕西省铜川市 | 太阳能发电 | 49.00 | | 投资设立 |
| 灵宝华祥风电开发有限公司 | 河南省三门峡市灵宝市 | 河南省三门峡市灵宝市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 内蒙古合悦光伏电力有限公司 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 科尔沁右翼中旗鑫辉光伏电力有限公司 | 内蒙古自治区兴安盟 | 内蒙古自治区兴安盟 | 太阳能发电 | | 99.03 | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|-------------------|-------------|-------------|------------|--------|-------|-------------|
| 内蒙古荣悦光伏电力有限公司 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 科尔沁右翼前旗鑫晟光伏电力有限公司 | 内蒙古自治区兴安盟 | 内蒙古自治区兴安盟 | 太阳能发电 | | 99.07 | 非同一控制下的企业合并 |
| 科右前旗协鑫光伏电力有限公司 | 内蒙古自治区兴安盟 | 内蒙古自治区兴安盟 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 确山江祥风力发电有限公司 | 河南省驻马店市确山县 | 河南省驻马店市确山县 | 风力发电 | 93.00 | | 投资设立 |
| 长江三峡集团福建能源投资有限公司 | 福建省福州市 | 福建省福州市 | 风力发电 | 100.00 | | 同一控制下的企业合并 |
| 福建三峡海上风电产业园运营有限公司 | 福建省福州市 | 福建省福州市 | 园区管理服务 | | 65.00 | 同一控制下的企业合并 |
| 海峡发电有限责任公司 | 福建省莆田市 | 福建省莆田市 | 风力发电 | | 65.00 | 同一控制下的企业合并 |
| 福清海峡发电有限公司 | 福建省福州市 | 福建省福州市 | 风力发电 | | 65.00 | 同一控制下的企业合并 |
| 福州海峡发电有限公司 | 福建省福州市 | 福建省福州市 | 风力发电 | | 65.00 | 同一控制下的企业合并 |
| 漳浦海峡发电有限公司 | 福建省漳州市 | 福建省漳州市 | 风力发电 | | 65.00 | 同一控制下的企业合并 |
| 平潭海峡发电有限公司 | 福建省平潭综合实验区 | 福建省平潭综合实验区 | 风力发电及太阳能发电 | | 65.00 | 投资设立 |
| 三峡圣农（光泽）能源投资有限公司 | 福建省南平市 | 福建省南平市 | 太阳能发电 | | 60.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源泗洪有限公司 | 江苏省泗洪县 | 江苏省泗洪县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 重庆市巫山县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省六安市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 太阳能发电 | 95.00 | | 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 | 内蒙古自治区巴彦淖尔市乌拉特中旗 | 风力发电 | 90.00 | | 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 | 宁夏回族自治区吴忠市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 颍上三峡新能源风力发电有限公司 | 安徽省阜阳市 | 安徽省阜阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 始兴县金煦新能源发电有限公司 | 广东省韶关市 | 广东省韶关市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 山东省烟台市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源杞县发电有限公司 | 河南省开封市 | 河南省开封市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 巨野县峻阳新能源发电有限公司 | 山东省巨野县 | 山东省巨野县 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 重庆市黔江区 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源阜蒙县发电有限公司 | 辽宁省阜新市 | 辽宁省阜新市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源都兰有限公司 | 青海省都兰县 | 青海省都兰县 | 风力发电 | 99.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电青龙满族自治县有限公司 | 河北省秦皇岛市 | 河北省秦皇岛市 | 太阳能发电 | 80.00 | | 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 | 新疆维吾尔自治区胡杨河市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 新蔡豫华新能源科技有限公司 | 河南省新蔡县 | 河南省新蔡县 | 风力发电 | 99.93 | | 投资设立 |
| 交口县祝阳能源有限公司 | 山西省吕梁市 | 山西省吕梁市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源共和清源发电有限公司 | 青海省海南藏族自治州 | 青海省海南藏族自治州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 陕西省咸阳市 | 太阳能发电 | 90.00 | | 投资设立 |
| 晋中启阳新能源有限公司 | 山西省晋中市 | 山西省晋中市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海西州格尔木市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源凉山投资有限公司 | 四川省西昌市 | 四川省西昌市 | 风力发电 | 70.00 | | 投资设立 |
| 金阳县三峡新能源有限公司 | 四川凉山彝族自治州 | 四川凉山彝族自治州 | 风力发电 | | 70.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源（枣庄台儿庄区）有限公司 | 山东省枣庄市 | 山东省枣庄市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 沾化天融风能开发有限公司 | 山东省滨州市沾化区 | 山东省滨州市沾化区 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源临西县有限公司 | 河北省临西县 | 河北省临西县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 海兴协合太阳能发电有限公司 | 河北省沧州市海兴县 | 河北省沧州市海兴县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 南召协合风力发电有限公司 | 河南省南阳市 | 河南省南阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 北京京城新能源（通渭）风力发电有限公司 | 甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村 | 甘肃省定西市通渭县陇阳乡陇阳风电场六一村 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 绛县祥信盈风力发电有限公司 | 山西省运城市 | 山西省运城市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 西安明晖广晟发电有限公司 | 陕西省西安市雁塔区 | 陕西省西安市雁塔区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 交口县光煜光伏发电有限责任公司 | 山西省吕梁市交口县 | 山西省吕梁市交口县 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 静乐县成阳新能源发电有限公司 | 山西省静乐县 | 山西省静乐县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|------------------|----------------|----------------|-------|--------|--------|-------------|
| 鹤壁鹏越能源有限公司 | 河南省鹤壁市 | 河南省鹤壁市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 湖州吴兴盛林电力有限公司 | 浙江省湖州市 | 浙江省湖州市 | 太阳能发电 | 51.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 乐清正泰光伏发电有限公司 | 浙江省乐清市 | 浙江省乐清市 | 太阳能发电 | 51.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 涡阳县和风新能源有限公司 | 安徽省亳州市 | 安徽省亳州市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 宾阳县天晴新能源科技有限公司 | 广西壮族自治区南宁市 | 广西壮族自治区南宁市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 会泽协合风力发电有限公司 | 云南省曲靖市 | 云南省曲靖市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 马龙协合风力发电有限公司 | 云南省曲靖市 | 云南省曲靖市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 奈曼旗国隆新能源开发有限公司 | 内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇 | 内蒙古自治区通辽市奈曼旗大镇 | 风力发电 | 95.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 滨州市沾化区天恒风力发电有限公司 | 山东省滨州市沾化区 | 山东省滨州市沾化区 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 平原县协合太阳能发电有限公司 | 山东省德州市平原县 | 山东省德州市平原县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 郯城飞克风力发电有限公司 | 山东省临沂市郯城县 | 山东省临沂市郯城县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 无棣华运风电有限公司 | 山东省滨州市 | 山东省滨州市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 大荔驰光新能源发电有限公司 | 陕西省渭南市 | 陕西省渭南市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区乌兰察布市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源四子王旗有限公司 | 内蒙古自治区四子王旗 | 内蒙古自治区四子王旗 | 风力发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 中宁县美橙电力有限公司 | 宁夏回族自治区中 | 宁夏回族自治区中 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|---------------------|------------------|------------------|-------|--------|--------|-------------|
| | 卫市中宁县 | 卫市中宁县 | | | | |
| 怀远县国宏新能源发电有限公司 | 安徽省蚌埠市怀远县 | 安徽省蚌埠市怀远县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 武威光晟新能源发电有限公司 | 甘肃省武威市凉州区 | 甘肃省武威市凉州区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 江山正泰林农光伏发展有限公司 | 浙江省衢州市江山市凤林镇 | 浙江省衢州市江山市凤林镇 | 太阳能发电 | 51.00 | | 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 | 青海省海西蒙古族藏族自治州 | 青海省海西蒙古族藏族自治州 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 北京东润洁源投资有限公司 | 北京市海淀区 | 北京市海淀区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 丰宁满族自治县清能明德光伏发电有限公司 | 河北省承德市丰宁满族自治县 | 河北省承德市丰宁满族自治县 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源万安发电有限公司 | 江西省吉安市万安县 | 江西省吉安市万安县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省亳州市蒙城县 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 江西省九江市修水县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 广西钦州民海新能源科技有限公司 | 广西壮族自治区钦州市 | 广西壮族自治区钦州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司 | 云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市 | 云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市 | 风力发电 | 59.00 | | 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 | 山东省聊城市高唐县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 宁夏正腾新能源有限公司 | 宁夏回族自治区中宁县 | 宁夏回族自治区中宁县 | 太阳能发电 | 80.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 宁夏正达新能源有限公司 | 宁夏回族自治区中宁县 | 宁夏回族自治区中宁县 | 太阳能发电 | | 80.00 | 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 | 山东省枣庄市滕州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|--|---|---|------------|--------|--------|-------------|
| | 市滨湖镇东盖村 | 市滨湖镇东盖村 | | | | |
| 金湖国润新能源有限公司 | 江苏省淮安市金湖县银涂镇湖滨村 | 江苏省淮安市金湖县银涂镇湖滨村 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 康保协合徐五林风力发电有限公司 | 河北省张家口市康保县小鄯邓风电场 | 河北省张家口市康保县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡(会宁)新能源发电有限公司 | 甘肃省白银市 | 甘肃省白银市 | 风力发电及太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 中国三峡新能源(香港)有限公司 China Three Gorges Renewables (Hong Kong) Company Limited | RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG | RM 1901, 19/F LEE GARDEN ONE 33 HYSAN AVENUE CAUSEWAY BAY HONG KONG | 新能源投资与开发 | 100.00 | | 投资设立 |
| China Three Gorges Renewables (Luxembourg) S. a r. l. | 卢森堡 | 卢森堡 | 新能源投资与开发 | | 100.00 | 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 | 甘肃省武威市凉州区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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常家镇李营村 | 山东省德州市庆云县常家镇李营村东 | 储能项目 | 100.00 | | 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 | 青海省海南藏族自治州共和县 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 河北省保定市定州市砖路镇 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 黑龙江省哈尔滨市阿城 | 风力发电 | | 100.00 | 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 | 内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼中旗 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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独贵塔拉镇 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗独贵塔拉镇 | 太阳能发电 | 50.00 | | 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 | 宁夏回族自治区中卫市中宁县 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 北京市海淀区 | 北京市海淀区 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省亳州市立德镇乔楼村 | 安徽省亳州市立德镇乔楼村 | 风力发电 | | 100.00 | 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 | 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 | 100.00 | | 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 | 广东省惠州市惠东县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 广东省惠州市惠东县 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 北京合霆科技发展有限公司 | 北京市海淀区 | 北京市海淀区 | 风力发电 | 100.00 | | 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小鄯邓风电场 | 河北省张家口市康保县康保镇 | 风力发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 阜新市新阳电力新能源有限公司 | 辽宁省阜新市阜蒙县伊吗图镇 | 辽宁省阜新市阜蒙县伊吗图镇 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 山西省大同市浑源县 | 太阳能发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 京城瓜州新能源有限公司 | 甘肃省酒泉市瓜州县 | 甘肃省酒泉市瓜州县 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|--------------------|-------------------|-------------------|-------|--------|-------|-------------|
| 内蒙古金鼎光伏有限责任公司 | 内蒙古自治区巴彦淖尔市 | 内蒙古自治区巴彦淖尔市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 宁夏回族自治区吴忠市 | 风力发电 | 100.00 | | 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明村镇 | 山东省青岛市平度市明村镇 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 山东省烟台市 | 太阳能发电 | 45.00 | | 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 | 山东省烟台市 | 太阳能发电 | 45.00 | | 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 | 山东省烟台市 | 太阳能发电 | 45.00 | | 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 | 河南省信阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 浙江省温州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 浙江省温州市 | 太阳能发电 | | 55.00 | 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 | 甘肃省武威市凉州区 | 水力发电 | 100.00 | | 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三家子镇 | 辽宁省鞍山市岫岩满族自治县三家子镇 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 灌云蒙能风力发电有限公司 | 江苏省连云港市 | 江苏省连云港市 | 风力发电 | 100.00 | | 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工会镇 | 河北省张家口市张北县工会镇 | 风力发电 | 100.00 | | 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工会镇 | 河北省张家口市张北县工会镇 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 彩峡颍上新能源有限公司 | 安徽省阜阳市 | 安徽省阜阳市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|-----------------|-------------|-------------|---------|--------|--------|-------------|
| 灵宝富达新能源开发有限公司 | 河南省三门峡市 | 河南省三门峡市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 河南省三门峡市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 广东省阳江市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 甘肃省兰州市 | 太阳能发电 | 51.00 | | 同一控制下的企业合并 |
| 开封平煤北控新能源有限公司 | 河南省开封市 | 河南省开封市 | 风力发电 | 50.00 | | 非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 | 云南省怒江傈僳族自治州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(河曲)有限公司 | 山西省忻州市 | 山西省忻州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(昔阳)有限公司 | 山西省晋中市 | 山西省晋中市 | 太阳能发电 | 90.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(孟县)有限公司 | 山西省阳泉市 | 山西省阳泉市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源故城县有限公司 | 河北省衡水市 | 河北省衡水市 | 太阳能发电 | 90.00 | | 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 | 黑龙江省双鸭山市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源新乐发电有限公司 | 河北省石家庄市 | 河北省石家庄市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 山西迎润新能源有限公司 | 山西省太原市 | 山西省太原市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 安徽省阜阳市 | 投资与资产管理 | 51.00 | | 投资设立 |
| 海南恒鸿新能源投资有限公司 | 海南省儋州市 | 海南省儋州市 | 太阳能发电 | | 70.00 | 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 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |

| | | | | | | |
|-----------------|-------------------|-------------------|-------|--------|--------|-------------|
| 长垣市云明新能源科技有限公司 | 河南省新乡市 | 河南省新乡市 | 风力发电 | 50.00 | | 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 | 青海省海南藏族自治州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 杭州泰景光伏发电有限公司 | 浙江省杭州市 | 浙江省杭州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 和静益鑫昇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 | 新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区吐鲁番市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 新疆维吾尔自治区喀什地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区阿克苏地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区阿克苏地区 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |
| 三峡江苏能源投资有限公司 | 江苏省南京市 | 江苏省南京市 | 风力发电 | 51.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|----------------------|---------------|---------------|-------|--------|--------|-------------|
| 三峡新能源永胜县有限公司 | 云南省丽江市 | 云南省丽江市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区赤峰市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源（天津）有限公司 | 天津市 | 天津市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海西蒙古族藏族自治州 | 水力发电 | 100.00 | | 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 | 广西壮族自治区梧州市 | 太阳能发电 | 95.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（杭州）有限公司 | 浙江省杭州市 | 浙江省杭州市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 云南省大理白族自治州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 利辛县锐风新能源有限公司 | 安徽省亳州市 | 安徽省亳州市 | 风力发电 | 100.00 | | 非同一控制下的企业合并 |
| 武乡县晶曜新能源开发有限公司 | 山西省长治市 | 山西省长治市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 山西省长治市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 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 | 新疆维吾尔自治区阿克苏地区 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（阜南）有限公司 | 安徽省阜阳市 | 安徽省阜阳市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源新星抽水蓄能发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 水力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 肇源宁升电力开发有限公司 | 黑龙江省大庆市 | 黑龙江省大庆市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 云南省玉溪市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |

| | | | | | | |
|---------------------|----------------|----------------|-------|--------|--------|------------|
| 三峡新能源府谷发电有限公司 | 陕西省榆林市 | 陕西省榆林市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源黄龙发电有限公司 | 陕西省延安市 | 陕西省延安市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源乌鲁木齐抽水蓄能发电有限公司 | 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市 | 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市 | 水力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源永德县有限公司 | 云南省临沧市 | 云南省临沧市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 贵州省黔东南布依族苗族自治州 | 太阳能发电 | 51.00 | | 同一控制下的企业合并 |
| 三峡新能源延川发电有限公司 | 陕西省延安市 | 陕西省延安市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源（云县）有限公司 | 云南省临沧市 | 云南省临沧市 | 太阳能发电 | 80.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（松阳）有限公司 | 浙江省丽水市 | 浙江省丽水市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（龙游）有限公司 | 浙江省衢州市 | 浙江省衢州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 陕西三峡能源发电有限公司 | 陕西省榆林市 | 陕西省榆林市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源榆阳发电有限公司 | 陕西省榆林市 | 陕西省榆林市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源（唐山）有限公司 | 河北省唐山市 | 河北省唐山市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（丹阳）有限公司 | 江苏省镇江市 | 江苏省镇江市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电（乐昌）有限公司 | 广东省韶关市 | 广东省韶关市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 江苏省扬州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 宁夏回族自治区吴忠市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(海城)有限公司 | 辽宁省鞍山市 | 辽宁省鞍山市 | 风力发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源山阳发电有限公司 | 陕西省商洛市 | 陕西省商洛市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡新能源发电(常宁)有限公司 | 湖南省衡阳市 | 湖南省衡阳市 | 水力发电 | 100.00 | | 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 | 新疆维吾尔自治区哈密市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 广东省惠州市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 投资设立 |
| 三峡(海南)新能源投资有限公司 | 海南省三亚市 | 海南省三亚市 | 投资与资产管理 | 100.00 | | 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 | 海南省三亚市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 投资设立 |
| 三峡新能源农安有限公司 | 吉林省长春市 | 吉林省长春市 | 风力发电 | 100.00 | | 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 | 青海省海西蒙古族藏族自治州 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 其他电力生产 | 60.00 | | 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 | 内蒙古自治区呼和浩特市 | 风力发电 | 34.00 | | 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 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 风力发电 | | 56.00 | 投资设立 |
| 伊金霍洛旗宁升太阳能有限公司 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 太阳能发电 | 100.00 | | 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 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市 | 太阳能发电 | | 100.00 | 非同一控制下的企业合并 |

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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：本公司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 名董事由本公司提名，2 名董事由西安绿盛清洁能源有限公司提名，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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：本公司持有内蒙古库布其光氢治沙新能源有限公司（以下简称“库布其”）48.5%股权，根据章程约定：库布其董事会由 5 名董事组成，其中 3 名董事由本公司提名，2 名董事由亿利洁能股份有限公司提名，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 3 名董事，可实质控制库布其生产经营，因此纳入合并范围。

注 3：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 4：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 5：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 3 名董事中任命。本公司已派驻 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 6：本公司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 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 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 7：本公司持有开封平煤北控新能源有限公司（以下简称“开封平煤”）50%股权，根据章程约定：开封平煤董事会由 3 名董事组成，其中 2 名董事由本公司提名，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，董事长由本公司从提名的 2 名董事中任命。本公司已派驻 2 名董事，可实质控制开封平煤生产经营，因此纳入合并范围。

注 8：本公司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 名董事由本公司委派，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，董事长由本公司提名。本公司已派驻 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。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：
无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

| 子公司名称 | 少数股东持股比例 | 本期归属于少数股东的损益 | 本期向少数股东宣告分派的股利 | 期末少数股东权益余额 |
|-------------------|----------|----------------|----------------|------------------|
| 双辽庆达光伏发电有限公司 | 10% | 5,007,310.78 | | 73,565,933.36 |
| 昔阳县斯能新能源有限公司 | 49% | 11,631,146.38 | | 220,696,188.09 |
| 三峡新能源盐城大丰有限公司 | 30% | 157,454,339.27 | | 1,164,264,808.18 |
| 铜川市峡光新能源发电有限公司 | 51% | 27,627,793.70 | | 345,696,254.11 |
| 海峡发电有限责任公司 | 35% | 540,021,192.73 | 70,000,000.00 | 3,186,119,077.11 |
| 福建三峡海上风电产业园运营有限公司 | 35% | 311,545.26 | | 229,920,314.09 |
| 内蒙古四华新能源开发有限公司 | 10% | -3,542,929.13 | | 48,517,680.30 |
| 湖州吴兴盛林电力有限公司 | 49% | 12,346,394.69 | | 38,595,635.77 |
| 乐清正泰光伏发电有限公司 | 49% | 24,722,160.06 | | 202,477,733.50 |

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 | 677,589,217.92 | 883,521,656.07 | 1,561,110,873.99 | 152,343,323.74 | 673,108,216.64 | 825,451,540.38 | 588,262,775.47 | 978,455,474.95 | 1,566,718,250.42 | 148,040,063.32 | 733,227,129.60 | 881,267,192.92 |
| 昔阳县斯能新能源有限公司 | 386,591,519.87 | 943,641,654.60 | 1,330,233,174.47 | 132,849,790.53 | 710,292,426.00 | 843,142,216.53 | 369,523,695.20 | 1,041,738,354.53 | 1,411,262,049.73 | 140,871,113.43 | 807,260,608.00 | 948,131,721.43 |
| 三峡新能源盐城大丰有限公司 | 1,453,820,162.63 | 8,325,573,128.21 | 9,779,393,290.84 | 1,581,459,221.35 | 4,315,521,149.15 | 5,896,980,370.50 | 785,047,242.22 | 8,265,410,476.67 | 9,050,457,718.89 | 2,030,919,135.63 | 4,112,828,827.02 | 6,143,747,962.65 |
| 铜川市峡光新能源发电有限公司 | 402,921,180.46 | 1,526,950,541.00 | 1,929,871,721.46 | 198,011,232.69 | 1,056,543,133.37 | 1,254,554,366.06 | 292,540,914.07 | 1,592,474,007.15 | 1,885,014,921.22 | 281,965,536.97 | 982,139,670.06 | 1,264,105,207.03 |
| 海峡发电有限责任公司 | 2,295,567,154.91 | 14,922,946,031.01 | 17,218,513,185.92 | 1,676,947,444.94 | 6,438,368,377.82 | 8,115,315,822.76 | 1,213,139,855.31 | 13,242,665,385.18 | 14,455,805,240.49 | 1,745,784,828.07 | 5,483,499,661.14 | 7,229,284,489.21 |
| 福建三峡海上风电产业园运营有限公司 | 140,552,010.39 | 1,571,030,907.73 | 1,711,582,918.12 | 49,157,735.02 | 1,005,510,000.00 | 1,054,667,735.02 | 64,991,792.24 | 1,619,964,345.61 | 1,684,956,137.85 | 125,054,366.08 | 944,421,781.62 | 1,069,476,147.70 |
| 内蒙古四华新能源开发有限公司 | 296,678,813.91 | 1,184,682,289.97 | 1,481,361,103.88 | 110,753,511.33 | 885,430,789.50 | 996,184,300.83 | 283,977,082.92 | 1,270,701,353.12 | 1,554,678,436.04 | 115,613,401.75 | 918,690,789.50 | 1,034,304,191.25 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|----------------|------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|----------------|----------------|------------------|
| 湖州吴兴盛林电力有限公司 | 299,699,925.88 | 430,120,329.91 | 729,820,255.79 | 13,440,336.97 | 538,779,877.62 | 552,220,214.59 | 261,013,021.80 | 478,944,406.49 | 739,957,428.29 | 11,453,717.23 | 576,220,043.50 | 587,673,760.73 |
| 乐清正泰光伏发电有限公司 | 626,741,483.12 | 819,857,513.87 | 1,446,598,996.99 | 55,586,233.55 | 817,331,114.93 | 872,917,348.48 | 774,835,403.82 | 901,734,858.52 | 1,676,570,262.34 | 557,928,509.66 | 595,616,871.51 | 1,153,545,381.17 |

| 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 | 187,826,689.13 | 50,073,107.81 | 50,073,107.81 | 89,652,793.71 | 176,941,123.57 | 49,847,685.39 | 49,847,685.39 | 88,929,965.36 |
| 昔阳县斯能新能源有限公司 | 146,744,463.76 | 23,737,033.42 | 23,737,033.42 | 327,116,573.82 | 206,672,930.04 | 55,222,647.90 | 55,222,647.90 | 126,987,858.30 |
| 三峡新能源盐城大丰有限公司 | 1,235,782,315.38 | 524,847,797.57 | 524,847,797.57 | 440,021,938.25 | 725,066,234.70 | 316,008,712.38 | 316,008,712.38 | 247,640,387.25 |
| 铜川市峡光新能源发电有限公司 | 240,635,873.88 | 54,172,144.51 | 54,172,144.51 | 215,805,418.16 | 217,596,045.50 | 77,967,265.03 | 77,967,265.03 | 162,460,872.23 |

| | | | | | | | | |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 海峡发电 有限责任 公司 | 1,797,849,845. 05 | 1,542,917,693. 50 | 1,542,917,693. 50 | 1,095,067,888 .10 | 867,560,212. 72 | 657,307,576. 89 | 657,307,576. 89 | 338,316,752. 90 |
| 福建三峡 海上风电 产业园运 营有限公 司 | 122,882,020.65 | 890,129.29 | 890,129.29 | 63,444,700.96 | 110,971,165. 02 | 16,369,214.8 4 | 16,369,214.8 4 | 34,682,717.6 6 |
| 内蒙古四 华新能源 开发有限 公司 | 102,311,219.16 | -35,429,291.26 | -35,429,291.26 | 86,636,894.85 | 216,776,101. 23 | 98,499,851.2 3 | 98,499,851.2 3 | 101,642,928. 17 |
| 湖州吴兴 盛林电力 有限公司 | 85,677,837.26 | 25,196,723.86 | 25,196,723.86 | 63,966,908.17 | 85,719,824.0 2 | 14,032,718.7 4 | 14,032,718.7 4 | 2,530,467.26 |
| 乐清正泰 光伏发电 有限公司 | 173,516,007.56 | 50,453,387.88 | 50,453,387.88 | 109,122,286.3 3 | 179,055,356. 31 | 44,819,250.8 3 | 44,819,250.8 3 | 56,302,413.2 6 |

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 合营企业或联营企业名称 | 主要经营地 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例(%) | | 对合营企业或联营企业投资的会计处理方法 |
|--------------|----------|-----------------------------|------------|---------|------|---------------------|
| | | | | 直接 | 间接 | |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 中国大陆 | 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路107号 | 风力发电、光能发电 | 8.35 | 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 |

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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：

无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| | 期末余额/ 本期发生额 | | 期初余额/ 上期发生额 | |
|------|-------------------|----------------|-------------------|----------------|
| | 新疆金风科技股份有限公司 | 新疆风能有限责任公司 | 新疆金风科技股份有限公司 | 新疆风能有限责任公司 |
| 流动资产 | 62,372,889,290.13 | 739,028,498.77 | 47,935,932,131.39 | 692,637,920.81 |

| | | | | |
|----------------------|--------------------|------------------|--------------------|------------------|
| 非流动资产 | 74,449,488,688.07 | 5,077,605,974.35 | 71,729,064,770.59 | 4,960,341,333.17 |
| 资产合计 | 136,822,377,978.20 | 5,816,634,473.12 | 119,664,996,901.98 | 5,652,979,253.98 |
| 流动负债 | 59,129,920,457.49 | 70,564,358.00 | 49,886,073,767.48 | 224,457,859.88 |
| 非流动负债 | 37,346,163,385.24 | 247,531,532.93 | 33,050,522,654.86 | 222,712,133.58 |
| 负债合计 | 96,476,083,842.73 | 318,095,890.93 | 82,936,596,422.34 | 447,169,993.46 |
| 少数股东权益 | 2,251,215,973.91 | | 896,811,385.54 | |
| 归属于母公司股东权益 | 38,095,078,161.56 | 5,498,538,582.19 | 35,831,589,094.10 | 5,205,809,260.52 |
| 按持股比例计算的净资产份额 | 3,180,315,056.91 | 2,382,516,767.66 | 2,991,350,794.08 | 2,255,677,152.58 |
| 调整事项 | 1,466,493,955.08 | 1,305,843,925.97 | 1,451,049,646.30 | 1,323,229,665.61 |
| —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 | 4,646,809,011.99 | 3,688,360,693.63 | 4,442,400,440.38 | 3,578,906,818.19 |
| 存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值 | 3,879,963,395.00 | | 5,809,363,374.15 | |
| 营业收入 | 46,436,849,850.51 | 178,197,936.22 | 50,900,964,202.32 | 172,909,403.98 |
| 净利润 | 2,436,875,102.97 | 300,529,138.73 | 3,780,914,287.76 | 937,263,439.48 |
| 终止经营的净利润 | | | | |
| 其他综合收益 | 80,425,711.50 | 6,596,351.80 | 102,446,364.89 | 15,907,524.19 |
| 综合收益总额 | 2,517,300,814.47 | 307,125,490.53 | 3,883,360,652.65 | 953,170,963.67 |
| 本年度收到的来自联营企业的股利 | 88,180,986.25 | 25,998,000.00 | 111,252,229.25 | 25,998,000.00 |

其他说明
无。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| | 期末余额/ 本期发生额 | 期初余额/ 上期发生额 |
|-----------------|------------------|------------------|
| 合营企业： | | |
| 投资账面价值合计 | | |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | | |
| —净利润 | | |
| —其他综合收益 | | |
| —综合收益总额 | | |
| 联营企业： | | |
| 投资账面价值合计 | 8,145,335,377.81 | 6,158,987,834.73 |
| 下列各项按持股比例计算的合计数 | | |
| —净利润 | 959,488,408.61 | 377,211,392.48 |
| —其他综合收益 | 15,448,994.64 | |
| —综合收益总额 | 974,937,403.25 | 377,211,392.48 |

其他说明

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

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

1. 汇率风险

1) 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司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。

本公司密切监控公司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 2022 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 | 合计 |
| 外币金融资产： | | |
| 货币资金 | 42,306,921.58 | 42,306,921.58 |
| 其他应收款 | 985,407.34 | 985,407.34 |
| 债权投资 | 134,781,810.17 | 134,781,810.17 |
| 小计 | 178,074,134.93 | 178,074,134.93 |
| 外币金融负债： | | |
| 短期借款 | 623,097,851.33 | 623,097,851.33 |
| 小计 | 623,097,851.33 | 623,097,851.33 |

2) 外汇风险敏感性分析

截止 2022 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税前利润约 4,450.24 万元。

2. 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，并且不断检查这些信用风险的敞口。

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

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。公司主要客户是各省电网公司，各省电网公司通常不存在重大信用风险，且本集团与该等公司之间拥有长期稳定的业务关系。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保持无法回收的款项计提充分的坏账准备。

截至 2022 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 41.95%。

3. 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 2022 年 12 月 31 日，本集团金融负债剩余期限列示如下：

| 项目 | 期末余额 | | |
|------|------------------|-------|------------------|
| | 1 年以内 | 1 年以上 | 合计 |
| 短期借款 | 4,339,734,508.83 | | 4,339,734,508.83 |
| 应付票据 | 2,180,219,163.18 | | 2,180,219,163.18 |

| 项目 | 期末余额 | | |
|-------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 1 年以内 | 1 年以上 | 合计 |
| 应付账款 | 22,736,162,032.76 | | 22,736,162,032.76 |
| 其他应付款 | 3,107,243,703.54 | | 3,107,243,703.54 |
| 一年内到期的非流动负债 | 14,293,395,124.81 | | 14,293,395,124.81 |
| 长期借款 | | 99,456,430,726.36 | 99,456,430,726.36 |
| 应付债券 | | 6,634,781,410.85 | 6,634,781,410.85 |
| 租赁负债 | | 6,437,953,871.22 | 6,437,953,871.22 |
| 长期应付款 | | 12,921,598,390.24 | 12,921,598,390.24 |

4. 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2022年12月31日，本集团长期带息债务主要是长期借款、应付债券和长期应付款。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为994.12亿元，详见本附注“七、45、长期借款”。

2) 敏感性分析：

截至2022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，本集团的税前利润会减少或增加约51,875.97万元。

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

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末公允价值 | | | |
|--------------------|------------|------------|------------------|------------------|
| | 第一层次公允价值计量 | 第二层次公允价值计量 | 第三层次公允价值计量 | 合计 |
| 一、持续的公允价值计量 | | | | |
| (一) 交易性金融资产 | | | 1,109,680,401.41 | 1,109,680,401.41 |

| | | | | |
|-----------------------------|--|--|------------------|------------------|
| 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 | | | 1,109,680,401.41 | 1,109,680,401.41 |
| (1) 债务工具投资 | | | | |
| (2) 权益工具投资 | | | 1,109,680,401.41 | 1,109,680,401.41 |
| (二) 其他债权投资 | | | | |
| (三) 其他权益工具投资 | | | 472,506,904.85 | 472,506,904.85 |
| (四) 投资性房地产 | | | | |
| 1. 出租用的土地使用权 | | | | |
| 2. 出租的建筑物 | | | | |
| 3. 持有并准备增值后转让的土地使用权 | | | | |
| (五) 生物资产 | | | | |
| 1. 消耗性生物资产 | | | | |
| 2. 生产性生物资产 | | | | |
| (六) 应收款项融资 | | | | |
| | | | | |
| 持续以公允价值计量的资产总额 | | | 1,582,187,306.26 | 1,582,187,306.26 |
| (七) 交易性金融负债 | | | | |
| 1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债 | | | | |
| 其中：发行的交易性债券 | | | | |
| 衍生金融负债 | | | | |
| 其他 | | | | |
| 2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债 | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| 持续以公允价值计量的负债总额 | | | | |
| 二、非持续的公允价值计量 | | | | |
| (一) 持有待售资产 | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| 非持续以公允价值计量的资产总额 | | | | |
| | | | | |

| | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|
| 非持续以公允价值计量的负债总额 | | | | |
|-----------------|--|--|--|--|

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、其他权益工具投资为无公开报价的权益工具投资，以估值方法确定公允价值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：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 | 211,500,000,000.00 | 48.92 | 48.92 |
| | | | | | |

本企业的母公司情况的说明

(1) 控股股东的注册资本及其变化

| 控股股东 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 |
|--------------|--------------------|------|------|--------------------|
| 中国长江三峡集团有限公司 | 211,500,000,000.00 | | | 211,500,000,000.00 |

(2) 控股股东的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 | 14,000,000,000.00 | 14,000,000,000.00 | 48.92 | 49.00 |

本企业最终控制方是国务院国资委。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注“九、1、在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

适用 不适用

| 合营或联营企业名称 | 与本企业关系 |
|-----------------------------|--------|
| 新疆金风科技股份有限公司 | 联营企业 |
| 三峡建信（北京）投资基金管理有限公司 | 联营企业 |
| 长江三峡能事达电气股份有限公司 | 联营企业 |
| 中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司 | 联营企业 |
| 中能智新科技产业发展有限公司 | 联营企业 |
| 福建福船一帆新能源装备制造有限公司 | 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 |
| 马关大梁子发电有限责任公司 | 联营企业 |
| 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 联营企业 |

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 |
|---------------|-------------|
| 三峡物资招标管理有限公司 | 母公司的全资子公司 |
| 上海勘测设计研究院有限公司 | 母公司的控股子公司 |
| 三峡基地发展有限公司 | 母公司的控股子公司 |
| 三峡机电工程技术有限公司 | 集团兄弟公司 |

| | |
|---------------------------|-----------|
| 三峡资产管理有限公司 | 母公司的全资子公司 |
| 三峡财务有限责任公司 | 母公司的控股子公司 |
| 三峡财务（香港）有限公司 | 集团兄弟公司 |
| Marpani Solar 9, S.L. | 集团兄弟公司 |
| Photosolar Medina 3, S.L. | 集团兄弟公司 |
| 三峡融资租赁有限公司 | 集团兄弟公司 |
| 中国三峡出版传媒有限公司 | 母公司的全资子公司 |
| 三峡高科信息技术有限责任公司 | 集团兄弟公司 |
| 长江三峡技术经济发展有限公司 | 母公司的全资子公司 |
| 长江三峡投资管理有限公司 | 母公司的全资子公司 |
| 商都县天汇太阳能有限公司 | 集团兄弟公司 |
| 长江勘测规划设计研究有限责任公司 | 其他 |

其他说明

无。

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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 |
|----------------------|-----------|------------|--------------|---------------|------------|
| 中国长江三峡集团有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 119.46 | | | |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 108,295.86 | | | 452,278.51 |
| 福建福船一帆新能源装备制造有限公司 | 采购商品 | 2,941.42 | | | 21,593.48 |
| 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 接受劳务 | 39,986.90 | | | 48,642.08 |
| 三峡（北京）私募基金管理有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 190.71 | | | |
| 长江三峡能事达电气股份有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 139.44 | | | |
| 中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 425.94 | | | |
| 中能智新科技产业发展有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 203.32 | | | |
| 三峡物资招标管理有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 28,437.41 | | | 13,103.53 |

| | | | | | |
|----------------|-----------|------------|--|--|------------|
| 三峡高科信息技术有限责任公司 | 采购商品、接受劳务 | 1,790.22 | | | 703.01 |
| 上海勘测设计研究院有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 444,656.12 | | | 475,324.60 |
| 三峡基地发展有限公司 | 接受劳务 | 1,753.90 | | | 1,434.23 |
| 中国三峡出版传媒有限公司 | 采购商品、接受劳务 | 178.30 | | | 562.09 |
| 长江三峡技术经济发展有限公司 | 接受劳务 | 5,069.16 | | | 5,295.19 |
| 三峡机电工程技术有限公司 | 采购商品、接受劳务 | | | | 2,443.26 |
| 长江三峡投资管理有限公司 | 采购商品 | 204.01 | | | 249.21 |

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

| 关联方 | 关联交易内容 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|-----------------------------|-----------|-------|----------|
| 中国长江三峡集团有限公司 | 提供劳务 | | 176.93 |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 销售商品、提供劳务 | 42.64 | 70.54 |
| 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 | 83.06 | 1,820.05 |

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 |
|--------------|------------|-----------|-----------|
| 新疆金风科技股份有限公司 | 房屋建筑物、机器设备 | 2,186.46 | 1,774.56 |

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 | 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 | |
|------------|--------|-----------------------------|-------|------------------------|-------|------------|------------|-------------|-----------|------------|------------|
| | | 本期发生额 | 上期发生额 | 本期发生额 | 上期发生额 | 本期发生额 | 上期发生额 | 本期发生额 | 上期发生额 | 本期发生额 | 上期发生额 |
| 三峡融资租赁有限公司 | 机器设备 | | | | | 504,659.08 | 509,918.47 | 58,729.97 | 43,313.23 | 283,498.07 | 313,459.92 |
| | | | | | | | | | | | |

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 | 1,119.00 | 2022/4/7 | 2022/12/31 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 4,444.00 | 2022/3/23 | 2022/12/31 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 886.00 | 2022/2/21 | 2022/12/31 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 2,563.00 | 2022/1/11 | 2022/12/31 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 700.00 | 2022/3/18 | 2022/9/15 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 500.00 | 2022/10/28 | 2022/12/20 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 500.00 | 2022/8/26 | 2022/12/20 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 2,500.00 | 2022/9/22 | 2023/9/22 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 200,000.00 | 2022/3/24 | 2022/4/24 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 100,000.00 | 2022/1/24 | 2022/2/24 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 100.00 | 2022/11/23 | 2036/7/23 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 500.00 | 2022/3/18 | 2023/3/18 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 1,306.00 | 2022/3/10 | 2037/10/27 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 1,800.00 | 2022/2/10 | 2039/6/23 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 1,820.50 | 2022/8/31 | 2037/10/27 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 2,100.00 | 2022/3/25 | 2037/10/27 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 3,000.00 | 2022/4/20 | 2035/4/16 | |

| | | | | |
|--------------|------------|------------|------------|--|
| 三峡财务有限责任公司 | 3,000.00 | 2022/2/14 | 2036/7/30 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 7,900.00 | 2022/2/25 | 2037/10/27 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 13,400.00 | 2022/2/21 | 2033/11/25 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 50,000.00 | 2022/12/29 | 2023/1/28 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 76,900.00 | 2022/12/16 | 2034/12/12 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 100,000.00 | 2022/12/26 | 2023/1/26 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 100,000.00 | 2022/12/22 | 2023/1/26 | |
| 商都县天汇太阳能有限公司 | 2,000.00 | 2022/12/19 | 2023/12/19 | |
| 三峡资产管理有限公司 | 14,950.00 | 2020/3/2 | 2023/2/2 | |

| 关联方 | 拆借金额 | 起始日 | 到期日 | 说明 |
|-----|------|-----|-----|----|
| 拆出 | | | | |
| / | | | | |
| | | | | |

(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 | 1,164.72 | 846.30 |

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

| 关联方名称 | 交易内容 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|---------------------------|----------|-----------|-----------|
| 三峡财务有限责任公司 | 存款利息收入 | 6,020.58 | 3,726.88 |
| Marpani Solar 9, S.L. | 债权投资利息收入 | 660.07 | 285.55 |
| Photosolar Medina 3, S.L. | 债权投资利息收入 | 215.95 | 88.36 |
| 中国长江三峡集团有限公司 | 委贷利息支出 | 2,744.44 | 84.44 |
| 三峡财务有限责任公司 | 借款利息支出 | 17,734.32 | 12,808.91 |
| 三峡财务（香港）有限公司 | 借款利息支出 | 684.96 | 614.91 |
| 三峡资产管理有限公司 | 借款利息支出 | 803.35 | |
| 商都县天汇太阳能有限公司 | 借款利息支出 | 85.80 | |
| 三峡财务有限责任公司 | 手续费及佣金支出 | 1,415.64 | 477.92 |
| 中国长江三峡集团有限公司 | 担保费用 | | 110.27 |

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

| 项目名称 | 关联方 | 期末余额 | | 期初余额 | |
|-------|---------------------------|----------|------|-----------|------|
| | | 账面余额 | 坏账准备 | 账面余额 | 坏账准备 |
| 其他应收款 | 中国长江三峡集团有限公司 | 3,709.13 | | | |
| 应收股利 | 马关大梁子发电有限责任公司 | | | 396.00 | |
| 应收股利 | 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 1,000.00 | | | |
| 应收账款 | 新疆金风科技股份有限公司 | 5.20 | 0.02 | 475.17 | 1.43 |
| 其他应收款 | 新疆金风科技股份有限公司 | 59.58 | | | |
| 预付账款 | 新疆金风科技股份有限公司 | 3,904.41 | | 19,135.16 | |
| 其他应收款 | 三峡融资租赁有限公司 | | | 1,000.00 | |
| 其他应收款 | Photosolar Medina 3, S.L. | 95.84 | | 95.84 | |
| 其他应收款 | 商都县天汇太阳能有限公司 | 1.16 | | 400.00 | |
| 应收利息 | 三峡财务有限责任公司 | | | 152.13 | |
| 应收利息 | Marpani Solar 9, S.L | | | 285.55 | |
| 债权投资 | Marpani Solar 9, S.L | 9,577.82 | | 12,151.11 | |
| 债权投资 | Photosolar Medina 3, S.L. | 3,900.36 | | 3,548.37 | |
| 预付账款 | 上海勘测设计研究院有限公司 | 3,547.01 | | 3,789.21 | |
| 预付账款 | 三峡融资租赁有限公司 | 2,750.18 | | | |
| 预付账款 | 长江三峡技术经济发展有限公司 | 350.64 | | | |

(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 |
|-------|-------------------|------------|------------|
| 短期借款 | 中国长江三峡集团有限公司 | | 200,000.00 |
| 其他应付款 | 新疆金风科技股份有限公司 | 8,402.92 | 223.12 |
| 其他应付款 | 福建福船一帆新能源装备制造有限公司 | 1,023.13 | 1,018.58 |
| 应付票据 | 新疆金风科技股份有限公司 | 8,924.93 | 13,572.00 |
| 应付账款 | 福建福船一帆新能源装备制造有限公司 | 4,418.50 | 2,284.25 |
| 应付账款 | 新疆金风科技股份有限公司 | 143,182.82 | 211,779.02 |

| | | | |
|-------------|----------------------|--------------|------------|
| 应付账款 | 中铁福船海洋工程有限责任公司 | 15,218.78 | 10,739.94 |
| 应付账款 | 中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司 | 1,105.21 | |
| 应付账款 | 中能智新科技产业发展有限公司 | 344.48 | |
| 其他应付款 | 长江三峡技术经济发展有限公司 | 106.28 | 115.54 |
| 其他应付款 | 长江三峡投资管理有限公司 | 5.22 | 127.74 |
| 其他应付款 | 上海勘测设计研究院有限公司 | 2.02 | 300.00 |
| 其他应付款 | 三峡物资招标管理有限公司 | 162.38 | |
| 其他应付款 | 三峡财务(香港)有限公司 | | 59,201.83 |
| 应付利息 | 三峡财务有限责任公司 | 561.06 | 709.84 |
| 应付利息 | 三峡融资租赁有限公司 | 732.59 | |
| 应付利息 | 三峡财务(香港)有限公司 | | 596.16 |
| 应付账款 | 三峡高科信息技术有限责任公司 | 292.20 | 19.18 |
| 应付账款 | 三峡基地发展有限公司 | 427.37 | 383.11 |
| 应付账款 | 三峡机电工程技术有限公司 | | 2,443.26 |
| 应付账款 | 上海勘测设计研究院有限公司 | 488,424.37 | 227,373.10 |
| 应付账款 | 长江三峡技术经济发展有限公司 | 3,697.95 | 2,543.25 |
| 应付账款 | 三峡物资招标管理有限公司 | 1,275.42 | 605.39 |
| 应付账款 | 长江三峡投资管理有限公司 | 49.26 | 158.68 |
| 应付账款 | 三峡融资租赁有限公司 | 7,045.59 | 213.76 |
| 应付票据 | 上海勘测设计研究院有限公司 | 82,231.66 | 14,409.89 |
| 一年内到期的非流动负债 | 三峡财务有限责任公司 | 10,958.40 | 14,276.66 |
| 一年内到期的非流动负债 | 三峡融资租赁有限公司 | 49,529.47 | 67,548.62 |
| 短期借款 | 三峡财务有限责任公司 | 250,500.00 | 329,535.96 |
| 长期借款 | 三峡财务有限责任公司 | 385,117.10 | 383,731.53 |
| 长期应付款 | 三峡融资租赁有限公司 | 1,968,356.34 | 225,897.12 |
| 租赁负债 | 三峡融资租赁有限公司 | 134,974.37 | 71,373.48 |
| 其他应付款 | 长江勘测规划设计研究有限责任公司 | 147.57 | 147.57 |
| 应付账款 | 长江勘测规划设计研究有限责任公司 | 354.69 | 103.20 |

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

单位：人民币万元

| 关联方名称 | 期末余额 | 期初余额 |
|------------|------------|------------|
| 三峡财务有限责任公司 | 446,569.06 | 308,412.29 |

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

| | |
|-------------------------------|--|
| 公司本期授予的各项权益工具总额 | 55,639,200 |
| 公司本期行权的各项权益工具总额 | |
| 公司本期失效的各项权益工具总额 | 1,420,000 |
| 公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限 | 无 |
| 公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限 | 本期第一次发行的限制性股票的授予价格为 3.38 元/股，距第一至第三个解锁期分别剩余 15、27、39 个月；本期第二次发行的限制性股票的授予价格为 2.84 元/股，距第一至第三个解锁期分别剩余 24、36、48 个月。 |

其他说明

1、2021 年限制性股票激励计划

本公司于 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《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》，根据公司 2021 年限制性股票激励计划（以下简称激励计划）的规定和公司 2022 年第一次临时股东大会授权，公司董事会已完成限制性股票的授予登记工作，该限制性股票激励计划授予的限制性股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股，本次限制性股票的授予日为 2022 年 2 月 23 日，授予数量为 5,390 万股，授予人数 208 人，授予价格为 3.38 元/股。

公司董事会确定限制性股票授予日后，在缴款验资环节及后续办理登记的过程中，206 名激励对象实际全额或部分认购获授的限制性股票合计 4,995 万股，2 名激励对象因个人原因自愿放弃认购全部获授的限制性股票。因此，本次激励计划首次授予部分的限制性股票实际授予激励对象人数由 208 人变更为 206 人，首次授予部分的限制性股票授予数量由 5,390 万股变更为 4,995 万股。

本激励计划有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购之日止，最长不超过 60 个月。本激励计划首次授予的限制性股票自授予完成登记之日起满 24 个月后分三期解除限售，具体安排如下表所示：

| 解除限售安排 | 解除限售时间 | 可解除限售数量占获授权益数量比例 |
|----------|--|------------------|
| 第一个解除限售期 | 自首次授予完成登记之日起 24 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 36 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |
| 第二个解除限售期 | 自首次授予完成登记之日起 36 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |
| 第三个解除限售期 | 自首次授予完成登记之日起 48 个月后的首个交易日起至首次授予完成登记之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |

限制性股票解除限售时需要满足的公司业绩条件：

(1) 公司层面业绩考核要求

本激励计划授予的限制性股票，分年度进行业绩考核并解除限售，以达到业绩考核目标作为激励对象的解除限售条件。

本计划首次及预留授予的限制性股票解除限售期业绩考核目标如下表所示：

| 解除限售期 | 业绩考核目标 |
|----------|---|
| 第一个解除限售期 | 2022 年净资产收益率不低于 7.73%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2022 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 15%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2022 年经济增加值改善值 Δ EVA 大于 0。 |
| 第二个解除限售期 | 2023 年净资产收益率不低于 7.8%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2023 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 16.5%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2023 年经济增加值改善值 Δ EVA 大于 0。 |
| 第三个解除限售期 | 2024 年净资产收益率不低于 8.0%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2024 年营业收入较 2020 年复合增长率不低于 18%，且不低于同行业平均水平或对标企业 75 分位值水平；2024 年经济增加值改善值 Δ EVA 大于 0。 |

注：1、上净资产收益率指扣除非经常性损益后归属于上市公司股东的加权平均净资产收益率；

2、在股权激励计划有效期内，若公司发生发行股份融资、发行股份收购资产，则新增加的净资产及其产生的相应收益额不计入净资产收益率考核计算范围，同时剔除因会计政策变更、公司持有资产因公允价值计量方法变更对净资产的影响。

(2) 授予、解除限售考核对标企业的选取

公司的主营业务为风能、太阳能的开发、投资和运营。以公司的业务类型和经营规模等方面作为标准，本次选取 19 家企业作为对标企业，对标企业名单如下：

| 证券代码 | 证券简称 | 证券代码 | 证券简称 |
|-----------|--------|-----------|------|
| 000591.SZ | 太阳能 | 600157.SH | 永泰能源 |
| 601016.SH | 节能风电 | 002608.SZ | 江苏国信 |
| 601619.SH | 嘉泽新能 | 000027.SZ | 深圳能源 |
| 601778.SH | 晶科科技 | 600578.SH | 京能电力 |
| 603693.SH | 江苏新能 | 600642.SH | 申能股份 |
| 0916.HK | 龙源电力 | 000875.SZ | 吉电股份 |
| 1798.HK | 大唐新能源 | 000883.SZ | 湖北能源 |
| 0836.HK | 华润电力 | 600021.SH | 上海电力 |
| 0579.HK | 京能清洁能源 | 600098.SH | 广州发展 |
| 000539.SZ | 粤电力 A | | |

在年度考核过程中，同行业、对标企业样本若出现主营业务发生重大变化或出现偏离幅度过大的样本极值（考核指标营业收入复合增长率超过对标企业均值的 3 倍或营业收入增长率高于 100%），则将由公司董事会在年终考核时剔除或更换样本。

(3) 个人层面绩效考核要求

根据公司制定的《2021 年限制性股票激励计划业绩考核办法》和公司内部各类考核制度对激励对象分年度进行考核，根据考核评价结果确定激励对象当年度的解除限售额度。

若公司层面业绩考核达标，个人当年实际解除限售额度 = 个人层面解除限售比例 × 个人当年计划解除限售额度。

| 绩效评价结果 | A（优秀） | B（称职） | C（基本称职） | D（不称职） |
|------------|-------|-------|---------|--------|
| 个人层面解除限售比例 | 100% | | 60% | 0 |

因公司层面业绩考核不达标或个人层面考核导致激励对象当期全部或部分未能解除限售的限制性股票，不得解除限售或递延至下期解除限售，由公司按照授予价格与回购时市价孰低值回购处理。“回购时市价”是指自公司董事会审议回购该激励对象限制性股票前一个交易日的公司股票收盘价。

2、2021 年限制性股票激励计划预留部分的授予

本公司于 2022 年 12 月 28 日召开第二届董事会第六次会议，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》，根据公司 2021 年限制性股票激励计划（以下简称《激励计划》）的规定和公司 2022 年第一次临时股东大会授权，公司董事会已完成限制性股票的授予登记工作，该限制性股票激励计划授予的限制性股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股。本次限制性股票的授予日为 2022 年 12 月 28 日，授予数量为 568.92 万股，授予人数 75 人，授予价格为 2.84 元/股，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司于 2023 年 1 月 16 日完成了本激励计划授予限制性股票的登记工作，并向公司出具了《证券变更登记证明》，股权登记日为 2023 年 1 月 16 日。

(1) 激励计划的有效期

《激励计划》预留部分限制性股票的有效期自限制性股票预留授予登记完成之日起至激励对象获授的预留限制性股票全部解除限售或回购之日止，最长不超过 60 个月。

(2) 激励计划的限售期和解除限售安排

《激励计划》预留授予的限制性股票限售期为自限制性股票完成登记之日起 24 个月。在限售期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票予以限售，不得转让、不得用于担保或偿还债务。激励对象因获授的尚未解除限售的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派发股票红利、股票拆细等股份同时按本计划进行锁定。解除限售后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购。

《激励计划》预留授予限制性股票的解除限售期及各期解除限售时间安排如下表所示：

| 解除限售安排 | 解除限售时间 | 可解除限售数量占获授权益数量比例 |
|----------|--|------------------|
| 第一个解除限售期 | 自预留授予完成登记之日起 24 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 36 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |
| 第二个解除限售期 | 自预留授予完成登记之日起 36 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |
| 第三个解除限售期 | 自预留授予完成登记之日起 48 个月后的首个交易日起至预留授予完成登记之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止 | 1/3 |

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| | |
|-----------------------|---|
| 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。 |
| 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，公司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 | 52,428,295.56 |
| 本期以权益结算的股份支付确认的费用总额 | 52,428,295.56 |

其他说明

无。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2022 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：人民币万元

| 项目 | 2022 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 | 5,328,214.52 |

除存在上述承诺事项外，截至 2022 年 12 月 31 日，本集团无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(一) 未决诉讼

原告社旗县方圆萤石有限公司以中国三峡新能源（集团）股份有限公司、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 50,000,000.00 元，该案件已于 2021 年 6 月 28 日和 2021 年 11 月 16 日由最高人民法院再审开庭审理。2022 年 7 月 25 日，公司收到最高人民法院送达的再审民事裁定书，裁定撤销原一、二审判决，发回本案一审法院重审。现南阳中院已重新立案，已于 2022 年 10 月 19 日开庭审理本案，案件尚在审理中。

除存在上述或有事项外，截至 2022 年 12 月 31 日，本公司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

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| | |
|-----------|------------------|
| 拟分配的利润或股利 | 2,175,516,659.20 |
|-----------|------------------|

根据公司第二届董事会第九次会议审议通过了《关于 2022 年度利润分配预案的议案》，公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.76 元（含税），合计拟分配现金股利 2,175,516,659.20 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

1. 截至本报告批准报出日，本集团期后合并范围变动新增子公司具体明细如下：

| 序号 | 子公司名称 | 注册地 | 业务性质 | 持股比例（%） |
|----|-------|-----|------|---------|
|----|-------|-----|------|---------|

| | | | | |
|---|---------------------|-------------|-------|--------|
| 1 | 三峡恒基能脉（酒泉）新能源发电有限公司 | 甘肃省 酒泉市 | 风力发电 | 49.00 |
| 2 | 靖边三峡新能源发电有限公司 | 陕西省 榆林市 | 风力发电 | 70.00 |
| 3 | 三峡新能源发电东至有限公司 | 安徽省 池州市 | 太阳能发电 | 100.00 |
| 4 | 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 | 太阳能发电 | 70.00 |
| 5 | 三峡新能源发电（韶关浈江）有限公司 | 广东省 韶关市 | 太阳能发电 | 100.00 |
| 6 | 三峡新能源发电（韶关曲江）有限公司 | 广东省 韶关市 | 太阳能发电 | 100.00 |
| 7 | 三峡能源孟县抽水蓄能发电有限公司 | 山西省 阳泉市 | 水力发电 | 90.00 |
| 8 | 三峡新能源肇东发电有限公司 | 黑龙江省 绥化市 | 风力发电 | 100.00 |

截至本报告批准报出日，本集团无其他需要披露的重大资产负债表日后事项。

十六、 其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。分部间转移价格参照市场价格确定，共同费用除无法合理分配的部分外按照收入比例在不同的分部之间分配。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

| 项目 | 风力发电业务 | 太阳能发电业务 | 水电业务及其他 | 分部间抵销 | 合计 |
|-----------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| 一、营业收入 | 1,688,553.61 | 653,504.11 | 63,111.15 | 23,951.25 | 2,381,217.63 |
| 其中：对外交易收入 | 1,688,553.61 | 653,504.11 | 39,159.90 | | 2,381,217.63 |
| 分部间交易收入 | | | 23,951.25 | 23,951.25 | |
| 二、营业成本 | 684,307.09 | 320,513.03 | 35,169.77 | 49,369.83 | 990,620.06 |
| 三、利润总额 | 709,702.07 | 179,220.37 | 151,062.41 | 133,058.69 | 906,926.16 |
| 四、所得税费用 | 39,917.21 | 22,109.87 | 4,155.28 | -2,453.57 | 68,635.94 |
| 五、净利润 | 669,784.85 | 157,110.49 | 146,907.13 | 135,512.26 | 838,290.22 |
| 六、资产总额 | 17,528,999.97 | 6,461,653.13 | 10,443,680.50 | 8,221,617.19 | 26,212,716.42 |
| 七、负债总额 | 11,344,631.08 | 3,869,125.41 | 4,026,860.61 | 1,823,829.75 | 17,416,787.35 |
| 八、补充信息 | | | | | |
| 折旧费和摊销费 | 570,147.58 | 238,823.43 | 9,701.24 | -2,831.45 | 821,503.69 |

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释**1、应收账款****(1). 按账龄披露**

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|-------------------------|-------------------------|
| 应收利息 | | 9,990,643.37 |
| 应收股利 | 514,400,013.24 | 1,464,645,759.09 |
| 其他应收款 | 706,116,355.54 | 364,118,579.02 |
| 合计 | 1,220,516,368.78 | 1,838,754,981.48 |

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------|------|---------------------|
| 委托贷款 | | 9,990,643.37 |
| 合计 | | 9,990,643.37 |

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目(或被投资单位) | 期末余额 | 期初余额 |
|-----------------|------------|----------------|
| 云南保山电力股份有限公司 | 148,000.00 | |
| 吉林省地方水电集团有限公司 | 567,779.66 | |
| 国水集团化德风电有限公司 | | 100,000,000.00 |
| 三峡新能源四子王风电有限公司 | | 100,000,000.00 |
| 三峡新能源哈密风电有限公司 | | 10,000,000.00 |
| 三峡新能源金昌风电有限公司 | | 115,560,000.00 |
| 国宏新能源发电有限公司 | | 160,000,000.00 |
| 乌兰金峰新能源光伏发电有限公司 | | 35,000,000.00 |
| 海南州海锦科士达新能源有限公司 | | 16,000,000.00 |
| 三峡新能源会理中一发电有限公司 | | 3,000,000.00 |
| 三峡新能源涿源发电有限公司 | | 8,000,000.00 |
| 三峡新能源太阳山发电有限公司 | | 5,000,000.00 |
| 三峡新能源(左云)发电有限公司 | | 103,000,000.00 |
| 巢湖骄阳新能源有限公司 | | 166,360,000.00 |
| 三峡新能源平定发电有限公司 | | 14,000,000.00 |
| 三峡新能源米脂发电有限公司 | | 5,680,000.00 |
| 三峡新能源淮南光伏发电有限公司 | | 44,000,000.00 |

| | | |
|---------------------|----------------|---------------|
| 三峡珠江发电有限公司 | | 53,670,000.00 |
| 三峡新能源同心发电有限公司 | | 5,000,000.00 |
| 三峡新能源红寺堡发电有限公司 | | 5,000,000.00 |
| 临朐天融风力发电有限公司 | | 7,000,000.00 |
| 诸城天融风力发电有限公司 | | 11,000,000.00 |
| 金寨县安阳光伏发电有限公司 | | 34,990,000.00 |
| 北京京城新能源(通渭)风力发电有限公司 | | 4,200,000.00 |
| 三峡新能源利通区五里坡发电有限公司 | | 3,560,000.00 |
| 巨野县峻阳新能源发电有限公司 | | 16,000,000.00 |
| 社旗国合风力发电有限公司 | | 27,895,641.18 |
| 马关大梁子发电有限责任公司 | | 3,960,000.00 |
| 青海省水利水电(集团)有限责任公司 | 255,500.00 | 255,500.00 |
| 北京兴启源节能科技有限公司 | 19,943,797.38 | 19,943,797.38 |
| 青岛润莱风力发电有限公司 | 31,972,705.11 | 31,972,705.11 |
| 三峡新能源昂立(灵武)发电有限公司 | 20,500,000.00 | 20,500,000.00 |
| 乌兰金峰新能源光伏发电有限公司 | 35,000,000.00 | |
| 三峡新能源元谋发电有限公司 | 11,047,773.71 | 11,047,773.71 |
| 三峡新能源宾川发电有限公司 | 8,000,000.00 | 8,000,000.00 |
| 内蒙古京能巴音风力发电有限公司 | 10,000,000.00 | 10,000,000.00 |
| 社旗国合风力发电有限公司 | 27,895,641.18 | 19,000,000.00 |
| 三峡新能源蒙阴发电有限公司 | 24,641,187.68 | 24,641,187.68 |
| 三峡新能源施甸发电有限公司 | 20,000,000.00 | |
| 三峡正蓝旗清洁能源有限公司 | 16,000,000.00 | |
| 三峡新能源普安发电有限公司 | 8,592,502.55 | |
| 三峡新能源(左云)发电有限公司 | 103,000,000.00 | |
| 开远弘裕阳光新能源发电有限公司 | 5,000,000.00 | |
| 巢湖骄阳新能源有限公司 | 86,360,000.00 | |
| 三峡新能源平定发电有限公司 | 14,000,000.00 | |
| 三峡新能源淮南光伏发电有限公司 | 44,000,000.00 | |
| 三峡新能源龙陵发电有限公司 | 5,000,000.00 | |
| 内蒙古文悦光伏电力有限公司 | 20,475,125.97 | |
| 乐陵市中天新能源有限公司 | 2,000,000.00 | |
| 三峡新能源开原风电有限公司 | | 20,000,000.00 |
| 三峡新能源云南姚安发电有限公司 | | 7,000,000.00 |
| 云南弥勒石洞山发电有限公司 | | 20,000,000.00 |
| 三峡新能源吴忠发电有限公司 | | 8,000,000.00 |
| 商都县天润风电有限公司 | | 43,000,000.00 |
| 海南州益鑫新能源科技有限公司 | | 3,607,055.97 |
| 三峡新能源桐城发电有限公司 | | 13,000,000.00 |
| 三峡新能源彰武发电有限公司 | | 20,916,376.39 |
| 三峡新能源涞源发电有限公司 | | 6,000,000.00 |
| 三峡新能源博乐发电有限公司 | | 21,646,349.51 |
| 三峡新能源沽源发电有限公司 | | 15,000,000.00 |
| 三峡新能源沂源发电有限公司 | | 1,171,743.64 |
| 三峡新能源施甸发电有限公司 | | 20,000,000.00 |
| 三峡正蓝旗清洁能源有限公司 | | 16,000,000.00 |
| 三峡新能源普安发电有限公司 | | 8,592,502.55 |
| 开远弘裕阳光新能源发电有限公司 | | 5,000,000.00 |
| 金峰新能源共和发电有限公司 | | 3,000,000.00 |

| | | |
|---------------|----------------|------------------|
| 乐陵市晶茂新能源有限公司 | | 2,000,000.00 |
| 潍坊宇创新能源发展有限公司 | | 2,000,000.00 |
| 三峡新能源龙陵发电有限公司 | | 5,000,000.00 |
| 内蒙古文悦光伏电力有限公司 | | 20,475,125.97 |
| 合计 | 514,400,013.24 | 1,464,645,759.09 |

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 账龄 | 期末账面余额 |
|--------|----------------|
| 1年以内小计 | 600,879,423.88 |
| 1至2年 | 104,063,192.80 |
| 2至3年 | |
| 3至4年 | |
| 4至5年 | 2,387,130.00 |
| 5年以上 | 51,119,086.51 |

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 款项性质 | 期末账面余额 | 期初账面余额 |
|------|----------------|----------------|
| 押金 | 117,630.00 | 110,500.00 |
| 保证金 | 33,511,192.80 | 82,231,992.80 |
| 代垫款 | 1,030,000.00 | 350,000.00 |
| 保理款 | 402,562,379.86 | |
| 往来款 | 321,227,630.53 | 332,512,505.73 |
| 其他 | | 36,232.00 |
| 合计 | 758,448,833.19 | 415,241,230.53 |

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

| | | | | |
|----------------|---------------|--|--|---------------|
| 2022年1月1日余额 | 51,122,651.51 | | | 51,122,651.51 |
| 2022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 | 1,209,826.14 | | | 1,209,826.14 |
| 本期转回 | | | | |
| 本期转销 | | | | |
| 本期核销 | | | | |
| 其他变动 | | | | |
| 2022年12月31日余额 | 52,332,477.65 | | | 52,332,477.65 |

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 类别 | 期初余额 | 本期变动金额 | | | | 期末余额 |
|-----------|---------------|--------------|-------|-------|------|---------------|
| | | 计提 | 收回或转回 | 转销或核销 | 其他变动 | |
| 按组合计提坏账准备 | 51,122,651.51 | 1,209,826.14 | | | | 52,332,477.65 |
| 合计 | 51,122,651.51 | 1,209,826.14 | | | | 52,332,477.65 |

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 单位名称 | 款项的性质 | 期末余额 | 账龄 | 占其他应收款期末余额合计数的比例(%) | 坏账准备期末余额 |
|-----------------|-------|----------------|------|---------------------|--------------|
| 内蒙古电力(集团)有限责任公司 | 保理款 | 354,289,332.10 | 1年以内 | 46.71 | 1,062,868.00 |

| | | | | | |
|-----------------|-----|----------------|-------|-------|--------------|
| 巢湖骄阳新能源有限公司 | 往来款 | 85,127,395.42 | 1 年以内 | 11.22 | |
| 三峡新能源共和启航发电有限公司 | 往来款 | 71,400,700.00 | 1-2 年 | 9.41 | |
| 三峡新能源金昌风电有限公司 | 往来款 | 56,622,718.03 | 1 年以内 | 7.47 | |
| 国网江苏省电力有限公司 | 保理款 | 48,273,047.76 | 1 年以内 | 6.36 | 144,819.14 |
| 合计 | | 615,713,193.31 | | 81.17 | 1,207,687.14 |

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 期末余额 | | | 期初余额 | | |
|------------|--------------------------|-----------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------|--------------------------|
| | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 | 账面余额 | 减值准备 | 账面价值 |
| 对子公司投资 | 64,689,009,952.99 | 111,576,562.29 | 64,577,433,390.70 | 53,671,728,478.82 | 111,576,562.29 | 53,560,151,916.53 |
| 对联营、合营企业投资 | 10,657,858,006.65 | | 10,657,858,006.65 | 9,523,336,428.47 | | 9,523,336,428.47 |
| 合计 | 75,346,867,959.64 | 111,576,562.29 | 75,235,291,397.35 | 63,195,064,907.29 | 111,576,562.29 | 63,083,488,345.00 |

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 被投资单位 | 期初余额 | 本期增加 | 本期减少 | 期末余额 | 本期计提减值准备 | 减值准备期末余额 |
|------------------|------------------|----------------|------|------------------|----------|----------|
| 三峡珠江发电有限公司 | 8,271,765,737.08 | 74,000,000.00 | | 8,345,765,737.08 | | |
| 长江三峡集团福建能源投资有限公司 | 4,707,200,444.46 | 430,837,500.00 | | 5,138,037,944.46 | | |
| 响水长江风力发电有限公司 | 2,135,924,798.43 | | | 2,135,924,798.43 | | |
| 三峡新能源盐城大丰有限公司 | 1,579,200,000.00 | 315,000,000.00 | | 1,894,200,000.00 | | |
| 三峡新能源大连发电有限公司 | 1,332,000,000.00 | 67,000,000.00 | | 1,399,000,000.00 | | |
| 三峡新能源如东有限公司 | 1,110,000,000.00 | | | 1,110,000,000.00 | | |
| 三峡新能源南通有限公司 | 938,400,000.00 | | | 938,400,000.00 | | |
| 三峡鄂尔多斯市能源有限公司 | 925,650,000.00 | 200,243,100.00 | | 1,125,893,100.00 | | |
| 国水集团化德风电有限公司 | 873,797,389.74 | | | 873,797,389.74 | | |
| 三峡新能源金昌风电有限公司 | 853,695,969.47 | | | 853,695,969.47 | | |
| 三峡新能源五家渠发电有限公司 | 779,044,485.59 | | | 779,044,485.59 | | |
| 三峡新能源四子王风电有限公司 | 740,211,036.85 | | | 740,211,036.85 | | |

| | | | | | | |
|---------------------|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|--|----------------|
| 三峡新能源哈密风电有限公司 | 529,325,341.14 | | | 529,325,341.14 | | |
| 三峡新能源格尔木清能发电有限公司 | 497,250,000.00 | | | 497,250,000.00 | | |
| 三峡新能源乌兰察布有限公司 | 488,055,300.00 | 64,313,980.00 | | 552,369,280.00 | | |
| 三峡新能源康保发电有限公司 | 484,491,402.08 | | | 484,491,402.08 | | |
| 三峡新能源曲阳发电有限公司 | 483,045,849.49 | | | 483,045,849.49 | | |
| 三峡新能源格尔木发电有限公司 | 472,267,552.49 | 445,500,000.00 | | 917,767,552.49 | | |
| 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 | | | 444,769,141.74 | | |
| 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 | 375,682,296.57 | 11,000,000.00 | | 386,682,296.57 | | |
| 云南弥勒石洞山发电有限公司 | 374,097,517.78 | | | 374,097,517.78 | | |
| 双辽庆达光伏发电有限公司 | 370,544,850.00 | | | 370,544,850.00 | | |
| 内蒙古京能巴音风力发电有限公司 | 370,064,052.17 | 137,350,000.00 | | 507,414,052.17 | | |
| 西安明晖广晟发电有限公司 | 363,910,383.83 | | | 363,910,383.83 | | |
| 三峡新能源云南姚安发电有限公司 | 351,950,341.66 | | | 351,950,341.66 | | |
| 大安润风能源开发有限公司 | 336,101,122.93 | | | 336,101,122.93 | | |
| 巢湖骄阳新能源有限公司 | 330,476,824.00 | | | 330,476,824.00 | | |
| 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 | 21,339,026,911.49 | 10,026,829,779.35 | 754,792,885.18 | 30,611,063,805.66 | | 111,576,562.29 |

| | | | | | | |
|----|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|--|----------------|
| 合计 | 53,671,728,478.82 | 11,772,074,359.35 | 754,792,885.18 | 64,689,009,952.99 | | 111,576,562.29 |
|----|-------------------|-------------------|----------------|-------------------|--|----------------|

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 投资单位 | 期初余额 | 本期增减变动 | | | | | | | | 期末余额 | 减值准备期末余额 |
|------------------------|------------------|----------------|------|----------------|--------------|---------------|---------------|--------|----|------------------|----------|
| | | 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 | | | | | | | | | | | |
| 新疆金风科技股份有限公司 | 4,442,400,440.38 | | | 198,977,609.75 | 6,715,848.70 | 86,896,099.41 | 88,180,986.25 | | | 4,646,809,011.99 | |
| 新疆风能有限责任公司 | 3,578,906,818.19 | | | 130,219,275.81 | 2,858,199.24 | 2,374,400.39 | 25,998,000.00 | | | 3,688,360,693.63 | |
| 阳江海上风电产业发展基金合伙企业（有限合伙） | 721,577,494.47 | | | 19,749,985.17 | | | | | | 741,327,479.64 | |
| 中交海峰风电发展股份有限公司 | | 500,000,000.00 | | 2,979,450.49 | | | | | | 502,979,450.49 | |

| | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------|----------------|--|-------------------|--------------|-------------------|----------------|--|--|-------------------|--|
| 青海省水利水电（集团）有限责任公司 | 390,352,760.80 | | | 4,729,814.01 | | - 5,255,973.70 | | | | 389,826,601.11 | |
| 润峡招赢（湖北）新能源产业投资基金合伙企业（有限合伙） | 155,306,041.63 | 73,670,580.00 | | 139,384,486.79 | | | | | | 368,361,108.42 | |
| 马关拉气发电有限责任公司 | 83,184,447.55 | | | 7,833,938.68 | | | 9,009,000.00 | | | 82,009,386.23 | |
| 乌海抽水蓄能有限责任公司 | 59,996,750.84 | | | - 39,902.35 | | | | | | 59,956,848.49 | |
| 阳光润峡（青岛）产业投资基金合伙企业（有限合伙） | 58,684,773.34 | | | - 569,503.88 | | | | | | 58,115,269.46 | |
| 中能智新科技产业发展有限公司 | | 45,968,325.47 | | 779,687.34 | | | | | | 46,748,012.81 | |
| 其他联营企业 | 32,926,901.27 | 52,385,000.00 | | - 9,713,081.01 | | 1,065,324.12 | 3,300,000.00 | | | 73,364,144.38 | |
| 小计 | 9,523,336,428.47 | 672,023,905.47 | | 494,331,760.80 | 9,574,047.94 | 85,079,850.22 | 126,487,986.25 | | | 10,657,858,006.65 | |
| 合计 | 9,523,336,428.47 | 672,023,905.47 | | 494,331,760.80 | 9,574,047.94 | 85,079,850.22 | 126,487,986.25 | | | 10,657,858,006.65 | |

其他说明：
无。

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 | 15,944,871.93 | 14,548,380.70 | 19,208,845.78 | 5,049,933.59 |
| 合计 | 15,944,871.93 | 14,548,380.70 | 19,208,845.78 | 5,049,933.59 |

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 本期发生额 | 上期发生额 |
|----------------------|-------------------------|-------------------------|
| 成本法核算的长期股权投资收益 | 1,455,363,641.76 | 1,379,674,885.83 |
| 权益法核算的长期股权投资收益 | 494,331,760.80 | 899,904,647.61 |
| 处置长期股权投资产生的投资收益 | -22,436,931.08 | 515,195,704.98 |
| 交易性金融资产在持有期间的投资收益 | 43,013,115.22 | 40,685,989.24 |
| 其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入 | 6,573,939.78 | 4,670,030.55 |
| 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 | | |
| 委托投资收益 | 285,439,088.01 | 298,495,233.80 |
| 其他 | | -15,267,837.03 |
| 合计 | 2,262,284,614.49 | 3,123,358,654.98 |

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

| 项目 | 金额 | 说明 |
|---|---------------|----|
| 非流动资产处置损益 | 10,854,043.04 | |
| 越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免 | | |
| 计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外） | 63,162,765.68 | |
| 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费 | | |
| 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益 | 56,246,279.69 | |
| 非货币性资产交换损益 | | |
| 委托他人投资或管理资产的损益 | | |
| 因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备 | | |
| 债务重组损益 | | |
| 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等 | | |
| 交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益 | | |
| 同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益 | | |
| 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益 | | |
| 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益 | 35,507,922.90 | |
| 单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回 | | |
| 对外委托贷款取得的损益 | | |
| 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益 | | |

| | | |
|--------------------------------------|-----------------|--|
| 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响 | | |
| 受托经营取得的托管费收入 | | |
| 除上述各项之外的其他营业外收入和支出 | -203,939,055.64 | |
| 其他符合非经常性损益定义的损益项目 | 53,256,879.48 | |
| 减：所得税影响额 | 24,991,383.59 | |
| 少数股东权益影响额 | 2,897,970.05 | |
| 合计 | -12,800,518.49 | |

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

| 报告期利润 | 加权平均净资产收益率(%) | 每股收益 | |
|-------------------------|---------------|--------|--------|
| | | 基本每股收益 | 稀释每股收益 |
| 归属于公司普通股股东的净利润 | 9.72 | 0.2501 | 0.2501 |
| 扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润 | 9.73 | 0.2506 | 0.2506 |

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1). 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净资产差异情况

适用 不适用

(2). 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净资产差异情况

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：王武斌

董事会批准报送日期：2023年4月27日

修订信息

适用 不适用