

湖北能源集团股份有限公司

2026 年半年度报告

2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人张龙、主管会计工作负责人王军涛及会计机构负责人(会计主管人员)刘劲松声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告所涉公司未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

本报告“管理层分析与讨论”中描述了公司未来发展可能面临的风险，敬请投资者关注相关内容，注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
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	9
第四节 公司治理、环境和社会	27
第五节 重要事项	29
第六节 股份变动及股东情况	49
第七节 债券相关情况	56
第八节 财务报告	60

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、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。

释义

释义项	指	释义内容
湖北省国资委	指	湖北省国有资产监督管理委员会
公司、本公司	指	湖北能源集团股份有限公司
三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
宜昌能投	指	长电宜昌能源投资有限公司
长电投资	指	长电投资管理有限责任公司
湖北宏泰集团	指	湖北宏泰集团有限公司
国电集团、国家能源集团	指	原中国国电集团公司，现国家能源投资集团有限责任公司
陕煤集团	指	陕西煤业化工集团有限责任公司
清江公司	指	湖北清江水电开发有限责任公司
鄂州发电公司	指	湖北能源集团鄂州发电有限公司
天然气公司	指	湖北省天然气发展有限公司
天然气销售公司	指	湖北省天然气开发销售有限公司
省煤投公司	指	湖北省煤炭投资开发有限公司
新能源公司	指	湖北能源集团新能源发展有限公司
淦水公司	指	湖北能源集团淦水水电有限公司
综合能源公司	指	湖北能源综合能源投资有限公司
新疆楚星公司	指	新疆楚星能源发展有限公司
售电公司	指	湖北能源集团售电有限公司
西北新能源公司	指	湖北能源集团西北新能源发展有限公司
宜城公司	指	湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司
汉江能源公司	指	湖北能源集团汉江能源发展有限公司
平蓄公司	指	湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司
江陵发电公司	指	湖北能源集团江陵发电有限公司
新能源技术公司	指	湖北能源集团新能源技术有限公司
瓦亚加公司	指	秘鲁瓦亚加发电有限公司
长源电力	指	国家能源集团长源电力股份有限公司
三峡财务	指	三峡财务有限责任公司
长江财险	指	长江财产保险股份有限公司
三财香港	指	三峡财务（香港）有限公司
三峡融资租赁	指	三峡融资租赁有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	湖北能源	股票代码	000883
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	湖北能源集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	湖北能源		
公司的外文名称（如有）	Hubei Energy Group Co., Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	HEGC		
公司的法定代表人	张龙		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王军涛	熊维祥、刘晓
联系地址	湖北省武汉市洪山区徐东大街 137 号	湖北省武汉市洪山区徐东大街 137 号
电话	027-86606100	027-86606100
传真	027-86606109	027-86606109
电子信箱	hbnyzq@hbny.com.cn	hbnyzq@hbny.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	8,696,960,002.15	8,492,932,671.66	2.40%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,094,781,220.50	956,453,199.42	14.46%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,027,744,234.81	874,195,475.95	17.56%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,779,528,801.77	2,712,798,817.15	39.32%
基本每股收益（元/股）	0.15	0.15	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.15	0.15	0.00%
加权平均净资产收益率	2.91%	2.85%	上升 0.06 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	99,099,528,292.41	100,183,867,910.44	-1.08%
归属于上市公司股东的净资产（元）	37,224,385,533.82	37,211,241,565.78	0.04%

五、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照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

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照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。

2、同时按照境外会计准则与按照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

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照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。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	706,694.88	主要系非流动资产毁损报废净收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	10,295,248.34	主要系各类政府补贴收入。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产	4,969,282.87	系结构性存款到期收益。

生的损益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	707,334.62	系单项计提减值准备的应收款项坏账准备转回。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	68,966,801.35	主要系其他补偿收入和其他零星支出。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,079,797.38	主要系个人所得税代扣代缴手续费。
减：所得税影响额	21,416,696.99	
少数股东权益影响额（税后）	-1,728,523.24	
合计	67,036,985.69	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	6,674,672.66	与主营业务密切相关，符合国家政策规定，按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主营业务为能源投资、开发与管理，从事或投资的主要业务包括水电、火电、新能源发电、天然气输销和煤炭物流。已初步建成鄂西水电和鄂东火电两大电力能源基地，新能源项目覆盖全省，并积极构建煤炭和天然气供应保障网络，基本形成了“水火互济、风光互补、煤气协同”的综合能源布局。报告期内，公司积极服务国家能源安全战略和湖北省能源保供大局，围绕新型电力系统建设，坚持价值投资导向，加快推进清洁低碳能源开发利用和传统能源转型升级，统筹推进新能源、煤电、抽水蓄能等重点项目建设，不断提升能源安全保障能力和绿色发展水平。

（一）报告期内公司所处的行业情况

1. 电力供需形势总体平稳有序

根据国家能源局、国家统计局公开数据，2026 年 1-6 月，全社会用电量累计 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%；规模以上工业发电量为 47,501 亿千瓦时，同比增长 3.5%；全国发电设备累计平均利用 1,392 小时，比上年同期降低 113 小时。

2026 年 1-6 月，湖北省全社会用电量 1,489.41 亿千瓦时，同比增长 5.72%；全省发电量 1,259.80 亿千瓦时（不含三峡电站发电量），同比增长 3.04%。

2. 能源绿色低碳转型步伐加快

根据国家能源局公开数据，截至 2026 年 6 月底，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%，可再生能源累计装机占比超六成。其中，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%；风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。风光装机合计 19.5 亿千瓦，约占全国电力总装机的 48.3%，太阳能发电装机与燃煤发电装机基本持平。

报告期内，湖北省深入践行“双碳”目标，清洁能源装机规模持续增长。截至 2026 年 6 月底，全省新能源装机容量突破 5,500 万千瓦，跃居省内第一大电源类型，绿色低碳发展取得积极成效。

3. 全国统一电力市场体系持续完善

2026 年 2 月 11 日，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》（国办发〔2026〕4 号）。《意见》指出，一要推动电力资源在全国范围内优化配置，优化全国统一电力市场体系实现路径，完善跨省跨区电力交易制度。二要健全电力市场各项功能，全面建设更好发现价格、调节供需的现货市场，持续完善保障电力安全稳定供应的中长期市场，加快建设支撑电力系统灵活调节的辅助服务市场，完善更好实现环境价值的绿色电力市场，建立可靠支撑调节电源建设的容量市场，打造规

范有序、便捷高效的零售市场。三要促进各类经营主体平等广泛参与电力市场，进一步推动发电侧、用户侧和新型经营主体参与电力市场。四要构建全国统一的电力市场制度体系，统一电力市场规则体系，健全电力市场治理体系，完善电价形成机制，统一电力市场技术标准，建立全国统一的电力市场信用制度。五要强化政策协同，加强电力规划与电力市场的衔接协同，加强应急处置与风险防控体系建设，建立电力市场评价制度。《意见》明确，到 2030 年基本建成全国统一电力市场体系，到 2035 年全面建成全国统一电力市场体系。

根据国家能源局公开数据，2026 年 1-6 月，全国累计完成电力市场交易电量 36,848 亿千瓦时，同比增长 24.2%。绿电交易电量 1641 亿千瓦时，同比增长 6.6%。

4. 煤炭产量稳中有降价格震荡上行

根据国家统计局数据，2026 年上半年我国规模以上工业原煤产量 23.7 亿吨，同比下降 1.7%，原煤生产总体保持平稳，能源安全保供基础持续稳固。2026 年上半年，受主产区安全环保管控升级、产能释放节奏放缓，以及工业用煤需求回暖、夏季用电负荷提前攀升等因素影响，国内煤炭市场供需格局趋紧，煤价整体震荡上行。截至 2026 年 6 月底，秦皇岛 5500 大卡下水动力煤长协价格为 697 元/吨，较年初 684 元/吨上涨 13 元/吨，涨幅 1.90%；现货市场价格为 842 元/吨，较年初 686 元/吨上涨 156 元/吨，涨幅 22.74%。

（二）报告期内公司生产经营工作的主要特点

1. 经营业绩稳中有进

报告期内，公司充分发挥水火互济、风光互补的电源结构优势，推动经营形势稳中有进。2026 年上半年，公司完成发电量 222.98 亿千瓦时，同比增长 9.00%；实现营业收入 86.97 亿元，同比增长 2.40%；实现利润总额 17.85 亿元，同比增长 26.33%；实现归属于上市公司股东的净利润 10.95 亿元。此外，公司严控生产经营成本，深挖降本增效潜力，在业务实现增长的情况下“六公经费”持续压降，综合债务融资成本率创历史新低。

2. 绿色发展向优向好

报告期内，公司立足“湖北省能源安全保障平台”和“三峡集团综合能源发展平台”功能定位，持续优化产业结构，绿色低碳转型取得实质性进展。一是优质高效发展清洁煤电，江陵电厂二期 1 号、2 号机组先后通过 168 小时满负荷试运行，正式投入商业运营。二是稳步推进抽蓄项目建设，罗田平坦原项目完成上水库主坝填筑、面板浇筑，下水库大坝浇筑完成，电站进入机电设备安装阶段；长阳清江项目完成通风兼安全洞贯通、厂房锚固洞开挖及支护；南漳张家坪项目通风兼安全洞已贯通，地下厂房第三层爆破完成，工程进度、安全质量可控在控。三是全力攻坚新能源项目，襄阳黄集、南漳等 6 个省内新能源项目相继开工建设。

3. 改革创新持续深入

报告期内，公司治理体系不断完善，荣获能源转型 ESG 先锋奖。持续深化绩效考核与薪酬分配联动机制，进一步强化效益导向、贡献导向，充分激发企业内生动能和员工干事创业积极性。抓好科技创新，公司申报专利 173 件，获得授权 99 件，创新成果加速涌现；7 项省部级重点科研项目均按节点推进。

4. 安全管理有力有效

报告期内，公司压紧压实全员安全生产责任，着力打造本质安全型企业。一是安全形势保持平稳，妥善应对 5 月中旬宜昌、恩施等地突破历史极值的强降雨，累计拦蓄洪水超 10 亿立方米、增发电量 6.5 亿千瓦时；开展芭蕉河等中小水坝超设计标准洪水应对研究，坚决筑牢极端气象的安全防线。二是生产管理基础持续夯实，扎实开展安全生产治本攻坚三年行动、隐患治理等专项行动，做好隐患问题整改，持续保持安全生产“零事故、零死亡”态势。

（三）报告期内公司主营业务情况

2026 年上半年，公司新增可控装机 66 万千瓦；截至报告期末，公司可控装机容量为 1,993.71 万千瓦，其中，水电装机 465.73 万千瓦，火电装机 795.00 万千瓦，风电装机 151.96 万千瓦，光伏发电装机 572.42 万千瓦，储能装机 8.60 万千瓦。

公司在湖北省内可控发电装机 1,646.93 万千瓦（不含储能），其中，在湖北省内水电装机 420.13 万千瓦、火电装机 765.00 万千瓦、风电装机 151.96 万千瓦、光伏发电装机 309.84 万千瓦。

截至报告期末，公司天然气业务已在湖北省内建成 37 座场站（黄滩分输站停用），省内天然气长输管线 675 公里，城市燃气中压管线 338.74 公里，覆盖湖北全省 13 个省辖市、州中的 12 个。煤炭业务方面，荆州煤炭铁水联运储配基地上半年运转煤炭 217.66 万吨。

（四）报告期内公司生产经营情况

2026 年上半年，湖北省发电量 1,259.80 亿千瓦时（不含三峡电站发电量），同比增长 3.04%。其中，水电 288.09 亿千瓦时，同比增长 58.00%；火电 695.66 亿千瓦时，同比减少 5.92%；风电 81.12 亿千瓦时，同比减少 14.20%；光伏发电 194.22 亿千瓦时，同比减少 5.42%；其他类型发电量 0.70 亿千瓦时。

2026 年上半年，公司完成发电量 222.98 亿千瓦时，同比增长 9.00%，占湖北省全省发电量的 17.70%。报告期内，公司水电发电量为 85.51 亿千瓦时，同比增长 87.23%，水电机组平均利用小时数 1,836 小时，其中，境内水电发电量 70.10 亿千瓦时，境外水电发电量 15.41 亿千瓦时；火电发电量为 98.64 亿千瓦时，同比减少 14.82%，火电机组平均利用小时数 1,241 小时；风电发电量 10.18 亿千瓦时，

同比减少 2.49%，风电机组平均利用小时数 669 小时；光伏发电量 28.65 亿千瓦时，同比减少 12.25%，光伏发电机组平均利用小时数 501 小时。报告期内，天然气输销气量为 9.25 亿标方，同比减少 8.96%。

2026 年上半年，公司售电量 215.20 亿千瓦时，同比增长 9.90%；综合平均上网电价（含容量补偿）为 0.42 元/千瓦时（含税，下同），较上年同期下降 0.02 元/千瓦时。2026 年上半年，公司所属境内电站市场化交易结算总电量 125.12 亿千瓦时，较去年同期减少 4.76 亿千瓦时，占公司所属境内电站上网电量的 62.56%。

（五）报告期内公司总体经营业绩

报告期内，公司实现营业收入 86.97 亿元，同比增加 2.04 亿元，增幅 2.40%。营业收入增加的主要原因：一是本期境内水电业务来水较好，水电发电量增加，境内水电业务收入较上期增加 13.19 亿元；二是本期境外现货电价同比上升，境外水电业务收入较上期增加 1.82 亿元；三是由于本期全省水电发电量增加，火力、新能源发电空间受挤压，公司火电、新能源发电量均同比下降，火电业务和新能源业务收入同比分别减少 7.62 亿元、2.81 亿元；四是天然气及煤炭中转业务量减少，致收入同比减少 1.77 亿元。

2026 年上半年，公司实现归属于上市公司股东的净利润 10.95 亿元，同比增加 1.38 亿元，增幅 14.46%。归母净利润变动的主要原因：一是本期境内水电发电量增加，境内水电业务净利润较上期增加 6.53 亿元；二是本期境外现货电价上涨、容量购买成本同比减少，公司所属瓦亚加公司净利润较上年同期增加 2.05 亿元；三是本期火电发电量同比下降，且煤炭价格上升，火电业务净利润同比减少 2.89 亿元；四是本期新能源发电量同比下降，新能源业务净利润同比减少 3.78 亿元；五是天然气及煤炭中转业务量减少，致净利润同比减少 0.36 亿元。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

截至 2026 年 6 月 30 日，公司新能源项目合计可控发电装机容量为 724.38 万千瓦，其中风电 151.96 万千瓦、光伏发电 572.42 万千瓦。报告期内，公司新能源发电量 38.84 亿千瓦时，同比减少 4.25 亿千瓦时，降幅 9.86%；新能源业务实现净利润-2.82 亿元。

报告期内，公司坚持价值创造导向，加强优质资源储备，审慎开展项目投资分析，推动新能源业务规模、质量和效益协调发展。

二、核心竞争力分析

（一）资源及设备技术优势

水电方面，公司主要水电站所属清江公司在清江干流运营管理水布垭、隔河岩、高坝洲三级电站，通过全面推进清江流域梯级电站优化调度，开展清江三级电站与三峡电站、葛洲坝电站五库联调，水资

源利用率大幅提高，协同运行效益显著。火电方面，公司已投产 4 台 100 万千瓦超超临界发电机组，2 台 66 万千瓦超超临界二次再热燃煤机组，合计占公司火电装机的 66.92%，在发电效率和运营成本等方面均有较强的竞争优势，在机组运行安全性、可靠性、稳定性等方面均处于先进水平。新能源方面，公司拥有湖北省内最大高山风电场——齐岳山风电场，地处优质风能资源区；同时把握陕武直流特高压外送通道建设机遇，在陕西布局 210 万千瓦光伏基地。

（二）电力市场优势

公司作为湖北省能源保障平台，主要发电业务集中于湖北省内，是湖北省内最大的电力能源企业，省内可控发电装机 1,646.93 万千瓦。公司主要火电资产临近武汉或处于襄阳、荆州，水电资产分布在鄂西，均位于区域负荷中心，市场消纳能力较强；新能源项目主供湖北并覆盖全省，有利于及时精准对接增量需求。此外，公司在秘鲁持有并运营查格亚水电站，该电站为当地第三大在运水电站，得益于当地水电电价价格较高，该境外优质资产能够为公司持续创造价值。

（三）产业结构优势互补、资产质量优良

公司拥有水电、火电、风电、光伏发电等多种类型的发电机组，且水电、火电、新能源发电装机比例约为 23.46%、40.05%、36.49%，电源结构较为均衡，综合调节能力较强，有效平滑单一类型发电业务业绩波动影响，实现了“水火互济、风光互补”的优势互补。同时，公司有序推进罗田平坦原等三个抽水蓄能电站项目建设，合计装机 440 万千瓦，公司产业结构加速绿色低碳转型。

此外，公司财务状况优良，现金流保持稳定充足，为公司持续发展提供良好支撑；持续保持 AAA 信用评级，资本市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，公司整体资金链顺畅，能有效降低公司融资成本，为重点项目建设提供强有力的资金保障。

（四）改革创新驱动优势

公司全面落实国企改革深化提升、对标一流等改革任务，通过科学战略规划，优化投资布局，深化造价控制，精益生产运维，强化市场营销，严控成本费用，推进数智赋能，深入专项治理等一系列提质增效举措，核心功能切实增强、核心竞争力持续提升。公司积极布局新能源检测检修、涉网试验、虚拟电厂、零碳园区等“新业务、新模式”（以下简称“两新”业务），探索“能源+服务”发展模式，培育壮大新质生产力。全面实施经理层成员任期制和契约化及管理人员新型经营责任制提质扩面，强化刚性考核、兑现，激发企业内生动力。持续完善薪酬分配机制，强化效益与薪酬硬挂钩，创新资源获取、工程建设、科技创新、电力营销等重点领域激励举措，全面激发干事创业活力。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	8,696,960,002.15	8,492,932,671.66	2.40%	一是本期水电发电量增加，水电业务收入同比增加 15.01 亿元；二是火电和新能源发电量减少，火电和新能源业务收入同比分别减少 7.62 亿元、2.81 亿元；三是天然气及煤炭中转业务量减少，收入同比减少 1.77 亿元。
营业成本	6,097,880,007.94	6,474,805,723.70	-5.82%	主要系本期火电发电量减少致火电燃料成本下降，且天然气采购量减少致天然气业务成本减少所致。
销售费用	8,919,043.26	9,323,485.44	-4.34%	主要系本期天然气销售量减少，销售费用减少。
管理费用	256,319,789.90	283,152,507.57	-9.48%	主要系职工薪酬减少所致。
财务费用	522,213,344.05	526,635,297.35	-0.84%	主要系利息支出减少所致。
所得税费用	518,358,519.47	336,385,770.64	54.10%	主要系本期水电业务利润较上期增加，所得税费用增加。
研发投入	5,799,058.25	640,839.14	804.92%	主要系本期新增研发项目所致。
经营活动产生的现金流量净额	3,779,528,801.77	2,712,798,817.15	39.32%	主要系水电业务收入增加，同时火电发电量减少，燃料成本支出减少。
投资活动产生的现金流量净额	-573,662,653.87	-59,065,485.19	871.23%	主要系上期收到转让长江证券股权部分款项，致本期收回投资收到的现金较上期减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-2,618,026,524.75	-1,470,505,290.55	78.04%	主要系本期偿还到期债务增加所致。
现金及现金等价物净增加额	568,535,375.80	1,181,867,971.61	-51.90%	主要系本期投资、筹资活动产生的现金流量净额同比减少所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	8,696,960,002.15	100%	8,492,932,671.66	100%	2.40%
分行业					
水力发电	3,220,763,418.90	37.03%	1,720,157,761.80	20.25%	87.24%
火力发电	3,692,193,223.39	42.45%	4,454,308,158.14	52.45%	-17.11%
风力发电	432,172,144.67	4.97%	398,321,887.44	4.69%	8.50%
光伏发电	712,240,737.92	8.19%	1,027,461,512.25	12.10%	-30.68%
天然气业务	388,573,275.87	4.47%	545,970,254.85	6.43%	-28.83%
煤炭中转仓储物流	36,263,134.74	0.42%	56,208,001.13	0.66%	-35.48%
热力供应	118,409,507.61	1.36%	144,766,499.11	1.70%	-18.21%
其他	96,344,559.05	1.11%	145,738,596.94	1.72%	-33.89%

分产品					
电力业务	8,057,369,524.88	92.65%	7,600,249,319.63	89.49%	6.01%
天然气业务	388,573,275.87	4.47%	545,970,254.85	6.43%	-28.83%
煤炭中转仓储物流	36,263,134.74	0.42%	56,208,001.13	0.66%	-35.48%
热力供应	118,409,507.61	1.36%	144,766,499.11	1.70%	-18.21%
其他	96,344,559.05	1.11%	145,738,596.94	1.72%	-33.89%
分地区					
中国	7,751,573,911.47	89.13%	7,729,507,109.85	91.01%	0.29%
境外	945,386,090.68	10.87%	763,425,561.81	8.99%	23.83%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
水力发电	3,220,763,418.90	1,164,533,530.99	63.84%	87.24%	23.27%	增加 18.76 个百分点
火力发电	3,692,193,223.39	3,327,510,937.74	9.88%	-17.11%	-12.09%	减少 5.14 个百分点
风力发电	432,172,144.67	283,543,294.86	34.39%	8.50%	22.75%	减少 7.62 个百分点
光伏发电	712,240,737.92	752,974,545.76	-5.72%	-30.68%	0.77%	减少 33.00 个百分点
天然气业务	388,573,275.87	356,798,152.10	8.18%	-28.83%	-25.30%	减少 4.34 个百分点
煤炭中转仓储物流	36,263,134.74	81,905,611.98	-125.86%	-35.48%	-2.66%	减少 76.16 个百分点
分产品						
电力业务	8,057,369,524.88	5,528,562,309.35	31.39%	6.01%	-3.15%	增加 6.49 个百分点
天然气业务	388,573,275.87	356,798,152.10	8.18%	-28.83%	-25.30%	减少 4.34 个百分点
煤炭中转仓储物流	36,263,134.74	81,905,611.98	-125.86%	-35.48%	-2.66%	减少 76.16 个百分点
分地区						
中国	7,751,573,911.47	5,631,942,472.24	27.34%	0.29%	-5.74%	增加 4.64 个百分点
境外	945,386,090.68	465,937,535.70	50.71%	23.83%	-6.84%	增加 16.22 个百分点

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	40,521,405.20	2.27%	主要为权益法核算投资收益。	权益法核算投资收益具有可持续性。
营业外收入	74,221,379.25	4.16%	主要系其他补偿收入、保险理赔款和非流动资产毁损报废利得等。	不具有可持续性。
营业外支出	4,018,047.48	0.23%	主要系各类违约赔偿、滞纳金和资产报废损失。	不具有可持续性。

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	4,267,077,100.23	4.31%	3,700,076,140.90	3.69%	0.62%	主要系境外水电利润同比大幅增加，现金流入增加；燃料采购支出同比减少。
应收账款	4,724,393,961.09	4.77%	4,277,550,235.14	4.27%	0.50%	主要系应收电费余额增加所致。
存货	708,524,658.04	0.71%	749,564,613.82	0.75%	-0.04%	主要系库存燃煤减少所致。
投资性房地产	263,253,133.98	0.27%	268,636,025.10	0.27%	0.00%	主要系本期计提投资性房地产折旧所致。
长期股权投资	2,533,379,940.53	2.56%	2,296,613,788.60	2.29%	0.27%	主要系本期增加对参股单位投资所致。
固定资产	68,024,784,746.00	68.64%	67,089,472,671.68	66.97%	1.67%	主要系本期在建工程预转固所致。
在建工程	8,409,752,969.44	8.49%	10,017,468,060.87	10.00%	-1.51%	主要系本期在建工程预转固金额大于本期新增建设投资金额所致。
使用权资产	1,346,780,149.80	1.36%	1,385,538,610.87	1.38%	-0.02%	主要系本期计提使用权资产折旧所致。
短期借款	2,894,548,109.57	2.92%	3,211,103,654.93	3.21%	-0.29%	主要系本期偿还到期短期借款所致。
合同负债	236,995,577.26	0.24%	302,415,690.37	0.30%	-0.06%	主要系本期预收天然气款减少所致。
长期借款	27,603,418,480.26	27.85%	30,616,877,045.83	30.56%	-2.71%	主要系本期偿还到期借款及部分长期借款重分类至一年内到期所致。
租赁负债	710,280,879.76	0.72%	737,752,337.87	0.74%	-0.02%	主要系本期支付租赁付款额所致。

2、主要境外资产情况

☒适用 ☐不适用

资产的具	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产	收益状况	境外资产	是否存在
------	------	------	-----	------	------	------	------	------

体内容					安全性的 控制措施		占公司净 资产的比 重	重大减值 风险
秘鲁瓦亚 加发电有 限公司 40% 股权	收购	102.64 亿 元	秘鲁	境外水电 站运营管 理	参与公司 治理、财 务管理、 审计监督 等方式。	良好	10.85%	否
其他情况 说明	本公司通过子公司湖北能源国际投资（香港）有限公司间接实际控制秘鲁瓦亚加发电有限公司，秘鲁瓦亚加发电有限公司为秘鲁查格亚水电站项目公司。							

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公 允价 值变 动损 益	计入权 益的累 计公允 价值变 动	本期 计提 的减 值	本期 购买 金额	本期出售金额	其他 变动	期末数
金融资产								
1. 交易性 金融资产 （不含衍 生金融资 产）	1,930,000,000.00					1,530,000,000.00		400,000,000.00
4. 其他权 益工具投 资	260,735,481.50							260,735,481.50
金融资产 小计	2,190,735,481.50					1,530,000,000.00		660,735,481.50
上述合计	2,190,735,481.50					1,530,000,000.00		660,735,481.50
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	350,750,576.67	林业复垦保证金、担保、资金监管账户余额
应收账款	219,931,487.21	电费收费权质押
固定资产	1,807,789,738.20	抵押借款、未办妥产权证、保全

无形资产	12,676,433.04	抵押借款、未办妥产权证
合计	2,391,148,235.12	

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,728,726,506.43	2,567,039,148.30	-32.66%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
江陵二期火电扩建项目	自建	是	火力发电	494,490,270.40	3,681,845,027.90	自有资金及借款	67.45%		38,902,905.88	项目建设中	2023年09月13日	巨潮资讯网《关于投资建设江陵电厂二期项目的公告》
罗田平坦原抽水蓄能电站	自建	是	水力发电	387,588,683.11	3,181,955,530.20	自有资金及借款	39.37%		0.00	项目建设中	2022年10月11日	巨潮资讯网《关于投资建设湖北罗田平坦原抽水蓄能电站项目的公告》
长阳清江抽水蓄能电站	自建	是	水力发电	74,732,914.90	1,150,385,554.62	自有资金及借款	16.82%		0.00	项目建设中	2023年11月30日	巨潮资讯网《关于投资建设湖北长阳清江抽水蓄能电站项目的公告》
南漳	自	是	水力	135,295,196.92	1,518,471,858.86	自有	16.25%		0.00	项目	2024年	巨潮资讯

张家坪抽水蓄能电站	建		发电			资金及借款				建设中	01月23日	网《关于投资建设湖北南漳抽水蓄能电站项目的公告》
合计	--	-	--	1,092,107,065.33	9,532,657,971.58	--	--	0.00	38,902,905.88	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）=（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2024	向特定对象发行股票	2025年11月19日	290,000.00	289,470.10	38,944.12	132,269.84	45.69%	0	0	0.00%	158,258.67	40,000万元用于现金管理，4,866.84万元用于临时补充流动资金，其余募集资金存放于募集资金专	0

												户。	
合计	--	--	290,000.00	289,470.10	38,944.12	132,269.84	45.69%	0	0	0.00%	158,258.67	--	0

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2025]1971号）同意，公司向中国长江三峡集团有限公司发行人民币普通股 597,938,144 股，发行价格为 4.85 元/股，募集资金总额为人民币 290,000.00 万元，扣除相关发行费用人民币 529.90 万元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币 289,470.10 万元。

2025 年 10 月 17 日，保荐机构将前述募集资金总额扣除相关承销及保荐费后的余款人民币 289,823.54 万元汇入公司募集资金专项账户。立信会计师事务所（特殊普通合伙）对上述募集资金的资金到位情况进行了审验，并出具了《湖北能源集团股份有限公司验资报告》（信会师报字[2025]第 ZE23531 号）。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司累计投入募投项目的募集资金金额为 132,269.84 万元，将暂时闲置的募集资金临时用于补充流动资金的金额为 4,866.84 万元。加计募集资金专户银行存款利息收入、暂时闲置募集资金开展现金管理取得的理财收益净额合计 704.98 万元后，公司募集资金专户期末余额为 153,391.83 万元（包括用于现金管理的结构性存款 40,000.00 万元）。

(2) 募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目 名称	证券上 市日期	承诺投 资项目和超募 资金投向	项目 性质	是否 已变 更项目 (含 部分 变更)	募集资 金承诺 投资总 额	调整后 投资总 额(1)	本报告 期投入 金额	截至期 末累计 投入金 额(2)	截至 期末 投资 进度 (3) = (2)/(1)	项目 达到 预定 可使 用状 态日 期	本 报 告 期 实 现 的 效 益	截 止 报 告 期 末 累 计 实 现 的 效 益	是 否 达 到 预 计 效 益	项目 可行 性是 否发 生重 大变 化
承诺投资项目														
2024 年向 特定 对象 发行 股票	2025 年 11 月 19 日	罗田平 坦原抽 水蓄能 电站项 目	生产 建设	否	289,470.10	289,470.10	38,944.12	132,269.84	45.69%	2028 年 12 月 31 日	0	0	不 适 用	否
承诺投资项目小计				--	289,470.10	289,470.10	38,944.12	132,269.84	--	--	0	0	--	--
超募资金投向														
不适 用	2025 年 11 月 19 日	罗田平 坦原抽 水蓄能 电站项 目	生产 建设	否									不 适 用	否
超募资金投向小计				--	0	0	0	0	--	--	0	0	--	--
合计				--	289,470.10	289,470.10	38,944.12	132,269.84	--	--	0	0	--	--
分项目说明未 达到计划进 度、预计收益 的情况和原因		截至报告期末，本募投项目尚在建设中。												

（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2025 年 11 月 26 日，公司召开第十届董事会第十二次会议，审议通过了《关于使用向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用 2024 年度向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金 735,689,290.87 元。保荐人中信证券股份有限公司就本事项出具了核查意见、信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具了鉴证报告。公司已于 2025 年 11 月 27 日完成上述置换工作。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 2026 年 3 月 31 日，公司召开第十届董事会第十四次会议，审议通过了《关于将暂时闲置的募集资金临时用于补充流动资金的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，将不超过 10 亿元的暂时闲置募集资金临时用于补充流动资金，仅限公司指定的所属全资子公司用于与主营业务相关的生产经营活动，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，并根据募投项目的进展及资金需求情况及时归还至募集资金专用账户；同意公司设立募集资金临时补充流动资金专项账户，并与保荐人及银行签署资金账户监管协议。2026 年 5 月 29 日，公司将部分暂时闲置募集资金共计 4,866.84 万元拨付至江陵发电公司，专项用于该公司主营业务相关生产经营支出，即用于向中国中煤能源集团有限公司（以下简称“中煤集团”）支付煤炭采购货款。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	报告期末，尚未使用的募集资金余额为 158,258.67 万元，其中 40,000 万元用于现金管理，4,866.84 万元用于临时补充流动资金，其余募集资金存放于募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

（3）募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用
主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
湖北清江水电开发有限责任公司	子公司	水力发电	2,530,000,000.00	12,965,322,202.34	6,131,566,729.68	1,861,820,791.36	1,223,297,796.36	915,838,596.98
湖北能源集团鄂州发电有限公司	子公司	火力发电	3,000,000,000.00	7,399,409,008.11	5,242,494,434.91	2,045,583,758.55	-45,033,710.58	-63,138,841.20
湖北能源集团新能源发展有限公司	子公司	风力光伏发电	5,490,000,000.00	21,422,860,408.34	8,111,264,990.71	831,852,144.28	-73,241,170.08	-45,951,686.14
秘鲁瓦亚加发电有限公司	子公司	水力发电	3,302,802,634.93	9,245,634,235.85	3,931,836,510.67	945,386,090.68	431,698,059.99	383,231,299.45
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	子公司	火力发电	1,500,000,000.00	6,374,707,593.24	2,342,038,834.89	1,001,521,315.29	163,103,404.61	118,916,730.35
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	子公司	光伏发电	3,360,000,000.00	10,143,026,111.28	2,001,248,995.72	166,545,894.24	-156,502,619.98	-158,099,404.50

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

1、湖北清江水电开发有限责任公司本期营业收入为 18.62 亿元，较上期增加 11.05 亿元，增幅 146.04%；营业利润 12.23 亿元，较上期增加 8.99 亿元，增幅 277.69%；净利润 9.16 亿元，较上期增加 6.71 亿元，增幅 274.59%，主要系本期清江公司来水较好，水电发电量增加。

2、湖北能源集团鄂州发电有限公司本期营业利润为-0.45 亿元，较上期减少 2.26 亿元；净利润-0.63 亿元，较上期减少 1.99 亿元，主要原因：一是本期全省水电发电量增加，火力发电空间受挤压，致公司火电发电量同比减少；二是受电力交易政策和供需形势影响，火电交易电价整体下降；三是部分检修维护工作在上半年实施，火电业务成本相应同比增加，致利润同比减少。

3、湖北能源集团新能源发展有限公司本期营业利润为-0.73 亿元，较上期减少 1.24 亿元；净利润-0.46 亿元，较上期减少 0.61 亿元，主要原因：本期全省水电发电量增加，新能源发电空间受挤压，新能源发电量同比大幅下降。

4、秘鲁瓦亚加发电有限公司本期营业利润为 4.32 亿元，较上期增加 1.81 亿元，增幅 72.09%；净利润 3.83 亿元，较上期增加 2.05 亿元，增幅 115.19%，主要系本期境外现货电价上涨、容量购买成本同比减少所致。

5、湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司本期营业利润为 1.63 亿元，较上期减少 1.51 亿元，降幅 48.13%；净利润 1.19 亿元，较上期减少 1.17 亿元，降幅 49.59%，主要系本期全省水电发电量增加，火力发电空间受挤压，致公司火电发电量同比减少；叠加电力交易政策和供需形势影响，火电交易电价整体下降，致利润同比减少。

6、湖北能源集团西北新能源发展有限公司本期营业收入为 1.67 亿元，较上期减少 1.74 亿元，降幅 51.12%；营业利润-1.57 亿元，较上期减少 2.24 亿元；净利润-1.58 亿元，较上期减少 2.27 亿元，主要系项目本期售电价格下降所致。

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 电力市场竞争加剧风险

随着湖北省内新能源装机持续增长，电力供需整体趋向宽松，新能源消纳压力加大的同时，也挤占火电空间，机组利用小时数呈下降走势。此外，随着新能源入市交易规模持续扩大，对市场价格造成冲击，市场竞争加剧或对公司总体收益产生影响。

公司将积极争取更多更优的机制电量电价和中长期合同，降低市场波动风险；紧盯市场行情和政策变化，充分运用大数据等科技手段，科学制定交易策略，提升上网电价水平。适应火电由顶峰出力向兜底调节的功能性转变，推动新一代煤电升级改造，不断提升火电清洁化、灵活性水平，加强火电机组运

维管理和电煤成本管控，持续提升机组能效水平。对于新能源项目，建设期以全过程风险管控和动态造价管理控制投资成本，运营期依托电力现货辅助决策系统与集控化运维提升市场响应能力，推动新能源业务安全有序、高质量发展。

2. 清江流域来水不稳定风险

公司主要水电机组位于清江流域，清江流域来水具有不稳定性和年度不均衡性，将对公司当年的发电量及经营业绩产生影响。

公司一是主动加强与气象、电力调度部门的沟通，动态跟踪流域水文变化，科学开展水情研判与水库优化调度，统筹平衡防汛安全与发电效益；二是动态优化日发电计划，错峰新能源大发时段，合理规划机组检修；三是化洪为电，主汛期实时跟踪强降水，精准拦蓄洪水，实现水资源效益最大化；四是应急攻坚，多方协调，挖掘发电潜力，拦蓄洪尾，为迎汛防洪和冬季保供打下基础。

3. 燃煤成本上升风险

2026 年上半年，现货煤价震荡上行，长协煤资源趋紧。公司作为湖北省能源安全保障平台，可能面临燃煤成本上升的风险。

公司将持续加强燃煤市场行情研判，优化燃煤采购结构，充分发挥燃料集采优势，加大对煤企协商力度，积极争取采购优惠政策，降低燃料综合成本；同时深化与核心供应商长期合作，推进月度长协煤量按计划兑现，靠前发运，稳定长协煤供应；优化调运组织方案，强化驻矿驻港全过程管理，保障煤源足额到厂。

4. 安全生产风险

公司主营业务包括水电、火电、风电等发电业务，拥有众多发电机组，同时运营天然气业务，还有多个在建工程项目。上述业务在生产经营过程中，涉及高压设备、旋转机械、易燃易爆介质及高空、有限空间等高风险作业环节，受设备故障、自然灾害、第三方作业风险等因素影响，存在引发人身伤害、设备损坏等安全事故的风险。

公司将严格落实安全生产主体责任，健全全员安全生产责任制和安全生产规章制度，推进安全生产标准化建设，强化重点领域、关键环节安全管控，深化隐患排查治理，加强应急体系建设，提升突发事件处置能力；落实业主负责制，强化对参建单位的安全监督与履约管理。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

为加强公司市值管理工作，进一步规范公司市值管理行为，维护公司股东特别是中小股东的合法权益，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《国务院国资委关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》等相关规定，公司制定了《市值管理制度》，并经公司第十届董事会第十次会议审议通过，详见公司于 2025 年 8 月 29 日刊登在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《湖北能源集团股份有限公司市值管理制度》。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

1. 持续聚焦能源主业，推动引领高质量发展

公司立足“湖北省能源安全保障平台”和“三峡集团综合能源发展平台”功能定位，聚焦能源主业，已初步建成鄂西水电和鄂东火电两大电力能源基地，新能源项目覆盖全省，并积极构建煤炭和天然气供应保障网络。公司通过夯实价值创造基础，深耕细作，苦练内功，持续改善经营管理，做优基本面，推动经营业绩稳健增长，提升公司内在价值。

2026 年上半年，公司充分发挥水火互济、风光互补的电源结构优势，加强梯级水库联合优化调度，科学调控水库水位，提高水资源利用率；科学制定市场交易策略，积极开展新能源绿电绿证交易，报告期内，公司完成发电量 222.98 亿千瓦时、实现营业收入 86.97 亿元、归母净利润 10.95 亿元。截至本报告披露日，公司江陵电厂二期项目全面投产，该项目配置 2 台 66 万千瓦超超临界二次再热燃煤机组，主要技术指标先进，符合现代煤电清洁化的发展方向。

2. 加快培育新质生产力，积极践行可持续发展战略

公司坚持绿色发展理念，坚定不移落实“双碳”目标，加快融入新型电力系统建设，绿色低碳转型效果显著。截至 2026 年 6 月 30 日，公司清洁能源可控装机（含储能）达到 1,198.71 万千瓦，占公司可控装机容量的 60.12%。此外，公司投资建设罗田平坦原等三个抽水蓄能电站项目及一批省内新能源项目。

公司布局前瞻性战略性新兴产业，加快培育新质生产力。积极探索发展“两新”业务，新能源技术公司取得电力涉网试验 CMA 资质，入选东湖高新区“小进规”企业，获评省级“科技型中小企业”。

公司持续加强 ESG 工作，将 ESG 理念融入公司的战略和日常运营，同时将安全、合规、环保、公司治理等 ESG 绩效指标纳入高管人员和子企业考核指标体系，形成与可持续发展挂钩的激励与约束机制。

2023 年以来，公司连续四年披露 ESG 报告，充分展现公司在董事会建设、合规经营、低碳转型、科技创新、履行社会责任等方面的实践和成效，提升投资者对公司战略和长期投资价值的认同感。

3. 继续夯实公司治理，提升企业规范运作水平

2026 年上半年，公司按照中国证监会《上市公司治理准则》要求，制订《薪酬管理制度》，进一步规范工资总额、董事和高级管理人员薪酬管理；同步修编涵盖公司治理、对外担保、信息披露及对外捐赠等关键业务领域制度 10 项，健全权责清晰、运转高效、管控有力的内部治理机制。

报告期内，公司持续加强董事会建设。因原任独立董事任期满六年辞去相关职务，公司按规定程序选举产生了新任独立董事，该名独立董事仍为会计专业背景，具备相关领域从业经验。董事会成员专业构成保持合理，能力结构互补性有所增强。同时，结合人员变动情况对董事会审计与风险管理委员会成员构成进行调整，成员组成充分考虑相关成员的专业背景与能力特点，有助于充分发挥专委会的作用，为董事会科学决策提供支持。

4. 提升信息披露质量，做让投资者走得近、听得懂、看得清、有信心的上市公司

公司严格遵循“真实、准确、完整、及时、公平”的原则，依法履行信息披露义务，不断提升信息披露的有效性和透明度。公司已建立内部重大事项信息收集、上报和沟通机制，保障信息披露的及时、准确、完整。同时，公司突出信息披露的重要性、针对性，每月主动披露发电量情况，定期报告中对行业发展情况、公司生产经营情况、主要财务指标变化等认真分析，增加投资者对公司业务的了解。公司在最近一期深交所主板上市公司信息披露工作评价结果为“A”级。

公司除发布定期报告和临时公告之外，还通过投资者热线、电子邮箱，以及业绩说明会、“互动易”平台、投资者调研等多种形式和渠道与投资者积极沟通，增加投资者特别是中小投资者对公司生产经营等情况的了解，更好地传达公司价值，增强投资者对公司的认同感。

5. 高度重视回报股东，与投资者共享发展成果

公司高度重视回报股东，每年均实施现金分红，自 2010 年上市以来，公司累计实施现金分红超 93 亿元（含股份回购）。为进一步稳定投资者回报预期，提高全体股东的回报水平，2026 年 4 月 27 日，公司召开第十届董事会第十五次会议，审议通过了《关于修订〈公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划〉的议案》，同意在满足公司持续经营和长期发展的前提下，如公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，将公司 2025 和 2026 年度每年以现金方式分配的利润占当年实现的归属于母公司股东净利润的比例由“不低于 30%”提升至“不低于 50%”。

公司严格执行修订后的《公司未来三年（2024-2026 年）股东回报规划》。2026 年 7 月 22 日，公司实施完成 2025 年度权益分派，向权益分派股权登记日全体股东每 10 股分配现金股利 1.50 元，现金分红总额 10.62 亿元，占 2025 年度归属于母公司股东净利润的 55.61%。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
涂山峰	副董事长、董事	离任	2026 年 04 月 01 日	退休
	总经理	解聘	2026 年 04 月 01 日	退休
杨汉明	独立董事	离任	2026 年 07 月 16 日	连续任职满六年
王本哲	独立董事	被选举	2026 年 07 月 16 日	增补独立董事
曾志伟	副总经理	聘任	2026 年 08 月 28 日	工作调动

二、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		5
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	湖北能源集团鄂州发电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
2	湖北能源集团鄂州发电有限公司	https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/xkgkAction!xkgk.action?xkgk=getxxgkContent&dataid=d25d47ac7d804dd9b1941b5be4b4a24a
3	湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
4	湖北能源东湖燃机热电有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index
5	湖北能源东湖燃机热电有限公司	https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/xkgkAction!xkgk.action?xkgk=getxxgkContent&dataid=b1b74fabcb924975a8614824497d3bdd
6	湖北能源集团江陵发电有限公司	https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/xkgkAction!xkgk.action?xkgk=getxxgkContent&dataid=d27a1022545743c28c435f0abda8d3fe
7	新疆楚星能源发展有限公司	https://permit.mee.gov.cn/perxxgkinfo/sys/sb/xkgg/xkgg!licenseInformation.action

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

报告期内湖北能源所属 5 家火电企业供电煤耗加权平均 311.31 克/千瓦时，鄂州发电公司、宣城发电公司、江陵发电公司 and 新疆楚星公司 4 家燃煤电厂的脱硫和除尘设施投运率 100%。5 家火电企业（含东湖燃机）二氧化硫排放量为 446.67 吨，氮氧化物排放量为 1153.68 吨，烟尘排放量为 67.95 吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

无。

五、社会责任情况

公司积极履行乡村振兴社会责任，在贯彻落实国家宏观政策、保障边远地区民生、关心公益事业、开展乡村振兴帮扶项目、支持环境保护、推进绿色能源发展等方面取得了一定成果，实现了经济效益和社会效益有机统一。2026 年，计划开展社会责任项目共 28 项，主要用于改善宜昌长阳、鄂州葛店开发区、恩施巴东、襄阳襄州等地区的产业、交通基础设施，以及增加民生、教育投入等，为服务地方经济社会发展做出积极贡献。

第五节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	湖北省宏泰国有资产投资运营集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	一、关于避免同业竞争的承诺。本次股权划转前，湖北宏泰及其投资的主要企业与湖北能源不存在同业竞争。为了规范和避免潜在的同业竞争，湖北宏泰出具承诺：“1、本公司及本公司控制的企业在今后不会以任何方式经营或从事与湖北能源构成直接或间接竞争的业务或活动。2、凡本公司及本公司控制的企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与湖北能源生产经营构成竞争的业务，本公司及本公司控制的企业将会尽量避免潜在的同业竞争，并将上述商业机会优先让予湖北能源，保证上市公司股东的利益。” 二、关于规范关联交易的承诺。本次股权划转前，湖北宏泰及其投资的主要企业与湖北能源不存在关联交易。	2016 年 01 月 04 日	作为公司第一大股东期间。	正常履行。
资产重组时所作承诺	湖北省人民政府国有资产监督管理委员会；中国长江电力股份有限公司；中国国电集团公司（中国国电集团公司已于 2019 年 7 月将持有的湖北能源股份登记过户至国家能源投资集团有限责任公司）	其他承诺	湖北省国资委、长江电力、国电集团与公司前身湖北三环股份有限公司（下称“上市公司”）于 2009 年 12 月签署的《重组协议》约定“如果湖北能源及其下属全资和控股子公司在交割日前的或有负债造成甲方（指“上市公司”）经济损失的，乙方（指“湖北省国资委”）、丙方（指“长江电力”）、丁方（指“国电集团”）应赔偿该等经济损失，乙方、丙方、丁方各自的赔偿金额按其在甲方本次发行中认购股份的数额占甲方本次发行股份总额的比例确定”。	2010 年 10 月 31 日	该承诺持续有效。	正常履行。
首次公开发行或再融资时所作承诺	中国长江三峡集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	一、避免同业竞争的承诺函。为了维护社会公众股东利益，避免未来可能发生的同业竞争，三峡集团已承诺如下：“1、截至本承诺函出具日，本公司以及本公司控制的其他企业与湖北能源之间不存在实质性同业竞争。2、本次非公开发行完成后，湖北能源将定位为三峡集团控制的区域性综合能源公司，从事火电、热电、煤炭、油气管输业务，是湖北省内核电、中小水电、新能源开发的唯一业务发展平台。3、三峡集团火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北省内核电、中小水电、新能源开发将以湖北能源为主体实施，三峡集团及三峡集团控制的其他主体不从事前述业务。同时，三峡集团及三峡集团控制的其他企业在湖北地区未来不再从事装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电开发业务。4、三峡集团将严格按照有关法律法规及规范性文件的规定，采取有效措施避免与湖北能源及其	2015 年 12 月 31 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。

		控制的其他企业产生同业竞争，并将促使本公司及其控制的其他企业采取有效措施避免与湖北能源及其控制的其他企业产生同业竞争。如三峡集团及其控制的其他企业在火电、热电、煤炭、油气管输业务以及湖北地区装机容量在 30 万千瓦以下（含本数）的中小水电、核电、新能源开发等领域获得与湖北能源及其控制的其他企业构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给湖北能源或其控制的其他企业的条件（包括但不限于征得第三方同意），并优先提供给湖北能源或其控制的其他企业。若湖北能源及其控制的其他企业未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规及中国证券监督管理委员会认可的方式加以解决。5、未来电力市场化改革后，三峡集团将按公平、合理的原则处理三峡集团及其控制的其他企业与湖北能源的各项关系，对于在同一市场内与湖北能源及其控制的其他企业可能存在的竞争，湖北能源及其控制的其他企业有权选择国家法律、法规及有关监管部门许可的方式解决。湖北能源本次非公开发行股票完成后，上述承诺内容均在三峡集团控制范围内，具有充分的可实现性。”同时，三峡集团一致行动人已承诺如下：“截至本承诺函出具日，本公司以及本公司控制的其他企业与湖北能源之间不存在实质性同业竞争。本公司将严格按照有关法律法规及规范性文件的规定采取有效措施避免与湖北能源及其控股子公司产生同业竞争，并将促使本公司控制的其他企业采取有效措施避免与湖北能源及其控股子公司产生同业竞争。如本公司或本公司控制的其他企业获得与湖北能源及其控股子公司构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给湖北能源或其控股子公司的条件（包括但不限于征得第三方同意），并优先提供给湖北能源或其控股子公司。若湖北能源及其控股子公司未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规及中国证券监督管理委员会认可的方式加以解决。” 二、减少和规范关联交易的承诺。就三峡集团及三峡集团控制的其他企业与上市公司及其控制的企业之间将来无法避免或有合理原因而发生的关联交易事项，三峡集团承诺如下：“本公司将遵循或促使本公司控制的企业遵循公开、公平、公正的市场交易原则，按照公允、合理的市场价格与湖北能源及其控股子公司进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。本公司及其控制的其他企业将不会通过与湖北能源及其控股子公司之间的关联交易获取任何不正当的利益或使湖北能源及其控股子公司承担任何不正当的义务。”上述关于减少和规范关联交易的承诺，三峡集团承诺在湖北能源合法有效存续期间且其作为湖北能源实际控制人（控股股东）期间持续有效；长江电力和长电创投承诺在湖北能源合法有效存续期间且其作为湖北能源实际控制人（控股股东）三峡集团的一致行动人期间持续有效。			
中国长江三峡集团有限公司	关于股份限售、股份减持的	一、关于股份限售的承诺。三峡集团拟认购湖北能源发行的股份，就所持湖北能源股份锁定事宜出具如下承诺：“1. 本公司通过本次发行而取得的	2024 年 10 月 25 日	通过本次发行	股份限售承诺正常履

		承诺	湖北能源股份，自发行完成之日起 36 个月内不转让。2. 本公司自本次发行之前已经持有的湖北能源股份，自本次发行完成之日起 18 个月内不转让。3. 如本次发行因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在湖北能源拥有权益的股份。4. 本次发行实施完成后，本公司因湖北能源送股、资本公积转增股份等原因增持的股份，亦应遵守上述约定。5. 如证券监管部门的监管意见或相关规定要求的锁定期长于上述锁定期，本公司将根据相关证券监管部门的监管意见和相关规定进行相应调整。” 二、关于股份减持的承诺。三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，就不存在减持湖北能源股票行为或减持计划承诺如下：“1. 本次发行股票定价基准日前 6 个月内，本公司及本公司一致行动人未减持湖北能源股份。2. 本公司不存在在本次发行定价基准日至本次发行完成期间减持湖北能源股份的计划；亦不存在在本次发行完成后 6 个月内，减持湖北能源股份的计划。3. 如违反上述承诺而发生减持的，本公司承诺因减持所得的收益全部归湖北能源所有。”		取得的股份限售承诺期限 36 个月；本次发行前已经持有的股份限售承诺期限 18 个月；股份减持承诺期限 6 个月。	行；股份减持承诺履行完毕。
	中国长江电力股份有限公司；长电宜昌能源投资有限公司；长电投资管理有限责任公司	关于股份限售、股份减持的承诺	一、关于股份限售的承诺。三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，长江电力、宜昌能投、长电投资作为三峡集团一致行动人，就所持湖北能源股份锁定事宜已承诺如下：“1. 本公司自本次发行之前已经持有的湖北能源股份，自本次发行完成之日起 18 个月内不转让。2. 本次发行实施完成后，本公司因湖北能源送股、资本公积转增股份等原因增持的股份，亦应遵守上述约定。3. 如证券监管部门的监管意见或相关规定要求的锁定期长于上述锁定期，本公司将根据相关证券监管部门的监管意见和相关规定进行相应调整。” 二、关于股份减持的承诺。三峡集团拟认购湖北能源向特定对象发行的股份，长江电力、宜昌能投、长电投资作为三峡集团的一致行动人，就不存在减持湖北能源股票行为或减持计划承诺如下：“1. 本次发行股票定价基准日前 6 个月内，本公司及本公司一致行动人未减持湖北能源股份。2. 本公司不存在在本次发行定价基准日至本次发行完成期间减持湖北能源股份的计划；亦不存在在本次发行完成后 6 个月内，减持湖北能源股份的计划。3. 如违反上述承诺而发生减持的，本公司承诺因减持所得的收益全部归湖北能源所有。”	2024 年 10 月 25 日	股份限售承诺期限 18 个月；股份减持承诺期限 6 个月。	股份限售承诺正常履行；股份减持承诺履行完毕。
	中国长江三峡集团有限公司	关于填补被摊薄即期回报的承诺	三峡集团作为湖北能源控股股东，就本次发行摊薄即期回报采取填补措施作出如下承诺：“本公司承诺不越权干预湖北能源的经营管理活动，不侵占湖北能源利益；承诺切实履行湖北能源制定的有关填补即期回报措施。若违反该等承诺并给湖北能源或者投资者造成损失的，将依法承担相应责任。”	2024 年 10 月 25 日	作为上市公司控股股东期间。	正常履行。
	中国长江三峡集团有限公司	关于同业竞争方面的承诺	关于火力发电、热力供应、煤炭贸易、油气管输、湖北省内新能源发电业务与湖北能源不存在同业竞争；常规水电业务方面，除 Santa Teresa 水电	2024 年 12 月 30 日	作为上市公司	正常履行。

			站等已提及不构成重大不利影响的同业竞争外，不存在其他同业竞争情形；三峡集团内其他主体的湖北省内抽水蓄能业务与湖北能源不存在同业竞争。		控股股东期间。	
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用。					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
省煤投公司诉平顶山博然贸易有限公司(以下简称博然)、河南乡贸煤炭运销有限公司等买卖合同纠纷案:2011年11月至2012年12月期间,省煤投公司与博然先后签署多份《煤炭买卖合同》。2013年11月,省煤投公司与博然签署一份《债权债务处理协议》,确认截止2013年9月30日,省煤投公司对博然享有合法到期债权总额共计7,065.12万元。此外,2012年1月至2014年12月期间,王广建、李春峰、赵新军以及河南乡贸煤炭运销有限公司、郑新康华(新密)煤业有限公司、嵩阳同兴(登封)煤业有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司等分别与省煤投公司签订了多份《担保合同》,分别以保证或提供财产担保的方式承诺向省煤投公司对博然持有的债权承担责任。	12,652.9	否	省煤投公司于2017年3月30日向武汉市中级人民法院对博然等被告提起诉讼。武汉市中级法院于2017年5月11日作出《民事裁定书》,将此案移送湖北省高级人民法院处理,湖北省高级人民法院已公告开庭传票与相关法律文书,河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司在答辩期限内分别向省高院提出管辖异议申请书。2018年2月11日,省高院出具民事裁定书,驳回河南乡贸煤炭运销有限公司、郑州煤炭工业(集团)二耐煤矿有限责任公司不服湖北省高院作出的民事裁定,分别向最高人民法院提出(管辖权)上诉。2019年3月27日,最高院作出终审裁定,驳回被告的管辖权异议上诉。2020年10月15日湖北省高级人民法院作出判决,判令河南乡贸煤炭运销有限公司和平顶山博然贸易有限公司共同向煤投支付合同款项和资金成本,驳回煤投的其他诉讼请求。省煤投公司于2020年11月6日向最高人民法院提交上诉状,河南乡贸煤炭运销有限公司于2020年11月2日向最高人民法院提交上诉状。2022年2月21日	本案已取得终审判决,法院部分支持公司诉求,已于2023年11月向湖北省高级人民法院申请强制执行。法院于2024年4月25日作出裁定,查封被执行人平顶山博然贸易有限公司名下车辆,查封期限为2024年3月12日起至2026年3月11日止,并扣划人民币2,641.4元(扣除执行费后为2,591.4元)。因查封的车辆无法处置,且无其他可执行财产,法院裁定终结本次执行。	已判决,于2024年3月22日收到扣除执行费后的执行款2,591.4元。 2026年,因被执行人名下车辆查封期限即将届满,公司于2026年申请续查封,法院于2026年2月12日作出裁定,同意继续查封被执行人平顶山博然贸易有限公司名下捷达牌车辆,查封期限为二年。(自2026年3月4日起至2028年3月3日止)	2017年04月21日	首次披露见2017年4月21日巨潮资讯网《公司2016年年度报告》

			省煤投公司收到最高人民法院于 2021 年 12 月 16 日作出的终审判决，驳回河南乡贸煤炭运销有限公司的上诉请求，维持原判。				
新能源公司诉达茂旗天宏太阳能发电科技有限公司（以下简称达茂旗公司）、天宏阳光新能源股份有限公司（以下简称天宏阳光）借款合同纠纷案： 2022 年 9 月，新能源公司向其全资子公司达茂旗公司出借 9,500 万元，借款期限自 2022 年 10 月 17 日至 2027 年 10 月 17 日止；达茂旗公司提供了不动产、动产、应收账款抵押和质押并登记。2023 年，达茂旗公司 100%股权转让至天宏阳光，天宏阳光以所持达茂旗公司股权提供质押担保并登记。截至起诉之日，达茂旗公司尚欠付借款利息 507.08 万元，经多次催告后仍未清偿，符合合同约定的借期提前届满情形。	10,158.58	否	2026 年 4 月 29 日，新能源公司向武汉市中级人民法院提起诉讼。 2026 年 5 月 6 日，法院正式立案受理。 2026 年 7 月 10 日，庭前会议阶段，被告提出管辖权异议申请。法院审查后裁定驳回。被告不服裁定，提起上诉。	本案尚未终结诉讼，暂无法预计审理结果及影响。	相关诉讼正按程序进行。	2026 年 08 月 29 日	巨潮资讯网《公司 2026 年半年度报告》

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
截至本报告期末，公司相关子公司未达到重大诉讼披露标准的其他未结诉讼 20 起。	9,910.57	否	正在审理中。	上述案件尚未终结诉讼，暂无法预计审理结果及影响。	相关诉讼正按程序进行。		

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用
报告期内，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联 交易 定价 原则	关联 交易 价格	关联 交易 金额 （万 元）	占同 类交 易金 额的 比例	获批 的交 易额 度（万 元）	是否 超过 获批 额度	关联 交易 结算 方式	可获 得的 同类 交易 市价	披露日 期	披露 索引
三峡物资招 标管理有限 公司、长江 三峡（成 都）电子商 务有限公司	同一控制 人	向关联人 采购商品	采购 PE 管 材管件、 尿素、办 公设备、 生产所需 备品备件 、集中采 购服务等	参照行业 同类业务 水平定价	对方市场 化采购（ 招 标、竞 谈、询比 等）后协 商的协议 价格；市 场化价格	5,424.18	20.77%	26,344.53	否	银行结 算	市场价 格	2026 年 04 月 29 日	巨潮 资讯 网《关 于 2026 年日常 关联交 易预计 的公告
三峡高科 信息技术有 限责任公司	同一控制 人	接受关联 人提供的 劳务	日常生产 经营所需 的信息技 术服务	参照行业 同类业务 水平定价	市场化价 格	419.95	24.02%	1,132.07	否	银行结 算	市场价 格	2026 年 04 月 29 日	巨潮 资讯 网《关 于 2026 年日常 关联交 易预计 的公告
三峡集团	同一控制	接受关联	日常生产	参照行业	按公司采	659.99	5.45%	13,228.8	否	银行结 算	市场价 格	2026 年 04 月	巨潮 资讯

控股子公司上海勘测设计研究院有限公司、长江三峡实业有限公司、三峡智控科技有限公司、长江三峡技术经济发展有限公司、三峡物资招标管理有限公司、长江三峡生态园林有限公司等其他公司	人	人提供的劳务	经营所需的技术咨询、物业服务、仓储管理服务	同类业务水平定价	购（招标、竞谈、询比等）程序确定成交价格；市场价格							29 日	网《关于 2026 年日常关联交易预计的公告》
三峡集团控股子公司三峡国际招标有限责任公司、上海	同一控制人	向关联人提供劳务	提供租房及物业服务	参照行业同类业务水平定价	按市场价格协商的价格	272.91	7.48%	484.87	否	银行结算	市场价格	2026 年 04 月 29 日	巨潮资讯网《关于 2026 年日常关联交易预计的公

勘测设计研究院有限公司、长江生态环保集团有限公司等其他公司													告》
合计				--	--	6,777.03	--	41,190.27	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	不适用												
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	未超过审批的限额												
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用												

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用
 公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用
 公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用
 是否存在非经营性关联债权债务往来
☐是 ☒否
 公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☒适用 ☐不适用
 存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
三峡财务公司	同一控股股东控制下的成员单位	500,000	0.10%-1.50%	283,647.14	5,217,062.19	5,313,986.82	186,722.51

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度 (万元)	贷款利率范 围	期初余额 (万元)	本期发生额		期末余额 (万元)
					本期合计贷款 金额 (万元)	本期合计还款 金额 (万元)	
三峡财务公司	同一控股股 东控制下的 成员单位	200,000	2.00%-3.00%	163,200	202,500	199,700	166,000

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额 (万元)	实际发生额 (万元)
三峡财务公司	同一控股股东控制下的 成员单位	授信	2,000,000	166,000

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司不存在控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

1. 根据公司第九届董事会第二十二次会议审议通过的《关于 2022 年新能源项目组件设备采购关联交易预计的议案》，为提高采购效率，降低采购成本，公司下属子公司湖北能源集团汉江能源发展有限公司、湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团双河市新能源发展有限公司、湖北能源集团钟祥新能源有限公司、湖北能源集团监利新能源有限公司等委托三峡物资招标管理有限公司分批集中采购新能源项目光伏组件设备，预计合同金额不超过 15.93 亿元，截至报告期末已累计支付合同款 11.64 亿元。

2. 根据公司第九届董事会第三十九次会议审议通过的《关于与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同的议案》，为提升项目质量、安全、进度、环保等管理水平，有效推进项目进度，公司与三峡建工签订《湖北长阳清江抽水蓄能项目建设委托管理合同》《湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同》，委托三峡建工组织实施长阳抽蓄项目、南漳抽蓄项目工程建设管理工作，合同费用分别不超过 24,531.84 万元、34,358.02 万元。截至报告期末，已按照《湖北长阳清江抽水蓄能项目建设委托管理合同》约定支付合同款项 2,800 万元，已按照《湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同》约定支付合同款项 3,500 万元。

3. 公司全资子公司湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司（以下简称张家坪公司）采用公开招标方式，对湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建及金属结构安装工程项目进行了招标采购，中标候选人第一名为中国水利水电第六工程局有限公司（以下简称水电六局）和中国华水水电开发有限公司（以下简称华水公司）组成的联合体，投标报价 137,453.47 万元。工作范围包括南漳抽水蓄能电站上水库库岸工程、库盆工程、库底排水洞工程、引水系统工程、钢管制作工程、金属结构安装等项目

施工。依据联合体协议，联合体牵头人为水电六局，华水公司承担合同工作量的 45%。联合体双方承担各自所负的责任和风险，并向招标人承担连带责任。公司第十届董事会第五次会议和 2025 年第一次临时股东大会，审议通过《关于张家坪公司与水电六局、华水公司联合体签订南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统工程施工合同的议案》，同意张家坪公司与水电六局、华水公司联合体签订《湖北南漳抽水蓄能电站上水库和引水系统主体土建及金属结构安装工程合同》。2025 年 5 月 9 日，张家坪公司与水电六局、华水公司签订上述合同，截至报告期末已累计支付合同款 17,527.89 万元。

4. 截至报告期末，公司及所属子公司在三峡财务公司的存款余额为 18.67 亿元、贷款余额为 16.60 亿元，报告期内累计支付贷款利息 0.21 亿元；公司在三财香港的存款余额为零、贷款余额为 34.60 亿元，报告期内累计支付贷款利息 0.90 亿元；公司在三峡融资租赁公司融资租赁款余额为 8.48 亿元、报告期内累计支付利息 0.16 亿元，未在三峡集团发生相关委托贷款业务。

按照深圳证券交易所《主板信息披露业务备忘录第 2 号——交易和关联交易》的有关规定，公司定期报告中对涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务进行持续披露，每半年提交一次风险持续评估报告。经核查，截至 2026 年 6 月 30 日，三峡财务严格按照原中国银行保险监督管理委员会《企业集团财务公司管理办法》（中国银监会令[2004]第 5 号）规定经营，经营业绩良好，根据本公司对风险管理的了解和评价，未发现三峡财务的风险管理存在重大缺陷，本公司与三峡财务之间发生的关联存贷款等金融业务目前不存在风险问题。

5. 根据公司第十届董事会第十六次会议审议通过的《关于实施 2026 年度公司社会责任项目的议案》，为积极履行社会责任，公司拟以自有资金向三峡集团公益基金会捐赠公益金人民币 1,500 万元，用于开展乡村振兴、扶贫济困等公益活动。公司已与三峡集团公益基金会签订捐赠协议，并于 8 月 21 日向三峡集团公益基金会支付 1,500 万元，阳新县 7 个社会责任项目均已完成立项及相关实施工作。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于 2022 年新能源项目组件设备采购关联交易预计的公告	2022 年 08 月 26 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
关于与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同的公告	2024 年 03 月 30 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
湖北能源集团股份有限公司关于子公司张家坪公司因公开招标构成关联交易的公告	2025 年 03 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
关于 2026 年存、贷款关联交易预计的公告	2026 年 04 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
关于向三峡集团公益基金会捐赠暨关联交易的公告	2026 年 07 月 01 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
通山县财政局	2016 年 10 月 28 日	945.26	2016 年 11 月 10 日	618.48				29 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		945.26		报告期末对外担保余额合计（A4）		618.48				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		0		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		0				
子公司对子公司的担保情况										

担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）			0	报告期末对子公司担保余额合计（C4）						0
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			0	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						0
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			945.26	报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）						618.48
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.02%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				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余额（E）				0						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				0						

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用。

3、委托理财

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☒适用 ☐不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
湖北能源集团	三峡物资招标	新能源项目				/		公开招	145,169.44	是	控股股	履约中，已支付	2022年08月26日	《中国证券报》《证券时

汉江能源发展有限公司、湖北能源综合能源投资有限公司、湖北能源集团双河市新能源发展有限公司、湖北能源集团钟祥新能源有限公司、湖北能源集团监利新能源有限公司	管理有限公司	件设备采购						标			东的全资子公司	116,361.26 万元。		报》《证券日报》《上海证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《关于2022年新能源项目组件设备采购关联交易预计的公告》
湖北罗田平坦原抽水蓄能有限公司	中国水利水第十四工程局有限公司	湖北罗田平坦原抽水蓄能电站下水库主体土建及金属结构安装工程	2023 年 07 月 29 日			/		公开招标	113,597.10	否	无	履约中，已支付 59,383.93 万元。		
湖北能源集团	上海电气集团	湖北能源江陵	2023 年 12 月 14 日			/		公开招	102,600.00	否	无	履约中，已支付		

江陵发电有限公司	股份有限公司	二期2×660MW扩建工程超超临界燃煤机组锅炉及附属设备采购						标				92,140.00万元。		
湖北能源集团江陵发电有限公司	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	湖北能源江陵电厂二期扩建(2×660MW)工程项目EPC总承包	2024年02月02日			/		公开招标	187,767.68	否	无	履约中,已支付150,846.33万元。		
湖北能源集团股份有限公司	中国三峡建工(集团)有限公司	湖北长阳抽水蓄能项目建设委托管理合同	2024年03月25日			/		协商定价	24,531.84	是	控股股东的全资子公司	履约中,已支付2,800.00万元。	2024年03月30日	《中国证券报》 《证券时报》《证券日报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《关于与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同的公告》
湖北能源集团股份有限公司	中国三峡建工(集团)有限公司	湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理	2024年03月25日			/		协商定价	34,358.02	是	控股股东的全资子	履约中,已支付3,500.00万元。	2024年03月30日	《中国证券报》 《证券时报》《证券日报》 《上海证券报》及巨潮资讯

		合同								公司			网 (www.cninfo.com.cn) 《关于与三峡建工签订长阳清江、湖北南漳抽水蓄能项目建设委托管理合同的公告》
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	中国水利水电第六工程有限公司、中国水电开发有限公司联合体	湖北南漳抽水蓄能电站上库和引水系统主体土建及金属结构安装工程合同	2025 年 05 月 09 日			/		公开招 标	137,453.47	是	中国华水水电开发有限公司为控股股东间接控股子公司	履约中，已支付 17,527.89 万元。	2025 年 03 月 29 日 《中国证券报》 《证券时报》《证券日报》 《上海证券报》及巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 《湖北能源集团股份有限公司关于子公司张家坪公司因公开招标构成关联交易的公告》
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	中国水利水电第七工程有限公司	湖北南漳抽水蓄能电站下水库和地下厂房系统主体土建及金属结构安装工程合同	2025 年 03 月 24 日			/		公开招 标	135,749.01	否	无	履约中，已支付 26,143.75 万元。	

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 5 月 20 日	公司 3706 会议室及“小鱼易连”网上平台	其他	机构、个人	中信证券、华源证券、国泰海通、华泰证券、中信建投、兴业证券、长江证券、长城证券以及通过网络参会的其他投资者	针对事先征集和现场提出的投资者关注的主要问题进行了答复。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。
2026 年 5 月 26 日	公司 3706 会议室	实地调研	机构	长江证券	针对投资机构关心的燃煤价格、新能源电价机制、算电协同业务等问题进行沟通交流。	详见公司在深圳证券交易所互动易平台披露的《投资者关系活动记录表》。

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1. 修编公司重要制度

报告期内，经公司第十届董事会第十四次会议审议通过，公司修订《经理层工作规则》，进一步规范公司经理层行权履职；修订《对外担保管理办法》，进一步规范公司的担保行为和担保管理工作，健全和完善担保风险管理机制；修订《信息披露管理办法》、编制《信息披露暂缓与豁免管理办法》，进一步规范公司及相关信息披露义务人的信息披露行为；修订《年度报告工作管理办法》《独立董事年报工作管理办法》《年报信息披露重大差错责任追究管理办法》，进一步规范公司年度报告编制及审核工作，提高年报信息披露质量；修订《董事会提案管理办法》，进一步规范董事会提案管理工作。

经公司第十届董事会第十六次会议审议通过，公司制订《薪酬管理制度》，落实《上市公司治理准则》要求，进一步规范工资总额、董事和高级管理人员薪酬管理；修订《企业负责人履职待遇、业务支出管理办法》，进一步规范和加强公司负责人履职待遇、业务支出工作管理。

经公司第十届董事会第十七次会议审议通过，公司修订《对外捐赠管理办法》，进一步规范公司对外捐赠行为。

2. 公司将暂时闲置的募集资金临时用于补充流动资金

经中国证券监督管理委员会《关于同意湖北能源集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2025]1971号）同意，公司向中国长江三峡集团有限公司发行人民币普通股 597,938,144 股，发行价格为 4.85 元/股，募集资金总额为人民币 290,000.00 万元，扣除相关发行费用人民币 529.90 万元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币 289,470.10 万元。募集资金已于 2025 年 10 月 17 日划至公司指定账户。立信会计师事务所（特殊普通合伙）已于 2025 年 10 月 17 日对上述募集资金的资金到位情况进行了审验，并出具了《湖北能源集团股份有限公司验资报告》（信会师报字[2025]第 ZE23531 号）。上述募集资金已全部存放于经董事会批准开设的募集资金专户内，公司与保荐人中信证券、存放募集资金的商业银行签署了募集资金监管协议。

报告期内，为提高募集资金使用效率，降低财务成本，公司第十届董事会第十四次会议审议通过了《关于将暂时闲置的募集资金临时用于补充流动资金的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目建设和募集资金使用计划的前提下，将不超过 10 亿元的暂时闲置募集资金临时用于补充流动资金，仅限公司所属全资子企业襄阳宜城发电公司、江陵发电公司与主营业务相关的日常经营，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，并根据募投项目的进展及资金需求情况及时归还至募集资金专用账户。公司分别在中国工商银行股份有限公司宜城支行、中国建设银行股份有限公司江陵支行设立了募集资金专项账户，对募集资金临时补充流动资金的存放和使用进行专户管理。公司及全资子公司襄阳宜城发电公司与中国工商银行股份有限公司宜城支行、中信证券签署了《募集资金专户存储四方监管协议》；公司及全资子公司江陵发电公司与中国建设银行股份有限公司江陵支行、中信证券签署了《募集资金专户存储四方监管协议》。

截至本报告披露日，公司已将部分暂时闲置募集资金共计 4,866.84 万元拨付至江陵发电公司，专项用于该公司主营业务相关生产经营支出，即用于向中煤集团支付煤炭采购货款。

3. 公司副董事长、总经理涂山峰先生辞职

2026 年 4 月 1 日，公司董事会收到涂山峰先生辞职的书面报告，因达到法定退休年龄，涂山峰先生辞去公司第十届董事会副董事长、董事及总经理职务，辞职后不在公司及控股子公司担任任何职务。

4. 公司股东湖北宏泰集团股票质押式回购交易提前购回

2023 年 4 月，湖北宏泰集团将其持有本公司的部分股份即 350,000,000 股股份办理了质押业务，质权人为中信证券股份有限公司（以下简称中信证券）。本次股票质押的初始交易日为 2023 年 4 月 26 日，质押到期日为 2024 年 4 月 26 日。2024 年 4 月，湖北宏泰集团向中信证券申请延期购回该部分股票，购回日延至 2025 年 4 月 26 日。2025 年 4 月，湖北宏泰集团向中信证券申请延期购回该部分股票，

购回日延至 2026 年 4 月 26 日。2026 年 4 月 22 日，公司接到湖北宏泰集团函告，获悉其于 2026 年 4 月 17 日办理了股票质押式回购交易提前购回业务，其所持 350,000,000 股股份已全部解除质押。

5. 公司独立董事辞职暨补选独立董事、调整董事会专门委员会委员

2026 年 6 月 18 日，公司董事会收到杨汉明先生辞职的书面报告，因连续担任公司独立董事已满六年，达到独立董事连续任职法定年限上限，杨汉明先生辞去公司第十届董事会独立董事及董事会审计与风险管理委员会委员职务。因杨汉明先生辞职会导致公司独立董事人数少于董事会成员的三分之一、董事会审计与风险管理委员会中独立董事未超半数、独立董事中欠缺会计专业人士，根据相关规定，杨汉明先生继续履行独立董事及其在董事会审计与风险管理委员会中的职责；其辞职于 2026 年 7 月 16 日生效。

报告期内，经公司第十届董事会第十六次会议和 2026 年第一次临时股东会审议通过，于 2026 年 7 月 16 日选举王本哲先生任公司第十届董事会独立董事。鉴于董事会人员变动及调整，公司第十届董事会第十七次会议同意对公司第十届董事会审计与风险管理委员会委员进行调整，调整后的成员为：独立董事王本哲先生（主任委员）、潘承亮先生、独立董事陈海嵩先生。

6. 公司 2025 年度权益分派实施完成

2026 年 4 月 27 日，公司召开第十届董事会第十五次会议，审议通过了《湖北能源集团股份有限公司 2025 年度利润分配预案》，公司拟向股权登记日全体股东每 10 股分配现金红利 1.50 元（含税），占 2025 年归属于母公司股东净利润的 55.61%。2025 年度不送红股，不进行资本公积金转增股本。

公司 2025 年度利润分配方案已经 2026 年 5 月 29 日召开的 2025 年度股东会审议通过，2025 年度权益分派已于 2026 年 7 月 22 日实施完成，以公司现有总股本 7,079,387,630 股为基数，向全体股东每 10 股派 1.50 元人民币现金（含税），本次权益分派股权登记日为 2026 年 7 月 21 日，除权除息日为 2026 年 7 月 22 日。

7. 公司江陵电厂二期项目全面建成投产

为提升公司电力供应保障能力，公司 2023 年第四次临时股东会审议通过了《关于投资江陵电厂二期项目的议案》，同意公司在湖北省荆州市江陵县投资建设江陵电厂二期扩建（2×660MW）项目，该项目拟配置 2 台 66 万千瓦超超临界二次再热燃煤机组。2026 年 7 月 24 日，公司江陵二期项目 2 号机组顺利通过 168 小时满负荷试运行，正式投入商业运营，标志着江陵二期项目全面建成投产。

8. 公司聘任副总经理

2026 年 8 月 28 日，公司召开 2026 年第十届董事会第十八次会议，聘任曾志伟先生为公司副总经理，任职期限与公司第十届董事会任期一致。曾志伟先生任职自第十届董事会第十八次会议审议通过之日起计算。

上述重大事项具体情况详见公司刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的相关公告。

十五、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	599,802,176	8.47%	0	0	0	74,725	74,725	599,876,901	8.47%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	598,257,584	8.45%	0	0	0	0	0	598,257,584	8.45%
3、其他内资持股	1,544,592	0.02%	0	0	0	74,725	74,725	1,619,317	0.02%
其中：境内法人持股	1,341,648	0.02%	0	0	0	0	0	1,341,648	0.02%
境内自然人持股	202,944	0.00%	0	0	0	74,725	74,725	277,669	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	6,479,585,454	91.53%	0	0	0	-74,725	-74,725	6,479,510,729	91.53%
1、人民币普通股	6,479,585,454	91.53%	0	0	0	-74,725	-74,725	6,479,510,729	91.53%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	7,079,387,630	100.00%	0	0	0	0	0	7,079,387,630	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

公司报告期内有限售条件股份增加了 74,725 股，无限售条件股份减少了 74,725 股，导致股本结构变动的主要原因

为：

1. 2026 年 3 月 31 日，公司副总经理张志猛先生通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式增持公司 35,000 股股票。根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 10 号——股份变动管理》的规定，公司高级管理人员证券账户内通过二级市场购买等方式，在年内新增的公司无限售条件股份，按 75%自动锁定，公司新增高管锁定股 26,250 股。

2. 2026 年 4 月 1 日，涂山峰先生辞去公司副董事长、董事及总经理职务。根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 10 号——股份变动管理》的规定，公司董事、高级管理人员自实际离任之日起六个月内，不得转让其持有的本公司股份，涂山峰先生持有公司股份的锁定比例由 75%变为 100%，公司新增高管锁定股 18,250 股。

3. 报告期内，原职工监事李春华女士（已于 2025 年 9 月 16 日离职，就任时确定的任期于 2027 年 7 月 17 日到期）通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式购买公司股份 40,300 股。根据深交所相关规定，李春华女士在其就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，每年度通过集中竞价、大宗交易、协议转让等方式转让的股份，不得超过其所持本公司股份总数的 25%，公司新增高管锁定股 30,225 股。

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

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

报告期内，公司部分高级管理人员增持公司股份、董事离职等事项均按监管要求履行相应的程序，并进行公告。具体情况详见公司于 2026 年 4 月 2 日、2026 年 4 月 29 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的公告。

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
涂山峰	54,750	0	18,250	73,000	高管锁定股	上市公司董事、高级管理人员离任后，

						在其离任后六个月内不得减持本公司股份；在其就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，每年可转让的股份不得超过其所持本公司股份总数的 25%。
张志猛	0	0	26,250	26,250	高管锁定股	担任董事、高级管理人员期间，每年年初按其持股数量重新计算无限售条件股份数量。
李春华	0	0	30,225	30,225	高管锁定股	上市公司原监事在任期届满前离任的，在其就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，每年可转让的股份不得超过其所持本公司股份总数的 25%。
合计	54,750	0	74,725	129,475	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		74,802		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0		
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
湖北宏泰集团有限公司	国有法人	25.74%	1,822,266,821	0	0	1,822,266,821	不适用	0
中国长江电力股份有限公司	国有法人	24.23%	1,715,243,843	0	0	1,715,243,843	不适用	0
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	22.87%	1,619,035,549	0	597,938,144	1,021,097,405	不适用	0

长电宜昌能源投资有限公司	国有法人	3.00%	212,328,040	0	0	212,328,040	不适用	0
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	3.00%	212,074,260	0	0	212,074,260	不适用	0
陕西陕煤投资管理有限公司	国有法人	2.86%	202,676,864	0	0	202,676,864	不适用	0
三环集团有限公司	境内非国有法人	1.14%	80,390,536	0	0	80,390,536	质押冻结	60,000,000 20,202,524
长电投资管理有限公司	境内非国有法人	0.70%	49,900,532	0	0	49,900,532	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.38%	26,915,546	7,269,409	0	26,915,546	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.29%	20,235,920	11,046,500	0	20,235,920	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		不适用。						
上述股东关联关系或一致行动的说明		（1）中国长江三峡集团有限公司为中国长江电力股份有限公司的控股股东； （2）长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司； （3）除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在其他关联关系，也未知是否存在《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人的情况。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		2024 年 1 月 1 日，公司股东国家能源投资集团有限责任公司与其控股子公司国家能源集团长源电力股份有限公司签署《股东权利委托协议》，国家能源投资集团作为委托人，授权长源电力（受托人）行使下列股东权利： （1）依法依湖北能源（标的公司）章程请求、召集、主持、参加或者委派代理人参加湖北能源股东会/股东大会； （2）依法依标的公司章程提出股东会/股东大会提案，提名董事和监事候选人； （3）对所有根据相关法律、法规、规章及其他有法律约束力的规范性文件或标的公司章程需要股东会/股东大会讨论，表决的事项行使表决权； （4）《公司法》规定的和标的公司章程约定的其他股东权利，本协议另有约定除外。对于标的公司合并、分立、解散、变更公司形式、清算、破产、增资减资，以及调整或处分授权股权/股份的事项，不属于本次股东权利委托的范畴。 本协议自双方法定代表人或其授权代表签字并加盖公章之日起生效，有效期三年。委托人/受托人有权在提前一个月书面通知受托人/委托人、标的公司及标的公司其他股东的情况下，终止本协议。						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）		不适用。						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称		报告期末持有限售条件股份数量					股份种类	

		股份种类	数量
湖北宏泰集团有限公司	1,822,266,821	人民币普通股	1,822,266,821
中国长江电力股份有限公司	1,715,243,843	人民币普通股	1,715,243,843
中国长江三峡集团有限公司	1,021,097,405	人民币普通股	1,021,097,405
长电宜昌能源投资有限公司	212,328,040	人民币普通股	212,328,040
国家能源投资集团有限责任公司	212,074,260	人民币普通股	212,074,260
陕西陕煤投资管理有限公司	202,676,864	人民币普通股	202,676,864
三环集团有限公司	80,390,536	人民币普通股	80,390,536
长电投资管理有限责任公司	49,900,532	人民币普通股	49,900,532
香港中央结算有限公司	26,915,546	人民币普通股	26,915,546
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	20,235,920	人民币普通股	20,235,920
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	(1) 中国长江三峡集团有限公司为中国长江电力股份有限公司的控股股东； (2) 长电宜昌能源投资有限公司、长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司； (3) 除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在其他关联关系，也未知是否存在《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人的情况。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
张志猛	副总经理	现任	0	35,000	0	35,000	0	0	0
李春华	职工监事	离任	0	40,300	0	40,300	0	0	0
合计	--	--	0	75,300	0	75,300	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在公司债券。

三、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信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
湖北能源集团股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	25 鄂能源 MTN001（碳中和债）	102585158	2025 年 12 月 09 日	2025 年 12 月 10 日	2028 年 12 月 10 日	35,000	1.95%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2025年度第二期中期票据	25 鄂能源 MTN002	102585244	2025 年 12 月 15 日	2025 年 12 月 16 日	2028 年 12 月 16 日	30,000	1.90%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2026年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	26 鄂能源 MTN001（碳中和债）	102680520	2026 年 02 月 06 日	2026 年 02 月 09 日	2029 年 02 月 09 日	20,000	1.77%	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司2026年	26 鄂能源 MTN002	102680519	2026 年 02 月 06 日	2026 年 02 月 09 日	2029 年 02 月 09 日	30,000	1.82%	每年付息一次，到期一次还本，最后	银行间债券市场

度第二期 中期票据								一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第三期 绿色中期 票据（碳 中和债）	26 鄂能 源 MTN003 （碳中 和债）	102681503	2026 年 04 月 17 日	2026 年 04 月 20 日	2029 年 04 月 20 日	30,000	1.65%	每年付息 一次，到 期一次还 本，最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第四期 绿色中期 票据（碳 中和债）	26 鄂能 源 MTN004 （碳中 和债）	102681512	2026 年 04 月 17 日	2026 年 04 月 20 日	2029 年 04 月 20 日	30,000	1.65%	每年付息 一次，到 期一次还 本，最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第五期 中期票据	26 鄂能 源 MTN005	102681935	2026 年 05 月 26 日	2026 年 05 月 27 日	2029 年 05 月 27 日	90,000	1.65%	每年付息 一次，到 期一次还 本，最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第六期 绿色中期 票据	26 鄂能 源 MTN006 （绿 色）	102681953	2026 年 05 月 27 日	2026 年 05 月 28 日	2029 年 05 月 28 日	90,000	1.59%	每年付息 一次，到 期一次还 本，最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第二期 超短期融 资券	26 鄂能 源 SCP002	012680847	2026 年 04 月 01 日	2026 年 04 月 02 日	2026 年 07 月 01 日	50,000	1.48%	到期一次 还本付 息。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第三期 超短期融 资券	26 鄂能 源 SCP003	012680894	2026 年 04 月 08 日	2026 年 04 月 09 日	2026 年 07 月 08 日	100,000	1.44%	到期一次 还本付 息。	银行间债 券市场
湖北能源 集团股份 有限公司 2026 年 度第四期 超短期融 资券	26 鄂能 源 SCP004	012681102	2026 年 04 月 22 日	2026 年 04 月 23 日	2026 年 07 月 22 日	50,000	1.41%	到期一次 还本付 息。	银行间债 券市场

湖北能源集团股份有限公司 2026 年度第五期超短期融资券	26 鄂能源 SCP005	012681430	2026 年 06 月 10 日	2026 年 06 月 11 日	2026 年 09 月 09 日	150,000	1.40%	到期一次还本付息。	银行间债券市场
湖北能源集团股份有限公司 2026 年度第六期超短期融资券	26 鄂能源 SCP006	012681540	2026 年 06 月 22 日	2026 年 06 月 23 日	2026 年 09 月 21 日	50,000	1.44%	到期一次还本付息。	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			无						
适用的交易机制			公开交易						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、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

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.56	0.56	0.00%
资产负债率	55.09%	55.84%	下降 0.75 个百分点

速动比率	0.53	0.52	1.92%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	120,166.39	98,662.27	21.80%
EBITDA 全部债务比	9.46%	7.80%	上升 1.66 个百分点
利息保障倍数	3.93	3.15	24.76%
现金利息保障倍数	7.44	5.41	37.52%
EBITDA 利息保障倍数	7.39	6.06	21.95%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：湖北能源集团股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,267,077,100.23	3,700,076,140.90
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	400,000,000.00	1,930,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	4,724,393,961.09	4,277,550,235.14
应收款项融资	10,253,877.29	11,303,907.85
预付款项	551,176,968.18	369,377,433.88
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	58,675,027.65	52,029,209.43
其中：应收利息		
应收股利	12,651,697.56	12,651,697.56
买入返售金融资产		
存货	708,524,658.04	749,564,613.82
其中：数据资源		
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	209,012,109.76	281,257,160.75
流动资产合计	10,929,113,702.24	11,371,158,701.77

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	5,987,400.10	5,987,400.10
长期股权投资	2,533,379,940.53	2,296,613,788.60
其他权益工具投资	260,735,481.50	260,735,481.50
其他非流动金融资产		
投资性房地产	263,253,133.98	268,636,025.10
固定资产	68,024,784,746.00	67,089,472,671.68
在建工程	8,409,752,969.44	10,017,468,060.87
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,346,780,149.80	1,385,538,610.87
无形资产	1,584,383,720.00	1,643,937,173.36
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	693,793,466.93	709,354,612.15
长期待摊费用	20,759,723.47	20,870,075.63
递延所得税资产	1,283,668,983.23	1,357,401,584.67
其他非流动资产	3,743,134,875.19	3,756,693,724.14
非流动资产合计	88,170,414,590.17	88,812,709,208.67
资产总计	99,099,528,292.41	100,183,867,910.44
流动负债：		
短期借款	2,894,548,109.57	3,211,103,654.93
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	345,023,271.41	120,304,516.83
应付账款	2,335,229,836.85	2,585,038,736.18
预收款项	3,333,806.02	576,613.23
合同负债	236,995,577.26	302,415,690.37
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	188,563,169.52	187,665,167.88
应交税费	409,686,446.89	282,001,586.44
其他应付款	2,584,809,414.05	1,604,545,538.38
其中：应付利息		

应付股利	1,069,067,044.50	7,158,900.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	6,873,680,925.51	8,170,608,653.53
其他流动负债	3,519,738,278.74	3,937,689,405.20
流动负债合计	19,391,608,835.82	20,401,949,562.97
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	27,603,418,480.26	30,616,877,045.83
应付债券	3,550,000,000.00	650,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	710,280,879.76	737,752,337.87
长期应付款	835,074,205.60	940,626,928.28
长期应付职工薪酬	9,436,654.53	10,732,969.01
预计负债	303,870,764.00	298,728,545.79
递延收益	362,029,458.07	367,482,128.27
递延所得税负债	1,825,333,581.09	1,914,386,299.57
其他非流动负债		
非流动负债合计	35,199,444,023.31	35,536,586,254.62
负债合计	54,591,052,859.13	55,938,535,817.59
所有者权益：		
股本	7,079,387,630.00	7,079,387,630.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	12,534,505,928.71	12,532,876,201.71
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	53,200,667.98	126,297,598.39
专项储备	240,585,681.15	188,847,585.70
盈余公积	1,861,398,502.36	1,861,398,502.36
一般风险准备		
未分配利润	15,455,307,123.62	15,422,434,047.62
归属于母公司所有者权益合计	37,224,385,533.82	37,211,241,565.78
少数股东权益	7,284,089,899.46	7,034,090,527.07
所有者权益合计	44,508,475,433.28	44,245,332,092.85
负债和所有者权益总计	99,099,528,292.41	100,183,867,910.44

法定代表人：张龙

主管会计工作负责人：王军涛

会计机构负责人：刘劲松

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,084,710,785.90	1,282,989,110.07

交易性金融资产	400,000,000.00	1,930,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	218,821.89	35,968.27
应收款项融资		
预付款项	2,417,101.04	1,594,598.35
其他应收款	13,811,344,958.12	11,583,513,008.78
其中：应收利息		
应收股利	7,451,100.00	7,451,100.00
存货		
其中：数据资源		
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	1,170,845,000.00	1,251,031,250.00
流动资产合计	17,469,536,666.95	16,049,163,935.47
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	25,541,652,232.39	24,621,358,288.76
其他权益工具投资	87,262,418.34	87,262,418.34
其他非流动金融资产		
投资性房地产	127,817,427.17	129,903,681.11
固定资产	238,789,408.65	242,268,642.93
在建工程	3,657,080.18	6,166,165.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	116,936,253.29	120,434,494.47
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	94,199.04	131,414.42
递延所得税资产		
其他非流动资产	20,678,235.48	20,692,081.79
非流动资产合计	26,136,887,254.54	25,228,217,187.65
资产总计	43,606,423,921.49	41,277,381,123.12
流动负债：		
短期借款	100,059,436.62	350,043,546.18
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,415,285.63	852,162.48
预收款项	3,022,532.80	44,036.70
合同负债	13,505.37	13,505.37
应付职工薪酬	13,231,243.40	13,883,634.12
应交税费	5,591,241.71	55,796,326.92
其他应付款	5,503,068,270.62	3,443,856,818.34
其中：应付利息		
应付股利	1,061,908,144.50	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	533,394,512.54	1,361,512,176.38
其他流动负债	3,505,916,428.69	3,905,520,510.88
流动负债合计	9,668,712,457.38	9,131,522,717.37
非流动负债：		
长期借款	960,700,000.00	1,049,350,000.00
应付债券	3,550,000,000.00	650,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	927,874.93	927,874.93
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,511,627,874.93	1,700,277,874.93
负债合计	14,180,340,332.31	10,831,800,592.30
所有者权益：		
股本	7,079,387,630.00	7,079,387,630.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	13,152,993,106.59	13,152,817,279.59
减：库存股		
其他综合收益	18,829,004.83	10,568,272.32
专项储备		
盈余公积	1,819,940,876.68	1,819,940,876.68
未分配利润	7,354,932,971.08	8,382,866,472.23
所有者权益合计	29,426,083,589.18	30,445,580,530.82
负债和所有者权益总计	43,606,423,921.49	41,277,381,123.12

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	8,696,960,002.15	8,492,932,671.66
其中：营业收入	8,696,960,002.15	8,492,932,671.66
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	7,038,924,197.00	7,389,759,597.67
其中：营业成本	6,097,880,007.94	6,474,805,723.70
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	147,792,953.60	95,377,609.30
销售费用	8,919,043.26	9,323,485.44
管理费用	256,319,789.90	283,152,507.57
研发费用	5,799,058.25	464,974.31
财务费用	522,213,344.05	526,635,297.35
其中：利息费用	523,144,496.15	524,789,928.47
利息收入	7,037,641.65	3,236,075.18
加：其他收益	37,465,718.38	52,244,014.14
投资收益（损失以“—”号填列）	40,521,405.20	215,842,865.89
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	35,552,122.33	205,100,914.01
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-20,909,539.38	-6,219,163.37
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	14,164.46	10,539,308.07
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,715,127,553.81	1,375,580,098.72
加：营业外收入	74,221,379.25	46,860,155.46
减：营业外支出	4,018,047.48	9,224,389.47
四、利润总额（亏损总额以“—”号	1,785,330,885.58	1,413,215,864.71

填列)		
减：所得税费用	518,358,519.47	336,385,770.64
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,266,972,366.11	1,076,830,094.07
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,266,972,366.11	1,076,830,094.07
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）	1,094,781,220.50	956,453,199.42
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	172,191,145.61	120,376,894.65
六、其他综合收益的税后净额	-162,458,471.67	-123,754,335.07
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-73,096,930.41	-111,930,311.52
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		136,022.87
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		136,022.87
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-73,096,930.41	-112,066,334.39
1.权益法下可转损益的其他综合收益	8,260,732.51	-104,181,681.22
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	-81,357,662.92	-7,884,653.17
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-89,361,541.26	-11,824,023.55
七、综合收益总额	1,104,513,894.44	953,075,759.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,021,684,290.09	844,522,887.90
归属于少数股东的综合收益总额	82,829,604.35	108,552,871.10
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.15	0.15
（二）稀释每股收益	0.15	0.15

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：张龙

主管会计工作负责人：王军涛

会计机构负责人：刘劲松

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	16,795,111.25	19,812,714.89
减：营业成本	4,332,629.67	4,420,332.19
税金及附加	4,828,490.79	8,712,076.29
销售费用		
管理费用	69,217,340.03	70,252,167.89
研发费用		
财务费用	-55,409,013.89	-30,079,583.97
其中：利息费用	82,799,120.00	117,142,479.83
利息收入	138,549,204.46	147,815,862.15
加：其他收益	235,126.65	202,449.72
投资收益（损失以“—”号填列）	56,069,221.59	226,953,232.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	35,901,589.67	205,981,209.45
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-417.53	
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		14,192.18
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	50,129,595.36	193,677,596.49
加：营业外收入	26,372.00	90,003.98
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	50,155,967.36	193,767,600.47
减：所得税费用	16,181,324.01	0.00
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	33,974,643.35	193,767,600.47
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	33,974,643.35	193,767,600.47
（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	8,260,732.51	-104,045,658.35
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		136,022.87
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		136,022.87
3. 其他权益工具投资公允价值		

变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	8,260,732.51	-104,181,681.22
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	8,260,732.51	-104,181,681.22
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	42,235,375.86	89,721,942.12
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	9,553,190,099.02	9,526,232,067.15
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	41,398,123.45	61,281,717.36
收到其他与经营活动有关的现金	295,557,068.58	195,495,032.71
经营活动现金流入小计	9,890,145,291.05	9,783,008,817.22
购买商品、接受劳务支付的现金	3,983,064,221.44	4,963,402,344.74
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	648,788,777.89	637,723,627.69
支付的各项税费	1,086,677,145.20	842,461,824.82
支付其他与经营活动有关的现金	392,086,344.75	626,622,202.82
经营活动现金流出小计	6,110,616,489.28	7,070,210,000.07
经营活动产生的现金流量净额	3,779,528,801.77	2,712,798,817.15
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	1,530,000,000.00	2,957,973,963.78
取得投资收益收到的现金	44,489,969.75	116,677,223.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	35,956,741.32	13,361,641.00
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		
投资活动现金流入小计	1,610,446,711.07	3,088,012,828.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,929,182,108.33	3,108,361,294.52
投资支付的现金	232,000,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	22,927,256.61	38,717,019.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,184,109,364.94	3,147,078,313.52
投资活动产生的现金流量净额	-573,662,653.87	-59,065,485.19
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	220,151,000.00	174,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	220,151,000.00	174,000,000.00
取得借款收到的现金	12,578,566,045.88	7,657,607,823.60
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	48,928,109.09
筹资活动现金流入小计	12,798,717,045.88	7,880,535,932.69
偿还债务支付的现金	14,565,726,939.50	7,799,130,666.05
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	615,233,039.23	1,268,828,529.29
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	58,013,403.54	
支付其他与筹资活动有关的现金	235,783,591.90	283,082,027.90
筹资活动现金流出小计	15,416,743,570.63	9,351,041,223.24
筹资活动产生的现金流量净额	-2,618,026,524.75	-1,470,505,290.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-19,304,247.35	-1,360,069.80
五、现金及现金等价物净增加额	568,535,375.80	1,181,867,971.61
加：期初现金及现金等价物余额	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05
六、期末现金及现金等价物余额	3,916,326,523.56	3,105,357,042.66

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	17,512,002.24	21,455,052.06
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	4,656,736,099.78	3,901,255,436.52
经营活动现金流入小计	4,674,248,102.02	3,922,710,488.58
购买商品、接受劳务支付的现金	6,060,560.16	16,658,506.05
支付给职工以及为职工支付的现金	50,421,600.04	48,170,575.07
支付的各项税费	68,535,429.54	15,919,618.92
支付其他与经营活动有关的现金	5,760,906,084.04	1,759,801,571.40
经营活动现金流出小计	5,885,923,673.78	1,840,550,271.44
经营活动产生的现金流量净额	-1,211,675,571.76	2,082,160,217.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,780,000,000.00	4,278,973,963.78

取得投资收益收到的现金	60,786,469.75	136,233,455.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	2,840,786,469.75	4,415,207,419.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,971,000.00	
投资支付的现金	2,085,178,324.36	2,409,150,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	2,087,149,324.36	2,409,150,000.00
投资活动产生的现金流量净额	753,637,145.39	2,006,057,419.45
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	8,500,000,000.00	930,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	8,500,000,000.00	930,000,000.00
偿还债务支付的现金	7,180,549,989.99	3,511,650,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	59,472,969.18	795,051,346.67
支付其他与筹资活动有关的现金	221,200.00	38,178,496.13
筹资活动现金流出小计	7,240,244,159.17	4,344,879,842.80
筹资活动产生的现金流量净额	1,259,755,840.83	-3,414,879,842.80
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	801,717,414.46	673,337,793.79
加：期初现金及现金等价物余额	1,282,981,610.07	703,825,619.85
六、期末现金及现金等价物余额	2,084,699,024.53	1,377,163,413.64

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度													
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
		优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	7,079,387,630.00				12,532,876,201.71		126,297,588.39	188,847,585.70	1,861,388,502.36		15,422,434,047.62		37,211,241,565.78	7,034,090,527.07
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	7,079,387,630.00				12,532,876,201.71		126,297,588.39	188,847,585.70	1,861,388,502.36		15,422,434,047.62		37,211,241,565.78	7,034,090,527.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,629,727.00		-73,086,930.41	51,738,085.45			32,873,076.00		13,143,968.04	249,999,372.39
（一）综合收益总额							-73,086,930.41				1,094,781,220.50		1,021,684,290.09	82,829,604.35
（二）所有者投入和减少资本					1,629,727.00								1,629,727.00	218,697,100.00
1.所有者投入的普通股					1,453,900.00								1,453,900.00	218,697,100.00
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额														
4.其他					175,827.00								175,827.00	175,827.00
（三）利润分配											-1,061,908,144.50		-1,061,908,144.50	-58,291,334.24
1.提取盈余公积														
2.提取一般风险准备														
3.对所有者（或股东）的分配											-1,061,908,144.50		-1,061,908,144.50	-58,291,334.24
4.其他														
（四）所有者权益内部结转														
1.资本公积转增资本（或股本）														
2.盈余公积转增资本（或股本）														
3.盈余公积弥补亏损														
4.设定受益计划变动额结转留存收益														
5.其他综合收益结转留存收益														
6.其他														
（五）专项储备								51,738,085.45					51,738,085.45	6,764,002.28
1.本期提取								67,848,575.73					67,848,575.73	12,809,055.83
2.本期使用								-16,110,490.28					-16,110,490.28	-6,045,053.55
（六）其他														
四、本期期末余额	7,079,387,630.00				12,534,505,928.71		53,210,657.98	240,585,671.15	1,861,388,502.36		15,455,307,123.62		37,224,385,533.82	7,284,089,899.46

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
		优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	6,500,915,424.00				10,689,457,851.49	40,749,904.14	451,728,429.27	124,383,192.21	1,674,085,805.89		14,347,709,675.26		33,747,550,473.98	6,910,670,941.89	40,658,221,415.87	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	6,500,915,424.00				10,689,457,851.49	40,749,904.14	451,728,429.27	124,383,192.21	1,674,085,805.89		14,347,709,675.26		33,747,550,473.98	6,910,670,941.89	40,658,221,415.87	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,191,988.00				-488,289.55	-4,318,610.12	-111,930,311.52	56,355,744.58			305,480,853.82		253,535,639.45	291,610,021.16	545,145,660.61	
（一）综合收益总额							-111,930,311.52				955,453,199.42		844,522,887.90	108,552,871.10	953,075,759.00	
（二）所有者投入和减少资本	-1,191,988.00				-488,289.55	-4,318,610.12							2,628,352.57	174,000,000.00	176,628,352.57	
1. 所有者投入的普通股	-1,191,988.00				-1,299,245.12								-2,491,213.12	174,000,000.00	171,508,786.88	
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					800,955.57	-4,318,610.12							5,119,565.69		5,119,565.69	
（三）利润分配											-649,972,345.60		-649,972,345.60		-649,972,345.60	
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配											-649,972,345.60		-649,972,345.60		-649,972,345.60	
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
（五）专项储备								56,355,744.58					56,355,744.58	9,057,150.06	65,413,894.64	
1. 本期提取								69,029,910.62					69,029,910.62	13,933,875.67	82,963,786.29	
2. 本期使用								-12,673,166.04					-12,673,166.04	-4,876,725.61	-17,549,921.65	
（六）其他																
四、本期期末余额	6,499,723,436.00				10,688,969,561.94	36,431,294.02	339,798,117.75	180,749,936.79	1,674,085,805.89		14,654,190,529.08		34,001,085,113.43	7,202,280,963.05	41,203,367,076.48	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	7,079,387,630.00				13,152,817,279.59		10,538,272.32		1,819,940,876.68	8,382,866,472.23		30,445,580,530.82
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	7,079,387,630.00				13,152,817,279.59		10,538,272.32		1,819,940,876.68	8,382,866,472.23		30,445,580,530.82
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					175,827.00		8,230,732.51			-1,027,933,501.15		-1,019,496,941.64
（一）综合收益总额							8,230,732.51			33,974,643.35		42,235,375.86
（二）所有者投入和减少资本					175,827.00							175,827.00
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他					175,827.00							175,827.00
（三）利润分配										-1,061,908,144.50		-1,061,908,144.50
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										-1,061,908,144.50		-1,061,908,144.50
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本（或股本）												
3．盈余公积弥补亏损												
4．设定受益计划变动额结转留存收益												
5．其他综合收益结转留存收益												
6．其他												
（五）专项储备												
1．本期提取												
2．本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	7,079,387,630.00				13,152,993,106.59		18,829,004.83		1,819,940,876.68	7,354,932,971.08		29,426,083,589.18

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	6,500,915,424.00				11,388,565,708.15	40,749,904.14	275,887,880.74		1,632,638,180.21	7,347,024,549.65		27,114,301,888.61
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,500,915,424.00				11,388,565,708.15	40,749,904.14	275,887,880.74		1,632,638,180.21	7,347,024,549.65		27,114,301,888.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,191,988.00				-488,289.55	-4,318,610.12	-104,045,668.35			-456,204,745.13		-557,622,050.91
（一）综合收益总额							-104,045,668.35			193,767,600.47		89,721,942.12
（二）所有者投入和减少资本	-1,191,988.00				-488,289.55	-4,318,610.12						2,628,352.57
1. 所有者投入的普通股	-1,191,988.00				-1,299,245.12							-2,491,213.12
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					800,955.57	-4,318,610.12						5,119,565.69
（三）利润分配										-649,972,345.60		-649,972,345.60
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-649,972,345.60		-649,972,345.60
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	6,499,723,436.00				11,388,097,418.60	36,431,294.02	171,842,222.39		1,632,638,180.21	6,890,819,804.52		26,556,679,787.70

三、公司基本情况

湖北能源集团股份有限公司（原名为湖北三环股份有限公司，以下简称“本公司”或“公司”，包含子公司时统称“本集团”），系经湖北省工商行政管理局注册登记，统一社会信用代码：

91420000271750655H。

住所：武汉市武昌区徐东大街 96 号

法定代表人：张龙

注册资本：人民币陆拾伍亿贰仟零玖拾肆万玖仟叁佰捌拾捌元整（6,520,949,388.00）

公司类型：股份有限公司（上市）

公司所处行业为电力能源行业。公司产品主要包括电力、天然气、煤炭物流、热力和其他。公司业务主要包括水电业务、火电业务、风电业务、光伏业务、天然气业务、煤炭物流业务和热力供应业务。

经营范围：能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务（法律、行政法规或国务院决定需许可经营的除外）。

本财务报告业经公司董事会于 2026 年 8 月 28 日决议批准。

本公司本期的合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“九、合并范围的变更”及本附注“十、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

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则），以及中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》（2023 年修订）的披露相关规定编制。

2、持续经营

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。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

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

本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本集团及境内子公司以人民币作为记账本位币，本集团在境外的子公司根据其经营所处的主要经营环境中的货币决定其记账本位币，本集团在编制财务报表时按照五、10 外币业务和外币报表折算所述方法折算为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
本期坏账准备收回或转回金额重要的应收账款	单项收回或转回金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 1000 万元
账龄超过一年且金额重要的预付款项	单项金额占预付款项余额的 5%以上，或金额超过 5000 万元
本期坏账准备收回或转回金额重要的其他应收款	单项收回或转回金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 1000 万元
重要的应收账款核销	单项核销金额占应收账款余额的 5%以上，或金额超过 1000 万元
重要的其他应收款核销	单项核销金额占其他应收款余额的 5%以上，或金额超过 1000 万元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占合并净资产的 5%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益占合并净利润的 5%以上
重要的在建工程	单项在建工程余额占在建工程余额的 5%以上，或金额超过 1 亿元
账龄超过一年的重要应付账款	单项账龄超过 1 年的应付账款占应付账款余额的 5%以上，或金额超过 5000 万元
账龄超过一年的重要合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债占合同负债余额的 5%以上，或金额超过 5000 万元
账龄超过一年的重要其他应付款	单项账龄超过 1 年的其他应付款占其他应付款余额的 5%以上，或金额超过 5000 万元
重要的非全资子公司	子公司资产总额占合并资产总额 5%以上
重要的资产负债表日后事项	资产负债表日后利润分配情况以及其他达到公开信息披露要求的日后非调整事项

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

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（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本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、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。本集团判断控制的标准为，本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额项目列示。

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

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。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

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

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团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。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，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；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2）外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：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，采用交易当期平均汇率折算。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。外币现金流量采用交易当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

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。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：1）收取金融资产现金流量的权利届满；2）转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，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。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、债权投资等。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①本集团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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：其他债权投资、应收款项融资等。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括交易性金融资产。

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。

（3）金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，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、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

（4）金融工具减值

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

1）预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等应收款项以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资、其他应收款）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十、1。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

①应收账款的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款，本集团判断账龄、业务性质、客户类型为其信用风险主要影响因素，并据此将应收账款划分为账龄组合、发电业务组合及关联方组合。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，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。本集团应收账款的账龄自确认之日起计算。

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	信用风险特征（账龄）组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
发电业务组合	应收发电业务款项（不含新能源补贴电费）、应收发电业务款项（应收可再生能源补贴款）	参考历史信用损失经验，结合当期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

关联方组合	应收纳入三峡集团合并范围内的关联方款项	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提减值准备
-------	---------------------	------------------------------

②应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为以下组合，并确定预期信用损失。

组合分类	确认组合的依据	预期信用损失会计估计政策
银行承兑汇票组合	承兑人为商业银行的银行承兑汇票	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提减值准备
商业承兑汇票组合	商业承兑汇票	参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同

③其他应收款的组合类别及确定依据

本集团其他应收款主要包括应收押金和保证金、应收员工备用金、应收往来款。

组合分类	确认组合的依据	预期信用损失会计估计政策
关联方组合	应收三峡集团合并范围内的关联方	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备
账龄组合	所有其他第三方	按照不同性质组合及账龄段的预期损失率计提损失准备

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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：①集团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。）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：①集团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。）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。

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

（6）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。

本集团根据所发行的优先股、永续债的合同条款及其所反映的经济实质，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将这些金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

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。

（7）衍生金融工具

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

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

（8）财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

（9）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。

12、应收票据

本集团的应收票据是指依据《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成的且不含重大融资成分的金融资产，本公司基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为票据组合，并确定预期信用损失。在到期日内票据违约风险极低，不计提预期信用风险损失，逾期的票据按照应收账款中账龄组合方法计算预期信用损失，详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 13. 应收账款。

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当期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
应收商业承兑汇票		

13、应收账款

本集团对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11（4）金融工具减值。

本集团对在单项工具层面能以合理成本评估预期信用损失的充分证据的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据交易对象类别、款项账龄等信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
应收账款---信用风险特征组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当期状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款---发电业务（包含新能源补贴电费、发电业务款项）组合	发电业务	参考历史信用损失经验，结合当期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

14、应收款项融资

本集团应收款项融资是反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。当本公司管理该类应收票据和应收账款的业务模式为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时，本公司将其列入应收款项融资进行列报。

本集团对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11（4）金融工具减值。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计 / 11（4）金融工具减值。

本集团对信用风险显著不同的其他应收款，以单项进行评价信用风险，如本集团内的关联方往来款项等；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。单项评价信用风险结果的类别有：

单项评估信用风险分类	预期信用损失会计估计政策
自初始确认后未显著增加信用风险的金融资产	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备，如本公司内关联方往来款等。
自初始确认后信用风险已显著增加的金融资产和已发生信用减值的金融资产	根据个别认定法按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据交易对象类别、款项账龄等信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
------	---------	------

账龄组合	所有其他第三方	按照不同性质组合及账龄段的预期损失率计提损失准备
关联方组合	应纳入三峡集团合并范围内的关联方	管理层评价该类款项具有较低的信用风险，一般不计提损失准备

16、合同资产

合同资产，是指本集团已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见本章节五、重要会计政策及会计估计 /

11（4）金融工具减值。

17、存货

本集团存货主要包括原材料、周转材料、库存商品、在途物资等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用月末加权平均法、个别计价法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

本集团原材料/库存商品等按照单个存货项目计提存货跌价准备，在确定其可变现净值时，库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，按所生产或加工的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

18、持有待售资产

（1）划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

- 1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- 2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议，并已获得监管部门批准，且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

（2）持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

19、债权投资

详见“第八节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

20、其他债权投资

详见“第八节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

21、长期应收款

详见“第八节 财务报告”“五、重要会计政策及会计估计/11、金融工具”。

22、长期股权投资

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资。

（1）重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20.00%以上但低于 50.00%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位 20.00%以下表决权的，如本集团在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表的/参与被投资单位财务和经营政策制定过程的/与被投资单位之间发生重要交易的/向被投资单位派出管理人员的/向被投资单位提供关键技术资料等,本集团认为对被投资单位具有重大影响。

（2）会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

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；除企业合并形成的长期股权投资外，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及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；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。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本的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。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，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不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

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，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括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年限平均法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下:

类别	预计使用寿命 (年)	预计残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋建筑物	15-50 年	0-5	1.90-6.67

24、固定资产

(1) 确认条件

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的, 使用年限超过一年的有形资产。

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。本集团固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备及其他。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
水力发电企业发电类固定资产	工作量法			
天然气企业输气类固定资产	工作量法			
其他固定资产	年限平均法			

本集团除水力发电企业发电类固定资产按工作量法(发电量)和天然气企业输气类固定资产按工作量法(输气量)计提折旧外, 其他固定资产按其估计可使用年限按年限平均法计提折旧。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外, 本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下:

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	15-50	0-5	1.90-6.67
机器设备	年限平均法	7-35	0-5	2.71-14.28
运输设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00
其他设备	年限平均法	5-15	0-5	6.33-20.00

本集团将水力发电企业固定资产分为与发电直接相关的资产(发电类资产)和与发电无直接关系的资产(非发电类资产), 发电类资产采用工作量法计提折旧。发电类资产主要有水电站建筑物(包括大坝、厂房等)、发电设备、变电及配电设备、水工机械设备、电站检修维护设备等。水电类发电资产经济利益实现方式为工作量(即发电量), 该类资产以预计可使用年限乘以年度设计生产能力(年设计发电量)作为计算每度电折旧额的基础, 当月实际发电量乘以每度电折旧额为当月应计提折旧总额。

本集团将天然气企业固定资产分为与输送天然气直接相关的资产(输气类资产)和与输送天然气无直接关系的资产(非输气类资产), 输气类资产采用工作量法计提折旧。输气类资产主要有输气站、

清管站、储气库、阀室、输气管道等设备。该类资产以预计可使用年限乘以年设计供气量作为计算单位供气量折旧额的基础，当月实际供气量乘以单位供气量折旧额为当期折旧额。

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。

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计/30. 长期资产减值。

25、在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，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。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工； (2) 建造工程在达到预定设计要求，经过内外部验收； (3) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据实际造价按预估价值转入固定资产。
需要安装调试的机器设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕； (2) 设备经过调试或试运行符合设计要求或合同规定的标准。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计/30. 长期资产减值。

26、借款费用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 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。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照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确定；占用一般借款的，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，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

27、生物资产

不适用。

28、油气资产

不适用。

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本集团无形资产包括土地使用权、铁路专用线、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术等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，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本章节五、重要会计政策及会计估计/30. 长期资产减值。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、设计费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的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，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。

本集团发生的研究开发支出，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产（专利技术和非专利技术），并在受益期限内按直线法摊销：

- （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；

本集团划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30、长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值按照合理的方法分摊至相关的资产组，难以分摊至相关的资产组的分摊至相关的资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见七、合并财务报表项目注释 27、商誉。

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

本集团的长期待摊费用包括厂区道路改造、电力改造工程、装修费、维修费等。本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32、合同负债

合同负债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。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬，是指本集团在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，因解除与职工的劳动关系给予的补偿除外。本集团的短期薪酬具体包括：职工工资、奖金、津贴和补贴，职工福利费，医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费，住房公积金，工会经费和职工教育经费，短期带薪缺勤，短期利润分享计划，非货币性福利以及其他短期薪酬。

本集团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，并根据职工提供服务的受益对象计入当期损益或相关资产成本。短期薪酬为非货币性福利的，按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利，是指本集团为获得职工提供的服务而在职工退休或与本集团解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，属于短期薪酬和辞退福利的除外。

本集团的设定提存计划，是指按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险以及企业年金等，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团建立企业年金，企业年金资金由本公司和个人共同缴纳。公司缴纳部分从本公司的成本中列支，个人缴费部分由本公司在职工工资中代扣代缴。

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。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。

所有设定受益计划义务，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

辞退福利，是指本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。对于职工虽然没有与本集团解除劳动合同，但未来不再为本集团提供服务，不能为本集团带来经济利益，本集团承诺提供实质上具有辞退福利性质的经济补偿的，如发生“内退”的情况，在其正式退休日期之前应当比照辞退福利处理，在其正式退休日期之后，按照离职后福利处理。

本集团向职工提供辞退福利的，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、本集团确认涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本集团提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

34、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团确认为预计负债：

当与未决诉讼或仲裁、复垦费用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。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

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

35、股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，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。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，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。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。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，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。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。

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）一般原则

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。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；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控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

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以及预期将退还给客户款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，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。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于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控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额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。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

对于附有销售退回条款的销售，本集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

（2）具体方法

本集团的营业收入主要包括发电收入、供热收入、天然气销售收入、让渡资产使用权收入等。

1) 电力销售业务

对于电力销售收入，于电力供应至各电厂所在地的省电网集团时根据上网电量及电价（不含税）确认销售收入的实现。

2) 热力销售业务

对于供热收入，于对客户供热量抄表后按供热量和合同单价确认收入。

3) 天然气销售业务

对于天然气销售收入，于现场交付客户或管道输送客户抄表后按现场交付（或抄表）数量和合同单价确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

不适用。

38、合同成本

（1）与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

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

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

（2）与合同成本有关的资产的摊销

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

（3）与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差

额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

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

本集团的政府补助包括与资产相关的政府补助、与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照平均年限法分期计入当期损益。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。

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

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用（或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或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；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

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，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生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；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

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。

同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

1）企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

2）递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

1）租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，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，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，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；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）。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。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，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。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。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，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；

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。

在计算租赁付款额的现值时，本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。

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

2) 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。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本集团作为出租人，如果一项租赁实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。

租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用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。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。

42、其他重要的会计政策和会计估计

不适用。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

44、其他

无。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内（外）销售；提供加工、修理修配劳务	免税、1%、3%、5%、6%、9%、13%、18%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳流转税额	免税、7.5%、12.5%、15%、16.5%、20%、25%、29.5%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育附加	应纳流转税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
湖北能源集团钟祥新能源有限公司	免税
京山市汇能新能源有限公司	免税
湖北兴荆新能源开发有限公司	免税
湖北能源综合能源投资有限公司	免税、12.5%
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	7.50%
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	7.50%
神木市隆武新能源发展有限公司	7.50%
靖边县隆武新能源有限公司	7.50%
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	7.50%
定边隆武新能源发展有限公司	7.50%
湖北能源集团监利新能源有限公司	12.50%
石首市首义新能源有限公司	12.50%
浠水县浠马综电新能源有限公司	12.50%
潜江高锐达新能源有限公司	12.50%
石首源阳新能源有限公司	12.50%
洪湖卓阳新能源有限公司	12.50%
武穴市丰汇新能源有限公司	12.50%
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	12.50%
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	12.50%

宜城综电汉江新能源有限公司	12.50%
天门市天鑫新能源有限公司	12.50%
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	12.50%
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	12.50%
阳新鑫光新能源有限公司	12.50%
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	12.50%
浠水绿清源太阳能科技有限公司	12.50%
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	12.50%
石首市晶鸿光伏发电有限公司	12.50%
潜江安锐光伏发电有限公司	12.50%
中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	12.50%
湖北荆州煤炭港务有限公司	12.50%
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	15.00%
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	15.00%
恩施板桥风电有限公司	15.00%
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	15.00%
湖北能源集团淦水水电有限公司	15.00%
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	20.00%
潜江汉晟农业发展有限公司	20.00%
湖北能源国际投资（香港）有限公司	16.50%
查格亚控股有限公司	16.50%
瓦亚加能源有限公司	16.50%
瓦亚加发电有限公司	29.50%
其他公司	25.00%

2、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 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）第一条，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本条所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定的港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（国家税务总局公告 2012 年第 12 号），以及《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》（财税〔2009〕69 号）第一条及第二条的规定，企业既符合西部大开发 15% 优惠税率条件，又符合《企业所得税法》及其实施条例和国务院规定的各项税收优惠条件的，可以同时享受。在涉及定期减免税的减半期内，可以按照企业适用税率计算的应纳税额减半征税。

湖北能源集团钟祥新能源有限公司钟祥双河光伏电站投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税。

湖北能源集团监利新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

石首市首义新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

浠水县浠马综电新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

潜江高锐达新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

石首源阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

洪湖卓阳新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

武穴市丰汇新能源有限公司武穴佳阳光伏电站投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

京山市汇能新能源有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税。

湖北兴荆新能源开发有限公司投资经营所得 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税。

榆林隆武智慧新能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

榆林隆武旭东新能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

神木市隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

靖边县隆武新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

榆林市横山区隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

定边隆武新能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税，并享受西部大开发 15% 的所得税税率优惠。

湖北能源综合能源投资有限公司黎明机械项目 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税；荆州煤港、和盛、敏实、烽火科技园、烽火线缆园 5 个项目 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税；容百锂电、生态大走廊、襄阳三环 3 个项目 2024-2026 年免征企业所得税，2027-2029 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税；法利莱、黄鹤楼、沙洋、汉欧、太平爱克、华工本部 6 个项目 2025-2027 年免征企业所得税，2028-2030 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税；华工激光、烽火锐拓 2 个项目 2026-2028 年免征企业所得税，2029-2031 年减半征收企业所得税，报告期内免征企业所得税。

湖北能源集团汉江能源发展有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

湖北能源集团汉宜新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

宜城综电汉江新能源有限公司投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

湖北能源集团双河市新能源发展有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

天门市天鑫新能源有限公司天鑫净潭光伏项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税；火石佛子山光伏项目投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税；天盛净潭风电一期、二期项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税；天辰佛子山风电项目投资经营所得 2023-2025 年免征企业所得税，2026-2028 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

浠水绿清源太阳能科技有限公司浠水一期项目投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税；浠水二期项目投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

黄梅县佐阳新能源发电有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年处于纳税减半征收期，报告期内减半征收企业所得税。

阳新鑫光新能源有限公司投资经营所得 2022-2024 年免征企业所得税，2025-2027 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

湖北能源集团枣阳新能源有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

石首市晶鸿光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

潜江安锐光伏发电有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

湖北荆州煤炭港务有限公司投资经营所得 2021-2023 年免征企业所得税，2024-2026 年减半征收企业所得税，报告期内减半征收企业所得税。

湖北能源集团齐岳山风电有限公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率优惠。

湖北宣恩洞坪水电有限责任公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率优惠。

恩施板桥风电有限公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率优惠。

湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率优惠。

湖北能源集团淦水水电有限公司属于设在西部地区的鼓励类产业企业，且电力销售收入占总收入的 60%以上，享受西部大开发 15%的所得税税率优惠。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。湖北省九宫山风力发电有限责任公司、潜江汉晟农业发展有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。湖北省九宫山风力发电有限责任公司、潜江汉晟农业发展有限公司、天门市火石农业科技有限公司、京山市汇能新能源有限公司、湖北能源集团荆江新能源有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 19 号）规定，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用 3%征收率的应税销售收入，减按 1%征收率征收增值税，该政策执行至 2027 年 12 月 31 日。潜江汉晟农业发展有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于继续实施物流企业大宗商品仓储设施用地城镇土地使用税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 5 号）第一条规定，自 2023 年 1 月 1 日起至 2027

年 12 月 31 日止，对物流企业自有（包括自用和出租）或承租的大宗商品仓储设施用地，减按所属土地等级适用税额标准的 50% 计征城镇土地使用税。湖北荆州煤炭港务有限公司享受此政策。

根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36 号）附件 3《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》第二条第（一）项规定，一般纳税人提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行增值税即征即退政策。湖北省天然气发展有限公司享受此政策。

根据《财政部 税务总局关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 13 号)第二条规定，对金融机构与小微企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。湖北长阳清江抽水蓄能有限公司、湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司享受此政策。

根据《财政部 国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36 号）附件 3 第一条第（十九）款第 7 项，本集团享受统借统还业务取得的利息收入免征增值税优惠。

根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章税收优惠第二十六条规定，符合条件的居民企业之间的股息、红利等权益性投资收益为免税收入。本集团享受此政策。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	9,511.36	1,424.65
银行存款	2,049,099,893.27	511,318,322.05
其他货币资金	350,742,617.86	352,285,034.33
存放财务公司款项	1,867,225,077.74	2,836,471,359.87
合计	4,267,077,100.23	3,700,076,140.90
其中：存放在境外的款项总额	784,382,678.30	464,447,319.91

其他说明

截至 2026 年 6 月 30 日，货币资金中使用权受限部分金额共计 350,750,576.67 元。其中：林业复垦保证金 348,277,500.30 元，信用证保证金 1,448,815.00 元，履约保证金 1,000,000.00 元，其他 24,261.37 元。

2、交易性金融资产

单位：元

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	400,000,000.00	1,930,000,000.00

益的金融资产		
其中：		
债务工具投资	400,000,000.00	1,930,000,000.00
其中：		
合计	400,000,000.00	1,930,000,000.00

其他说明

注：上年利用闲置募集资金进行现金管理，购买结构性存款 19.30 亿元，截至 2026 年 6 月 30 日，尚有 4 亿元结构性存款未到期。

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
其中：										

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,662,805,434.05	2,315,431,633.96
其中：1-6 月	2,325,980,061.67	1,943,862,631.75
7-12 月（含 1 年）	336,825,372.38	371,569,002.21
1 至 2 年	689,395,006.45	804,308,497.64
2 至 3 年	500,479,935.48	392,791,163.24
3 年以上	1,297,238,298.49	1,166,506,544.75
3 至 4 年	238,699,656.59	232,274,354.30
4 至 5 年	220,290,693.17	259,614,067.01
5 年以上	838,247,948.73	674,618,123.44
合计	5,149,918,674.47	4,679,037,839.59

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	金额	计		金额	比例	金额	计	

		例		提比例					提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	301,901,775.27	5.86%	247,246,652.44	81.90%	54,655,122.83	285,684,983.91	6.11%	237,144,561.77	83.01%	48,540,422.14
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,848,016,899.20	94.14%	178,278,060.94	3.68%	4,669,738,838.26	4,393,352,855.68	93.89%	164,343,042.68	3.74%	4,229,009,813.00
其中：										
账龄组合	83,617,693.06	1.62%	2,321,386.81	2.78%	81,296,306.25	81,141,207.19	1.73%	6,474,807.07	7.98%	74,666,400.12
发电业务款项组合	1,977,882,768.76	38.41%			1,977,882,768.76	1,577,539,223.74	33.72%			1,577,539,223.74
新能源补贴款组合	2,786,419,899.32	54.11%	175,956,674.13	6.31%	2,610,463,225.19	2,734,637,377.55	58.44%	157,868,235.61	5.77%	2,576,769,141.94
关联方组合	96,538.06	0.01%			96,538.06	35,047.20				35,047.20
合计	5,149,918,674.47	100.00%	425,524,713.38	8.26%	4,724,393,961.09	4,679,037,839.59	100.00%	401,487,604.45	8.58%	4,277,550,235.14

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山煤国际能源集团阳泉有限公司	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	52,162,904.15	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
山东日岚经贸有限公司	462,990.21	462,990.21	462,990.21	462,990.21	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
平煤国际河南矿业有限公司	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	17,341,500.00	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
郑州煤炭工业（集团）正运煤炭销售有限公司	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	47,992,918.75	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
平顶山博然贸易有限公司	18,595,349.60	18,595,349.60	18,595,349.60	18,595,349.60	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
博爱县同兴煤炭有限公司	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	2,577,052.80	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
武汉双营贸易有限公司	17,546.00	17,546.00	17,546.00	17,546.00	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
湖北焱天贸易有限公司	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	35,263,457.97	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
中盐宏博（集团）有限公司	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	4,995,563.70	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
监利大枫纸业 有限公司	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	2,023,173.97	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
重庆市惠桥物资有限公司	23,538,208.38	23,538,208.38	23,414,880.76	23,414,880.76	100.00%	对方财务困难，回收可能性低

大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司	891,987.35	891,987.35	891,987.35	891,987.35	100.00%	对方财务困难，回收可能性低
主体 1	113,743.06	113,743.06	108,759.45	108,759.45	100.00%	预计无法收回
主体 2	67,503,732.44	18,963,310.30	75,649,580.70	20,994,457.87	27.75%	可回收性存在风险
COMPAÑIA MINERA SANTANDER S. A. C.			3,722,204.40	3,722,204.40	100.00%	预计无法收回
EMPRESA DE SERVICIOS	135,067.11	135,067.11	3,108,621.97	3,108,621.97	100.00%	预计无法收回
DOE RUN PERU S. R. L. EN LIQUIDACION			630,984.79	630,984.79	100.00%	预计无法收回
COMPAÑIA MINERA QUIRUVILCA S. A. ENLIQUIDACION			426,590.96	426,590.96	100.00%	预计无法收回
SIERRA POLI S. A. C.			296,202.74	296,202.74	100.00%	预计无法收回
SOCIEDAD MINERA AUSTRIA DUV AZ S. A. C. ENLIQUIDACION			60,407.30	60,407.30	100.00%	预计无法收回
UNIONPLAST S A			55,001.31	55,001.31	100.00%	预计无法收回
ALVAC S. A. C. EN LIQUIDACION			34,307.97	34,307.97	100.00%	预计无法收回
国网湖北省电力有限公司宜昌供电公司	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	12,069,788.42	100.00%	账龄长，回收风险高
合计	285,684,983.91	237,144,561.77	301,901,775.27	247,246,652.44		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	83,617,693.06	2,321,386.81	2.78%
发电业务款项组合	1,977,882,768.76		
新能源补贴款组合	2,786,419,899.32	175,956,674.13	6.31%
关联方组合	96,538.06		
合计	4,848,016,899.20	178,278,060.94	

确定该组合依据的说明：

详见“第八节财务报告”“五、重要会计政策及会计估计 应收账款”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	237,144,561.77	10,225,418.29	123,327.62			247,246,652.44
按组合计提坏账准备	164,343,042.68	13,935,018.26				178,278,060.94
合计	401,487,604.45	24,160,436.55	123,327.62			425,524,713.38

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网湖北省电力有限公司	2,805,163,846.53		2,805,163,846.53	54.47%	132,968,864.73
国家电网有限公司华中分部	573,306,564.89		573,306,564.89	11.13%	
国网江苏省电力有限公司	518,642,473.23		518,642,473.23	10.07%	38,760,803.27
主体 1	202,476,629.82		202,476,629.82	3.93%	108,759.45
国网陕西省电力有限公司	130,407,850.33		130,407,850.33	2.53%	
合计	4,229,997,364.80		4,229,997,364.80	82.13%	171,838,427.45

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	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

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	10,253,877.29	11,303,907.85
合计	10,253,877.29	11,303,907.85

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	10,253,877.29	100.00%			10,253,877.29	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85
其中：										
其中：银行承兑汇票组合	10,253,877.29	100.00%			10,253,877.29	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85
合计	10,253,877.29	100.00%			10,253,877.29	11,303,907.85	100.00%			11,303,907.85

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票组合	10,253,877.29		
合计	10,253,877.29		

确定该组合依据的说明：

详见“第八节财务报告”“五、重要会计政策及会计估计 应收款项融资”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

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）	
2026 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初余额		本期增减变动金额		期末余额	
	成本	公允价值	成本	公允价值	成本	公允价值
应收票据	11,303,907.85		-1,050,030.56		10,253,877.29	
合计	11,303,907.85		-1,050,030.56		10,253,877.29	

(8) 其他说明

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票已终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	12,651,697.56	12,651,697.56
其他应收款	46,023,330.09	39,377,511.87
合计	58,675,027.65	52,029,209.43

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	12,651,697.56	12,651,697.56
合计	12,651,697.56	12,651,697.56

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	352,227,712.56	349,530,422.17
保证金	7,976,375.75	16,298,186.34
备用金	2,276,367.72	311,630.27
其他	29,388,432.88	22,339,356.67
合计	391,868,888.91	388,479,595.45

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	41,739,141.98	25,064,897.04
其中：1-6 月	40,944,341.04	17,005,195.59
7-12 月（含 1 年）	794,800.94	8,059,701.45
1 至 2 年	1,706,812.61	26,735,920.53
2 至 3 年	21,373,520.50	53,946,388.72
3 年以上	327,049,413.82	282,732,389.16
3 至 4 年	52,020,135.56	95,631,917.80
4 至 5 年	95,657,089.39	2,194,895.38
5 年以上	179,372,188.87	184,905,575.98
合计	391,868,888.91	388,479,595.45

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

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	300,697,776.80	76.73%	300,697,776.80	100.00%		298,665,796.57	76.88%	298,665,796.57	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	91,171,112.11	23.27%	45,147,782.02	49.52%	46,023,330.09	89,813,798.88	23.12%	50,436,287.01	56.16%	39,377,511.87
其中：										
其中：账龄组合	90,966,517.33	99.78%	45,147,782.02	49.63%	45,818,735.31	89,806,287.99	23.12%	50,436,287.01	56.16%	39,370,000.98
关联方组合	204,594.78	0.22%			204,594.78	7,510.89	0.00%			7,510.89

合计	391,868,888.91	100.00%	345,845,558.82	88.26%	46,023,330.09	388,479,595.45	100.00%	349,102,083.58	89.86%	39,377,511.87
----	----------------	---------	----------------	--------	---------------	----------------	---------	----------------	--------	---------------

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
登封金东商贸有限公司	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	11,747,874.63	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
灵石县中远物流有限公司	310,785.12	310,785.12	310,785.12	310,785.12	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
洛阳铁路运通集团有限公司自备车分公司	314,529.37	314,529.37	314,529.37	314,529.37	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
平顶山博然贸易有限公司	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	52,053,233.45	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
山东能源国际物流有限公司	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	19,062,080.40	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
山西榆次国新能源煤炭有限公司	623,386.64	623,386.64	623,386.64	623,386.64	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
湖北省直机关住房制度改革办公室	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00%	预计无法收回
主体 1	106,675,151.03	106,675,151.03	108,728,998.26	108,728,998.26	100.00%	存在较大收回风险
主体 2	44,700,000.00	44,700,000.00	44,700,000.00	44,700,000.00	100.00%	存在较大收回风险
上海路港燃料有限公司	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	54,092,439.67	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
重庆鑫源农贸发展有限公司	2,177,050.40	2,177,050.40	2,155,183.40	2,155,183.40	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
武汉中天盛世商贸有限公司	624,488.22	624,488.22	624,488.22	624,488.22	100.00%	对方财务困难,回收可能性低
国网湖北省电力有限公司黄冈供电公司	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	298,665,796.57	298,665,796.57	300,697,776.80	300,697,776.80		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	90,966,517.33	45,147,782.02	49.63%
关联方组合	204,594.78		
合计	91,171,112.11	45,147,782.02	

确定该组合依据的说明：

详见“第八节财务报告”“五、重要会计政策及会计估计 其他应收款”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	

2026 年 1 月 1 日余额		7,606,212.32	341,495,871.26	349,102,083.58
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				
本期计提		1,827,313.97	-4,499,831.73	-2,672,517.76
本期转回		502,860.00	81,147.00	584,007.00
2026 年 6 月 30 日余 额		8,930,666.29	336,914,892.53	345,845,558.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

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	
单项计提坏账准备的其他应 收款	298,665,796.57	2,053,847.23	21,867.00			300,697,776.80
按组合计提坏账准备的其他 应收款	50,436,287.01	-4,726,364.99	562,140.00			45,147,782.02
合计	349,102,083.58	-2,672,517.76	584,007.00			345,845,558.82

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提 比例的依据及其合理 性
------	---------	------	------	-----------------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位: 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况:

单位: 元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联 交易产生
------	---------	------	------	---------	-----------------

其他应收款核销说明:

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

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
主体 1	往来款	108,728,998.26	1 年以内、1-4 年	27.75%	108,728,998.26
上海路港燃料有限公司	往来款	54,092,439.67	5 年以上	13.80%	54,092,439.67
平顶山博然贸易有限公司	往来款	52,053,233.45	5 年以上	13.28%	52,053,233.45
主体 2	往来款	44,700,000.00	1 年以内、1-4 年	11.41%	44,700,000.00
山东能源国际物流有限公司	往来款	19,062,080.40	5 年以上	4.86%	19,062,080.40
合计		278,636,751.78		71.10%	278,636,751.78

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	538,345,565.46	97.67%	366,214,839.20	99.14%
1 至 2 年	11,128,890.83	2.02%	1,938,586.21	0.52%
2 至 3 年	1,292,029.18	0.23%	790,929.52	0.22%
3 年以上	410,482.71	0.07%	433,078.95	0.12%
合计	551,176,968.18		369,377,433.88	

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中煤（武汉）销售有限公司	238,793,115.72	43.32
武汉中石油昆仑燃气有限公司	60,954,703.07	11.06
长江三峡（成都）电子商务有限公司	50,462,639.34	9.16
陕煤运销集团榆中销售有限公司	31,868,101.18	5.78
武汉东湖中石油昆仑燃气有限公司	28,946,220.23	5.25
合计	411,024,779.54	74.57

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	659,229,074.70	905,068.23	658,324,006.47	649,899,757.86	905,068.23	648,994,689.63
库存商品	7,586,976.91		7,586,976.91	10,935,435.32		10,935,435.32
周转材料	33,553,706.07		33,553,706.07	29,416,236.44		29,416,236.44
在途物资				54,727,757.89		54,727,757.89
其他存货	9,059,968.59		9,059,968.59	5,490,494.54		5,490,494.54
合计	709,429,726.27	905,068.23	708,524,658.04	750,469,682.05	905,068.23	749,564,613.82

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	905,068.23					905,068.23
合计	905,068.23					905,068.23

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

（1） 一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

（2） 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	117,635,724.30	126,114,395.32
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	86,418,746.84	143,811,791.68
预缴税金及附加	77,458.12	1,512,543.61
待摊费用	4,880,180.50	9,818,430.14
合计	209,012,109.76	281,257,160.75

补偿性资产相关信息

其他说明：

14、债权投资

（1） 债权投资的情况

单位：元

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

（2） 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

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)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：
损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况
☐适用 ☒不适用
其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

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)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：
损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况
☐适用 ☒不适用
其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
国电长源第一发电有限责任公司	15,444,689.47				2,453,910.53		15,444,689.47	不以出售为目的
湖北电力交易中心有限公司	10,649,625.33			1,314,206.69			10,649,625.33	不以出售为目的
三峡保险经纪有限责任公司	12,809,055.00			1,492,155.00			12,809,055.00	不以出售为目的
重庆石油天然气交易中心有限公司	48,359,048.54			3,359,048.54			48,359,048.54	不以出售为目的
晋城蓝焰煤业股份有限公司	173,473,063.16			153,473,063.16			173,473,063.16	不以出售为目的
合计	260,735,481.50			159,638,473.39	2,453,910.53		260,735,481.50	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	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
国电长源第一发电有限责任公司			2,453,910.53		不以出售为目的	
湖北电力交易中心有限公司		1,314,206.69			不以出售为目的	
三峡保险经纪有限责任公司		1,492,155.00			不以出售为目的	
重庆石油天然气交易中心有限公司		3,359,048.54			不以出售为目的	
晋城蓝焰煤业股份有限公司		153,473,063.16			不以出售为目的	

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
质保金	1,726,560.00		1,726,560.00	1,726,560.00		1,726,560.00	
土地复垦保证金	4,260,840.10		4,260,840.10	4,260,840.10		4,260,840.10	
合计	5,987,400.10		5,987,400.10	5,987,400.10		5,987,400.10	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

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	整个存续期预期信用	整个存续期预期信用	

	损失	损失(未发生信用减值)	损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	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												
三峡财务有限责任公司	1,505,995,964.88				28,399,047.11	8,459,822.42			37,622,529.91			1,505,232,304.50
国家能源集团长源电力股份有限公司	156,999,225.88				1,881,518.91	42,126.00						158,922,870.79
长江财产保险股份有限公司	112,927,870.96				-1,236,606.54	-241,215.91						111,450,048.51
湖北新能源投资管理有限公司	5,371,169.71				24,618.09							5,395,787.80
湖北新能源创业投资基金有限公司	6,257,674.23				119,249.52			1,600,000.00				4,776,923.75
湖北楚象供应链集团有限公司	107,373,433.02				4,065,282.83		175,827.00					111,604,542.85
中煤鄂州能源开发有限公司	368,000,000.00		232,000,000.00		2,658,479.75							602,658,479.75

湖北核电有限公司		127,506,421.24									127,506,421.24
咸宁核电有限公司		360,000,000.00									360,000,000.00
武汉高新热电有限责任公司		24,280,694.55									24,280,694.55
中平能化集团湖北平鄂煤炭港埠有限公司		4,772,454.91									4,772,454.91
苏州楚昱新能源科技有限公司	1,383,224.33				-3,848.66					1,379,375.67	
湖北河海新能源科技有限公司	788,667.19				81,952.28					870,619.47	
武汉中电节能有限公司	21,918,367.42				-756,468.74					21,161,898.68	
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	9,588,190.98				328,897.78					9,927,088.76	
小计	2,296,613,788.60	516,559,570.70	232,000,000.00		35,552,122.33	8,260,732.51	175,827.00	39,222,529.91		2,533,379,940.53	516,559,570.70
合计	2,296,613,788.60	516,559,570.70	232,000,000.00		35,552,122.33	8,260,732.51	175,827.00	39,222,529.91		2,533,379,940.53	516,559,570.70

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

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	428,024,508.47			428,024,508.47
2. 本期增加金额	603,739.35			603,739.35
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入	603,739.35			603,739.35
（3）企业合并增加				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				

4. 期末余额	428,628,247.82			428,628,247.82
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	159,388,483.37			159,388,483.37
2. 本期增加金额	5,986,630.47			5,986,630.47
(1) 计提或摊销	5,933,368.02			5,933,368.02
(2) 固定资产转入	53,262.45			53,262.45
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	165,375,113.84			165,375,113.84
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	263,253,133.98			263,253,133.98
2. 期初账面价值	268,636,025.10			268,636,025.10

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收
----	--------	----	------	------	--------	--------

	目					益的影响
--	---	--	--	--	--	------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	68,014,880,420.17	67,080,715,345.47
固定资产清理	9,904,325.83	8,757,326.21
合计	68,024,784,746.00	67,089,472,671.68

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	41,350,216,485.65	57,139,055,368.24	1,215,980,648.64	1,328,698,804.85	101,033,951,307.38
2. 本期增加金额	689,861,449.57	2,451,307,667.36	1,010,724.10	14,877,053.39	3,157,056,894.42
(1) 购置	388,796.28	9,453,123.63	1,010,724.10	5,977,347.31	16,829,991.32
(2) 在建工程转入	617,612,052.80	2,462,072,838.84		7,502,259.52	3,087,187,151.16
(3) 企业合并增加					
(4) 竣工决算等调整	71,860,600.49	-20,218,295.11		1,397,446.56	53,039,751.94
3. 本期减少金额	228,750,209.74	146,597,837.90	2,395,605.46	2,864,091.95	380,607,745.05
(1) 处置或报废		63,327,487.59	2,212,961.23	1,732,640.08	67,273,088.90
(2) 其他	2,138,637.26	29,935,672.09			32,074,309.35
(3) 外币报表折算差额	226,611,572.48	53,334,678.22	182,644.23	1,131,451.87	281,260,346.80
4. 期末余额	41,811,327,725.48	59,443,765,197.70	1,214,595,767.28	1,340,711,766.29	103,810,400,456.75
二、累计折旧					
1. 期初余额	13,628,202,030.52	18,369,672,656.40	298,794,605.57	628,350,941.11	32,925,020,233.60
2. 本期增加金额	577,001,050.74	1,355,318,965.61	2,114,853.18	51,189,485.37	1,985,624,354.90
(1) 计提	567,456,253.88	1,309,880,798.18	2,144,734.53	50,475,623.88	1,929,957,410.47
(2) 竣工	9,544,796.86	45,438,167.43	-29,881.35	713,861.49	55,666,944.43

工决算等调整					
3. 本期减少金额	38,680,118.27	100,507,924.51	2,259,213.85	1,893,023.60	143,340,280.23
(1) 处置或报废		60,762,363.87	2,141,474.81	1,677,679.23	64,581,517.91
(2) 其他	1,534,897.91	24,147,340.35			25,682,238.26
(3) 外币报表折算差额	37,145,220.36	15,598,220.29	117,739.04	215,344.37	53,076,524.06
4. 期末余额	14,166,522,962.99	19,624,483,697.50	298,650,244.90	677,647,402.88	34,767,304,308.27
三、减值准备					
1. 期初余额	234,867,529.21	783,769,458.33	356,458.39	9,222,282.38	1,028,215,728.31
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	234,867,529.21	783,769,458.33	356,458.39	9,222,282.38	1,028,215,728.31
四、账面价值					
1. 期末账面价值	27,409,937,233.28	39,035,512,041.87	915,589,063.99	653,842,081.03	68,014,880,420.17
2. 期初账面价值	27,487,146,925.92	37,985,613,253.51	916,829,584.68	691,125,581.36	67,080,715,345.47

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	633,301,532.06	产权证书正在办理中

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	339,748.09	339,748.09
机器设备	9,510,015.53	8,401,955.75
其他	54,562.21	15,622.37
合计	9,904,325.83	8,757,326.21

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,402,222,941.02	10,010,538,430.71
工程物资	7,530,028.42	6,929,630.16
合计	8,409,752,969.44	10,017,468,060.87

(1) 在建工程情况

单位：元

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
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	3,135,435,584.30		3,135,435,584.30	2,754,833,626.85		2,754,833,626.85
湖北南漳抽水蓄能电站	1,518,471,858.86		1,518,471,858.86	1,383,176,661.94		1,383,176,661.94
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	1,150,385,554.62		1,150,385,554.62	1,075,652,639.72		1,075,652,639.72
湖北能源江陵火电项目	1,046,928,780.70		1,046,928,780.70	3,187,354,757.50		3,187,354,757.50
淋溪河水电站工程	250,542,042.47		250,542,042.47	249,671,410.15		249,671,410.15
咸宁“南三县”天然气长输管线工程	230,499,873.49		230,499,873.49	147,428,499.33		147,428,499.33
定边 500MW 光伏发电项目	143,702,355.15		143,702,355.15	136,791,456.40		136,791,456.40
襄阳宜城火电厂项目（一期）	103,437,174.83		103,437,174.83			
荆州煤炭铁水联运储配基地改扩建工程项目	66,668,907.35		66,668,907.35	64,340,766.32		64,340,766.32
靖边 300MW 光伏发电项目	51,754,821.69		51,754,821.69	50,766,400.52		50,766,400.52
神木市 500 兆瓦光伏发电项目	45,068,209.72		45,068,209.72	44,567,976.87		44,567,976.87
横山 200MW 光伏发电项目	43,893,626.09		43,893,626.09	42,538,395.26		42,538,395.26
榆阳区一期 400MW 光伏发电项目	43,279,979.18		43,279,979.18	42,892,953.27		42,892,953.27
鄂州电厂至左岭大道复线蒸汽管网工程	31,104,056.37		31,104,056.37	29,893,388.00		29,893,388.00
襄州黄集一期 100MW 风力	18,115,887.85		18,115,887.85	100,286,853.56		100,286,853.56

发电项目						
榆阳二期 200 兆瓦光伏发电项目零星工程	24,938,267.29		24,938,267.29	24,775,637.52		24,775,637.52
天然气发展应城盐穴储气库	19,667,663.46		19,667,663.46	18,813,785.21		18,813,785.21
烽火通信 5G 承载应用及数字经济研发生产基地（一期）低（零）碳园区项目	18,622,205.68		18,622,205.68	4,314,796.20		4,314,796.20
江坪河水电站工程	13,455,030.90		13,455,030.90			
隔河岩电厂计算机监控系统改造	12,718,950.18		12,718,950.18	12,718,950.18		12,718,950.18
数智运维中心建设 EPC 总承包项目	12,299,985.69		12,299,985.69	12,299,985.69		12,299,985.69
燃煤电厂燃料检验数字化全流程管控研究与建设	12,138,279.85		12,138,279.85	19,669,061.39		19,669,061.39
鄂州发电厂区综合治理	10,354,579.30		10,354,579.30	7,561,807.56		7,561,807.56
三期 2*1000MW 锅炉空气预热器改造	9,663,716.80		9,663,716.80			
华工科技光电子信息产业研创园一期低（零）碳园区项目	9,393,946.70		9,393,946.70	8,897,717.68		8,897,717.68
华工激光未来城低（零）碳园区分布式光伏电站	8,462,936.75		8,462,936.75	7,995,782.81		7,995,782.81
庞居 100MW 农光互补光伏电站项目	7,987,494.32		7,987,494.32			
河东 150MW 风力发电项目	7,956,265.99		7,956,265.99			
荆州煤炭铁水联运储配基地二期工程	6,314,711.32		6,314,711.32	6,314,711.32		6,314,711.32
湖北省荆州市江陵县沙岗镇风电项目	6,071,194.32		6,071,194.32	335,320.14		335,320.14
荆州煤炭储备基地工程项目	4,265,920.09		4,265,920.09	3,491,844.28		3,491,844.28
宜城莺河马头山 100MW 农光互补电站项目	4,159,625.46		4,159,625.46			
老河口 70MW 风力发电项目	2,979,124.88		2,979,124.88			
东湾 100MW 光伏发电项目	2,739,922.09		2,739,922.09			
通城县天然气利用工程	1,024,386.39		1,024,386.39			
一、二期煤场封闭改造工程	846,792.46		846,792.46			
政务服务中心能源站扩建项目	745,171.71		745,171.71			
湖北能源集团利川建南 19MW/38MWh 储能电站项目	438,340.99		438,340.99			
多型新能源综合利用项目	347,169.81		347,169.81			
齐岳山一期风机改造项目	98,745.90		98,745.90	340,977,623.67		340,977,623.67
不同场景下风电塔架在适用性、噪音特性、监测预警探索及应用	10,352,187.10		10,352,187.10	10,348,618.40		10,348,618.40
技改及其他零星项目	314,900,008.67	8,395.75	314,891,612.92	221,835,398.72	8,395.75	221,827,002.97
合计	8,402,231,336.77	8,395.75	8,402,222,941.02	10,010,546,826.46	8,395.75	10,010,538,430.71

（2）重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定	本期	期末余额	工程	工程	利息资本化累	其中：本期利	本期	资金
------	-----	------	--------	--------	----	------	----	----	--------	--------	----	----

				资产金 额	其他 减少金 额		累 计 投 入 占 预 算 比 例	进 度	计金额	息资本 化金额	利 息 资 本 化 率	来 源
罗田平坦原抽水蓄能电站项目	9,309,886,900.00	2,754,833,626.85	387,588,683.11	6,986,725.66		3,135,435,584.30	33.84%	39.37%	79,382,517.60	14,846,605.65	2.25%	自有资金及借款
湖北南漳抽水蓄能电站	10,805,000,000.00	1,383,176,661.94	135,295,196.92			1,518,471,858.86	14.19%	16.25%	24,347,298.57	9,488,564.17	2.11%-2.44%	自有资金及借款
湖北长阳清江抽水蓄能电站项目	7,909,450,000.00	1,073,652,639.72	74,732,914.90			1,150,385,554.62	14.56%	16.82%	38,432,012.14	10,058,244.75	1.98%-2.82%	自有资金及借款
湖北能源江陵火电项目	5,465,000,000.00	3,187,354,757.50	494,490,270.40	2,634,916,247.20		1,046,928,780.70	67.45%	67.45%	81,868,435.14	19,611,232.97	1.65%-2.82%	自有资金及借款
淋溪河水电站工程	1,866,930,000.00	249,671,410.15	870,632.32			250,542,042.47	13.38%	14.00%				自有资金
咸宁“南三县”天然气长输管线工程	406,940,000.00	147,428,499.33	83,071,374.16			230,499,873.49	56.65%	56.65%	3,042,333.77	2,039,888.17	2.92%	自有资金及借款
定边 500MW 光伏发电项目	2,972,928,500.00	136,791,456.40	6,910,898.75			143,702,355.15	88.88%	98.00%	31,465,868.90	1,771,391.61	1.82%-2.07%	自有资金及借款
襄阳宜城火电厂项目（一期）	6,382,890,000.00		103,437,174.83			103,437,174.83	92.03%	95.00%				自有资金
合计	45,119,025,400.00	8,934,909,051.89	1,286,397,145.39	2,641,902,972.86		7,579,403,224.42			258,538,466.12	57,815,927.32		

（3） 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
其他零星项目	8,395.75			8,395.75	
合计	8,395.75			8,395.75	—

其他说明

（4） 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

（5） 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	3,984,414.26	123,200.00	3,861,214.26	3,384,016.00	123,200.00	3,260,816.00
尚未安装的设	3,668,814.16		3,668,814.16	3,668,814.16		3,668,814.16

备						
合计	7,653,228.42	123,200.00	7,530,028.42	7,052,830.16	123,200.00	6,929,630.16

其他说明：

23、生产性生物资产

（1）采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

（2）采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

（3）采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

☐适用 ☒不适用

25、使用权资产

（1）使用权资产情况

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,655,590,458.57	17,119,676.71	1,452,741.11	5,527,993.47	1,679,690,869.86
2. 本期增加金额	1,845,000.00	4,113,676.04		512,228.68	6,470,904.72
（1）租赁	1,845,000.00	4,113,676.04		512,228.68	6,470,904.72
3. 本期减少金额	7,447,144.77	210,602.34		139,023.81	7,796,770.92
（1）其他	7,447,144.77				7,447,144.77
（2）外币报表折算差额		210,602.34		139,023.81	349,626.15
4. 期末余额	1,649,988,313.80	21,022,750.41	1,452,741.11	5,901,198.34	1,678,365,003.66
二、累计折旧					
1. 期初余额	276,696,134.99	13,125,042.51	373,149.60	3,957,931.89	294,152,258.99
2. 本期增加金额	34,636,728.12	2,042,383.54	151,380.51	880,013.33	37,710,505.50
（1）计提	34,636,728.12	2,042,383.54	151,380.51	880,013.33	37,710,505.50
3. 本期减少金额		155,339.02		122,571.61	277,910.63

(1) 处 置					
(2) 外币报表折 算差额		155,339.02		122,571.61	277,910.63
4. 期末余额	311,332,863.11	15,012,087.03	524,530.11	4,715,373.61	331,584,853.86
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加 金额					
(1) 计 提					
3. 本期减少 金额					
(1) 处 置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面 价值	1,338,655,450.69	6,010,663.38	928,211.00	1,185,824.73	1,346,780,149.80
2. 期初账面 价值	1,378,894,323.58	3,994,634.20	1,079,591.51	1,570,061.58	1,385,538,610.87

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用 权	专利权	非专利技 术	软件	铁路专用 线	客户关系	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,380,239,056.14	1,135,980.11	43,636,297.93	42,984,778.88	58,666,835.13	859,896,215.38	93,508,025.68	2,480,067,189.25
2. 本期增加金 额	10,333,539.12	450,485.44	151,853.17	407,901.97				11,343,779.70
(1) 购置	10,333,539.12	450,485.44	151,853.17	407,901.97				11,343,779.70
(2) 内部 研发								
(3) 企业 合并增加								
3. 本期减少金 额			180,280.07	465,381.04	227,277.92	26,657,663.51		27,530,602.54
(1) 处置								

(2) 其他				444,224.98	227,277.92			671,502.90
(3) 外币报表折算			180,280.07	21,156.06		26,657,663.51		26,859,099.64
4. 期末余额	1,390,572,595.26	1,586,465.55	43,607,871.03	42,927,299.81	58,439,557.21	833,238,551.87	93,508,025.68	2,463,880,366.41
二、累计摊销								
1. 期初余额	281,515,438.00	162,687.07	35,762,716.05	13,051,598.12	29,373,217.23	458,611,314.94	17,148,889.44	835,625,860.85
2. 本期增加金 额	16,464,017.90	66,669.91	483,100.95	3,132,112.38	1,359,975.36	33,329,542.09	2,922,311.04	57,757,729.63
(1) 计提	16,464,017.90	66,669.91	483,100.95	3,132,112.38	1,359,975.36	33,329,542.09	2,922,311.04	57,757,729.63
(2) 其他								
3. 本期减少金 额			74,990.26	98,688.30		14,217,420.55		14,391,099.11
(1) 处置								
(2) 其他				97,169.81				97,169.81
(3) 外币报表折算			74,990.26	1,518.49		14,217,420.55		14,293,929.30
4. 期末余额	297,979,455.90	229,356.98	36,170,826.74	16,085,022.20	30,733,192.59	477,723,436.48	20,071,200.48	878,992,491.37
三、减值准备								
1. 期初余额	447,131.38			57,023.66				504,155.04
2. 本期增加金 额								
(1) 计提								
3. 本期减少金 额								
(1) 处置								
4. 期末余额	447,131.38			57,023.66				504,155.04
四、账面价值								
1. 期末账面价 值	1,092,146,007.98	1,357,108.57	7,437,044.29	26,785,253.95	27,706,364.62	355,515,115.39	73,436,825.20	1,584,383,720.00
2. 期初账面价 值	1,098,276,486.76	973,293.04	7,873,581.88	29,876,157.10	29,293,617.90	401,284,900.44	76,359,136.24	1,643,937,173.36

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

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形 资产	自行开发的数据资源 无形资产	其他方式取得的数据 资源无形资产	合计
----	-----------------	-------------------	---------------------	----

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
江坪河运维基地土地	6,227,895.00	待完工后与房屋一同办证
神农架天然气木鱼镇 LNG 气化站土地	2,759,498.20	产权证书正在办理中
其他	1,101,193.62	产权证书正在办理中
合计	10,088,586.82	

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置	汇率变动	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
原湖北芭蕉河水电开发有限责任公司	6,595,260.95					6,595,260.95
原麻城中广昇辉新能源有限公司	5,595,128.06					5,595,128.06
仙桃楚能新能源有限公司	28,814,621.01					28,814,621.01
江苏旭强新能源科技有限公司	75,189,645.15					75,189,645.15
左云县晶科电力有限公司	94,441,419.42					94,441,419.42
宿州盛步光伏发电有限公司	8,229,952.29					8,229,952.29
宿州晶海光伏发电有限公司	15,167,567.64					15,167,567.64
微山晶科电力有限公司	37,098,777.29					37,098,777.29
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
原西安天盛晟辉能源科技有限公司	2,778,660.76					2,778,660.76
原长春市盛步光伏电力有限公司	42,710,747.23					42,710,747.23
南京虹华新能源开发有限公司	11,130,144.76					11,130,144.76
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	11,174,782.08					11,174,782.08
瓦亚加发电股份公司	501,955,840.14				15,561,145.22	486,394,694.92
原湖北省谷城银坪电力有限	8,299,614.04					8,299,614.04

责任公司						
原湖北清能有限责任公司	46,477,908.74					46,477,908.74
原巴东柳树坪发电有限责任公司	29,868,497.30					29,868,497.30
合计	927,954,839.62				15,561,145.22	912,393,694.40

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,060,646.58					1,060,646.58
原麻城中广昇辉新能源有限公司	5,595,128.06					5,595,128.06
仙桃楚能新能源有限公司	23,687,539.16					23,687,539.16
江苏旭强新能源科技有限公司	30,901,286.83					30,901,286.83
左云县晶科电力有限公司	94,441,419.42					94,441,419.42
宿州晶海光伏发电有限公司	2,982,478.77					2,982,478.77
微山晶科电力有限公司	12,034,418.65					12,034,418.65
原西安江晟天辰新能源科技有限公司	1,365,626.18					1,365,626.18
原西安天盛晟辉能源科技有限公司	2,778,660.76					2,778,660.76
原长春市盛步光伏电力有限公司	39,179,455.19					39,179,455.19
南京虹华新能源开发有限公司	1,130,438.88					1,130,438.88
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	3,443,128.99					3,443,128.99
合计	218,600,227.47					218,600,227.47

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
原湖北芭蕉河水电开发有限公司	固定资产、无形资产、商誉、在建工程	不适用	是

原麻城中广昇辉新能源有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉	不适用	是
仙桃楚能新能源有限公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉	不适用	是
江苏旭强新能源科技有限公司	固定资产、使用权资产、商誉	不适用	是
左云县晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
宿州盛步光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉、在建工程	不适用	是
宿州晶海光伏发电有限公司	固定资产、使用权资产、商誉	不适用	是
微山晶科电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、长期待摊费用、商誉	不适用	是
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉、在建工程	不适用	是
南京虹华新能源开发有限公司	固定资产、使用权资产、商誉、在建工程	不适用	是
原长春市盛步光伏电力有限公司	固定资产、使用权资产、无形资产、商誉、在建工程	不适用	是
原湖北清能有限责任公司	固定资产、商誉	不适用	是
原巴东柳树坪发电有限责任公司	固定资产、商誉	不适用	是
瓦亚加发电股份公司	固定资产、无形资产、使用权资产、商誉、在建工程	不适用	是
原湖北省谷城银坪电力有限责任公司	固定资产、无形资产、商誉	不适用	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

（4）可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

（5）业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

28、长期待摊费用

单位：元

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
高坝洲 110KV 郭口线	13,217,144.74		236,020.44		12,981,124.30
维抢中心大楼能源站投资建设项目	1,715,235.45		141,217.50		1,574,017.95
电厂配套道路	4,547,745.00		119,677.50	53,796.02	4,374,271.48
光伏运维技能实训设备	90,550.07		3,799.32		86,750.75
装修费	1,031,707.07	885,937.25	401,773.81		1,515,870.51
其他	267,693.30		40,004.82		227,688.48
合计	20,870,075.63	885,937.25	942,493.39	53,796.02	20,759,723.47

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

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
资产减值准备及信用减值损失	451,692,237.79	112,084,646.08	446,256,927.18	110,871,595.13
内部交易未实现利润	2,961,349.13	740,337.28	8,100,431.16	2,025,107.79
可抵扣亏损	3,827,283,227.71	1,129,048,552.17	4,024,231,905.92	1,187,148,412.27
非同一控制企业合并资产评估减值	105,469,551.80	26,367,387.95	109,293,898.08	27,323,474.52
政府补助	88,077,201.96	21,881,050.44	84,791,028.81	21,051,757.14
其他	750,457,864.07	185,809,083.61	757,737,710.83	189,523,604.75
合计	5,225,941,432.46	1,475,931,057.53	5,430,411,901.98	1,537,943,951.60

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	527,647,281.94	139,552,087.32	711,658,992.72	165,643,562.93
其他权益工具投资公允价值变动	157,184,562.86	39,296,140.72	157,184,562.86	39,296,140.72
固定资产折旧	4,972,429,055.96	1,465,508,612.00	5,109,209,305.34	1,505,933,619.32
其他	1,376,918,511.63	373,238,815.35	1,417,575,774.30	384,055,343.53
合计	7,034,179,412.39	2,017,595,655.39	7,395,628,635.22	2,094,928,666.50

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
----	------------------	-------------------	------------------	-------------------

递延所得税资产	192,262,074.30	1,283,668,983.23	180,542,366.93	1,357,401,584.67
递延所得税负债	192,262,074.30	1,825,333,581.09	180,542,366.93	1,914,386,299.57

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,819,180,758.67	1,818,486,126.24
可抵扣亏损	1,990,306,773.49	1,734,769,530.83
合计	3,809,487,532.16	3,553,255,657.07

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年		249,478,172.18	
2027 年	365,652,740.60	339,711,293.76	
2028 年	127,661,669.91	127,661,669.91	
2029 年	397,190,412.40	405,759,061.04	
2030 年	609,846,174.70	612,159,333.94	
2031 年	489,955,775.88		
合计	1,990,306,773.49	1,734,769,530.83	

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

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
待抵扣增值税进项税	2,990,111,137.21		2,990,111,137.21	3,018,224,788.69		3,018,224,788.69
预付在建工程工程款	724,515,599.79		724,515,599.79	624,376,735.74		624,376,735.74
预付固定资产设备款	28,508,138.19		28,508,138.19	114,092,199.71		114,092,199.71
合计	3,743,134,875.19		3,743,134,875.19	3,756,693,724.14		3,756,693,724.14

补偿性资产相关信息

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况

货币资金	350,750,576.67	350,750,576.67	使用权受限	林业复垦保证金、履约保证金、信用证保证金、资金监管账户余额	352,284,993.14	352,284,993.14	使用权受限	林业复垦保证金、履约保证金、信用证保证金、资金监管账户余额
固定资产	2,091,209,320.94	1,807,789,738.20	所有权受限	抵押借款、未办妥产权、保全	2,348,028,124.24	2,048,575,705.15	所有权受限	抵押借款、未办妥产权、保全
无形资产	14,320,983.90	12,676,433.04	所有权受限	抵押借款、未办妥产权	193,611,227.96	127,660,035.56	所有权受限	抵押借款、未办妥产权
应收账款	219,931,487.21	219,931,487.21	所有权受限	电费收费权质押	309,020,717.59	309,020,717.59	所有权受限	电费收费权质押
投资性房地产					180,795,474.50	129,903,681.11	所有权受限	抵押借款
合计	2,676,212,368.72	2,391,148,235.12			3,383,740,537.43	2,967,445,132.55		

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		50,030,708.33
信用借款	2,894,548,109.57	3,161,072,946.60
合计	2,894,548,109.57	3,211,103,654.93

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	345,023,271.41	120,304,516.83
合计	345,023,271.41	120,304,516.83

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,091,661,147.00	1,536,282,465.48
1-2 年（含 2 年）	481,206,871.58	568,355,517.57
2-3 年（含 3 年）	352,988,588.14	331,061,196.06
3 年以上	409,373,230.13	149,339,557.07
合计	2,335,229,836.85	2,585,038,736.18

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	315,765,644.56	未达到合同付款条件
特变电工新疆新能源股份有限公司	280,827,998.10	未达到合同付款条件
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	69,562,381.83	未达到合同付款条件
东方电气集团东方汽轮机有限公司	59,764,306.40	未达到合同付款条件
西安隆基清洁能源有限公司	51,129,274.47	未达到合同付款条件
合计	777,049,605.36	

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,069,067,044.50	7,158,900.00
其他应付款	1,515,742,369.55	1,597,386,638.38
合计	2,584,809,414.05	1,604,545,538.38

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,069,067,044.50	7,158,900.00
合计	1,069,067,044.50	7,158,900.00

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	191,952,719.63	234,189,379.27
质保金	779,625,021.38	830,638,467.50
共建资金	103,398,018.90	103,398,018.90
库区维护费	83,134,637.42	74,198,356.37
工程尾工款	15,490,347.13	7,647,217.91
产能置换指标	4,474,767.96	4,474,767.96
其他账款	279,672,472.41	281,743,403.43
关联方资金	57,994,384.72	61,097,027.04
合计	1,515,742,369.55	1,597,386,638.38

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西安隆基清洁能源有限公司	498,040,356.27	未达到约定付款条件
武汉光谷建设投资有限公司	93,737,040.12	未达到约定付款条件
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	86,583,194.28	未达到约定付款条件
三峡物资招标管理有限公司	52,622,724.55	未达到约定付款条件
合计	730,983,315.22	

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	3,333,806.02	576,613.23
合计	3,333,806.02	576,613.23

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销灰、供热款	13,309,788.15	12,562,575.87
预收煤款	30,973,451.34	44,125,690.30
预收气款	45,199,033.39	103,776,335.44
预收报装	30,065,488.28	23,430,410.08
预收管输	2,009,118.22	1,272,636.45
蒸汽款		18,188,558.91
管网建设费	26,810,175.03	34,354,492.34
预收物业管理费	34,287.18	116,138.66
食堂费用	23,736,678.21	32,445,374.74
预收石膏款及灰款		625,200.95
预收仓储中转费	25,967,183.89	30,118,696.79
其他	38,890,373.57	1,399,579.84
合计	236,995,577.26	302,415,690.37

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西潞安矿业（集团）日照国贸有限公司	30,973,451.33	未到结算期
合计	30,973,451.33	

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	186,229,194.08	557,838,629.37	557,780,279.56	186,287,543.89
二、离职后福利-设定提存计划	1,140,777.70	119,983,414.49	119,143,762.66	1,980,429.53
三、辞退福利	295,196.10	63,061.53	63,061.53	295,196.10
合计	187,665,167.88	677,885,105.39	676,987,103.75	188,563,169.52

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	3,266,662.07	371,951,746.33	370,718,483.21	4,499,925.19
2、职工福利费		36,758,123.43	36,758,123.43	
3、社会保险费	1,656,651.50	47,622,707.13	46,077,755.94	3,201,602.69
其中：医疗及生育保险费	1,655,616.31	45,474,158.58	43,953,906.02	3,175,868.87
工伤保险费	1,035.19	2,148,548.55	2,123,849.92	25,733.82
4、住房公积金	448,623.95	60,223,861.59	59,567,624.09	1,104,861.45
5、工会经费和职工教育经费	180,803,209.20	16,989,659.04	20,311,713.68	177,481,154.56
6、其他短期薪酬	54,047.36	24,292,531.85	24,346,579.21	
合计	186,229,194.08	557,838,629.37	557,780,279.56	186,287,543.89

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	830,319.16	74,520,349.69	73,681,116.42	1,669,552.43
2、失业保险费	302,632.90	3,817,794.80	3,817,376.24	303,051.46
3、企业年金缴费	7,825.64	41,645,270.00	41,645,270.00	7,825.64
合计	1,140,777.70	119,983,414.49	119,143,762.66	1,980,429.53

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	124,469,400.64	44,729,590.81
企业所得税	231,560,073.98	138,549,538.62
个人所得税	2,746,479.96	54,235,609.91
城市维护建设税	5,823,353.15	2,317,124.45
资源税	27,077,961.93	19,565,404.67
房产税	6,454,812.80	8,424,282.67
土地使用税	4,397,600.97	4,948,572.23
教育费附加（含地方教育附加）	4,269,228.86	1,732,325.41
印花税	1,529,398.98	3,016,498.82
其他	1,358,135.62	4,482,638.85
合计	409,686,446.89	282,001,586.44

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	6,793,775,427.49	8,068,083,179.91
一年内到期的应付债券	15,083,465.71	661,232.87
一年内到期的长期应付款	12,851,393.87	71,539,695.82
一年内到期的租赁负债	51,970,638.44	30,324,544.93
合计	6,873,680,925.51	8,170,608,653.53

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,505,915,753.42	3,905,519,835.61
待转销项税	13,822,525.32	32,169,569.59
合计	3,519,738,278.74	3,937,689,405.20

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
25 鄂能源 SCP001	300,000,000.00	1.57%	2025 年 08 月 29 日	240 天	300,000,000.00	301,574,301.38				301,574,301.38		否
25 鄂能源 SCP002	400,000,000.00	1.63%	2025 年 11 月 26 日	105 天	400,000,000.00	400,625,205.47				400,625,205.47		否
25 鄂能源 SCP003	1,600,000,000.00	1.67%	2025 年 12 月 03 日	110 天	1,600,000,000.00	1,602,049,753.42				1,602,049,753.42		否
25 鄂能源 SCP004	800,000,000.00	1.71%	2025 年 12 月 12 日	120 天	800,000,000.00	800,637,150.68				800,637,150.68		否
25 鄂能源 SCP005	800,000,000.00	1.70%	2025 年 12 月 12 日	120 天	800,000,000.00	800,633,424.66				800,633,424.66		否
26 鄂能源 SCP001	1,500,000,000.00	1.55%	2026 年 03 月 17 日	90 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00			1,500,000,000.00		否
26 鄂能源 SCP002	500,000,000.00	1.48%	2026 年 04 月 01 日	90 天	500,000,000.00		500,000,000.00			500,000,000.00		否
26 鄂能源 SCP003	1,000,000,000.00	1.44%	2026 年 04 月 08 日	90 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	3,274,520.55			1,003,274,520.55	否
26 鄂能源 SCP004	500,000,000.00	1.41%	2026 年 04 月 22 日	90 天	500,000,000.00		500,000,000.00	1,332,739.72			501,332,739.72	否
26 鄂能源 SCP005	1,500,000,000.00	1.40%	2026 年 06 月 10 日	90 天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	1,150,684.93			1,501,150,684.93	否
26 鄂能源 SCP006	500,000,000.00	1.44%	2026 年 06 月 22 日	90 天	500,000,000.00		500,000,000.00	157,808.22			500,157,808.22	否

合计					9,400,000,000.00	3,905,519,835.61	5,500,000,000.00	5,915,753.42		5,905,519,835.61	3,505,915,753.42	
----	--	--	--	--	------------------	------------------	------------------	--------------	--	------------------	------------------	--

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,648,489,002.22	3,954,618,467.22
保证借款	77,829,237.02	83,931,755.38
信用借款	23,877,100,241.02	26,578,326,823.23
合计	27,603,418,480.26	30,616,877,045.83

长期借款分类的说明：

注 1：质押借款为湖北能源子公司双河市新能源发展以公司名下的电费收费权取得的借款余额 298,927,918.71 元，借款利率为：5YLPFR-1.1%~5YLPFR-1.612%；子公司涿水水电以项目电费收费权取得的借款余额 734,210,636.92 元，借款利率区间为：1YLPFR-1.00%~5YLPFR-1.30%；子公司汉江能源以汉江能源公司襄州峪山一期 100MW 农光互补电站项目电费收费权取得的借款余额 207,707,391.90 元，借款利率区间为：5YLPFR-1.52%；子公司汉江能源以汉江能源公司襄州黄集一期 100MW 风力发电项目电费收费权取得的借款余额 215,612,810.15 元，借款利率区间为：5YLPFR-0.65%；子公司汉江能源的子公司汉宜新能源以湖北能源宜城莺河马头山 100MW 农光互补电站项目电费收费权，湖北能源宜城东湾 100MW 光伏发电投产后电费收费权取得借款余额 334,668,244.54 元，借款利率区间为：5YLPFR-1.2%~5YLPFR-1.45%；子公司宜城发电以襄阳（宜城）2*1000MW 超超临界燃煤机组工程项目建成后出质人合法享有的电费收费权的 24.2%提供质押担保取得借款余额 1,198,920,000.00 元，借款利率为：5YLPFR-1.30%；子公司新能源发展的子公司潜江安锐以安锐光伏潜江市渔洋镇 100MW 农光互补光伏发电项目电费收益权取得借款余额为 189,450,000.00 元，借款利率为：5YLPFR-1.30%；子公司新能源发展的子公司黄梅佐阳新能源以黄梅佐阳刘佐乡 97.00MW 农光互补光伏发电站项目 2023 至 2038 年间电费收益权取得借款余额为 223,740,000.00 元，借款利率为：5YLPFR-1.43%；子公司新能源发展的子公司浠水洗马新能源以洗马 100.00MW 农光互补光伏发电项目收费权取得借款余额为 245,252,000.00 元，借款利率为：5YLPFR-1.52%。

注 2：保证借款为①通山县财政局为湖北省九宫山风力发电有限责任公司建设九宫山风电项目取得的西班牙政府 4,980,000.00 欧元贷款提供了担保，本公司各股东单位提供了相应股权比例的反担保，于 2003 年 9 月 15 日签署了《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保协议》。通山县财政局与湖北省电力开发公司于 2004 年 10 月 26 日签署《关于利用西班牙政府建设通山九宫山风力发电场项目的反担保补充协议》，因担保主体发生变更，将反担保主体湖北省电力开发公司变更为湖北能源集团新能源发展有限公司，并按股权比例承担反担保责任。截至 2026 年 6 月 30 日，贷款期间为 2007 年 03 月 28 日至 2043 年 04 月 28 日的 2,491,266.40 欧元（保险费 32,768.28 欧元）已归还 825,432.66 欧元，剩余 1,665,833.74 欧元（保险费

32,768.28 欧元）未归还，借款利率为 0.2%；②湖北省财政厅为清江水电隔河岩电站项目提供担保取得的无息借款余额为 9,640,073.84 美元。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

（1） 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
25 鄂能源 MTN001 (碳中和债)	350,000,000.00	350,000,000.00
25 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	300,000,000.00
26 鄂能源 MTN001 (碳中和)	200,000,000.00	
26 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	
26 鄂能源 MTN003 (碳中和)	300,000,000.00	
26 鄂能源 MTN004 (碳中和)	300,000,000.00	
26 鄂能源 MTN005	900,000,000.00	
26 鄂能源 MTN006 (绿色)	900,000,000.00	
合计	3,550,000,000.00	650,000,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
25 鄂能源 MTN001 (碳中和债)	350,000,000.00	1.95%	2025 年 12 月 09 日	3 年	350,000,000.00	350,411,369.86		3,795,821.89			353,795,821.89	否
25 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	1.90%	2025 年 12 月 15 日	3 年	300,000,000.00	300,249,863.01		3,076,438.35			303,076,438.35	否
26 鄂能源 MTN001 (碳中和)	200,000,000.00	1.77%	2026 年 02 月 06 日	3 年	200,000,000.00		200,000,000.00	1,377,205.46			201,377,205.46	否
26 鄂能源 MTN002	300,000,000.00	1.82%	2026 年 02 月 06 日	3 年	300,000,000.00		300,000,000.00	2,124,164.38			302,124,164.38	否
26 鄂能源 MTN003 (碳中和)	300,000,000.00	1.65%	2026 年 04 月 17 日	3 年	300,000,000.00		300,000,000.00	976,438.36			300,976,438.36	否
26 鄂能源 MTN004 (碳中和)	300,000,000.00	1.65%	2026 年 04 月 17 日	3 年	300,000,000.00		300,000,000.00	976,438.36			300,976,438.36	否
26 鄂能源 MTN005	900,000,000.00	1.65%	2026 年 05 月 26 日	3 年	900,000,000.00		900,000,000.00	1,423,972.61			901,423,972.61	否
26 鄂能源 MTN006 (绿色)	900,000,000.00	1.59%	2026 年 05 月 27 日	3 年	900,000,000.00		900,000,000.00	1,332,986.30			901,332,986.30	否
减：一年内到期的应付债券						661,232.87		15,083,465.71			15,083,465.71	
合计					3,550,000,000.00	650,000,000.00	2,900,000,000.00				3,550,000,000.00	

（3） 可转换公司债券的说明

（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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,067,188,746.03	1,090,031,738.24
减：未确认融资费用	-304,937,227.83	-321,954,855.44
减：一年内到期的租赁负债	-51,970,638.44	-30,324,544.93
合计	710,280,879.76	737,752,337.87

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	835,074,205.60	940,626,928.28
合计	835,074,205.60	940,626,928.28

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	847,925,599.47	1,012,166,624.10
减：一年内到期的长期应付款	-12,851,393.87	-71,539,695.82
合计	835,074,205.60	940,626,928.28

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

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	9,436,654.53	10,732,969.01
合计	9,436,654.53	10,732,969.01

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	10,732,969.01	13,757,025.99
二、计入当期损益的设定受益成本		554,408.15
4. 利息净额		554,408.15
四、其他变动	1,296,314.48	-3,578,465.13
2. 已支付的福利	1,296,314.48	-3,578,465.13
五、期末余额	9,436,654.53	10,732,969.01

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	8,991,712.00	4,378,025.67	注 1
重组义务	22,697,292.17	23,750,313.93	注 2
复垦费用	272,181,759.83	270,600,206.19	注 3
合计	303,870,764.00	298,728,545.79	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1：未决诉讼主要系 1) 湖北能源集团鄂东天然气有限公司与安徽燕龙基新能源科技有限公司之间的买卖合同纠纷，法院于 2025 年 2 月 27 日判决鄂东天然气公司赔偿燕龙基公司损失 436.03 万元，截至目前尚未支付。2) 秘鲁瓦亚加发电有限公司仲裁事项详见本报告十六、1.重要承诺事项。

注 2：秘鲁瓦亚加发电有限公司预缴所得税 22,697,292.17 元，根据股权收购协议该款项需在税务局返还后支付给原股东。

注 3：本集团因光伏发电、风力发电项目用地及临时用地需履行建设期、闭场期复垦义务，按规定测算并缴存共管、验收后支取的预计复垦支出。复垦费用是根据管理层的合理估计而厘定。然而，由于需在未来期间才可以清楚知道目前所进行的活动对土地造成的影响，预提金额可能因未来出现的变化而受影响。本公司管理层相信于 2026 年 6 月 30 日预提的复垦费用是充分适当的。

由于预提金额是必须建立在估计的基础上，所以最终的复垦费用可能会超过或低于估计的复垦费用。

51、递延收益

单位：元

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	367,482,128.27	4,000,000.00	9,452,670.20	362,029,458.07	
合计	367,482,128.27	4,000,000.00	9,452,670.20	362,029,458.07	

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	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	7,079,387,630.00						7,079,387,630.00

其他说明：

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

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

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）	11,528,230,033.02	1,453,900.00		11,529,683,933.02
其他资本公积	1,004,646,168.69	175,827.00		1,004,821,995.69

合计	12,532,876,201.71	1,629,727.00		12,534,505,928.71
----	-------------------	--------------	--	-------------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：资本公积-股本溢价本年增加主要系本公司之子公司小股东增资形成资本公积-股本溢价 145.39 万元；其他资本公积本年增加主要是权益法核算联营企业其他权益变动相应增加 17.58 万元所致。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	0.00			0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	109,151,556.33							109,151,556.33
权益法下不能转损益的其他综合收益	37,255,978.15							37,255,978.15
其他权益工具投资公允价值变动	71,895,578.18							71,895,578.18
二、将重分类进损益的其他综合收益	17,146,042.06	-162,458,471.67				-73,096,930.41	-89,361,541.26	-55,950,888.35
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-29,471,330.60	8,260,732.51				8,260,732.51		-21,210,598.09

外币 财务报表 折算差额	46,617,372.66	-170,719,204.18				-81,357,662.92	-89,361,541.26	-34,740,290.26
其他综合 收益合计	126,297,598.39	-162,458,471.67				-73,096,930.41	-89,361,541.26	53,200,667.98

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：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	188,847,585.70	67,848,575.73	16,110,480.28	240,585,681.15
合计	188,847,585.70	67,848,575.73	16,110,480.28	240,585,681.15

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本集团自 2022 年 11 月 21 日起按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资(2022)136 号）的规定，以上一年度营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用，新建和投产不足一年的企业以本年营业收入为依据，按照规定标准计算提取安全生产费用。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,839,629,505.84			1,839,629,505.84
任意盈余公积	21,768,996.52			21,768,996.52
合计	1,861,398,502.36			1,861,398,502.36

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

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	15,422,434,047.62	14,347,709,675.26
调整后期初未分配利润	15,422,434,047.62	14,347,709,675.26
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,094,781,220.50	1,909,481,299.66
减：提取法定盈余公积		187,059,884.99
应付普通股股利	1,061,908,144.50	649,972,345.60
加：其他调整因素		2,275,303.29
期末未分配利润	15,455,307,123.62	15,422,434,047.62

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

使用资本公积弥补亏损详细说明：

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,637,111,499.33	6,079,281,009.88	8,380,361,880.21	6,394,190,831.99
其他业务	59,848,502.82	18,598,998.06	112,570,791.45	80,614,891.71
合计	8,696,960,002.15	6,097,880,007.94	8,492,932,671.66	6,474,805,723.70

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型						
其中：						
其中：水力发电	3,220,763,418.90	1,164,533,530.99			3,220,763,418.90	1,164,533,530.99
风力发电	432,172,144.67	283,543,294.86			432,172,144.67	283,543,294.86
光伏发电	712,240,737.92	752,974,545.76			712,240,737.92	752,974,545.76
火力发电	3,692,193,223.39	3,327,510,937.74			3,692,193,223.39	3,327,510,937.74
煤炭中转仓储物流	36,263,134.74	81,905,611.98			36,263,134.74	81,905,611.98
天然气业务	388,573,275.87	356,798,152.10			388,573,275.87	356,798,152.10
热力供应	118,409,507.61	87,144,374.38			118,409,507.61	87,144,374.38
其他	96,344,559.05	43,469,560.13			96,344,559.05	43,469,560.13
按经营地区分类						
其中：						
其中：国内销售	7,751,573,911.47	5,631,942,472.24			7,751,573,911.47	5,631,942,472.24
国外销售	945,386,090.68	465,937,535.70			945,386,090.68	465,937,535.70
市场或客户类型						
其中：						
合同类型						
其中：						
按商品转让的时间分类						
其中：						
按合同期限分类						
其中：						
按销售渠道分类						
其中：						

合计	8,696,960,002.15	6,097,880,007.94				8,696,960,002.15	6,097,880,007.94
----	------------------	------------------	--	--	--	------------------	------------------

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	27,649,920.05	18,355,669.53
教育费附加	12,527,385.92	8,522,858.34
房产税	15,558,324.11	15,437,700.96
土地使用税	8,444,811.35	8,233,669.28
车船使用税	115,183.02	99,867.60
印花税	5,308,178.63	9,157,333.41
环境保护税	23,718,062.24	3,854,388.86
地方教育费附加	8,351,590.68	5,681,305.87
其他	46,119,497.60	26,034,815.45
合计	147,792,953.60	95,377,609.30

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	191,750,708.87	210,117,803.36
折旧及摊销费用	23,586,130.15	23,673,030.12
咨询服务费	11,025,355.98	16,398,029.96
物业服务及租赁费	10,225,552.17	8,573,173.61
差旅费	3,440,923.37	3,335,479.33
交通运输费	2,056,813.07	2,437,246.27
办公费用	429,382.49	512,135.88
其他	13,804,923.80	18,105,609.04
合计	256,319,789.90	283,152,507.57

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,618,277.49	8,898,142.09
差旅费	171,543.01	132,673.70
广告宣传费		19,775.33
业务招待费	4,238.00	14,115.00
其他	124,984.76	258,779.32
合计	8,919,043.26	9,323,485.44

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托外部研发费用	4,495,285.67	31,132.08
职工薪酬	229,249.57	314,293.83
其他	1,074,523.01	119,548.40
合计	5,799,058.25	464,974.31

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	523,144,496.15	524,789,928.47
减：利息收入	7,037,641.65	3,236,075.18
汇兑损益	-2,043,900.12	-16,385,532.48
银行手续费	1,147,421.56	1,057,021.30
其他	7,002,968.11	20,409,955.24
合计	522,213,344.05	526,635,297.35

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税返还	6,674,672.66	10,060,503.22
计入其他收益的政府补助	29,711,248.34	41,107,909.73
代扣个人所得税手续费返还等	1,079,797.38	1,075,363.21
增值税减免及加计扣除金额		237.98
合计	37,465,718.38	52,244,014.14

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

70、投资收益

单位：元

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	35,552,122.33	205,100,914.01
处置长期股权投资产生的投资收益		9,000,000.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,969,282.87	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		1,741,951.88
合计	40,521,405.20	215,842,865.89

其他说明

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-24,154,530.58	-6,954,012.50
其他应收款坏账损失	3,244,991.20	734,849.13
合计	-20,909,539.38	-6,219,163.37

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得或损失	14,164.46	5,372,013.08
无形资产处置利得或损失		5,167,294.99
合计	14,164.46	10,539,308.07

74、营业外收入

单位：元

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
政府补助	544,000.00	574,323.00	544,000.00
非流动资产毁损报废利得	701,792.39	1,542,668.03	701,792.39
其他利得	72,975,586.86	44,743,164.43	72,975,586.86
合计	74,221,379.25	46,860,155.46	74,221,379.25

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠		1,047,434.46	
非流动资产毁损报废损失	9,261.97	5,248,632.25	9,261.97
赔偿金、违约金、滞纳金及 罚款支出	3,959,983.52	1,072,761.52	3,959,983.52
碳排放权资产		495,947.88	
其他	48,801.99	1,359,613.36	48,801.99
合计	4,018,047.48	9,224,389.47	4,018,047.48

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	513,386,807.96	288,736,304.00
递延所得税费用	4,971,711.51	47,649,466.64
合计	518,358,519.47	336,385,770.64

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,785,330,885.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	446,332,721.44
子公司适用不同税率的影响	73,320,117.43
调整以前期间所得税的影响	44,137,851.40
非应税收入的影响	-8,872,806.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,050,929.77
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-109,924,036.46
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	66,313,742.17
所得税费用	518,358,519.47

其他说明

77、其他综合收益

详见附注 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收银行存款利息	7,037,641.65	3,236,075.18
收政府补助	34,255,248.34	5,524,451.23
收到的往来款及其他	235,072,745.87	159,096,329.97
收到的保证金	19,191,432.72	27,638,176.33
合计	295,557,068.58	195,495,032.71

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的往来款及其他	329,328,414.79	558,241,332.18
支付的管理费用	33,645,408.70	35,510,539.94
支付的销售费用	300,765.77	167,266.87
支付的保证金	28,811,755.49	32,703,063.83
合计	392,086,344.75	626,622,202.82

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款		48,928,109.09
合计	0.00	48,928,109.09

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁租金及利息	214,849,491.90	244,903,531.77
票据发行中间服务费	221,200.00	29,267.16
支付回购限制性股票款		38,149,228.97
其他	20,712,900.00	
合计	235,783,591.90	283,082,027.90

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,266,972,366.11	1,076,830,094.07
加：资产减值准备	20,909,539.38	6,219,163.37
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,935,890,778.49	1,637,183,952.16
使用权资产折旧	37,647,017.30	38,322,762.61
无形资产摊销	57,757,729.63	59,207,531.26
长期待摊费用摊销	942,493.39	1,216,603.97
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）	-14,164.46	-10,539,308.07
固定资产报废损失（收益以	-692,530.42	3,705,964.22

“－”号填列)		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列)		
财务费用（收益以“－”号填列)	523,144,496.15	524,789,928.47
投资损失（收益以“－”号填列)	-40,521,405.20	-215,842,865.89
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列)	73,732,601.44	-33,443,154.33
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列)	-89,052,718.48	81,092,620.97
存货的减少（增加以“－”号填列)	41,039,955.78	203,592,627.78
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列)	-583,824,611.65	-16,112,224.04
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列)	535,597,254.31	-643,424,879.40
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,779,528,801.77	2,712,798,817.15
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,916,326,523.56	3,105,357,042.66
减：现金的期初余额	3,347,791,147.76	1,923,489,071.05
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	568,535,375.80	1,181,867,971.61

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	

其中：	
-----	--

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,916,326,523.56	3,347,791,147.76
其中：库存现金	9,511.36	1,424.65
可随时用于支付的银行存款	3,916,316,971.01	3,347,789,681.92
可随时用于支付的其他货币资金	41.19	41.19
三、期末现金及现金等价物余额	3,916,326,523.56	3,347,791,147.76

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
其他货币资金	348,277,500.30	348,902,355.71	复垦保证金
其他货币资金	24,261.37	354,174,872.95	资金监管账户
其他货币资金	2,448,815.00	1,000,000.00	其他
合计	350,750,576.67	704,077,228.66	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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			784,382,678.34
其中：美元	102,616,117.19	6.8109	698,908,112.57
欧元			
港币	0.02	0.8686	0.02

索尔	42,816,493.39	1.9963	85,474,565.75
应收账款			362,605,153.03
其中：美元	4,378,536.88	6.8109	29,821,776.84
欧元			
港币			
索尔	166,700,083.25	1.9963	332,783,376.19
长期借款			3,580,394,050.17
其中：美元	523,786,188.74	6.8109	3,567,455,352.89
欧元	1,665,833.74	7.7671	12,938,697.28
港币			
其他应收款			653,789.33
其中：美元	27,126.20	6.8109	184,753.83
索尔	234,952.41	1.9963	469,035.50
应付账款			129,670,222.30
其中：美元	6,216,546.28	6.8109	42,340,275.08
索尔	43,745,903.53	1.9963	87,329,947.22
其他应付款		—	1,852,291.34
其中：美元	271,959.85	6.8109	1,852,291.34

其他说明：

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 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

公司主要境外实体为瓦亚加发电股份公司，其经营地址为秘鲁利马市，美元是秘鲁经济活动中重要的结算货币且相对稳定，记账本位币为美元。

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒ 适用 ☐ 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐ 适用 ☒ 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒ 适用 ☐ 不适用

本期短期租赁费用 1,705,749.61 元。

涉及售后租回交易的情况

本期发生售后租回交易 6,627,856.39 元。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋出租	23,052,380.29	
合计	23,052,380.29	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	229,249.57	314,293.83
委外研发费用	4,495,285.67	206,996.91
其他	1,074,523.01	119,548.40
合计	5,799,058.25	640,839.14
其中：费用化研发支出	5,799,058.25	464,974.31
资本化研发支出		175,864.83

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

（1）本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

（2）合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--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	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
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	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
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：
企业合并中承担的被购买方的或有负债：
其他说明：

(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
☐是 ☒否

(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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--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：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐是 ☒否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

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：

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,490,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	新能源	100.00%		投资设立
湖北能源集团齐岳山风电有限公司	361,000,000.00	湖北利川	湖北利川	风力发电		100.00%	投资设立
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	24,000,000.00	湖北咸宁	湖北咸宁	风力发电		48.00%	投资设立
湖北能源集团麻城风电有限公司	277,818,000.00	湖北麻城	湖北麻城	风力发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团黄石风电有限公司	140,760,000.00	湖北黄石	湖北黄石	风力发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团荆门象河风电有限公司	293,380,000.00	湖北荆门	湖北荆门	风力发电		100.00%	投资设立
三峡新能源通城风电有限公司	98,148,000.00	湖北通城	湖北通城	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
恩施板桥风电有限公司	124,060,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风力发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团随县岩子河光伏发电有限公司	111,368,000.00	湖北随州	湖北随州	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团广水王子山光伏发电有限公司	119,222,000.00	湖北广水	湖北广水	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团鹤峰大垭新能源有限公司	133,210,000.00	湖北恩施	湖北恩施	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
随县爱康新能源投资有限公司	40,750,000.00	湖北随县	湖北随县	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团随州长岗新能源有限公司	20,030,000.00	湖北随州	湖北随州	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团远安茅坪新能源有限公司	87,340,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	风能、太阳能发电		100.00%	投资设立
襄阳茗峰电力工程有限公司	47,872,900.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	84,460,300.00	湖北枣阳	湖北枣阳	光伏发电		100.00%	投资设立
大悟县明禹新能源开发有限公司	53,700,000.00	湖北大悟	湖北大悟	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
安陆盛和新能源开发有限公司	53,700,000.00	湖北安陆	湖北安陆	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
仙桃楚能新能源有限	172,500,000.00	湖北仙桃	湖北仙桃	光伏发电		100.00%	非同一控制

公司							下企业合并
江苏旭强新能源科技有限公司	248,170,000.00	江苏响水	江苏响水	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
左云县晶科电力有限公司	50,000,000.00	山西左云	山西左云	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
宿州盛步光伏发电有限公司	73,590,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
宿州晶海光伏发电有限公司	65,310,000.00	安徽宿州	安徽宿州	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
微山晶科电力有限公司	231,300,000.00	山东微山	山东微山	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
乾安宏华太阳能发电科技有限公司	43,590,000.00	吉林乾安	吉林乾安	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
南京虹华新能源开发有限公司	1,925,626.00	江苏南京	江苏南京	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	181,910,000.00	吉林通榆	吉林通榆	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
石首市晶鸿光伏发电有限公司	83,370,000.00	湖北石首	湖北石首	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江安锐光伏发电有限公司	125,400,000.00	湖北潜江	湖北潜江	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江汉晟农业发展有限公司	1,000,000.00	湖北潜江	湖北潜江	农作物种植与销售等		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市天鑫新能源有限公司	907,000,000.00	湖北天门	湖北天门	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门市火石农业科技有限公司	1,000,000.00	湖北天门	湖北天门	农作物种植与销售等		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团钟祥新能源有限公司	191,970,000.00	湖北钟祥	湖北钟祥	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
湖北能源集团监利新能源有限公司	156,000,000.00	湖北监利	湖北监利	光伏发电		100.00%	投资设立
阳新鑫光新能源有限公司	62,000,000.00	湖北阳新	湖北阳新	新能源、太阳能发电及风力发电技术服务等		100.00%	投资设立
石首市首义新能源有限公司	119,000,000.00	湖北石首	湖北石首	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
公安县竹瑞晟鑫新能源有限公司	228,740,000.00	湖北公安	湖北公安	太阳能热发电装备销售		100.00%	投资设立
中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	384,750,000.00	湖北天门	湖北天门	风力发电、光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
浠水绿清源太阳能科技有限公司	120,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
浠水县浠马综电新能源有限公司	82,000,000.00	湖北浠水	湖北浠水	光伏发电		60.00%	投资设立
黄梅县佐阳新能源发电有限公司	168,480,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
潜江高锐达新能源有限公司	153,750,000.00	湖北潜江	湖北潜江	发电、输电、供电		100.00%	投资设立

				业务			
石首源阳新能源有限公司	121,000,000.00	湖北石首	湖北石首	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
洪湖卓阳新能源有限公司	308,400,000.00	湖北洪湖	湖北洪湖	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
武穴市丰汇新能源有限公司	101,650,000.00	湖北武穴	湖北武穴	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团荆江新能源有限公司	3,000,000.00	湖北荆州	湖北荆州	太阳能发电		100.00%	投资设立
京山市汇能新能源有限公司	113,100,000.00	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北兴荆新能源开发有限公司	150,000,000.00	湖北荆门	湖北荆门	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北清江水电开发有限责任公司	2,530,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水力发电	100.00%		投资设立
湖北清江物业有限责任公司	50,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	物业		100.00%	投资设立
湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司	500,000,000.00	湖北南漳	湖北南漳	水力发电		90.00%	投资设立
湖北长阳清江抽水蓄能有限公司	500,000,000.00	湖北长阳	湖北长阳	水力发电		100.00%	投资设立
湖北省天然气发展有限公司	1,053,437,600.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		投资设立
湖北能源集团鄂东天然气有限公司	120,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气		26.01%	投资设立
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,800,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	煤炭贸易	50.00%		非同一控制下企业合并
湖北荆州煤炭港务有限公司	1,422,500,000.00	湖北荆州	湖北荆州	煤炭港口		40.00%	投资设立
新疆楚星能源发展有限公司	346,074,000.00	新疆博乐	新疆博乐	热电联产	70.00%		投资设立
湖北能源集团鄂州发电有限公司	3,000,000,000.00	湖北鄂州	湖北鄂州	火力发电	60.00%		投资设立
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,574,596,940.00	中国香港	中国香港	能源投资	100.00%		投资设立
查格亚控股有限公司	3,924,230,376.96	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	协议合并
瓦亚加发电股份公司	3,302,802,634.93	秘鲁利马市	秘鲁利马市	水力发电		40.00%	非同一控制下企业合并
瓦亚加能源有限公司	318,255.92	中国香港	中国香港	能源投资		40.00%	投资成立
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	1,500,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	火力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	3,360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	新能源	100.00%		投资设立
榆林隆武智慧新能源发展有限公司	740,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆林隆武旭东新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
神木市隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西神木	陕西神木	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
靖边县隆武新能源有限公司	540,000,000.00	陕西靖边	陕西靖边	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	360,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
定边隆武新能源发展有限公司	890,000,000.00	陕西定边	陕西定边	光伏发电		100.00%	非同一控制下企业合并
湖北能源集团罗田平	1,862,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	水力发电	71.00%		投资设立

坦原抽水蓄能有限公司							
湖北能源综合能源投资有限公司	750,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	投资与资产管理	100.00%		投资设立
湖北能源光谷热力有限公司	144,018,000.00	湖北武汉	湖北武汉	供热		97.10%	投资设立
湖北能源东湖燃机热电有限公司	612,500,000.00	湖北武汉	湖北武汉	热电联产		100.00%	投资设立
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	电力销售及服务	100.00%		投资设立
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	1,000,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	水力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团房县水利水电发展有限公司	140,000,000.00	湖北十堰	湖北十堰	水力发电		100.00%	投资设立
湖北省谷城银隆电业有限公司	148,960,321.53	湖北襄阳	湖北襄阳	水力发电		64.76%	投资设立
湖北能源集团汉宜新能源有限公司	296,000,000.00	湖北宜城	湖北宜城	发电、输电、供电业务		100.00%	投资设立
宜城综电汉江新能源有限公司	5,000,000.00	湖北宜城	湖北宜城	发电、输电、供电业务		60.00%	投资设立
湖北能源集团汉清新能源有限公司	121,526,160.00	湖北襄阳	湖北襄阳	新能源		80.00%	投资设立
湖北能源集团老河口三涧山光伏发电有限公司	275,100,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	光伏发电		100.00%	投资设立
湖北能源集团淦水水电有限公司	1,748,065,500.00	湖北鹤峰	湖北鹤峰	水力发电	100.00%		投资设立
湖北宣恩洞坪水电有限责任公司	200,000,000.00	湖北恩施	湖北恩施	水力发电		70.00%	投资设立
湖北锁金山电业发展有限责任公司	80,958,400.00	湖北宜昌	湖北宜昌	水力发电		60.55%	非同一控制下企业合并
湖北省天然气开发销售有限公司	50,774,400.00	湖北武汉	湖北武汉	天然气	51.00%		分立
通城天然气有限公司	20,000,000.00	湖北通城	湖北通城	天然气		26.01%	投资设立
石首市天然气有限公司	20,000,000.00	湖北石首	湖北石首	天然气		51.00%	投资设立
保康县天然气有限公司	20,000,000.00	湖北保康	湖北保康	天然气		51.00%	投资设立
神农架天然气有限公司	20,000,000.00	湖北神农架	湖北神农架	天然气		51.00%	投资设立
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	87,660,000.00	新疆双河	新疆双河	光伏发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团江陵发电有限公司	1,093,000,000.00	湖北江陵	湖北江陵	火力发电	100.00%		投资设立
湖北能源集团新能源技术有限公司	50,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	科学研究和技术服务业	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本集团与瓦亚加控股有限公司签署《关于查格亚控股有限公司之一致行动人协议》，协议中瓦亚加控股有限公司将其持有的查格亚控股有限公司股权中财产权之外的全部权益委托本集团行使，该等纳入一致行动人范围的权益包括表决权、提案权、提名权、监督权等全部非财产性股东权益，本集团实际表决权比例为 80.00%。

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：

公司虽未拥有湖北省九宫山风力发电有限责任公司、湖北省煤炭投资开发有限公司过半数以上的表决权，但拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，故认为拥有对其实质控制权，将其纳入合并财务报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	40.00%	-25,255,536.49		2,090,126,748.63
湖北省煤炭投资开发有限公司	50.00%	-23,310,676.73		899,217,447.03

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,314,233,076.20	6,085,175,931.91	7,399,409,008.11	2,086,522,819.64	70,391,733.56	2,156,914,553.20	1,716,436,313.91	6,302,493,612.06	8,018,929,925.97	2,535,125,948.54	188,424,062.91	2,723,549,911.45
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,230,508,035.88	3,150,900,771.44	4,401,408,807.32	638,267,412.17	1,696,053,558.46	2,354,320,970.63	1,154,638,872.34	3,182,533,864.88	4,337,172,737.22	709,346,949.78	1,532,133,285.15	2,241,480,234.93

单位：元

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
湖北能源集团鄂州发电有限公司	2,045,583,758.55	-63,138,841.20	-63,138,841.20	781,301,683.44	2,720,439,481.70	135,575,736.95	135,575,736.95	988,915,833.19
湖北省煤炭投资开发有限公司	58,083,667.20	-58,818,026.74	-58,818,026.74	34,647,336.19	83,647,436.76	-33,214,259.01	-33,214,259.01	-355,110,071.03

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

本公司原持有湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司（以下简称“张家坪抽蓄”）100.00%股权，本期张家坪抽蓄新增股东南漳县国有资本投资集团有限公司，本公司持有张家坪抽蓄股权变更为 90.00%。该项交易导致资本公积增加 145.39 万元。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	-1,453,900.00
差额	1,453,900.00
其中：调整资本公积	1,453,900.00
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
三峡财务有限责任公司	北京海淀	北京海淀	金融	10.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	三峡财务有限责任公司	三峡财务有限责任公司
流动资产	28,550,596,374.47	43,930,542,297.01
非流动资产	47,325,368,468.82	41,828,277,139.30
资产合计	75,875,964,843.29	85,758,819,436.31
流动负债	61,529,191,150.73	71,408,935,325.97
非流动负债	127,682,224.91	123,156,038.81
负债合计	61,656,873,375.64	71,532,091,364.78
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	14,219,091,467.65	14,226,728,071.53

按持股比例计算的净资产份额	1,421,909,146.77	1,422,672,807.15
调整事项		
--商誉	83,323,157.73	83,323,157.73
--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	1,505,232,304.50	1,505,995,964.88
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	563,056,736.35	635,185,508.60
净利润	283,990,471.08	429,826,371.14
终止经营的净利润		
其他综合收益	84,598,224.15	1,919,583.61
综合收益总额	368,588,695.23	431,745,954.75
本年度收到的来自联营企业的股利	37,622,529.91	36,022,449.35

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,028,147,636.03	790,617,823.72
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	180,288,096.66	5,665,878.10
--综合收益总额	180,288,096.66	5,665,878.10

其他说明

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

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：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	367,482,128.27	4,000,000.00		9,452,670.20		362,029,458.07	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	29,711,248.34	41,107,909.73
营业外收入	544,000.00	574,323.00

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险（如汇率风险、利率风险和商品价格风险）、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1.各类风险管理目标和政策

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

（1）市场风险

1) 汇率风险

本集团承受汇率风险主要与美元、索尔和欧元有关，除本集团的个别下属子公司境外业务外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。于 2026 年 6 月 30 日，除下表所述资产及负债的美元余额、索尔余额、零星的欧元及港币余额外，本集团的资产及负债均为人民币余额。该等美元余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

项目	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
货币资金-美元	698,908,112.57	452,404,955.36
货币资金-索尔	85,474,565.75	12,042,364.53
货币资金-港币	0.02	0.02
应收账款-美元	29,821,776.84	20,426,897.68
应收账款-索尔	332,783,376.19	234,472,265.54
其他应收款-美元	184,753.83	170,771.30
其他应收款-索尔	469,035.50	429,381.59
应付账款-美元	42,340,275.08	22,796,084.89
应付账款-索尔	87,329,947.22	72,289,783.61
其他应付款-美元	1,852,291.34	710,470.75
其他应付款-索尔		1,607,591.85
长期借款（含一年内到期的款项）-美元	3,567,455,352.88	3,720,477,159.75
长期借款（含一年内到期的款项）-欧元	12,938,697.24	15,000,584.01

2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。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。

本公司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公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是保持其浮动利率。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

于 2026 年 6 月 30 日，本集团的带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 31,821,853,337.69 元（2025 年 12 月 31 日：35,525,587,010.38 元）、人民币和美元计价的固定利率合同，金额为 5,410,759,835.94 元（2025 年 12 月 31 日：6,309,710,677.36 元）、应付债券含短期债券 7,050,000,000.00 元（2025 年 12 月 31 日：4,550,000,000.00 元）及长期应付款 847,925,599.47 元（2025 年 12 月 31 日：1,012,166,624.10 元）。

3) 价格风险

本集团电力产品、供热、天然气等产品受国家物价局批复或执行限价的影响，港口服务以市场价格为基础，因此受到此等价格波动的影响。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。本集团电力产品销售主要为国网湖北省电力有限公司、国家电网有限公司华中分部、国网江苏省电力有限公司、国网陕西省电力有限公司、国网山东省电力公司、国网山西省电力公司，客户集中度较高。本集团应收账款及合同资产中，前五名金额合计：4,229,997,364.80 元，占本集团应收账款及合同资产总额的 82.13%。

1) 信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日，通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险自初

始确认后是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过 30 日，或者以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果出现重大不利变化等。

对于应收账款，本集团的大多数电厂均销售电力给该电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。这些电厂定期与各自相关的电网公司进行沟通并对应收款项余额进行持续监控，确保在财务报表中已提取足够的坏账准备。

根据财政部、国家发改委、国家能源局于 2020 年 1 月联合下发的财建[2020]4 号《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》，可再生能源电价补贴结算流程进一步简化，所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算。没有具体的结算到期日。董事会认为，所有相关申请流程将在适当的时候完成。2020 年 1 月 20 日，财政部、国家发展改革委、国家能源局印发了《可再生能源电价附加资金管理办法》（财建[2020]5 号），同时明确 2012 年印发的《可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法》废止。新办法明确了按照以收定支的原则，由财政部确定新增可再生能源发电补贴总额，国家发改委、能源局确定各类需补贴的可再生能源发电项目新增装机规模。同时，纳入年度建设规模管理范围的存量项目经电网企业审核后纳入补助项目清单，并明确了纳入补助项目清单的具体条件。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司及其子公司大部分相关项目已获批准可再生能源补贴，部分项目正在申请审批中。

2) 已发生信用减值资产的定义

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。本集团判断已发生信用减值的主要标准为逾期天数超过 90 日，但在某些情况下，如果内部或外部信息显示，在考虑所持有的任何信用增级之前，可能无法全额收回合同金额，本集团也会将其视为已发生信用减值。金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

截至 2026 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收款项融资	10,253,877.29	
应收账款	5,149,918,674.47	425,524,713.38
其他应收款	386,589,744.05	340,571,051.59
长期应收款（含一年内到期的款项）	5,987,400.10	
合计	5,552,749,695.91	766,095,764.97

（3）流动风险

流动风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，以确保有充裕的资金。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

本集团将银行借款、募集资金、定向发行股票等作为主要资金来源。于 2026 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 808.73 亿元（2025 年 12 月 31 日：1,015.47 亿元）。

本集团持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

2026 年 6 月 30 日金额

项目	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
金 融 资 产					
货 币 资 金	3,969,743,240.26			297,333,959.97	4,267,077,200.23
交 易 性 金 融 资 产	400,000,000.00				400,000,000.00
应 收 账 款-发 电 业 务 及 其 他	2,363,498,775.15				2,363,498,775.15
应 收 账 款-新 能 源 补 贴 款	611,230,429.44	647,801,729.92	469,970,460.54	1,057,417,279.42	2,786,419,899.32
其 他 应 收 款	386,589,744.05				386,589,744.05
金 融 负 债					0.00
短 期 借 款	2,894,548,109.57				2,894,548,109.57
应 付 票 据	345,023,271.41				345,023,271.41
应 付 账 款	2,358,156,659.13				2,358,156,659.13
其 他 应 付 款	1,513,693,868.61				1,513,693,868.61
其 他 流 动 负 债	3,519,738,278.74				3,519,738,278.74
应 付 股 利	1,069,067,044.50				1,069,067,044.50
长 期 借 款（含 一 年 内 到 期 的）	6,736,064,615.81	3,221,383,130.67	6,951,073,161.31	17,430,944,734.57	34,339,465,642.36

款项)					
应付债券 (含一年内到期的款项)	3,520,999,219.13		3,550,000,000.00		7,070,999,219.13
租赁负债 (含一年内到期的款项)	90,651,821.60	52,900,034.47	129,850,078.91	793,786,811.05	1,067,188,746.03
长期应付款 (含一年内到期的款项)	12,851,393.87	54,986,526.40	164,959,579.20	602,276,706.13	835,074,205.60

注：所有可再生能源项目通过国家可再生能源信息管理平台填报电价附加申请信息，应收补贴款按照政府现行政策和财政部现行支付情况结算，没有具体的结算到期日。应收账款—新能源补贴款是本集团管理层按照可再生能源补贴款的历史回款情况预估的未来回款期。

2.敏感性分析

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

(1) 外汇风险敏感性分析

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2026 年 1-6 月		2025 年 1-6 月	
		对净利润的影响	对股东权益影响	对净利润的影响	对股东权益影响
所有外币	对人民币升值 5%	-96,160,310.36	-96,160,310.36	-122,436,194.82	-122,436,194.82
所有外币	对人民币贬值 5%	96,160,310.36	96,160,310.36	122,436,194.82	122,436,194.82

(2) 利率风险敏感性分析

利率风险敏感性分析基于下述假设：市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	2026 年 1-6 月		2025 年 1-6 月	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-5,357,261.15	-5,357,261.15	-2,340,295.60	-2,340,295.60
浮动利率借款	减少 1%	5,357,261.15	5,357,261.15	2,340,295.60	2,340,295.60

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

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

☐适用 ☒不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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			400,000,000.00	400,000,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			400,000,000.00	400,000,000.00
（1）债务工具投资			400,000,000.00	400,000,000.00
（三）其他权益工具投资			260,735,481.50	260,735,481.50
（三）应收款项融资			10,253,877.29	10,253,877.29
持续以公允价值计量的资产总额			670,989,358.79	670,989,358.79
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

无。

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

无。

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

（1）债务工具投资为本集团对募集资金的现金管理而购入的中国银行人民币结构性存款，剩余期限较短，账面价值与公允价值相近，采用账面价值作为公允价值。

（2）应收款项融资剩余期限较短，账面价值与公允价值相近，采用账面价值作为公允价值。

（3）其他权益工具投资系本公司持有的非上市公司股权，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化。

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

无。

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

无。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无。

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

无。

9、其他

无。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
三峡集团	湖北武汉	大型水电开发与运营	213,232,231,500.00	22.87%	50.80%

本企业的母公司情况的说明

三峡集团对本公司持股比例为 22.87%，长江电力对本公司持股比例为 24.23%，长电宜昌能源投资有限公司对本公司持股比例为 3%，长电投资管理有限责任公司对本公司持股比例为 0.70%。三峡集团对长江电力的持股比例为 43.47%，长电宜昌能源投资有限公司及长电投资管理有限责任公司为长江电力的全资子公司。故三峡集团对本集团表决权比例共计 50.80%。

本企业最终控制方是中国长江三峡集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第八节财务报告十、在其他主体中的权益 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第八节财务报告十、在其他主体中的权益 3、在合营安排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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	公司持有其 40.00%股份
中煤鄂州能源开发有限公司	公司持有其 40.00%股份
武汉高新热电有限责任公司	公司持有其 25.68%股份
武汉中电节能有限公司	公司持有其 12.12%股份
长江财产保险股份有限公司	公司持有其 7.15%股份
湖北楚象供应链集团有限公司	公司持有其 10.00%股份

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	受同一最终控制方控制
中国长江三峡集团有限公司领导力开发中心	受同一最终控制方控制
长江三峡旅游发展有限责任公司宜昌三峡工程大酒店	受同一最终控制方控制
长江三峡（成都）电子商务有限公司	受同一最终控制方控制
三峡智控科技有限公司	受同一最终控制方控制
三峡高科信息技术有限责任公司	受同一最终控制方控制
三峡物资招标管理有限公司	受同一最终控制方控制
上海勘测设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
北京融能企业管理有限公司	受同一最终控制方控制
三峡智能工程有限公司	受同一最终控制方控制
三峡财务有限责任公司	受同一最终控制方控制
长江三峡实业有限公司	受同一最终控制方控制
中国三峡建工（集团）有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡技术经济发展有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡绿洲技术发展有限公司	受同一最终控制方控制
湖北三峡生态环境有限公司	受同一最终控制方控制
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	受同一最终控制方控制
三峡远达物流有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡旅游发展有限责任公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	受同一最终控制方控制
榆林隆源光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源云南师宗发电有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源永安发电有限公司	受同一最终控制方控制
长江生态环保集团有限公司	受同一最终控制方控制
三峡国际招标有限责任公司	受同一最终控制方控制
内蒙古三峡蒙能能源有限公司达拉特旗火电分公司	受同一最终控制方控制
三峡巴州若羌能源有限公司	受同一最终控制方控制
长江清源节能环保有限公司	受同一最终控制方控制
神农架日清生态治理有限公司	受同一最终控制方控制
三峡新能源闽清发电有限公司	受同一最终控制方控制
长江三峡生态园林有限公司	受同一最终控制方控制
中国长江电力股份有限公司	受同一最终控制方控制
长电宜昌能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
长电投资管理有限责任公司	受同一最终控制方控制
中国长江三峡集团有限公司新疆分公司	受同一最终控制方控制
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	受同一最终控制方控制
三峡国际能源投资集团有限公司	受同一最终控制方控制
三峡财务（香港）有限公司	受同一最终控制方控制
三峡融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制
金风科技股份有限公司	母公司之联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	母公司之联营企业
能事达电气股份有限公司	母公司之联营企业
北京金风慧能技术有限公司	母公司之联营企业
江苏金风科技有限公司	其他关联方
武汉中电区域能源发展有限公司	其他关联方
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	其他关联方
北京中水科水电科技开发有限公司	其他关联方

其他说明

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品、接受劳务	50,804,745.08			31,462,247.94
长江三峡绿洲技术发展有限公司	购买商品	22,805,071.86			14,045,165.81
中国三峡建工（集团）有限公司	接受劳务	14,150,943.40			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	接受劳务	6,872,019.16			4,224,323.61
三峡物资招标管理有限公司	购买商品、接受劳务	4,566,000.05			177,639,391.09
三峡高科信息技术有限责任公司	购买商品、接受劳务	4,199,454.21			2,524,307.88
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	购买商品	2,771,718.91			981,130.24
上海勘测设计研究院有限公司	购买商品、接受劳务	2,686,339.74			2,340,607.96
长江三峡技术经济发展有限公司	购买商品、接受劳务	2,477,575.47			
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	购买商品、接受劳务	2,287,312.94			2,010,202.48
长江三峡实业有限公司	接受劳务	298,230.99			
金风科技股份有限公司	购买商品	145,929.20			
三峡财务有限责任公司	手续费	117,500.00			
北京融能企业管理有限公司	接受劳务	97,606.31			
三峡智能工程有限公司	购买商品	43,274.34			
江苏金风科技有限公司	接受劳务	36,792.45			
长江三峡旅游发展有限责任公司 宜昌三峡工程大酒店	接受劳务	15,416.33			
中国长江三峡集团有限公司领导力开发中心	接受劳务	10,998.61			
三峡智控科技有限公司	购买商品、接受劳务	8,714.73			89,881.81
湖北三峡生态环境有限公司	购买商品	687.67			

湖北楚象供应链集团有限公司	购买商品				5,537,003.96
三峡远达物流有限公司	购买商品、接受劳务				1,538,356.20
榆林隆源光伏电力有限公司	接受劳务				405,815.42
能事达电气股份有限公司	购买商品、接受劳务				281,769.91
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	购买商品、接受劳务				45,724.48
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	购买商品				18,042.50
三峡新能源云南师宗发电有限公司	购买商品				5,757.50
长江三峡旅游发展有限责任公司	购买商品、接受劳务				5,094.33
合计		114,396,331.45			243,154,823.12

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
武汉中电节能有限公司	销售商品	6,257,983.85	9,179,575.79
内蒙古三峡蒙能能源有限公司达拉特旗火电分公司	提供劳务	692,452.83	
长江生态环保集团有限公司	食堂消费、物业费	457,095.09	474,732.52
三峡巴州若羌能源有限公司	销售商品、提供劳务	369,339.62	
上海勘测设计研究院有限公司	食堂消费、物业费	244,405.23	257,404.21
三峡国际招标有限责任公司	食堂消费、物业费	193,530.55	201,958.61
三峡新能源永安发电有限公司	提供劳务	60,615.00	
长江财产保险股份有限公司	物业费	31,540.61	34,942.47
湖北芭蕉河（集团）鹤峰县燕子桥水电开发有限公司	销售商品	5,079.39	37,712.70
武汉中电区域能源发展有限公司	销售商品		1,033,377.41
长江清源节能环保有限公司	食堂消费、物业费		325,286.48
三峡物资招标管理有限公司	食堂消费		6,641.51
三峡财务有限责任公司	食堂消费、物业费		915.19
神农架日清生态治理有限公司	销售商品		280.27
合计		8,312,042.17	11,552,827.16

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
长江生态环保集团有限公司	能源大厦办公楼、停车位	852,213.14	867,178.72
上海勘测设计研究院有限公司	能源大厦办公楼、停车位	544,814.86	536,027.90
三峡国际招标有限责任公司	能源大厦办公楼、停车位	437,022.86	437,737.14
中煤鄂州能源开发有限公司	办公楼	139,780.00	498,882.54
长江财产保险股份有限公司	清江大厦办公楼、停车位	72,286.57	70,572.28
三峡物资招标管理有限公司	办公楼	4,285.73	
长江清源节能环保有限公司	能源大厦办公楼、停车位		538,671.76
合计		2,050,403.16	2,949,070.34

本公司作为承租方：

单位：元

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

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北荆州煤炭港务有限公司（注1）		2020年12月09日	2034年12月09日	否
湖北荆州煤炭港务有限公司（注2）		2019年05月16日	2034年05月16日	否
湖北能源集团淦水水电有限公司（注3）		2019年05月15日	2041年05月14日	否
湖北能源集团荆门象河风电有限公司（注4）		2018年11月02日	2035年11月01日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

注 1：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，委托三峡财务有限责任公司宜昌分公司作为牵头行，中国银行股份有限公司荆州分行作为联合牵头行，筹集人民币 165,700.00 万元的银团贷款。三峡财务有限责任公司宜昌分公司与中国银行股份有限公司荆州分行、中国建设银行股份有限公司江陵支行、汉口银行股份有限公司荆州分行组成贷款银团并同意发放贷款。借款期限为 2020 年 12 月 9 日至 2032 年 12 月 9 日，截至 2026 年 6 月 30 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50% 比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 2：湖北荆州煤炭港务有限公司为建设湖北荆州煤炭铁水联运储配基地一期项目，向中国进出口银行湖北省分行取得 10 亿元借款，借款期限为 2019 年 5 月 16 日至 2032 年 5 月 16 日，截至 2026 年 6 月 30 日，借款余额为 0.00 万元。由湖北能源集团股份有限公司和陕西煤业化工集团有限责任公司按照各 50% 比例提供连带责任保证担保。保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 3：湖北能源集团淦水水电有限公司为实施湖北鹤峰县江坪河水电站项目，向中国进出口银行湖北省分行申请借款人民币 100,000.00 万元，期限为 2019 年 5 月 15 日至 2039 年 5 月 15 日，截至 2026 年 6 月 30 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

注 4：湖北能源集团荆门象河风电有限公司为实施荆门象河二期风电项目向中国进出口银行申请借款人民币 45,000.00 万元，期限为 2018 年 11 月 2 日至 2033 年 10 月 30 日，截至 2026 年 6 月 30 日，借款余额为 0.00 万元。湖北能源集团股份有限公司作为保证人，保证期间为债务履行期届满之日起两年。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

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	37,000,000.00	2026 年 03 月 25 日	2029 年 03 月 21 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	260,000,000.00	2026 年 04 月 13 日	2027 年 04 月 13 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	600,000,000.00	2026 年 05 月 14 日	2027 年 05 月 13 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	90,000,000.00	2026 年 1 月 19 日	2027 年 1 月 19 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	94,000,000.00	2026 年 01 月 22 日	2026 年 4 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	26,000,000.00	2026 年 02 月 12 日	2026 年 4 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	200,000,000.00	2026 年 03 月 10 日	2026 年 4 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	20,000,000.00	2026 年 03 月 16 日	2026 年 6 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	25,000,000.00	2026 年 03 月 19 日	2026 年 6 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	120,000,000.00	2026 年 04 月 10 日	2026 年 5 月 18 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	33,000,000.00	2026 年 04 月 15 日	2026 年 6 月 30 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	20,000,000.00	2026 年 04 月 21 日	2026 年 5 月 18 日	信用借款
三峡财务有限责任公司	500,000,000.00	2026 年 06 月 11 日	2026 年 6 月 30 日	信用借款
三峡融资租赁有限公司	3,472,520.01	2026 年 01 月 14 日	2042 年 01 月 10 日	应收账款质押
三峡融资租赁有限公司	3,368,034.48	2026 年 3 月 26 日	2041 年 10 月 30 日	应收账款质押

三峡融资租赁有限公司	447,795.20	2026 年 5 月 8 日	2041 年 10 月 30 日	应收账款质押
合计	2,032,288,349.69			
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	3,440,048.12	2,862,828.98

(8) 其他关联交易

交易类型	关联方名称	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
向关联方支付利息	三峡财务有限责任公司	20,840,659.71	12,572,513.90	协议价
向关联方支付利息	三峡财务（香港）有限公司	89,932,470.28	105,953,913.92	协议价
向关联方支付利息	三峡融资租赁有限公司	16,284,578.21	15,981,818.58	协议价
合计		127,057,708.20	134,508,246.40	

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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
银行存款	三峡财务有限责任公司	1,867,225,077.74		2,836,471,359.87	
应收账款	武汉中电节能有限公司	494,000.00		1,083,840.00	
应收账款	三峡国际招标有限责任公司	45,663.14			
应收账款	上海勘测设计研究院有限公司	34,206.96			
应收账款	长江生态环保集团有限公司	6,959.96			
应收账款	三峡智能工程有限公司	5,876.00		5,876.00	
应收账款	长江三峡实业有限公司	3,832.00		29,171.20	
应收账款	武汉中电区域能源发展有限公司	0.50		477,971.62	
预付款项	长江三峡（成都）电子商务有限公司	50,462,639.34		20,329,110.25	
预付款项	三峡物资招标管理有限公司	210,972.33		316,458.50	
预付款项	上海勘测设计研究院有限公司	121,324.55		525,667.98	
预付款项	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	27,174.12		5,411.55	
其他应收款	三峡巴州若羌能源有限公司	198,000.00			
其他应收款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	4,519.58		28,168.06	
其他应收款	三峡新能源闽清发电有限公司	3,382.19		3,382.19	
其他应收款	三峡新能源永安发电有限公司	3,212.59			
其他应收款	长江三峡实业有限公司			4,128.70	
其他非流动资产	能事达电气股份有限公司	1,213,080.00		1,213,080.00	
其他非流动资产	长江三峡绿洲技术发展有限公司			6,464,137.79	

其他非流动资产	长江勘测规划设计研究有限责任公司		1,005,556.87	
---------	------------------	--	--------------	--

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	长江三峡实业有限公司	13,055,391.60	
应付账款	长江三峡（成都）电子商务有限公司	9,145,715.22	212,351.52
应付账款	长江三峡绿洲技术发展有限公司	4,279,916.99	15,237,626.80
应付账款	金风科技股份有限公司	2,010,200.00	2,010,200.00
应付账款	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	350,940.00	
应付账款	三峡智控科技有限公司	299,009.00	299,009.00
应付账款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	127,833.83	188,492.84
应付账款	三峡物资招标管理有限公司	36,813.17	2,727,133.40
应付账款	上海勘测设计研究院有限公司		208,950.00
应付账款	能事达电气股份有限公司		220,000.00
应付账款	长江三峡技术经济发展有限公司		832,124.71
应付账款	长江三峡生态园林有限公司		1,239,254.64
应付股利	中国长江电力股份有限公司	257,286,576.45	
应付股利	中国长江三峡集团有限公司	242,855,332.35	
应付股利	长电宜昌能源投资有限公司	31,849,206.00	
应付股利	长电投资管理有限责任公司	7,485,079.80	
其他应付款	三峡物资招标管理有限公司	52,670,224.55	52,671,789.59
其他应付款	金风科技股份有限公司	1,363,080.00	1,360,985.00
其他应付款	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	1,253,390.60	1,704,264.71
其他应付款	上海勘测设计研究院有限公司	625,763.04	722,180.19
其他应付款	湖北楚象供应链集团有限公司	500,000.00	3,000,000.00
其他应付款	长江生态环保集团有限公司	447,411.90	447,411.90
其他应付款	武汉高新热电有限责任公司	269,421.56	309,961.52
其他应付款	北京金风慧能技术有限公司	209,750.00	9,750.00
其他应付款	三峡国际招标有限责任公司	160,080.00	160,080.00
其他应付款	长江三峡生态园林有限公司	154,871.16	154,871.16
其他应付款	长江勘测规划设计研究有限责任公司	146,390.00	146,390.00
其他应付款	能事达电气股份有限公司	97,300.00	97,300.00
其他应付款	北京中水科水电科技开发有限公司	42,980.00	42,980.00
其他应付款	三峡智控科技有限公司	30,692.97	30,212.97
其他应付款	中国长江三峡集团有限公司新疆分公司	22,344.00	
其他应付款	长江财产保险股份有限公司	550.00	550.00
其他应付款	中煤鄂州能源开发有限公司	134.94	100,000.00
其他应付款	中国三峡新能源（集团）股份有限公司		40,000.00
其他应付款	三峡国际能源投资集团有限公司		50,000.00
其他应付款	长江三峡（成都）电子商务有限公司		1,800.00
其他应付款	三峡高科信息技术有限责任公司		46,500.00
合同负债	长江三峡（成都）电子商务有限公司	2,701,070.22	
合同负债	神农架日清生态治理有限公司	6,494.97	5,958.69
合同负债	三峡国际招标有限责任公司		206,165.47
合同负债	长江生态环保集团有限公司		421,212.99
合同负债	上海勘测设计研究院有限公司		97,267.34
合同负债	三峡财务有限责任公司		23,878.66
预收款项	中煤鄂州能源开发有限公司		139,780.00
预收款项	三峡物资招标管理有限公司		4,285.73
短期借款	三峡财务有限责任公司	860,506,944.43	867,519,583.29
长期借款	三峡财务（香港）有限公司	3,392,064,607.43	3,535,730,370.77

长期借款	三峡财务有限责任公司	202,000,000.00	761,000,000.00
一年内到期的非流动负债	三峡财务有限责任公司	598,516,777.79	4,534,958.33
一年内到期的非流动负债	三峡财务（香港）有限公司	104,169,775.92	108,376,569.07
一年内到期的非流动负债	三峡融资租赁有限公司	12,851,393.87	71,539,695.82
长期应付款	三峡融资租赁有限公司	835,074,205.60	940,626,928.28

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：万元

认缴出资单位	被认缴单位	认缴金额	被认缴单位 成立日期	截止报告日已 出资
湖北能源集团新能源发展有限公司	天门市天鑫新能源有限公司	90,700.00	2020/4/7	31,120.00
湖北能源集团新能源发展有限公司	中启绿风乐楚清洁能源（天门）有限公司	38,475.00	2019/10/22	19,800.00
本公司	湖北能源集团西北新能源发展有限公司	336,000.00	2021/1/11	215,250.00
湖北能源集团西北新能源发展	榆林隆武智慧新能源发展有限	74,000.00	2022/3/31	40,263.00

有限公司	公司			
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林隆武旭东新能源发展有限公司	36,000.00	2022/4/28	21,745.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	神木市隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022/3/29	57,541.00
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	靖边县隆武新能源有限公司	54,000.00	2022/9/6	40,254.56
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	榆林市横山区隆武新能源发展有限公司	36,000.00	2022/10/17	22,482.25
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	定边隆武新能源发展有限公司	89,000.00	2022/3/29	54,031.50
本公司	湖北能源集团汉江能源发展有限公司	100,000.00	2021/4/20	56,426.09
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	湖北能源集团汉宜新能源有限公司	29,600.00	2021/4/30	17,100.00
本公司	湖北能源集团江陵发电有限公司	109,300.00	2022/4/19	87,395.00

2、或有事项

（1） 资产负债表日存在的重要或有事项

（1） 未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

本集团之子公司瓦亚加发电股份有限公司与秘鲁国有电力公司 Electroperú，因双方 2011 年签署的《电力供应合同》（PPA）履行分歧，提交利马商会仲裁中心仲裁（案号：060-2024-CCL）。

截至本报告出具日，上述《电力供应合同》（PPA）相关争议已由利马商会仲裁中心作出终局裁决及补充决定书。本公司根据裁决结果合理预估，于当期财务报表确认预计负债 68 万美元。

本公司已就上述仲裁裁决履行事宜与相关方进行沟通，截至本报告日，裁决执行情况尚在推进中，最终结果可能对本公司未来期间的损益产生影响，但不会对本公司持续经营能力构成重大影响。

（2） 开具保函、信用证

截至 2026 年 6 月 30 日，开出保函、信用证情况如下：

1）本公司委托中国建设银行股份有限公司武汉省直支行开出的保函情况如下：

①基于湖北电力交易中心有限公司关于收取 2026 年售电履约保函或履约保险事项对湖北能源综合能源投资有限公司出具的保函金额为 60,000.00 元。

②基于湖北电力交易中心有限公司关于收取 2026 年售电履约保函或履约保险事项对湖北能源集团售电有限公司出具的保函金额为 170,000,000.00 元。

2）湖北省天然气发展有限公司委托银行申请开具保函、信用证情况如下：

①湖北省天然气发展有限公司因咸宁“南三县”天然气长输管道项目土地复垦履约及工程支付担保需要，于招商银行武汉分行申请开具保函 751.66 万元，其中：土地复垦保证金保函 167.08 万元、工程款支付保函 584.58 万元，于建设银行武汉省直支行申请开具保函 1,583.37 万元。

②湖北省天然气发展有限公司为支付武汉明夏格林科技有限公司天然气款，于交通银行湖北省分行申请开具信用证 411.92 万元。

3) 通城天然气有限公司就“通城县天然气特许经营授权活动”项目与通城县住房和城乡建设局签订《通城县天然气特许经营合同》，于中国工商银行股份有限公司通城隽水支行申请开具保函 1,000,000.00 元，且通城天然气有限公司 100.00 万元定期存单提供质押。

4) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《南漳县 420624202401 湖北南漳抽水蓄能电站项目李庙镇材料堆场、施工便道等临时用地土地复垦费用监管协议》中约定的土地复垦及相关义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 20,086,377.00 元。

5) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《南漳县 420624202404 湖北南漳抽水蓄能电站项目李庙镇临时办公用房、施工便道临时用地土地复垦费用监管协议》中约定的土地复垦及相关义务，于中国银行股份有限公司襄阳分行申请开具保函 360,700.00 元。

6) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《湖北南漳抽水蓄能电站下水库和地下厂房系统主体土建及金属结构安装工程合同》中约定的工程款支付义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 5,000,000.00 元。

7) 湖北能源集团南漳张家坪抽水蓄能有限公司为履行《湖北南漳抽水蓄能电站上水库和主体土建及金属结构安装工程合同》中约定的工程款支付义务，于中国农业银行股份有限公司南漳县支行申请开具保函 5,000,000.00 元。

8) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与长阳土家族自治县自然资源和规划局签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站临时用地土地复垦协议》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 10,230,300.00 元。

9) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与长阳土家族自治县自然资源和规划局签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站临时用地土地复垦协议（二）》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 1,066,700.00 元。

10) 湖北长阳清江抽水蓄能有限公司与中国葛洲坝集团股份有限公司签订了《湖北长阳清江抽水蓄能电站主体土建及金属结构安装工程施工合同》，于中国农业银行股份有限公司长阳土家族自治县支行申请开具保函 3,000,000.00 元。

11) 定边隆武新能源发展有限公司因参与榆林 2100 兆瓦光伏发电项目（定边 500 兆瓦）变更临时使用草地相关手续项目建设或运营向中国工商银行股份有限公司定边县支行申请开具保函 1,286,833.00 元，受益人为定边县林业局。

12) 定边隆武新能源发展有限公司因建设榆林 2100 兆瓦光伏发电项目（定边 500 兆瓦）110KV 输出线路工程恢复林业、草原生产条件和植被恢复费用向中国工商银行股份有限公司定边县支行申请开具保函 161,982.00 元，受益人为定边县林业局。

13) 基于瓦亚加发电与 EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU 签订的 PPA 协议，瓦亚加发电在 ICBC Peru Bank 开具信用证，受益人为 EMPRESA ELECTRICIDAD DEL PERU，截止 2026 年 6 月 30 日止，尚未结清的信用证余额为 6,568,662.00 美元。

14) 基于瓦亚加发电与 Inverdes S.A. 签订的 Office lease contract 协议, 瓦亚加发电在 ICBC Peru Bank 开具信用证, 受益人为 Inverdes S.A., 截止 2026 年 6 月 30 日止, 尚未结清的信用证余额为 109,001.00 美元。

除存在上述或有事项外, 截止 2026 年 6 月 30 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

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

（1）非货币性资产交换

（2）其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

公司以业务分部为基础确定报告分部，业务分部的大部分收入是对外交易收入，且满足下列条件之一的，将其确定为报告分部：

- 1）该分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上。
- 2）该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上。
- 3）该分部的分部资产占所有分部资产合计额的 10%或者以上。

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目	水电业务	火电（含热电）业务	新能源业务	煤炭天然气热力销售业务	其他	分部间抵销	合计
一. 营业收入	3,220,763,418.90	3,692,193,223.39	1,144,781,009.02	621,883,845.73	125,671,939.75	-108,333,434.64	8,696,960,002.15
二. 营业成本	1,164,613,569.23	3,360,294,076.10	1,054,166,140.37	581,296,371.89	44,207,412.53	-106,697,562.18	6,097,880,007.94
其中：折旧费和摊销费	582,283,533.94	425,782,974.73	876,921,038.97	108,043,455.27	19,544,576.30	19,662,439.60	2,032,238,018.81
三. 对联营和合营企业的投资收益	268,000.55	-756,468.74	-10,827,403.75		35,901,589.67	10,966,404.60	35,552,122.33
四. 信用减值损失	-7,876,690.38	3,480,714.12	-15,672,072.33	2,265,629.41	1,147.90	-3,108,268.10	-20,909,539.38
五. 资产减值损失							
六. 利润总额	1,609,714,503.73	142,855,585.33	-236,447,847.15	-51,234,904.56	319,908,312.92	535,235.31	1,785,330,885.58
七. 所得税费用	368,460,341.77	69,739,520.30	45,909,021.42	3,037,914.63	29,681,094.30	1,530,627.05	518,358,519.47

八. 净利润	1,241,254,161.96	73,116,065.03	-282,356,868.57	-54,272,819.19	290,227,218.62	-995,391.74	1,266,972,366.11
九. 资产总额	35,001,020,028.69	20,317,536,204.13	51,023,090,080.51	6,019,793,512.94	46,709,797,289.56	-59,971,708,823.42	99,099,528,292.41
十. 负债总额	18,892,161,164.46	12,035,166,615.19	30,826,920,037.13	3,761,791,654.77	14,776,511,709.56	-25,701,498,321.98	54,591,052,859.13

(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

无。

(4) 其他说明

无。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无。

8、其他

(1) 公司涉及股权收购形成的电量考核补偿安排

截至本财务报表批准报出日，公司因多项股权收购事项与交易对方约定了电量考核安排。截至目前，共有 8 家项目公司未完成协议约定的电量考核目标，已触发原股东相应的电量考核补偿义务。

对于已通过补偿协议、往来函件或律师意见书等证据表明相关经济利益很可能流入本公司的部分，公司已确认相应的电量考核补偿收益；对于尚未取得上述证据、相关补偿收益能否流入本公司尚存在不确定性的部分，基于谨慎性原则，公司暂未确认相关补偿收益。

(2) 可再生能源补贴进展

近年来，国家陆续出台多项可再生能源补贴政策，持续推进风电、光伏发电项目平价上网。2022 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局、财政部联合印发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，在全国范围内组织开展可再生能源发电补贴核查工作，以厘清补贴底数，规范补贴资金管理。2023 年 1 月，国家电网有限公司发布《关于公布第一批可再生能源发电补贴合规项目清单的公告》。本集团绝大部分可再生能源发电项目已纳入该批合规项目清单，剩余少量项目，公司将持续跟踪政策及核查进展，及时履行相应处理及信息披露义务。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	213,978.90	29,193.31
其中：1-6 月	207,886.88	29,193.31
7-12 月（含 1 年）	6,092.02	

1 至 2 年	4,374.70	5,525.84
2 至 3 年	2,858.20	4,155.60
3 年以上	4,155.60	3,221.50
3 至 4 年	4,155.60	
4 至 5 年		3,221.50
合计	225,367.40	42,096.25

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	225,367.40	100.00%	6,545.51	2.90%	218,821.89	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27
其中：										
账龄组合	169,404.75	75.17%	6,545.51	3.86%	162,859.24	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27
关联方组合	55,962.65	24.83%			55,962.65					
合计	225,367.40	100.00%	6,545.51	2.90%	218,821.89	42,096.25	100.00%	6,127.98	14.56%	35,968.27

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备的应收账款	225,367.40	6,545.51	2.90%
合计	225,367.40	6,545.51	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏	6,127.98	417.53				6,545.51

账准备的应收账款						
合计	6,127.98	417.53				6,545.51

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国泰海通证券股份有限公司湖北分公司	103,820.02		103,820.02	46.07%	
上海勘测设计研究院有限公司	34,206.96		34,206.96	15.18%	
壹壶茗悦（武汉）商贸有限公司	32,352.90		32,352.90	14.36%	
湖北能源集团新能源发展有限公司	14,795.73		14,795.73	6.57%	
中国银行股份有限公司武汉省直支行	14,674.87		14,674.87	6.51%	
合计	199,850.48		199,850.48	88.69%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	7,451,100.00	7,451,100.00
其他应收款	13,803,893,858.12	11,576,061,908.78
合计	13,811,344,958.12	11,583,513,008.78

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湖北省天然气开发销售有限公司	7,451,100.00	7,451,100.00
合计	7,451,100.00	7,451,100.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	11,000.00	11,000.00
备用金	56,000.00	
往来款	13,809,503,031.74	11,582,124,372.33
其他	1,005,543.38	608,253.45

合计	13,810,575,575.12	11,582,743,625.78
----	-------------------	-------------------

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,029,148,814.22	6,218,998,701.23
其中：1—6 月	5,029,148,814.22	6,218,998,701.23
7—12 月（含 1 年）		
1 至 2 年	4,668,331,836.35	4,305,498,137.50
2 至 3 年	3,850,088,390.43	726,250,514.38
3 年以上	263,006,534.12	331,996,272.67
3 至 4 年	255,911,609.57	233,568,014.80
4 至 5 年		91,347,761.03
5 年以上	7,094,924.55	7,080,496.84
合计	13,810,575,575.12	11,582,743,625.78

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	6,084,777.64	0.04%	6,084,777.64	100.00%		6,084,777.64	0.05%	6,084,777.64	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	13,804,490,797.48	99.96%	596,939.36	0.01%	13,803,893,858.12	11,576,658,848.14	99.95%	596,939.36	0.01%	11,576,061,908.78
其中：										
按信用风险特征（账龄）组合计提坏账准备的其他应收款	1,635,743.38	0.01%	596,939.36	36.49%	1,038,804.02	1,261,392.66	0.01%	596,939.36	47.32%	664,453.30
关联方组合	13,802,855,054.10	99.95%			13,802,855,054.10	11,575,397,455.48	99.94%			11,575,397,455.48
合计	13,810,575,575.12	100.00%	6,681,717.00	0.05%	13,803,893,858.12	11,582,743,625.78	100.00%	6,681,717.00	0.06%	11,576,061,908.78

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
湖北省直机关住房制度改革	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	100.00%	预计款项无法收回

办公室						
合计	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64	6,084,777.64		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,635,743.38	596,939.36	36.49%
关联方组合	13,802,855,054.10		
合计	13,804,490,797.48	596,939.36	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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）	
2026 年 1 月 1 日余额			6,681,717.00	6,681,717.00
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
2026 年 6 月 30 日余额			6,681,717.00	6,681,717.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
单项计提坏账准备的其他应收款	6,084,777.64					6,084,777.64
按组合计提坏账准备的其他应收款	596,939.36					596,939.36
合计	6,681,717.00					6,681,717.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
湖北能源集团新能源发展有限公司	往来款	4,925,000,000.00	1 年以内、1-2 年、2-3 年	35.66%	
湖北能源集团淦水水电有限公司	往来款	1,390,000,000.00	1 年以内、2-3 年、3-4 年	10.06%	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	往来款	1,100,000,000.00	1 年以内	7.96%	
湖北清江水电开发有限责任公司	往来款	900,000,000.00	1 年以内、1-2 年	6.52%	
神木市隆武新能源发展有限公司	往来款	900,000,000.00	1 年以内	6.52%	
合计		9,215,000,000.00		66.72%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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	23,041,611,274.44		23,041,611,274.44	22,358,432,950.08		22,358,432,950.08
对联营、合营企业投资	3,011,828,073.74	511,787,115.79	2,500,040,957.95	2,774,712,454.47	511,787,115.79	2,262,925,338.68
合计	26,053,439,348.18	511,787,115.79	25,541,652,232.39	25,133,145,404.55	511,787,115.79	24,621,358,288.76

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账	减值	本期增减变动	期末余额（账	减值
-------	--------	----	--------	--------	----

	面价值)	准备 期初 余额	追加投资	减少 投资	计提 减值 准备	其他	面价值)	准备 期末 余额
湖北清江水电开发有限责任公司	3,025,889,902.54						3,025,889,902.54	
湖北能源集团售电有限公司	210,000,000.00						210,000,000.00	
湖北能源集团新能源技术有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
湖北能源集团鄂州发电有限公司	1,739,000,000.00						1,739,000,000.00	
湖北能源集团淦水水电有限公司	1,748,065,500.00						1,748,065,500.00	
湖北能源国际投资（香港）有限公司	1,574,596,939.92						1,574,596,939.92	
湖北能源集团汉江能源发展有限公司	524,260,855.13		40,000,000.00				564,260,855.13	
湖北能源集团江陵发电有限公司	747,450,000.00		126,500,000.00				873,950,000.00	
湖北能源集团罗田平坦原抽水蓄能有限公司	922,873,519.33		399,020,000.00				1,321,893,519.33	
湖北能源集团双河市新能源发展有限公司	87,660,000.00		52,658,324.36				140,318,324.36	
湖北能源集团西北新能源发展有限公司	2,087,500,000.00		65,000,000.00				2,152,500,000.00	
湖北能源集团襄阳宜城发电有限公司	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00	
湖北能源集团新能源发展有限公司	5,490,000,000.00						5,490,000,000.00	
湖北能源综合能源投资有限公司	750,000,000.00						750,000,000.00	
湖北省煤炭投资开发有限公司	1,095,736,313.16						1,095,736,313.16	
湖北省天然气发展有限公司	537,253,157.45						537,253,157.45	
湖北省天然气开发销售有限公司	25,894,962.55						25,894,962.55	
新疆楚星能源发展有限公司	242,251,800.00						242,251,800.00	
合计	22,358,432,950.08		683,178,324.36				23,041,611,274.44	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	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												
三峡财务有限责任公司	1,505,995,964.88				28,399,047.11	8,459,822.42		37,622,529.91			1,505,222,304.50	
国家能	156,999,225.88				1,881,518.91	42,126.00					158,922,870.79	

源集团 长源电 力股份 有限公 司												
长江财 产保险 股份有 限公司	112,927,870.96				-1,236,606.54	-241,215.91					111,450,048.51	
湖北新 能源投 资管理 有限公 司	5,371,189.71				24,618.09						5,385,787.80	
湖北新 能源创 业投资 基金有 限公司	6,257,674.23				119,249.52			1,600,000.00			4,776,923.75	
湖北楚 象供应 链集团 有限公 司	107,373,433.02				4,055,282.83		175,827.00				111,604,542.85	
中煤鄂 州能源 开发有 限公司	368,000,000.00		232,000,000.00		2,658,479.75						602,658,479.75	
湖北核 电有限 公司		127,506,421.24										127,506,421.24
咸宁核 电有限 公司		360,000,000.00										360,000,000.00
武汉高 新热电 有限责 任公司		24,280,694.55										24,280,694.55
小计	2,262,925,338.68	511,787,115.79	232,000,000.00		35,901,589.67	8,260,732.51	175,827.00	39,222,529.91			2,500,040,967.95	511,787,115.79
合计	2,262,925,338.68	511,787,115.79	232,000,000.00		35,901,589.67	8,260,732.51	175,827.00	39,222,529.91			2,500,040,967.95	511,787,115.79

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
其他业务	16,795,111.25	4,332,629.67	19,812,714.89	4,420,332.19
合计	16,795,111.25	4,332,629.67	19,812,714.89	4,420,332.19

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

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	35,901,589.67	205,981,209.45
处置交易性金融资产取得的投资收益	4,969,282.87	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		1,741,951.88
委托贷款收益	15,198,349.05	19,230,070.77
合计	56,069,221.59	226,953,232.10

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	706,694.88	主要系非流动资产毁损报废净收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	10,295,248.34	主要系各类政府补贴收入。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	4,969,282.87	系结构性存款到期收益。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	707,334.62	系单项计提减值准备的应收款项坏账准备转回。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	68,966,801.35	主要系其他补偿收入和其他零星支出。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,079,797.38	主要系个人所得税代扣代缴手续费。
减：所得税影响额	21,416,696.99	
少数股东权益影响额（税后）	-1,728,523.24	
合计	67,036,985.69	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益

项目的情况说明

☒适用 ☐不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	6,674,672.66	与主营业务密切相关，符合国家政策规定，按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助。

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.91%	0.15	0.15
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.68%	0.14	0.14

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原因说明，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

4、其他