股票代码：000722　　股票简称：湖南发展　　上市地点：深圳证券交易所

湖南能源集团发展股份有限公司
HUNAN ENERGY GROUP DEVELOPMENT CO., LTD.

湖南能源集团发展股份有限公司

发行股份及支付现金购买资产

并募集配套资金暨关联交易报告书

（草案）（修订稿）

交易类型	交易对方名称
发行股份及支付现金购买资产	湖南能源集团电力投资有限公司
募集配套资金	不超过 35 名符合条件的特定投资者

独立财务顾问

中信证券股份有限公司
CITIC Securities Company Limited

二〇二五年十二月

上市公司声明

本公司及全体董事、高级管理人员保证本报告书及其摘要内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担个别和连带的法律责任。

本公司控股股东、董事、高级管理人员承诺，如本次交易因涉嫌所提供或者披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏而被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确之前，将暂停转让所持有的上市公司股份（如有）。将于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代向深交所和中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司（以下简称“登记结算公司”）申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向深交所和登记结算公司报送身份信息和账户信息并申请锁定。董事会未向深交所和登记结算公司报送本承诺人或本单位的身份信息和账户信息的，授权深交所和登记结算公司直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，承诺将锁定股份用于相关投资者赔偿安排。

本报告书及其摘要所述事项并不代表中国证监会、深交所对于本公司股票的投资价值或者投资者收益作出实质判断或保证，也不表明中国证监会和深交所对本报告书及其摘要的真实性、准确性、完整性作出保证。本报告书及其摘要所述本次交易相关事项的生效和完成尚待取得深交所审核通过、中国证监会注册同意及其他有权监管机构的批准、核准或同意。

本次交易完成后，本公司经营与收益的变化，由本公司自行负责；由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。

投资者在评价本公司本次交易时，除本报告书及其摘要内容以及与本报告书及其摘要同时披露的相关文件外，还应认真地考虑本报告书及其摘要披露的各项风险因素。投资者若对本报告书及其摘要存在任何疑问，应咨询自己的股票经纪人、律师、会计师或其他专业顾问。

交易对方声明

本次交易的交易对方已出具承诺函，保证在本次交易过程中将依照相关法律、法规及规范性文件的有关规定，及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证所提供的有关资料信息真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任，如因在本次交易中提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。

交易对方保证向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

交易对方保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如为本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代为向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，交易对方承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。

证券服务机构及人员声明

本次交易的证券服务机构及其经办人员同意在本重组报告书及其摘要中引用证券服务机构所出具文件的相关内容，确认本报告书及其摘要不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

目 录

目 录 4

释 义 9

一、一般释义 9

二、专业术语释义 11

重大事项提示 13

一、本次交易方案概述 13

二、发行股份募集配套资金的具体情况 16

三、本次交易方案调整情况 17

四、本次重组对上市公司的影响 19

五、本次交易实施需履行的批准程序 20

六、上市公司的控股股东、实际控制人对本次重组的原则性意见 21

七、上市公司控股股东及其一致行动人、董事、高级管理人员自本次重组预案披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划 21

八、本次交易对中小投资者权益保护的安排 22

九、本次交易独立财务顾问的证券业务资格 25

十、信息披露查询 25

重大风险提示 26

一、与本次交易相关的风险 26

二、与标的资产相关的风险 27

三、其他风险 28

第一节 本次交易概述 29

一、交易背景及目的 29

二、本次交易具体方案 31

三、本次交易的性质 40

四、本次重组对上市公司的影响 41

五、本次交易决策过程和批准情况 42

六、本次重组相关方作出的重要承诺 43
第二节 上市公司基本情况 54
一、公司基本信息 54
二、前十大股东情况 54
三、控股股东及实际控制人情况 55
四、最近三十六个月控制权变动情况 56
五、最近三年重大资产重组情况 56
六、最近三年主营业务发展情况和主要财务指标 57
七、上市公司合法合规经营情况 58
第三节 交易对方基本情况 59
一、发行股份及支付现金购买资产交易对方 59
二、募集配套资金的发行对象 64
第四节 标的公司基本情况 65
一、铜湾水电 65
二、清水塘水电 81
三、筱溪水电 94
四、高滩水电 105
五、标的公司主营业务情况 118
第五节 发行股份情况 128
一、发行股份及支付现金购买资产具体方案 128
二、募集配套资金具体方案 131
第六节 标的公司评估情况 134
一、本次交易评估概况 134
二、引用其他评估机构出具报告内容的情况 187
三、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项的说明 187
四、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估结果的影响 188

五、董事会对标的资产评估合理性以及定价公允性的分析 188
六、独立董事对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性及交易定价的公允性的意见 192
七、本次交易采用资产基础法评估结果而非收益法评估结果作为定价依据的原因及合理性，是否有利于保护上市公司利益及中小股东合法权益 ... 192
八、报告期内标的资产执行的电价及相关协议依据，标的资产现行电价的协议文件的有效期限，未来电价调整风险以及对标的资产评估值的影响 197
第七节 本次交易合同的主要内容 201
一、《购买资产协议》 201
二、《购买资产协议之补充协议》 203
第八节 交易的合规性分析 208
一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定 208
二、本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定之重组上市情形 ... 212
三、本次交易符合《重组管理办法》第四十三条及四十四条的规定 213
四、本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及相关适用意见、监管规则的有关规定 216
五、本次交易符合《重组管理办法》第四十六条的规定 217
六、本次交易符合《重组管理办法》第四十七条的规定 218
七、本次交易符合《发行注册管理办法》第十一条等相关规定 218
八、本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》相关规定 220
九、本次交易符合《上市公司收购管理办法》第七十四条、第六十三条的相关规定 222
十、独立财务顾问和法律顾问对本次交易是否符合《重组管理办法》发表的明确意见 222
第九节 管理层讨论与分析 223
一、本次交易前上市公司财务状况和经营成果的讨论与分析 223

二、标的公司的行业特点 228
三、标的公司的核心竞争力及行业地位 249
四、标的公司的财务状况、盈利能力及未来趋势分析 252
五、上市公司对拟购买资产的整合管控安排 383
六、本次交易对上市公司持续经营能力、未来发展前景的影响 385
七、本次交易对上市公司当期每股收益等财务指标和非财务指标影响的分析 387
第十节 财务会计信息 390
一、标的公司财务信息 390
二、上市公司备考财务信息 403
第十一节 同业竞争与关联交易 407
一、同业竞争情况 407
二、关联交易情况 414
第十二节 风险因素 430
一、与本次交易相关的风险 430
二、与标的资产相关的风险 431
三、其他风险 433
第十三节 其他重要事项 435
一、担保与非经营性资金占用情况 435
二、本次交易对于上市公司负债结构的影响 436
三、上市公司在最近 12 个月内曾发生的资产交易 436
四、本次交易对上市公司治理机制的影响 436
五、本次交易后上市公司的现金分红政策及相应的安排 436
六、本次交易涉及的相关主体买卖上市公司股票的自查情况 437
七、上市公司股票停牌前股价波动情况的说明 449
八、其他影响股东及其他投资者做出合理判断的、有关本次交易的所有信息 450

第十四节 独立董事及证券服务机构关于本次交易的意见.....451

一、独立董事专门会议审核意见.....451

二、独立财务顾问意见.....452

三、律师意见.....454

第十五节 本次交易相关证券服务机构及经办人员.....456

一、独立财务顾问.....456

二、法律顾问.....456

三、审计机构.....456

四、评估机构.....457

五、备考财务信息审阅机构.....457

第十六节 声明与承诺.....458

一、上市公司全体董事声明.....458

上市公司审计委员会声明.....459

二、上市公司全体高级管理人员声明.....460

三、独立财务顾问声明.....461

四、法律顾问声明.....462

五、审计机构声明.....463

六、评估机构声明.....464

第十七节 备查文件.....465

一、备查文件.....465

二、备查地点.....465

释　义

本报告书中，部分合计数与各加计数直接相加之和可能在尾数上有差异，这些差异是由四舍五入造成的。除非另有所指，下列简称具有如下含义：

一、一般释义

湖南发展、上市公司、公司、本公司	指	湖南能源集团发展股份有限公司，曾用名：湖南发展集团股份有限公司、湖南金果实业股份有限公司、衡阳市金果农工商实业股份有限公司
湖南能源集团	指	湖南能源集团有限公司，曾用名：湖南省能源投资集团有限公司、湖南湘投控股集团有限公司，系由湖南省经济建设投资公司于2005年改制设立
交易对方、电投公司	指	湖南能源集团电力投资有限公司，曾用名：湖南湘投能源投资有限公司
铜湾水电	指	湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司，曾用名：湖南中方铜湾水利水电开发有限责任公司
清水塘水电	指	湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司，曾用名：湖南辰溪清水塘水电开发有限责任公司
筱溪水电	指	湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司
高滩水电	指	湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司，曾用名：湖南沅陵高滩发电有限责任公司、沅陵县高滩发电有限责任公司
本次交易、本次重组	指	上市公司拟以发行股份及支付现金方式购买电投公司持有的铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电88%股权及高滩水电85%股权，同时向不超过35名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金
本次发行股份及支付现金购买资产	指	上市公司拟以发行股份及支付现金方式购买电投公司持有的铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电88%股权及高滩水电85%股权
本次募集配套资金	指	上市公司拟向不超过35名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金
标的公司	指	铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电、高滩水电
标的资产	指	电投公司持有的铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电88%股权及高滩水电85%股权
琼湖建材	指	湖南发展琼湖建材经营有限公司
蟒塘溪水电	指	湖南芷江蟒塘溪水利水电开发有限责任公司
中方经投	指	中方县经济建设投资有限公司，曾用名：中方县经济建设投资集团有限公司
中方城投	指	中方县城乡建设发展集团有限公司，曾用名：中方县城市建设投

		资有限公司
辰溪经投	指	辰溪县经济建设投资有限公司
邵阳建投	指	邵阳赛双清建设投资经营集团有限公司，曾用名：新邵县城市建设投资开发有限责任公司
沅陵经投	指	沅陵县经济建设投资有限公司，曾用名：沅陵县国有资产经营有限公司
沅陵辰发	指	沅陵县辰发能源开发有限公司
售电公司	指	湖南湘投售电有限公司
金宜物业	指	**湖南能源集团金宜现代物业管理有限公司，曾用名：湖南湘投金宜物业管理有限公司、湖南金宜物业管理有限公司**
国智云	指	湖南省国智云科技有限公司，**曾用名湖南创智数码科技股份有限公司、湖南创智西恩西数字媒体技术有限公司、湖南创智数码科技有限公司**
湘咨咨询	指	湖南省湘咨工程咨询管理有限责任公司，**曾用名湖南省湘咨招标咨询有限责任公司、湖南省湘咨工程咨询有限责任公司**
湘咨集团	**指**	**湖南省国际工程咨询集团有限公司，曾用名：湖南省国际工程咨询中心有限公司**
娄底宇俊	指	娄底市宇俊防水有限公司
湖南开晟	指	湖南开晟建设集团有限公司
北京中水科	指	北京中水科水电科技开发有限公司
怀化永诚	指	怀化市永诚劳务派遣有限公司
中国人寿长沙公司	指	中国人寿财产保险股份有限公司长沙市中心支公司
华能集团	指	中国华能集团有限公司
华电集团	指	中国华电集团有限公司
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
国家电投集团	指	国家电力投资集团有限公司
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
报告期	指	2023 年度、2024 年度、**2025 年 1-11 月**
审计基准日	指	**2025 年 11 月 30 日**
评估基准日	指	2025 年 3 月 31 日
过渡期	指	标的资产的评估基准日至标的公司股权工商变更登记完成之日
重组报告书、本报告书、草案	指	《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（**修订稿**）》
资产评估报告	指	北京天健兴业资产评估有限公司出具的“天兴评报字（2025）第 1181 号”、“天兴评报字（2025）第 1182 号”、“天兴评报字（2025）第 1183 号”及“天兴评报字（2025）第 1184 号”资产

		评估报告
《审计报告》	指	**天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天健审〔2025〕2-525号、天健审〔2025〕2-526号、天健审〔2025〕2-527号、天健审〔2025〕2-528号审计报告**
《备考审阅报告》	指	**天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天健审〔2025〕2-536号备考审阅报告**
《购买资产协议》	指	湖南发展与电投公司于2025年4月1日签署的《发行股份及支付现金购买资产协议》
《购买资产协议之补充协议》	指	湖南发展与电投公司于2025年8月25日签署的《发行股份及支付现金购买资产协议之补充协议》
中信证券、独立财务顾问、主承销商	指	中信证券股份有限公司
天健会计师、审计机构	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
天健兴业评估、评估机构	指	北京天健兴业资产评估有限公司
启元律师、法律顾问	指	湖南启元律师事务所
国务院	指	中华人民共和国国务院
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
水利部	指	中华人民共和国水利部
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
生态环境部	指	中华人民共和国生态环境部
中电联	指	中国电力企业联合会
湖南省国资委	指	湖南省人民政府国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《重组管理办法》	指	《上市公司重大资产重组管理办法》
《发行注册管理办法》	指	《上市公司证券发行注册管理办法》
《26号准则》	指	《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第26号——上市公司重大资产重组》
《股票上市规则》	指	《深圳证券交易所股票上市规则》
《上市公司监管指引第9号》	指	《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

二、专业术语释义

上网电价	指	发电企业与购电方进行上网电能结算的价格
装机、装机容量	指	发电设备的额定功率之和
平均利用小时、年等效利用小时	指	发电厂发电设备利用程度的指标，一定时期内发电设备容量在满负运行条件下的运行小时数
水轮机	指	把水流的能量转换为旋转机械能的动力机械，它属于流体机械中的透平机械，大多数安装在水电站内用来驱动发电机发电
转轮	指	转轮是水轮机中水能转化为机械能的关键部件，其结构形态随水轮机类型呈现显著差异
水位差、水头	指	上游蓄水的水平面至水轮机入口的垂直高度，代表了水的势能
发电机转子	指	发电机的转动部分，其结构主要由转子铁芯、激磁绕组及配套组件构成，通过直流激励产生固定磁场，在旋转过程中与定子绕组相互作用实现发电
发电机定子	指	发电机静止不动的部分，由定子铁芯、定子绕组和机座三部分组成，用来产生旋转磁场
磁力线	指	又叫磁感线，是形象描绘磁场分布的一些曲线，曲线上每一点的切线方向都和这点的磁场方向一致
变压器	指	利用电磁感应的原理来改变交流电压的装置，主要构件是初级线圈、次级线圈和铁芯（磁芯），主要功能有：电压变换、电流变换、阻抗变换、隔离、稳压（磁饱和变压器）等
双回路	指	从一个变电站的两个仓位或两个变电站引出同等电压的两条线路，确保电力外送的稳定可靠，当一条线路发生故障时，另一条线路可以迅速切换，确保供电不中断
机组	指	将其他形式的能源转换成电能的成套机械设备
千瓦	指	电功率的计量单位，以 kW 表示
千瓦时	指	电能的计量单位，以 kW·h 表示

重大事项提示

本部分所述词语或简称与本报告书“释义”所述词语或简称具有相同含义。提醒投资者认真阅读报告书全文，并特别注意下列事项：

一、本次交易方案概述

（一）本次交易方案概览

<table>
<tr><td>交易形式</td><td colspan="3">发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金</td></tr>
<tr><td>交易方案简介</td><td colspan="3">上市公司拟以发行股份及支付现金的方式购买电投公司持有的铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权。同时，上市公司拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金</td></tr>
<tr><td>交易价格</td><td colspan="3">根据天健兴业评估出具的“天兴评报字（2025）第 1181 号”、“天兴评报字（2025）第 1182 号”、“天兴评报字（2025）第 1183 号”及“天兴评报字（2025）第 1184 号”资产评估报告，以 2025 年 3 月 31 日为基准日，评估机构对标的资产采取了资产基础法和收益法进行评估，最终采取资产基础法评估结果作为评估结论。标的资产铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权采用资产基础法的最终评估值合计 151,244.52 万元，依据该评估结果为基础，交易双方确定本次交易的最终交易金额为 151,244.52 万元</td></tr>
<tr><td rowspan="6">交易标的一</td><td>名称</td><td colspan="2">铜湾水电 90%股权</td></tr>
<tr><td>主营业务</td><td colspan="2">水力发电</td></tr>
<tr><td>所属行业</td><td colspan="2">根据《中华人民共和国国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）</td></tr>
<tr><td rowspan="3">其他</td><td>符合板块定位</td><td>□是 □否 √不适用</td></tr>
<tr><td>属于上市公司的同行业或上下游</td><td>√是 □否</td></tr>
<tr><td>与上市公司主营业务具有协同效应</td><td>√是 □否</td></tr>
<tr><td rowspan="6">交易标的二</td><td>名称</td><td colspan="2">清水塘水电 90%股权</td></tr>
<tr><td>主营业务</td><td colspan="2">水力发电</td></tr>
<tr><td>所属行业</td><td colspan="2">根据《中华人民共和国国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）</td></tr>
<tr><td rowspan="3">其他</td><td>符合板块定位</td><td>□是 □否 √不适用</td></tr>
<tr><td>属于上市公司的同行业或上下游</td><td>√是 □否</td></tr>
<tr><td>与上市公司主营业务具有协同效应</td><td>√是 □否</td></tr>
</table>

交易标的三	名称	筱溪水电 88%股权	
	主营业务	水力发电	
	所属行业	根据《中华人民共和国国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）	
	其他	符合板块定位	□是 □否 √不适用
		属于上市公司的同行业或上下游	√是 □否
		与上市公司主营业务具有协同效应	√是 □否
交易标的四	名称	高滩水电 85%股权	
	主营业务	水力发电	
	所属行业	根据《中华人民共和国国民经济行业分类（GB/T4754-2017）》，标的公司所属行业为电力、热力生产和供应业（D44）	
	其他	符合板块定位	□是 □否 √不适用
		属于上市公司的同行业或上下游	√是 □否
		与上市公司主营业务具有协同效应	√是 □否
交易性质	构成关联交易	√是 □否	
	构成《重组管理办法》第十二条规定的重大资产重组	√是 □否	
	构成重组上市	□是 √否	
本次交易有无业绩补偿承诺		□是 √否	
本次交易有无减值补偿承诺		□是 √否	
其他需要特别说明的事项		无	

（二）标的资产评估作价情况

单位：万元

交易标的名称	基准日	评估方法	100%股权评估结果	增值率/溢价率	本次拟交易的权益比例	交易价格	其他说明
铜湾水电 90%股权	2025 年 3 月 31 日	资产基础法	55,500.90	44.26%	90%	49,950.81	-
清水塘水电 90%股权	2025 年 3 月 31 日	资产基础法	37,579.87	22.05%	90%	33,821.88	-
筱溪水电 88%股权	2025 年 3 月 31 日	资产基础法	46,364.50	28.21%	88%	40,800.76	-

交易标的名称	基准日	评估方法	100%股权评估结果	增值率/溢价率	本次拟交易的权益比例	交易价格	其他说明
高滩水电85%股权	2025年3月31日	资产基础法	31,377.73	92.67%	85%	26,671.07	-
合计	**-**	**-**	**170,823.00**	**40.35%**	**-**	**151,244.52**	**-**

（三）本次重组支付方式

单位：万元

序号	交易对方	交易标的名称及权益比例	支付方式				向该交易对方支付总对价
			现金对价	股份对价	可转债对价	其他	
1	电投公司	铜湾水电90%的股权	22,477.86	27,472.95	-	-	49,950.81
2	电投公司	清水塘水电90%的股权	15,219.85	18,602.04	-	-	33,821.88
3	电投公司	筱溪水电88%的股权	18,360.34	22,440.42	-	-	40,800.76
4	电投公司	高滩水电85%的股权	12,001.98	14,669.09	-	-	26,671.07
合计			**68,060.04**	**83,184.49**	**-**	**-**	**151,244.52**

（四）发行股份购买资产的具体情况

股票种类	境内人民币普通股（A股）	每股面值	1.00元
定价基准日	上市公司第十一届董事会第二十五次会议决议公告日	发行价格	7.86元/股，不低于定价基准日前20个交易日上市公司股票交易均价的80%，且不低于上市公司在重组预案披露前最近一期（2023年12月31日）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产；根据上市公司2024年度利润分配方案，上市公司对本次发行股份及支付现金购买资产的股份发行价格进行除权除息，发行股份购买资产调整后的发行价格为7.81元/股
发行数量	106,510,227股，占发行后上市公司总股本的比例为18.66%（不考虑募集配套资金） 发行股份数量最终以经上市公司股东会审议通过，经深交所审核并经中国证监会予以注册的发行数量为准 本次发行股份及支付现金购买资产的股份发行定价基准日至发行日期间，若上市公司发生派送现金股利、股票股利、资本公积金转增股本、配股等除权、除息事项，则上述发行数量将根据相关规定进行相应调整		
是否设置发行价格调整	□是 √否		

方案	
锁定期安排	交易对方电投公司以持有标的公司股权认购而取得的上市公司股份自上市之日起 36 个月内不得转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月 本次交易完成后，股份锁定期内，交易对方通过本次交易取得的对价股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。如果中国证监会或深交所对于上述锁定安排有不同意见，将按照中国证监会或深交所的意见对上述锁定安排进行调整并予执行

二、发行股份募集配套资金的具体情况

（一）募集配套资金概况

募集配套资金金额	发行股份	本次募集资金总额不超过 80,000.00 万元，不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且发行股份数量不超过本次发行股份购买资产完成后上市公司总股本的 30%	
发行对象	发行股份	不超过 35 名符合条件的特定投资者	
募集配套资金安排	项目名称	拟使用募集资金金额（万元）	使用金额占全部募集配套资金金额的比例
	支付本次交易的现金对价	68,060.04	85.08%
	补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费	11,939.96	14.92%
	合计	**80,000.00**	**100.00%**

（二）募集配套资金股份发行情况

股票种类	境内人民币普通股（A 股）	每股面值	1.00 元
定价基准日	本次募集配套资金的发行期首日	发行价格	本次募集配套资金的发行价格不低于募集配套资金定价基准日前 20 个交易日上市公司股票交易均价的 80%且不低于截至定价基准日上市公司最近一期经审计的归属于上市公司股东的每股净资产 最终发行价格将在本次交易获得深交所审核通过并经中国证监会注册后，由上市公司董事会或董事会授权人士在上市公司股东会的授权范围内，按照相关法律、法规及规范性文件的规定，并根据询价情况，与本次交易的独立财务

			顾问（主承销商）协商确定
发行数量	本次募集配套资金发行股份数量=本次发行股份募集配套资金总额÷本次募集配套资金股票发行价格。如按照前述公式计算后的发行股份数量不为整数，依据上述公式计算的发行数量应向下取整并精确至个位。募集配套资金总额不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且募集配套资金发行股份数量不超过本次发行股份及支付现金购买资产完成后上市公司总股本的 30%。最终发行数量将在深交所审核通过并经中国证监会同意注册后，按照相关规定，根据询价结果最终确定		
是否设置发行价格调整方案	□是 √否		
锁定期安排	本次募集配套资金的认购对象认购的募集配套资金所发行股份自该等股份发行上市之日起 6 个月内不得转让		

三、本次交易方案调整情况

（一）本次交易方案调整情况

鉴于电投公司拟保留其持有的筱溪水电 7%股权另做处置，该等股权暂不纳入本次交易的标的资产范围。即上市公司原定拟收购交易对方电投公司持有的筱溪水电 95%股权，调整为上市公司收购交易对方电投公司持有的筱溪水电 88%股权，其持有的筱溪水电剩余 7%股份不参与本次交易。上市公司原定拟收购交易对方电投公司持有的高滩水电 85%股权、铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权保持不变。具体如下：

序号	标的公司	交易对方	原方案收购比例	调整后方案收购比例
1	高滩水电	电投公司	85%	85%
2	铜湾水电	电投公司	90%	90%
3	清水塘水电	电投公司	90%	90%
4	筱溪水电	电投公司	95%	88%

（二）本次交易方案调整不构成重大调整

根据《<上市公司重大资产重组管理办法>第二十九条、第四十五条的适用意见——证券期货法律适用意见第 15 号》的相关规定，本次方案调整不构成方案重大调整，具体情况如下：

相关规定	本次方案调整内容	是否构成重大调整
拟对交易对象进行变更的，原则上视为构成对重组方案重大调整，但是有以下两种情况的，可以视为不构成对重组方案重大调整：1、拟减少交易对象的，如交易各方同意将该交易对象及其持有的标的资产份额剔除出重组方案，且剔除相关标的资产后按照下述有关交易标的变更的规定不构成对重组方案重大调整的；2、拟调整交易对象所持标的资产份额的，如交易各方同意交易对象之间转让标的资产份额，且转让份额不超过交易作价百分之二十的；	本次交易对方未进行变更	否
拟对标的资产进行变更的，原则上视为构成对重组方案重大调整，但是同时满足以下条件的，可以视为不构成对重组方案重大调整：1、拟增加或减少的交易标的的交易作价、资产总额、资产净额及营业收入占原标的资产相应指标总量的比例均不超过百分之二十；2、变更标的资产对交易标的的生产经营不构成实质性影响，包括不影响标的资产及业务完整性等；	本次交易标的资产由铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电95%股权、高滩水电85%股权变更为铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电88%股权、高滩水电85%股权，变动比例未超过20%，对交易标的的生产经营不构成实质性影响，包括不影响标的资产及业务完整性等	否
新增或调增配套募集资金，应当视为构成对重组方案重大调整。调减或取消配套募集资金不构成重组方案的重大调整。证券交易所并购重组委员会会议可以提出本次交易符合重组条件和信息披露要求的审议意见，但要求申请人调减或取消配套募集资金。	本次交易未新增或调增配套募集资金	否

（三）本次交易方案调整履行的相关程序

上市公司第十一届董事会第三十二次会议审议通过了《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案（调整后）的议案》《关于本次交易方案调整不构成重组方案重大调整的议案》等议案，对本次交易方案进行了调整。本次交易相关议案已经公司独立董事专门会议审议通过，独立董事已就有关议案发表同意的审核意见，并经上市公司股东会审议通过。

四、本次重组对上市公司的影响

（一）本次重组对公司主营业务的影响

本次重组前，上市公司主要从事清洁能源及自然资源相关业务，其中清洁能源业务主要为水力发电、光伏发电等清洁能源项目投资、开发、建设及运营管理。本次重组的标的公司业务均为水力发电。本次重组属于同行业并购，通过收购优质水电资产，上市公司水电装机容量及发电量将显著提升，有利于上市公司进一步聚焦主业。

（二）本次重组对上市公司股权结构的影响

假定不考虑募集配套资金，以**2025 年 11 月 30 日**的持股情况为基础，本次重组前后上市公司的股权结构变化情况如下：

股东	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
湖南能源集团	239,188,405	51.53%	239,188,405	41.91%
电投公司	-	-	106,510,227	18.66%
湖南能源集团及其下属公司小计	**239,188,405**	**51.53%**	**345,698,632**	**60.58%**
其他股东	224,969,877	48.47%	224,969,877	39.42%
合计	**464,158,282**	**100.00%**	**570,668,509**	**100.00%**

本次重组完成后，上市公司控股股东仍为湖南能源集团，实际控制人仍为湖南省国资委。本次重组不会导致上市公司控股股东或实际控制人发生变化。

（三）本次重组对上市公司财务状况和盈利能力的影响

根据上市公司 2024 年度审计报告、**2025 年 1-11 月**财务报表、《备考审阅报告》，在不考虑募集配套资金的情况下，上市公司本次重组前后财务数据如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月/2025 年 11 月 30 日		2024 年度/2024 年 12 月 31 日	
	交易完成前	交易完成后	交易完成前	交易完成后
资产总额	**352,144.51**	**649,859.34**	344,106.07	645,903.03
负债总额	**32,648.08**	**267,093.87**	26,955.43	245,520.86
归属母公司股东所有者权益	**315,647.61**	**364,100.53**	310,440.35	376,786.60
营业总收入	**33,530.29**	**75,034.23**	33,678.89	79,571.37
净利润	**6,908.72**	**18,314.26**	6,210.58	20,422.77
归属于母公司所有者的净利润	**7,308.64**	**17,385.68**	6,780.20	19,350.53
资产负债率（%）	**9.27**	**41.10**	7.83	38.01
基本每股收益（元/股）	**0.16**	**0.30**	0.15	0.34

本次重组将提升上市公司资产规模和盈利能力。不考虑募集配套资金，本次重组完成后，归属于上市公司母公司股东净利润将得到增加。最近一年一期上市公司每股收益将得到提升，不存在因本次重组而导致每股收益被摊薄的情况。

五、本次交易实施需履行的批准程序

（一）本次交易已履行的程序

1、本次交易已获得上市公司控股股东的原则性同意；

2、本次交易已取得湖南省国资委预审核的意见函（湘国资产权函〔2025〕16 号）；

3、交易对方、标的公司已履行必要的内部授权或批准程序；

4、本次交易所涉资产评估报告已完成有权国有资产监督管理部门备案；

5、本次交易方案已经上市公司第十一届董事会第二十五次会议、第十一届董事会第三十二次会议、**第十一届董事会第三十七次会议**审议通过；

6、本次交易已获得湖南省国资委批准；

7、本次交易已经上市公司 2025 年第二次临时股东会审议通过。

（二）本次交易尚需履行的程序

1、本次交易经深交所审核通过并经中国证监会同意注册；

2、相关法律法规所要求的其他可能涉及必要的批准、核准、备案或许可（如适用）。

本次交易方案在取得有关主管部门的批准、审核通过或同意注册前，不得实施。本次交易能否取得上述批准、审核通过或同意注册，以及最终取得批准、审核通过或同意注册的时间均存在不确定性，提请广大投资者注意投资风险。

六、上市公司的控股股东、实际控制人对本次重组的原则性意见

截至本报告书签署日，上市公司已获得控股股东湖南能源集团、实际控制人湖南省国资委关于本次重组的意见，具体如下：

1、本次交易已获得上市公司控股股东的原则性同意，认为“本次重组有利于湖南发展增强持续经营能力、提升盈利水平，符合湖南发展战略发展需要，有利于保护湖南发展全体股东利益。本公司原则同意本次重组，并将积极促成本次重组的顺利进行”；

2、本次交易已取得湖南省国资委预审核的意见函（湘国资产权函〔2025〕16 号），原则同意推进湖南发展发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易项目。

七、上市公司控股股东及其一致行动人、董事、高级管理人员自本次重组预案披露之日起至实施完毕期间的股份减持计划

（一）上市公司控股股东湖南能源集团出具《关于不存在减持情况或减持计划的承诺函》

1、本公司自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，不存在股份减

持计划。

2、上述股份包括本公司原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。

3、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。

（二）上市公司董事、高级管理人员已出具《关于不存在减持情况或减持计划的承诺函》

1、截至本承诺函出具之日，本人未持有上市公司股份。

2、若本人在本承诺函出具日后持有上市公司股份的，自持有上市公司股份之日起至本次交易实施完毕期间，本人不以任何方式减持所持有的上市公司股份。

3、本人知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本人将依法承担法律责任。

八、本次交易对中小投资者权益保护的安排

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》的精神和中国证监会《重组管理办法》的规定，公司在本次交易过程中采取了多项措施以保护中小投资者的权益，具体包括：

（一）严格履行上市公司信息披露义务

在本次交易过程中，上市公司将严格按照《公司法》《证券法》《重组管理办法》《26 号准则》等相关法律、法规的要求，及时、完整地披露相关信息，切实履行法定的信息披露义务，公平地向所有投资者披露可能对上市公司股票交易价格产生较大影响的重大事件以及本次交易的进展情况。本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况。

（二）股东会表决情况

根据《重组管理办法》的有关规定，本次交易需经上市公司股东会作出决议，且必须经出席会议的非关联股东所持表决权的 2/3 以上通过。除公司的董事、高级管理人员、单独或者合计持有公司 5%以上股份的股东以外，公司已对其他股东的投票情况进行单独统计并予以披露。

为给参加股东会的股东提供便利，公司已就本次重组方案的表决提供网络投票平台，股东可以参加现场投票，也可以直接通过网络进行投票表决。

（三）确保本次交易的定价公平、公允

本次交易由上市公司聘请的符合《证券法》规定的审计机构、评估机构对标的资产截至评估基准日进行审计、评估，标的资产最终交易价格以评估机构出具的并经有权国有资产监督管理部门备案的评估报告载明的评估值为依据，由交易双方协商确定。上市公司确保标的资产定价公允，相关交易安排不存在损害上市公司及其股东，特别是中小股东利益的情形。上市公司独立董事对评估机构独立性、评估假设前提合理性、评估方法与评估目的相关性及评估定价公允性发表了意见。

（四）严格执行关联交易审批程序

本次交易构成关联交易，其实施将严格执行法律法规以及上市公司内部对于关联交易的审批程序。本公司在本次交易过程中严格按照相关规定履行法定程序进行表决和披露。在提交董事会讨论时，独立董事就该事项发表了意见。

本公司在召开股东会审议相关议案时，已严格执行相关制度，本次交易的议案已在公司股东会上由公司非关联股东进行表决，上市公司股东会已采取现场投票与网络投票相结合的方式。

（五）本次重组摊薄当期每股收益的填补回报安排

本次交易将提升上市公司的盈利能力，根据《备考审阅报告》，本次交易完成后，归属于上市公司母公司股东的净利润将增加，2024 年及 2025 年 1-11

月上市公司每股收益将得到提升，不存在因本次交易而导致每股收益被摊薄的情况。但若标的公司未来业绩实现情况不佳，上市公司的即期回报仍可能被摊薄。为进一步降低上市公司即期回报可能被摊薄的风险，上市公司拟采取多种应对措施，具体如下：

1、加快完成对标的公司的整合，提升公司盈利能力

本次交易完成后，标的公司将成为公司的控股子公司，公司将在保证对标的公司控制力及其经营稳定性的前提下，加快对标的公司采购、销售、财务、信息系统及日常经营管理的全面梳理、整合，最大化发挥规模效应及业务协同，提升公司经营效率，提高公司市场竞争力及盈利能力。

2、积极完善利润分配政策，强化投资者回报机制

为完善公司利润分配制度，推动公司建立更为科学、合理的利润分配和决策机制，更好地维护股东和投资者的利益，根据《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》（证监会公告〔2025〕5 号）的要求及其他相关法律法规、规范性文件的要求，并结合实际情况，公司在《公司章程》中对利润分配政策和现金分红等条款进行了明确。公司将严格执行相关利润分配政策，重视对投资者的合理回报，兼顾全体股东的整体利益及公司的可持续发展。

同时，上市公司全体董事、高级管理人员及上市公司控股股东已出具关于本次交易摊薄即期回报的承诺函，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

（六）其他保护投资者权益的措施

本次交易相关各方承诺，保证其所提供的信息和文件的真实性、准确性和完整性，保证不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承诺依法承担由此给上市公司或者投资者造成的损失产生的赔偿责任，并声明承担由此产生的法律责任。

九、本次交易独立财务顾问的证券业务资格

上市公司聘请中信证券担任本次交易的独立财务顾问，中信证券经中国证监会批准依法设立，具备财务顾问业务及保荐承销业务资格，不存在根据《并购重组财务顾问管理办法》《重组管理办法》等规定不得担任独立财务顾问、不得接收新的并购业务等情形。

十、信息披露查询

本报告书的全文及中介机构出具的相关意见已在巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）披露，投资者应据此作出投资决策。本报告书披露后，上市公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露上市公司有关本次交易的进展情况，敬请广大投资者注意投资风险。

重大风险提示

投资者在评价本公司本次交易时，还应特别认真地考虑下述各项风险因素。

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易被暂停、中止或取消的风险

在本次交易的筹划及实施过程中，上市公司制定了严格的内幕信息管理制度，交易双方采取了严格的保密措施，尽可能缩小内幕信息知情人员的范围，降低内幕信息传播的可能性，但仍无法排除本次交易存在因公司股价异常波动或涉嫌内幕交易导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

同时，自本次交易协议签署至最终实施完毕存在一定的时间跨度，如交易相关方的生产经营、财务状况或市场环境发生重大不利变化，交易各方在后续的商业谈判中产生重大分歧，或者发生其他重大突发事件或不可抗力因素等，也存在导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

如果本次交易因上述某种原因或其他原因被暂停、中止或取消，而上市公司又计划重新启动重组的，则交易方案可能较本报告书中披露的方案发生变化。提请广大投资者注意相关风险。

（二）本次交易的审批风险

本次交易尚需履行包括但不限于交易所审核、中国证监会注册等审批程序方可实施。本次交易能否取得上述批准、注册以及取得相关批准或注册的时间均存在不确定性。提请广大投资者注意相关风险。

（三）标的资产评估风险

本次交易中，标的资产交易价格参考评估结果，经交易各方协商确定。本次交易的资产评估机构采用了适当的评估方法对标的资产进行了评估，评估结果经有权国有资产监督管理机构备案。虽然评估机构在评估过程中履行了勤勉、尽职的义务，并严格实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、

公正性等原则。但由于资产评估是基于一系列假设及标的资产的相关经营状况而进行的，如未来出现预期之外的重大变化，可能会导致资产评估值与实际情况不符。提请广大投资者关注相关风险。

（四）募集配套资金未能实施的风险

作为交易方案的一部分，上市公司拟募集配套资金。若国家法律、法规或其他规范性文件对发行对象、发行数量等有最新规定或监管意见，上市公司将按最新规定或监管意见进行相应调整。上述募集配套资金事项能否取得中国证监会的注册尚存在不确定性。此外，若股价波动或市场环境变化，可能存在本次募集配套资金金额不足乃至募集失败的风险。提请广大投资者关注相关风险。

二、与标的资产相关的风险

（一）水电站相关流域来水风险

水力发电企业受自然因素影响较大，发电量和经营业绩对来水量依赖度较高，一般来水量充沛且均衡的年份发电量多，来水量小的年份则发电量少。此外，河流存在丰水期和枯水期也使得水力发电量呈现明显的季节性波动。水电站相关流域来水的不确定性及季节性波动和差异可能对标的公司的整体经营情况产生重要影响。提请广大投资者关注相关风险。

（二）上网电价调整风险

国家宏观经济政策和电力产业政策的调整，可能影响标的公司的经营环境。随着电力体制改革的逐步实施和深入，电力行业的发展和改革进一步深化，政府不断修改、补充及完善现有产业政策和行业监管政策，全国统一电力市场的建设不断加速，如果未来根据最新政策水力发电上网电价出现调整，可能对标的公司的经营业绩造成一定影响。提请广大投资者关注相关风险。

（三）宏观经济波动和经济周期风险

电力是国民经济的基础性行业，电力的总需求与国民经济发展水平的关联程度较高，较快的经济增长能够加大社会对电力的总需求，经济增长的放缓或

衰退会降低社会对电力的总需求，电力行业的周期与宏观经济的周期大体相同。

根据国家能源局数据，2014 年至 2024 年我国全社会用电量从 5.52 万亿千瓦时增长到 9.85 万亿千瓦时，年均复合增长率为 5.96%。受全球经济波动等因素影响，未来存在经济增速放缓的可能性。尽管水电作为清洁能源受到国家政策支持力度较大，但若电力需求总量大幅下降，可能会对标的公司的生产经营产生不利影响。提请广大投资者关注相关风险。

（四）安全生产风险

虽然标的公司已建立健全的安全生产管理体系，但不能排除生产经营过程中由于地质扰动、坝体老化等不可预期因素导致发生安全事故，甚至造成人员伤亡，影响标的公司正常生产经营。提请广大投资者关注相关风险。

三、其他风险

（一）股票市场波动的风险

公司股票市场价格波动不仅取决于企业的经营业绩，还受宏观经济周期、利率、汇率、资金供求关系等因素的影响，同时也会因国际、国内政治经济形势及投资者心理因素的变化而产生波动。由于上市公司本次交易需要有关部门审批，且审批时间存在不确定性，在此期间，上市公司股价可能发生较大波动。提请广大投资者注意相关风险。

（二）其他不可抗力风险

在水电站生产经营过程中，可能面临政治、经济、自然灾害等不能预见并且对其发生和后果不能防止或避免的不可抗力因素的影响，水电资产的经营及盈利状况也因此面临一定的不确定性。本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况。提请广大投资者注意投资风险。

第一节 本次交易概述

一、交易背景及目的

（一）本次交易的背景

1、国家政策鼓励上市公司通过并购重组提升投资价值，本次交易助力优化湖南国有资产布局

近年来，国家出台多项政策鼓励上市公司通过并购重组提升投资价值，不断提高上市公司质量。2024 年 3 月，中国证监会发布《关于加强上市公司监管的意见（试行）》，支持上市公司通过并购重组提升投资价值，多措并举活跃并购重组市场，鼓励上市公司综合运用股份、现金、定向可转债等工具实施并购重组、注入优质资产。2024 年 4 月，国务院发布《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》，提出鼓励上市公司聚焦主业，综合运用并购重组、股权激励等方式提高发展质量，加大并购重组改革力度，多措并举活跃并购重组市场。2024 年 9 月，中国证监会发布《关于深化上市公司并购重组市场改革的意见》，提出支持传统行业上市公司并购同行业或上下游资产，加大资源整合，合理提升产业集中度。

本次交易是湖南省国资委响应国家政策号召，促进国有优质资产整合，推动上市公司高质量发展的重要措施，有助于提高国有资产证券化水平和推进专业化整合。

2、水电作为低成本清洁能源，是实现国家“双碳”战略目标、促进能源绿色低碳转型的重要角色

2020 年 9 月，习近平总书记在联合国大会讲话中提出我国将采取有力措施及政策，力争在 2030 年前完成“碳达峰”、2060 年前实现“碳中和”目标。2022 年 1 月，国家发改委、国家能源局发布《“十四五”现代能源体系规划》，明确指出“十四五”期间我国将“因地制宜开发水电，力争 2025 年常规水电装机容量达 3.8 亿千瓦左右”。2023 年 7 月，中央全面深化改革委员会第二次会

议审议通过《关于深化电力体制改革加快构建新型电力系统的指导意见》，对加快推进新型电力系统建设作出部署。2024 年 7 月，国家发改委、国家能源局、国家数据局发布《加快构建新型电力系统行动方案（2024-2027 年）》，要求围绕规划建设新型能源体系、加快构建新型电力系统的总目标，坚持清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的基本原则，提升电网对清洁能源的接纳、配置、调控能力。

我国拥有丰富的水电资源，长期以来水电作为低碳、清洁、稳定的可再生能源受到国家政策重视与鼓励，其兼具“清洁”“灵活”的属性，能够有效与风电、太阳能发电进行互补，意味着水电在构建新型电力系统、促进能源绿色低碳转型中扮演更加重要角色。本次交易通过整合铜湾、清水塘、筱溪、高滩四座水电站，助力实现绿色低碳转型目标，增强能源安全性和可持续性。

3、落实深化国企改革要求，助推湖南省地方国资能源产业战略升级

党的二十大报告和《政府工作报告》中明确提出深化国资国企改革，推动国有资本和国有企业做强做优做大。湖南能源集团定位为湖南省综合性能源保障主平台和全省能源战略实施主体，致力于成为湖南省能源安全保障支撑者、新型能源体系建设引领者、绿色低碳创新发展先行者，已基本形成集能源规划设计、投资建设、运营维护、能源交易、储能应用、能源大数据、综合能源服务于一体的能源全产业链布局，是湖南省地方国有企业中能源资产规模最大、质量最优的企业。“十四五”及“十五五”期间，湖南能源集团将围绕重大项目、重点工程、新增长点发力，推动实现高质量跨越式发展，成为湖南践行能源安全新战略和“双碳”目标的主力军。

本次交易是湖南省国资委贯彻落实党中央、国务院深化国企改革指导思想的重要举措，有助于完善国有上市公司产业布局，进一步聚焦能源核心主业，提升资产质量和运营效率，实现国有资产保值增值。

（二）本次交易的目的

1、聚焦主业优化布局，打造省级能源资产证券化标杆

本次交易中，上市公司通过收购电投公司旗下铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电、高滩水电四家水电公司的控股权，深度落实湖南省委省政府关于促进省内上市企业高质量发展、支持上市企业开展并购重组等有关要求。标的资产的注入不仅将提升湖南能源集团国有资产证券化率，更将提升湖南能源集团水电资产的规范化和市场化运作水平，加速推动省属电力能源产业高质量发展。

2、增厚盈利强化回报，构建股东价值可持续增长体系

近年来，上市公司持续剥离与电力主业无直接关联的医养业务，同时注入蟒塘溪水电站等电力资产，本次交易拟注入的标的资产为收益优良的四座水电资产，本次交易完成后，上市公司水电装机容量及发电量将显著提升，将增厚上市公司归母净利润及每股收益。同时，水电资产现金流稳定、抗周期性强，通过将不同流域水电资产注入，可进一步增强上市公司抗风险能力，为股东创造长期可持续回报。

3、践行承诺规范治理，支持上市公司高质量发展

2022 年，湖南省国资委将湖南发展资产管理集团有限公司所持有的上市公司股权无偿划转至湖南能源集团，湖南能源集团作出了关于避免同业竞争的承诺。本次重组有助于解决湖南能源集团与上市公司在水力发电业务的同业竞争问题，兑现 2022 年关于避免同业竞争的承诺，促进承诺合规履行。目前，铜湾水电、筱溪水电、高滩水电、清水塘水电各机组运行良好，具备资产注入条件。实施本次交易是湖南能源集团履行资本市场承诺的重要举措，彰显了控股股东支持上市公司高质量发展的决心。

二、本次交易具体方案

（一）本次交易方案概况

本次交易由发行股份及支付现金购买资产以及募集配套资金组成。上市公司拟以发行股份及支付现金的方式购买电投公司持有的铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权。

同时，上市公司拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金，募集配套资金在扣除相关发行费用后拟用于支付本次交易的现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费。募集配套资金以发行股份及支付现金购买资产的成功实施为前提，但最终募集配套资金成功与否不影响本次发行股份及支付现金购买资产的实施。

（二）标的资产评估作价情况

本次交易中标的资产为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权。标的资产最终交易价格以上市公司聘请的符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经湖南省国资委备案的评估报告为参考依据，由交易双方协商确定。

根据天健兴业评估出具的“天兴评报字（2025）第 1181 号”、“天兴评报字（2025）第 1182 号”、“天兴评报字（2025）第 1183 号”及“天兴评报字（2025）第 1184 号”资产评估报告，以 2025 年 3 月 31 日为基准日，评估机构对标的公司采取了资产基础法和收益法进行评估，最终采取资产基础法评估结果作为评估结论。具体情况如下：

单位：万元

标的公司	账面值	股东全部权益价值评估结果	增减值	增值率	评估方法
	A	B	C=B-A	D=C/A	
铜湾水电	38,472.97	55,500.90	17,027.93	44.26%	资产基础法
		55,099.22	16,626.25	43.22%	收益法
清水塘水电	30,791.62	37,579.87	6,788.25	22.05%	资产基础法
		37,222.03	6,430.41	20.88%	收益法
筱溪水电	36,162.05	46,364.50	10,202.45	28.21%	资产基础法
		45,953.09	9,791.04	27.08%	收益法
高滩水电	16,285.56	31,377.73	15,092.17	92.67%	资产基础法
		30,926.07	14,640.51	89.90%	收益法
合计	**121,712.20**	**170,823.00**	**49,110.80**	**40.35%**	**资产基础法**
		169,200.41	**47,488.21**	**39.02%**	**收益法**

依据该资产基础法评估结果为基础，交易双方确定本次交易中铜湾水电90%股权、清水塘水电90%股权、筱溪水电88%股权及高滩水电85%股权的合计最终交易作价为151,244.52万元，具体如下：

单位：元

标的公司	股东全部权益价值评估结果	收购比例	交易作价
铜湾水电	555,009,000.00	90%	499,508,100.00
清水塘水电	375,798,700.00	90%	338,218,830.00
筱溪水电	463,645,000.00	88%	408,007,600.00
高滩水电	313,777,300.00	85%	266,710,705.00
合计	**1,708,230,000.00**	/	**1,512,445,235.00**

（三）发行股份及支付现金购买资产具体方案

1、发行股份的种类、面值及上市地点

本次交易中购买资产所涉及发行的股份种类为人民币普通股（A股），每股面值为人民币1.00元，上市地点为深交所。

2、定价基准日、定价原则及发行价格

根据《重组管理办法》相关规定：上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的80%。市场参考价为定价基准日前20个交易日、60个交易日或者120个交易日的公司股票交易均价之一。定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价＝定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额/定价基准日前若干个交易日公司股票交易总量。

本次发行股份购买资产的定价基准日为公司第十一届董事会第二十五次会议决议公告日。上市公司定价基准日前20个交易日、60个交易日、120个交易日股票交易均价具体情况如下表所示：

股票交易均价计算区间	交易均价（元/股）	交易均价的80%（元/股）
前20个交易日	9.82	7.86
前60个交易日	9.83	7.87
前120个交易日	10.17	8.14

经交易各方协商，上市公司确定本次发行股份购买资产的发行价格为 7.86 元/股，不低于定价基准日前 20 个交易日上市公司股票交易均价的 80%，且不低于截至定价基准日前最近一期（2023 年 12 月 31 日）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产。

在定价基准日至发行日期间，上市公司如发生其他派息、送股、资本公积金转增股本、新增股本或配股等除权除息事项，本次发行的发行价格将按照中国证监会及深交所的相关规则进行调整。发行价格的调整公式如下：

派发现金股利：$P_1=P_0-D$；

送股或转增股本：$P_1=P_0/(1+N)$；

增发新股或配股：$P_1=(P_0+A\times K)/(1+K)$；

三项同时进行：$P_1=(P_0-D+A\times K)/(1+K+N)$。

其中：调整前发行价格为 P_0，每股送股或转增股本数为 N，每股增发新股或配股数为 K，增发新股或配股价为 A，每股派发现金股利为 D，调整后发行价格为 P_1（调整值保留小数点后两位，最后一位实行四舍五入）。

根据上市公司 2024 年度利润分配方案，上市公司对本次发行股份及支付现金购买资产的股份发行价格进行除权除息，发行股份购买资产调整后的发行价格为 7.81 元/股。最终发行价格尚需经深交所审核通过并经中国证监会同意注册。

3、发行对象

本次交易发行股份的交易对方为电投公司。

4、交易金额及对价支付方式

本次交易中，标的资产交易对价 151,244.52 万元，上市公司以发行股份及支付现金相结合的方式支付标的资产交易对价，其中以发行股份方式支付 55%交易对价，以现金方式支付 45%交易对价。具体如下：

单位：万元

序号	标的公司	股权比例	标的资产对价	股份支付价格	股份支付比例	现金支付价格	现金支付比例
1	铜湾水电	90%	49,950.81	27,472.95	55%	22,477.86	45%
2	清水塘水电	90%	33,821.88	18,602.04	55%	15,219.85	45%
3	筱溪水电	88%	40,800.76	22,440.42	55%	18,360.34	45%
4	高滩水电	85%	26,671.07	14,669.09	55%	12,001.98	45%
合计		/	**151,244.52**	**83,184.49**	**55%**	**68,060.04**	**45%**

5、发行股份数量

本次交易中，标的资产作价合计 151,244.52 万元，其中以发行股份方式支付的交易对价 83,184.49 万元，按照发行股份购买资产的发行价格 7.81 元/股计算，上市公司本次发行股份购买资产发行的股票数量总计为 106,510,227 股，具体如下：

单位：万元

序号	标的资产	发行股份支付对价	发行股份数量（股）
1	铜湾水电 90%股权	27,472.95	35,176,626
2	清水塘水电 90%股权	18,602.04	23,818,227
3	筱溪水电 88%股权	22,440.42	28,732,929
4	高滩水电 85%股权	14,669.09	18,782,444
合计		**83,184.49**	**106,510,227**

注 1：本次发行股份数量=发行股份支付对价÷调整后的发行价格 7.81 元/股，已考虑了上市公司 2024 年度利润分配对本次发行价格除权除息的影响；

注 2：按上述公式计算的交易对方取得新增股份数量按照向下取整精确至股，不足一股的部分计入资本公积。

本次发行的发行数量以深交所审核通过以及中国证监会同意注册的股数为准。在定价基准日至发行日期间，上市公司如实施派息、送股、资本公积金转增股本、新增股本或配股等除权除息事项，将对本次发行数量做相应调整。

6、股份锁定期

交易对方电投公司以持有标的公司股权认购而取得的上市公司股份自上市之日起 36 个月内不得转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收

盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。

本次交易完成后，股份锁定期内，交易对方通过本次交易取得的对价股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。如果中国证监会或深交所对于上述锁定安排有不同意见，将按照中国证监会或深交所的意见对上述锁定安排进行调整并予执行。

上市公司控股股东湖南能源集团持有的上市公司股份自交易完成后 18 个月内不得转让。

7、过渡期损益安排

标的资产在评估基准日（不包括评估基准日当日）至交割日（包括交割日当日）的过渡期间所产生的收益或亏损，由标的公司股东根据其于本次交易前所持有的标的公司股权比例享有或承担。

8、滚存未分配利润安排

上市公司本次发行前的滚存未分配利润，将由本次发行后的上市公司新老股东按其持股比例共同享有。

（四）募集配套资金具体方案

1、发行股份的种类、面值及上市地点

本次交易中募集配套资金所涉及发行的股份种类为人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元，上市地点为深交所。

2、定价基准日、定价原则及发行价格

本次发行股份募集配套资金采取询价发行的方式，根据相关法律法规的规定，发行股份募集配套资金的定价基准日为本次向特定对象发行股票发行期首日，发行价格不低于发行期首日前 20 个交易日公司股票均价的 80%，且不低于发行前公司最近一期末经审计的归属于上市公司股东的每股净资产值。

最终发行价格将在本次交易获得深交所审核通过以及中国证监会予以注册

后，由上市公司董事会根据股东会的授权，按照相关法律、行政法规及规范性文件的规定，依据发行对象申购报价的情况，与本次募集配套资金发行的独立财务顾问（主承销商）协商确定。

3、发行方式、发行对象及认购方式

上市公司本次拟采用询价方式向特定对象发行股份募集配套资金，发行对象为符合中国证监会规定的证券投资基金管理公司、证券公司、信托投资公司、财务公司、保险机构投资者、合格境外机构投资者、其他境内法人投资者和自然人等不超过 35 名的特定投资者。所有发行对象均以现金方式以相同价格认购本次募集配套资金所发行的股份。

4、发行金额及发行数量

本次募集配套资金发行的股份数量=本次配套募集资金金额÷每股发行价格。发行数量计算结果不足一股的尾数舍去取整。

本次募集资金总额不超过 80,000 万元，不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且发行股份数量不超过本次发行股份购买资产完成后上市公司总股本的 30%。最终发行数量以上市公司股东会审议批准、深交所审核通过、中国证监会注册后，根据询价结果最终确定。

5、股份锁定期

上市公司本次向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行的股份，自股份发行结束之日起 6 个月内不得转让。本次募集配套资金完成后，认购方因公司发生送红股、资本公积金转增股本等原因而导致增持的股份，亦应遵守上述股份锁定约定。在上述锁定期限届满后，其转让和交易依照届时有效的法律和深交所的规则办理。

6、滚存未分配利润安排

上市公司于本次发行股份募集配套资金完成前的滚存未分配利润，将由本次发行股份募集配套资金完成后的上市公司新老股东按其持股比例共同享有。

7、募集配套资金的用途

本次募集配套资金规模计划为 80,000.00 万元，募集配套资金在扣除相关发行费用后拟用于支付本次交易的现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费，具体如下：

单位：万元

序号	募集配套资金用途	拟使用募集资金金额	使用金额占全部募集配套资金金额的比例
1	支付本次交易的现金对价	68,060.04	85.08%
2	补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费	11,939.96	14.92%
合计		**80,000.00**	**100.00%**

本次发行股份及支付现金购买资产不以募集配套资金的成功实施为前提，最终募集配套资金发行成功与否不影响本次购买资产行为的实施。

（五）本次交易方案调整情况

1、本次交易方案调整情况

鉴于电投公司拟保留其持有的筱溪水电 7%股权另做处置，该等股权暂不纳入本次交易的标的资产范围。即上市公司原定拟收购交易对方电投公司持有的筱溪水电 95%股权，调整为上市公司收购交易对方电投公司持有的筱溪水电 88%股权，其持有的筱溪水电剩余 7%股份不参与本次交易。上市公司原定拟收购交易对方电投公司持有的高滩水电 85%股权、铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权保持不变。具体如下：

序号	标的公司	交易对方	原方案收购比例	调整后方案收购比例
1	高滩水电	电投公司	85%	85%
2	铜湾水电	电投公司	90%	90%
3	清水塘水电	电投公司	90%	90%
4	筱溪水电	电投公司	95%	88%

2、本次交易方案调整不构成重大调整

根据《<上市公司重大资产重组管理办法>第二十九条、第四十五条的适用意见——证券期货法律适用意见第 15 号》的相关规定，本次方案调整不构成方案重大调整，具体情况如下：

相关规定	本次方案调整内容	是否构成重大调整
拟对交易对象进行变更的，原则上视为构成对重组方案重大调整，但是有以下两种情况的，可以视为不构成对重组方案重大调整：1、拟减少交易对象的，如交易各方同意将该交易对象及其持有的标的资产份额剔除出重组方案，且剔除相关标的资产后按照下述有关交易标的变更的规定不构成对重组方案重大调整的；2、拟调整交易对象所持标的资产份额的，如交易各方同意交易对象之间转让标的资产份额，且转让份额不超过交易作价百分之二十的；	本次交易对方未进行变更	否
拟对标的资产进行变更的，原则上视为构成对重组方案重大调整，但是同时满足以下条件的，可以视为不构成对重组方案重大调整：1、拟增加或减少的交易标的的交易作价、资产总额、资产净额及营业收入占原标的资产相应指标总量的比例均不超过百分之二十；2、变更标的资产对交易标的的生产经营不构成实质性影响，包括不影响标的资产及业务完整性等；	本次交易标的资产由铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 95%股权、高滩水电 85%股权变更为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权、高滩水电 85%股权，变动比例未超过 20%，对交易标的的生产经营不构成实质性影响，包括不影响标的资产及业务完整性等	否
新增或调增配套募集资金，应当视为构成对重组方案重大调整。调减或取消配套募集资金不构成重组方案的重大调整。证券交易所并购重组委员会会议可以提出本次交易符合重组条件和信息披露要求的审议意见，但要求申请人调减或取消配套募集资金。	本次交易未新增或调增配套募集资金	否

3、本次交易方案调整履行的相关程序

上市公司第十一届董事会第三十二次会议审议通过了《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案（调整后）的议案》《关于本次交易方案调整不构成重组方案重大调整的议案》等议案，对本次交易方

案进行了调整。本次交易相关议案已经公司独立董事专门会议审议通过，独立董事已就有关议案发表同意的审核意见，并经上市公司股东会审议通过。

三、本次交易的性质

（一）本次交易构成重大资产重组

根据上市公司和标的公司经审计的 2024 年财务数据、本次交易作价情况，对本次交易是否构成重大资产重组的指标计算情况如下：

单位：万元

财务指标	上市公司	标的公司	本次交易作价	计算指标（财务数据与交易作价孰高）	指标占比
资产总额	344,106.07	301,796.95	151,244.52	301,796.95	87.70%
资产净额	310,440.35	151,291.56	151,244.52	151,291.56	48.73%
营业收入	33,678.89	45,892.48		45,892.48	136.26%

注：根据《重组管理办法》等相关规定，标的公司的资产总额、资产净额计算指标均为其截至 2024 年 12 月 31 日经审计的标的公司的资产总额、资产净额（归母净资产）与本次交易标的资产成交金额的孰高值。

本次交易达到《重组管理办法》第十二条规定的重大资产重组标准，构成上市公司重大资产重组。

（二）本次交易构成关联交易

本次重组的交易对方电投公司系上市公司控股股东湖南能源集团的全资子公司，为上市公司的关联方，因此本次交易构成关联交易。

上市公司召开董事会会议、股东会审议本次交易相关议案时，关联董事、关联股东均已回避表决。

（三）本次交易不构成重组上市

上市公司最近 36 个月内控制权未发生变更。本次交易前，上市公司控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。本次交易后，上市公司控股

股东仍为湖南能源集团，实际控制人仍为湖南省国资委。因此，本次交易未导致上市公司控制权发生变化，不构成《重组管理办法》第十三条所规定的重组上市。

四、本次重组对上市公司的影响

（一）本次重组对公司主营业务的影响

本次重组前，上市公司主要从事清洁能源及自然资源相关业务，其中清洁能源业务主要为水力发电、光伏发电等清洁能源项目投资、开发、建设及运营管理。本次重组的标的公司业务均为水力发电。本次重组属于同行业并购，通过收购优质水电资产，上市公司水电装机容量及发电量将显著提升，有利于上市公司进一步聚焦主业。

（二）本次重组对上市公司股权结构的影响

假定不考虑募集配套资金，以**2025 年 11 月 30 日**的持股情况为基础，本次重组前后上市公司的股权结构变化情况如下：

股东	本次交易前		本次交易后	
	持股数量（股）	持股比例	持股数量（股）	持股比例
湖南能源集团	239,188,405	51.53%	239,188,405	41.91%
电投公司	-	-	106,510,227	18.66%
湖南能源集团及其下属公司小计	**239,188,405**	**51.53%**	**345,698,632**	**60.58%**
其他股东	224,969,877	48.47%	224,969,877	39.42%
合计	**464,158,282**	**100.00%**	**570,668,509**	**100.00%**

本次重组完成后，上市公司控股股东仍为湖南能源集团，实际控制人仍为湖南省国资委。本次重组不会导致上市公司控股股东或实际控制人发生变化。

（三）本次重组对上市公司财务状况和盈利能力的影响

根据上市公司 2024 年度审计报告、**2025 年 1-11 月**财务报表、《备考审阅报告》，在不考虑募集配套资金的情况下，上市公司本次重组前后财务数据如

下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月/2025 年 11 月 30 日		2024 年度/2024 年 12 月 31 日	
	交易完成前	交易完成后	交易完成前	交易完成后
资产总额	**352,144.51**	**649,859.34**	344,106.07	645,903.03
负债总额	**32,648.08**	**267,093.87**	26,955.43	245,520.86
归属母公司股东所有者权益	**315,647.61**	**364,100.53**	310,440.35	376,786.60
营业总收入	**33,530.29**	**75,034.23**	33,678.89	79,571.37
净利润	**6,908.72**	**18,314.26**	6,210.58	20,422.77
归属于母公司所有者的净利润	**7,308.64**	**17,385.68**	6,780.20	19,350.53
资产负债率（%）	**9.27**	**41.10**	7.83	38.01
基本每股收益（元/股）	**0.16**	**0.30**	0.15	0.34

本次重组将提升上市公司资产规模和盈利能力。不考虑募集配套资金，本次重组完成后，归属于上市公司母公司股东净利润将得到增加。最近一年一期上市公司每股收益将得到提升，不存在因本次重组而导致每股收益被摊薄的情况。

五、本次交易决策过程和批准情况

（一）本次交易已履行的程序

1、本次交易已获得上市公司控股股东的原则性同意；

2、本次交易已取得湖南省国资委预审核的意见函（湘国资产权函〔2025〕16 号）；

3、交易对方、标的公司已履行必要的内部授权或批准程序；

4、本次交易所涉资产评估报告已完成有权国有资产监督管理部门备案；

5、本次交易方案已经上市公司第十一届董事会第二十五次会议、第十一届董事会第三十二次会议、**第十一届董事会第三十七次会议**审议通过；

6、本次交易已获得湖南省国资委批准；

7、本次交易已经上市公司 2025 年第二次临时股东会审议通过。

（二）本次交易尚需履行的程序

1、本次交易经深交所审核通过并经中国证监会同意注册；

2、相关法律法规所要求的其他可能涉及必要的批准、核准、备案或许可（如适用）。

本次交易方案在取得有关主管部门的批准、审核通过或同意注册前，不得实施。本次交易能否取得上述批准、审核通过或同意注册，以及最终取得批准、审核通过或同意注册的时间均存在不确定性，提请广大投资者注意投资风险。

六、本次重组相关方作出的重要承诺

（一）上市公司及其董事、高级管理人员作出的重要承诺

承诺主体	承诺类型	主要内容
上市公司	关于所提供信息真实、准确、完整的承诺	1、本公司保证为本次交易向参与本次交易的中介机构所提供的有关信息真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性、完整性承担法律责任。 2、本公司保证向参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始资料或副本资料，副本资料与其原始资料一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 3、本公司保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 4、本公司保证本次交易的各中介机构在申请文件中引用的由本公司所出具的文件及引用的文件相关内容已经本公司审阅，确认本次交易的申请文件不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的情形。 5、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
上市公司	关于不存在不得向特定对象发行股票的情形的承诺	1、擅自改变前次募集资金用途未作纠正，或者未经股东会认可； 2、最近一年财务报表的编制和披露在重大方面不符合企业会计准则或者相关信息披露规则的规定；最近一年财务会计报告被出具否定意见或者无法表示意见的审计报告；最近一年财务会计报告被出具保留意见的审计报告，且保留意见所涉及事项对上市公司的重大不利影响尚未消

承诺主体	承诺类型	主要内容
		除。本次发行涉及重大资产重组的除外； 3、现任董事、高级管理人员最近三年受到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）行政处罚，或者最近一年受到证券交易所公开谴责； 4、上市公司或者其现任董事、高级管理人员因涉嫌犯罪正在被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规正在被中国证监会立案调查； 5、控股股东、实际控制人最近三年存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为； 6、最近三年存在严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法行为。
上市公司	关于不存在内幕交易的承诺	1、本公司不存在泄露本次交易内幕信息以及利用本次交易信息进行内幕交易的情形，本公司保证采取必要措施对本次交易事宜所涉及的资料和信息严格保密。 2、本公司不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内不存在因内幕交易被中国证券监督管理委员会行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司不存在《上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条规定的不得参与上市公司重大资产重组的情形。
上市公司董事、高级管理人员	关于所提供信息真实、准确、完整的承诺函	1、本人保证为本次交易向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的有关信息真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性、完整性承担法律责任。 2、本人保证向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始资料或副本资料，副本资料与其原始资料一致；所有文件的签名、印章均是真实的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 3、本人保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如为本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代为向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本人承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。 4、本人保证本次交易的各中介机构在申请文件中引用的由本人所出具的文件及引用的文件相关内容已经本人审阅，确认本次交易的申请文件

承诺主体	承诺类型	主要内容
		不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的情形。 5、本人知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本人将依法承担法律责任。
上市公司董事、高级管理人员	关于不存在减持情况或减持计划的承诺	1、截至本承诺函出具之日，本人未持有上市公司股份。 2、若本人在本承诺函出具日后持有上市公司股份的，自持有上市公司股份之日起至本次交易实施完毕期间，本人不以任何方式减持所持有的上市公司股份。 3、本人知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本人将依法承担法律责任。
上市公司董事、高级管理人员	关于本次交易摊薄即期回报的承诺	1、本人承诺不以无偿或不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害上市公司利益。 2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。 3、本人承诺不动用上市公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。 4、本人承诺在自身职责和权限范围内，促使上市公司董事会或者薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。 5、若上市公司后续推出股权激励政策，拟公布的公司股权激励的行权条件将与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。
上市公司董事、高级管理人员	关于不存在内幕交易的承诺	1、本公司不存在泄露本次交易内幕信息以及利用本次交易信息进行内幕交易的情形，本公司保证采取必要措施对本次交易事宜所涉及的资料和信息严格保密。 2、本公司不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内不存在因内幕交易被中国证券监督管理委员会行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司不存在《上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条规定的不得参与上市公司重大资产重组的情形。
上市公司及公司董事、高级管理人员	关于守法及诚信情况的承诺	1、本公司系中华人民共和国境内依法设立并有效存续的法人主体，具备《中华人民共和国公司法》《上市公司重大资产重组管理办法》等相关法律、法规及规范性文件规定的参与本次交易的主体资格。 2、截至本承诺函出具日，本公司、本公司董事、高级管理人员以及本公司控股股东、实际控制人不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规在被中国证券监督管理委员会立案调查的情形；亦不存在最近三年受到中国证券监督管理委员会行政处罚，或者最近一年受到证券交易所公开谴责的情形。 3、截至本承诺函出具日，本公司及本公司董事、高级管理人员最近三年内未受到过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚，也未涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情形。 4、截至本承诺函出具日，本公司及本公司董事、高级管理人员最近三年内诚信情况良好，不存在重大失信情况，不存在未按期偿还大额债务、

承诺主体	承诺类型	主要内容
		未履行承诺、被中国证券监督管理委员会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。 5、截至本承诺函出具日，本公司不存在擅自改变前次募集资金用途未作纠正，或者未经股东会认可的情形；本公司最近三年内不存在严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法行为；本公司控股股东、实际控制人最近三年内不存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为。 6、截至本承诺函出具日，本公司董事、高级管理人员不存在《中华人民共和国公司法》第一百七十八条规定的不得担任公司董事和高级管理人员的情形。

（二）上市公司控股股东作出的重要承诺

承诺主体	承诺类型	主要内容
湖南能源集团	关于守法及诚信情况的承诺	1、截至本承诺函出具日，本公司及本公司的董事和高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形。 2、本公司及本公司的董事和高级管理人员在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺或被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。 3、本公司及本公司的董事和高级管理人员最近五年内未受到过与证券市场有关的行政处罚、刑事处罚或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁；不存在严重损害投资者合法权益和社会公共利益的重大违法行为。 4、本公司及本公司的董事和高级管理人员不存在尚未了结的或者可预见的重大诉讼、仲裁案件。
湖南能源集团	关于所提供信息真实、准确、完整的承诺	1、本公司保证在本次交易过程中将依照相关法律、法规及规范性文件的有关规定，及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证所提供的有关资料、信息真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任，如因在本次交易中提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。 2、本公司保证向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 3、本公司保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如为本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并被司法

承诺主体	承诺类型	主要内容
		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，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代为向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。 4、本公司保证本次交易的各中介机构在申请文件中引用的由本公司所出具的文件及引用的文件相关内容已经本公司审阅，确认本次交易的申请文件不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的情形。 5、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
湖南能源集团	关于不存在减持情况或减持计划的承诺	1、本公司自本次交易复牌之日起至本次交易实施完毕期间，不存在股份减持计划。 2、上述股份包括本公司原持有的上市公司股份以及原持有股份在上述期间内因上市公司分红送股、资本公积转增股本等形成的衍生股份。 3、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
湖南能源集团	关于股份锁定的承诺	1、对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不以任何方式进行转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。 在上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因而导致增持的股份，亦遵照上述锁定期进行锁定。 2、如前述关于股份锁定期的承诺与中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整，锁定期满后按中国证监会和深圳证券交易所的有关规定执行。 3、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
湖南能源集团	关于保持上市公司独立性的承诺	1、本次交易完成前，上市公司的人员、资产、业务、机构、财务独立。本次交易不存在可能导致上市公司在人员、资产、业务、机构、财务等方面丧失独立性的潜在风险。 2、本次交易完成后，作为上市公司的控股股东，本公司将继续严格遵守有关法律、法规、规范性文件的要求，平等行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东地位谋取不当利益，做到本公司及本公司控制的其他企业与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全

承诺主体	承诺类型	主要内容
		独立，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。 3、如因本公司或本公司控制的其他企业违反本承诺函导致上市公司遭受损失的，本公司将对由此给上市公司造成的全部损失做出全面、及时和足额的赔偿，并保证积极消除由此造成的任何不利影响。
湖南能源集团	关于减少及规范关联交易的承诺	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的企业与上市公司之间将尽量避免或减少关联交易。 2、在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平交易，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及上市公司章程、关联交易管理制度等制度履行关联交易程序及信息披露义务。在股东会对涉及相关关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。 3、本公司承诺将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规以及上市公司章程的有关规定行使股东权利；并承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益。 4、本承诺函一经正式签署，即对本公司构成有效的、合法的、具有约束力的承诺，如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。
湖南能源集团	关于不存在内幕交易的承诺	1、本公司及本公司董事和高级管理人员不存在泄露本次交易内幕信息以及利用本次交易信息进行内幕交易的情形，本公司保证采取必要措施对本次交易事宜所涉及的资料和信息严格保密。 2、本公司及本公司董事和高级管理人员不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内不存在因内幕交易被中国证券监督管理委员会行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司及本公司董事和高级管理人员不存在《上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条规定的不得参与上市公司重大资产重组的情形。
湖南能源集团	关于避免同业竞争的承诺	1、为维护上市公司及其公众股东的合法权益，本公司承诺将继续履行本公司于 2022 年 9 月 9 日出具的《关于避免同业竞争的承诺函》，并将继续推进本公司与上市公司同业竞争的解决措施并避免新增同业竞争情况的发生。 2、本承诺于本公司对上市公司拥有控制权期间持续有效。 3、如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担赔偿责任。
湖南能源集团	关于本次交易摊薄即期回报的承诺	1、不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。 2、如本公司违反上述承诺并给上市公司或其投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对上市公司或其投资者的赔偿责任。

（三）交易对方作出的重要承诺

承诺主体	承诺类型	主要内容
电投公司	关于所提供信息真实、准确、完整的承诺	1、本公司保证在本次交易过程中将依照相关法律、法规及规范性文件的有关规定，及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证所提供的有关资料、信息真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任，如因在本次交易中提供的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给上市公司或投资者造成损失的，将依法承担赔偿责任。 2、本公司保证向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 3、本公司保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。如为本次交易所提供或披露的信息涉嫌虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在形成调查结论以前，不转让在上市公司拥有权益的股份，并于收到立案稽查通知的两个交易日内将暂停转让的书面申请和股票账户提交上市公司董事会，由董事会代为向证券交易所和证券登记结算机构申请锁定；未在两个交易日内提交锁定申请的，授权董事会核实后直接向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息并申请锁定；董事会未向证券交易所和证券登记结算机构报送身份信息和账户信息的，授权证券交易所和证券登记结算机构直接锁定相关股份。如调查结论发现存在违法违规情节，本公司承诺锁定股份自愿用于相关投资者赔偿安排。 4、本公司保证本次交易的各中介机构在申请文件中引用的由本公司所出具的文件及引用的文件相关内容已经本公司审阅，确认本次交易的申请文件不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的情形。 5、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
电投公司	关于拟出售资产权属状况的承诺	1、本公司合法拥有本次交易涉及的湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司 90%股权、湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司 90%股权、湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司 88%股权、湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司 85%股权（以下合称“标的资产”），本公司对标的资产的出资已全部缴足，不存在出资不实、抽逃出资等情形，对标的资产有完整的所有权。 2、本公司为标的资产的最终和真实所有人，标的资产权属清晰、不存在权属纠纷，不存在以信托、委托他人或接受他人委托等方式持

承诺主体	承诺类型	主要内容
		有标的资产的情形；标的资产不存在托管、未设置任何质押、抵押、留置等担保权或其他第三方权利或签署其他限制转让的条款或约定，不存在纠纷或潜在纠纷，未被行政或司法机关查封、冻结，亦不存在其他限制或禁止转让的情形。本公司保证前述状态持续至标的资产过户至上市公司名下或本次交易终止之日（以较早的日期为准）。 3、本公司确认标的资产过户至上市公司名下不存在障碍，并承诺本次交易相关协议正式生效后，根据协议约定和上市公司的要求及时进行标的资产的权属变更，且在权属变更过程中因本公司原因出现的纠纷而形成的全部责任均由本公司承担。 4、本公司拟转让的标的资产的权属不存在尚未了结或本公司可预见的诉讼、仲裁等纠纷，如因发生诉讼、仲裁等纠纷而产生的责任由本公司承担。
电投公司	关于守法及诚信情况的承诺	1、截至本承诺函出具日，本公司及本公司的董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形。 2、本公司及本公司的董事、高级管理人员在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺或被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。 3、本公司及本公司的董事、高级管理人员最近五年内未受到过与证券市场有关的行政处罚、刑事处罚或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁；不存在严重损害投资者合法权益和社会公共利益的重大违法行为。 4、本公司及本公司的董事、高级管理人员不存在尚未了结的或者可预见的重大诉讼、仲裁案件。
电投公司	关于不存在内幕交易的承诺	1、本公司及本公司董事、高级管理人员不存在泄露本次交易内幕信息以及利用本次交易信息进行内幕交易的情形，本公司保证采取必要措施对本次交易事宜所涉及的资料和信息严格保密。 2、本公司及本公司董事、高级管理人员不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内不存在因内幕交易被中国证券监督管理委员会行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司及本公司董事、高级管理人员不存在《上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条规定的不得参与上市公司重大资产重组的情形。
电投公司	关于保持上市公司独立性的承诺	1、本次交易完成前，上市公司的人员、资产、业务、机构、财务独立。本次交易不存在可能导致上市公司在人员、资产、业务、机构、财务等方面丧失独立性的潜在风险。 2、本次交易完成后，作为上市公司控股股东的一致行动人，本公司将继续严格遵守有关法律、法规、规范性文件的要求，平等行使股

承诺主体	承诺类型	主要内容
		东权利、履行股东义务，不利用股东地位谋取不当利益，做到本公司及本公司控制的其他企业与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全独立，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。 3、如因本公司或本公司控制的其他企业违反本承诺函导致上市公司遭受损失的，本公司将对由此给上市公司造成的全部损失做出全面、及时和足额的赔偿，并保证积极消除由此造成的任何不利影响。
电投公司	关于减少及规范关联交易的承诺	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的企业与上市公司之间将尽量避免或减少关联交易。 2、在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平交易，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及上市公司章程、关联交易管理制度等制度履行关联交易程序及信息披露义务。在股东会对涉及相关关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。 3、本公司承诺将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规以及上市公司章程的有关规定行使股东权利；并承诺不利用上市公司股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益。 4、本承诺函一经正式签署，即对本公司构成有效的、合法的、具有约束力的承诺，如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。
电投公司	关于股份锁定的承诺	1、本公司通过本次交易取得的上市公司股份（以下简称“该等股份”）自本次发行股份上市之日起 36 个月内不转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。 本次交易完成后，股份锁定期内，本公司通过本次交易取得的新增股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。 2、自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者自该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。 3、如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整并予执行。 4、新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和交易所的相关规则以及上市公司章程的相关规定。 5、如本次交易因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈

承诺主体	承诺类型	主要内容
		述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在上市公司拥有权益的股份。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。
电投公司	关于避免同业竞争的承诺	1、为维护上市公司及其公众股东的合法权益，本公司承诺将共同遵守湖南能源集团有限公司于 2022 年 9 月 9 日出具的《关于避免同业竞争的承诺函》，并将继续推进本公司与上市公司同业竞争的解决措施并避免新增同业竞争情况的发生。 2、本承诺于湖南能源集团有限公司对上市公司拥有控制权期间持续有效。 3、如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担赔偿责任。
电投公司	关于本次交易摊薄即期回报的承诺	1、不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。 2、如本公司违反上述承诺并给上市公司或其投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对上市公司或其投资者的赔偿责任。
电投公司	关于主体资格及关联关系的说明	1、本公司为依法设立并合法存续的有限责任公司，不存在根据法律、法规、规范性文件及公司章程需予以终止的情形，具备相关法律、法规和规章规定的参与本次交易的主体资格。 2、本次交易后，本公司预计持有上市公司 5%以上的股份；同时，本公司与上市公司同受湖南能源集团有限公司控制且本公司部分董事兼任上市公司董事。除此之外，本公司与上市公司及其董事、高级管理人员均不存在其他关联关系及/或一致行动关系。 3、本公司与参与本次交易的独立财务顾问、会计师事务所、评估机构、律师事务所无关联关系，亦不存在现实的及预期的利益或冲突。

（四）标的公司作出的重要承诺

承诺主体	承诺类型	主要内容
全部标的公司	关于所提供信息真实性、准确性、完整性的承诺	1、本公司保证在本次交易过程中将依照相关法律、法规及规范性文件的有关规定，及时向上市公司披露有关本次交易的信息，并保证所提供的有关资料、信息真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对所提供信息的真实性、准确性和完整性承担法律责任。 2、本公司保证向上市公司、参与本次交易的中介机构所提供的资料均为真实、准确、完整的原始书面资料或副本资料，资料副本或复印件与其原始资料或原件一致；所有文件的签名、印章均是真实的，该等文件的签署人业经合法授权并有效签署该文件，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 3、本公司保证为本次交易所出具的说明及确认均真实、准确和完整，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。 4、本公司保证本次交易的各中介机构在申请文件中引用的由本公司所出具的文件及引用的文件相关内容已经本公司审阅，确认本次交

承诺主体	承诺类型	主要内容
		易的申请文件不致因引用上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的情形。 5、本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。
全部标的公司	关于守法及诚信情况的承诺	1、截至本承诺函出具日，本公司及本公司的董事、监事和高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）立案调查的情形。 2、本公司及本公司的董事、监事和高级管理人员在最近五年内诚信情况良好，不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺或被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。 3、本公司及本公司的董事、监事和高级管理人员最近五年内未受到过与证券市场有关的行政处罚、刑事处罚或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁；不存在严重损害投资者合法权益和社会公共利益的重大违法行为。 4、本公司及本公司的董事、监事和高级管理人员不存在尚未了结的或者可预见的重大诉讼、仲裁案件。
全部标的公司	关于不存在内幕交易的承诺	1、本公司不存在泄露本次交易内幕信息以及利用本次交易信息进行内幕交易的情形，本公司保证采取必要措施对本次交易事宜所涉及的资料和信息严格保密。 2、本公司不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查的情形；最近 36 个月内不存在因内幕交易被中国证券监督管理委员会行政处罚或者司法机关依法追究刑事责任的情形。 3、本公司不存在《上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条规定的不得参与上市公司重大资产重组的情形。

第二节 上市公司基本情况

一、公司基本信息

中文名称	湖南能源集团发展股份有限公司
英文名称	Hunan Energy Group Development Co., Ltd.
成立日期	1993 年 8 月 12 日
上市日期	1997 年 5 月 22 日
股票上市地	深圳证券交易所
股票代码	000722.SZ
股票简称	湖南发展
注册资本	46,415.8282 万元
总股本	464,158,282 股
法定代表人	刘志刚
注册地址	长沙市天心区芙蓉中路三段 142 号光大发展大厦 2708
主要办公地点	长沙市天心区芙蓉中路三段 142 号光大发展大厦 27 楼
统一社会信用代码	91430000185034687R
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；生物质燃气生产和供应；燃气经营；建设工程施工；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；矿产资源勘查；非煤矿山矿产资源开采；房地产开发经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成登记备案后方可从事经营活动）；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；风电场相关系统研发；生物质能技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；合同能源管理；节能管理服务；热力生产和供应；在线能源计量技术研发；在线能源监测技术研发；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；工程和技术研究和试验发展；通用设备修理；专用设备修理；矿物洗选加工；非金属矿物制品制造；非金属矿及制品销售；土地整治服务；旅游开发项目策划咨询；酒店管理；物业管理；住房租赁；非居住房地产租赁。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

二、前十大股东情况

截至 2025 年 **9 月 30 日**，上市公司前十大股东情况如下：

序号	持有人名称	持有数量（股）	持有比例（%）
1	湖南能源集团	239,188,405	51.53
2	衡阳市供销合作总社	8,150,000	1.76
3	蔡金生	2,834,800	0.61
4	衡阳弘湘国有投资（控股）集团有限公司	2,508,892	0.54
5	周科文	2,263,600	0.49
6	衡阳市天雄社有资产经营有限公司	1,410,000	0.30
7	余振清	1,185,000	0.26
8	郑凯	1,025,000	0.22
9	香港中央结算有限公司	929,286	0.20
10	邢芳斌	711,900	0.15

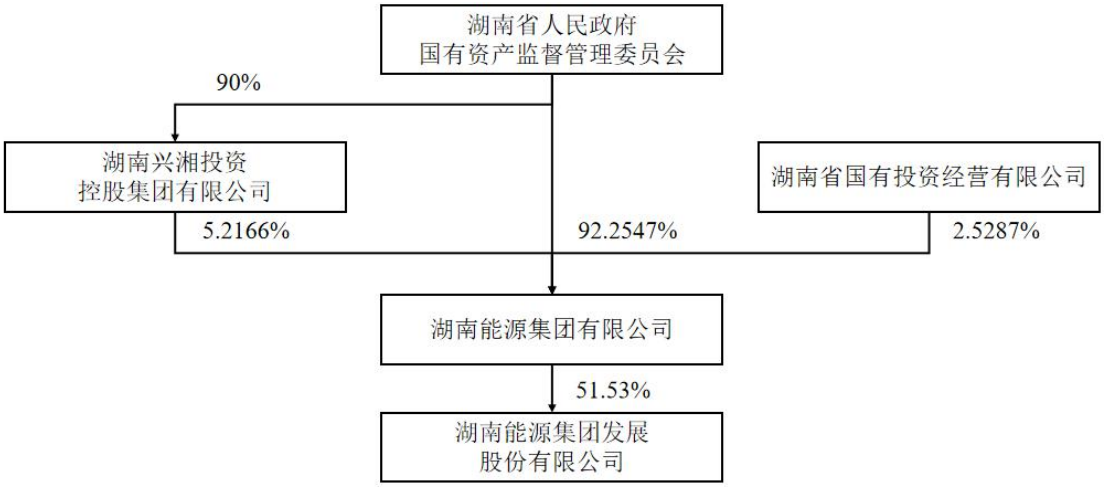
三、控股股东及实际控制人情况

截至本报告书签署日，上市公司控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。湖南能源集团直接持有上市公司 239,188,405 股股票，占上市公司总股本的 51.53%。湖南能源集团的基本情况如下：

公司名称	湖南能源集团有限公司
法定代表人	李勇
注册资本	3,000,000 万元
成立日期	1992 年 7 月 18 日
注册地址	长沙市岳麓区含浦北路 999 号
统一社会信用代码	914300001837668179
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；煤炭开采；燃气经营；陆地石油和天然气开采；建设工程设计；建设工程施工；建设工程质量检测；国营贸易管理货物的进出口。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：企业总部管理；选矿；煤炭洗选；煤炭及制品销售；炼焦；煤制品制造；煤制活性炭及其他煤炭加工；采矿行业高效节能技术研发；化工产品销售（不含许可类化工产品）；机械设备研发；矿山机械制造；矿山机械销售；机械设备租赁；石油天然气技术服务；有色金属合金制造；有色金属压延加工；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；工程管理服务；人工智能基础资源与技术平台；工业互联网数据服务；软件开发；集成电路设计；电子元器件制造；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；私募股权投资基金管理、创业投资基金管理服务（须在中国证券投资基金业协会完成登记

	备案后方可从事经营活动）；以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动（须在中国证券投资基金业协会完成登记备案后方可从事经营活动）；创业投资（限投资未上市企业）；半导体照明器件制造；半导体照明器件销售；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；非居住房地产租赁；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

截至本报告书签署日，上市公司的股权控制关系如下图所示：



四、最近三十六个月控制权变动情况

2022 年 9 月，为推进省属国资国企布局优化和结构调整，按照业务板块重组整合，实现国有资产统一管理及保值增值，提升国有资产运营效率，经湖南省国资委决定，将湖南发展资产管理集团有限公司持有上市公司 44.99%的股权（208,833,642 股）无偿划转给湖南能源集团。

无偿划转之前，上市公司控股股东为湖南发展资产管理集团有限公司，实际控制人为湖南省国资委。无偿划转完成后，湖南能源集团成为上市公司的控股股东，实际控制人仍是湖南省国资委。该次无偿划转未导致上市公司控制权发生变更，上市公司最近 36 个月未发生控制权变动。

五、最近三年重大资产重组情况

最近三年，上市公司不存在重大资产重组的情况。

六、最近三年主营业务发展情况和主要财务指标

（一）主营业务发展情况

上市公司主要从事清洁能源及自然资源相关业务。其中，清洁能源业务为水力发电、光伏发电等清洁能源项目投资、开发、建设及运营管理，自然资源业务为河砂、河卵石、碎石等产品的销售及机制砂加工、销售业务。

（二）最近三年及一期主要财务指标

1、合并资产负债表主要数据

单位：万元

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
资产总额	**352,174.32**	344,106.07	362,276.17	363,883.84
负债总额	**33,486.48**	26,955.43	15,182.74	18,090.10
所有者权益	**318,687.84**	317,150.65	347,093.43	345,793.75
归属于上市公司股东的权益合计	**314,710.17**	310,440.35	316,952.55	313,264.47

注：2022 至 2024 年度财务数据已经审计，2025 年 1-9 月财务数据未经审计，下同。

2、合并利润表主要数据

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
营业总收入	**29,509.28**	33,678.89	29,247.73	42,073.62
营业利润	**8,006.64**	7,829.93	6,117.67	7,504.64
利润总额	**7,988.88**	10,243.49	6,806.98	8,739.97
净利润	**6,132.85**	6,210.58	4,320.58	6,847.42
归属于上市公司股东的净利润	**6,402.93**	6,780.20	4,946.66	6,914.37

3、合并现金流量表主要数据

单位：万元

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
经营活动产生的现金流量净额	**21,978.67**	18,518.78	36,954.59	7,856.61

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
投资活动产生的现金流量净额	**-23,164.81**	-13,561.97	-21,698.08	10,850.39
筹资活动产生的现金流量净额	**-496.18**	-26,256.60	-318.70	-12,538.95
现金及现金等价物净增加额	**-1,682.33**	-21,299.80	14,937.81	6,168.05

4、主要财务指标

项目	2025 年 1-9 月	2024 年度	2023 年度	2022 年度
资产负债率（%）	**9.51**	7.83	4.19	4.97
毛利率（%）	**44.52**	44.88	38.15	25.80
净利率（%）	**20.78**	18.44	14.77	16.27
基本每股收益（元）	**0.14**	0.15	0.11	0.15

七、上市公司合法合规经营情况

截至本报告书签署日，上市公司不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查，最近三年未受到过重大行政处罚（与证券市场明显无关的除外）或刑事处罚的情况。

第三节 交易对方基本情况

一、发行股份及支付现金购买资产交易对方

本次发行股份及支付现金购买资产的交易对方为电投公司。

（一）基本情况

企业名称	湖南能源集团电力投资有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
注册资本	250,000 万元
注册地址	长沙市岳麓区学士路 336 号慧谷科技产业园 C-9 检测车间 7-8 层
主要办公地点	长沙市岳麓区学士路 336 号慧谷科技产业园 C-9 检测车间 7-8 层
法定代表人	韩智广
成立日期	2022 年 1 月 6 日
统一社会信用代码	91430000MA7G3W4L5Y
经营范围	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；燃气经营；生物质燃气生产和供应；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；特种设备安装改造修理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；发电技术服务；节能管理服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；储能技术服务；生物质能技术服务；信息系统集成服务；大数据服务；信息技术咨询服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；热力生产和供应；新兴能源技术研发；风电场相关系统研发；电机制造；光伏设备及元器件制造；机械电气设备制造；新能源原动设备制造；输配电及控制设备制造；电池制造；发电机及发电机组制造；电工机械专用设备制造；机械电气设备销售；光伏发电设备租赁；光伏设备及元器件销售；风电场相关装备销售；太阳能热利用产品销售；站用加氢及储氢设施销售；智能输配电及控制设备销售；通用设备修理；半导体器件专用设备销售；专用设备修理；计量技术服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

（二）历史沿革及最近三年注册资本变化情况

1、历史沿革

（1）2022 年 1 月，电投公司设立

2021 年 12 月 17 日，湖南省市场监督管理局核发“（湘）登记内名预登字〔2021〕77956 号”《企业名称登记保留意见书》，同意核准电投公司名称为“湖南湘投能源投资有限公司”。

2022 年 1 月 4 日，湖南能源集团就组建电投公司作出股东决定，同意电投公司名称“湖南湘投能源投资有限公司”，同意电投公司注册资本 200,000.00 万元，并同意签署公司章程。

2022 年 1 月 5 日，湖南能源集团签署《湖南湘投能源投资有限公司章程》。

2022 年 1 月 6 日，电投公司取得湖南省市场监督管理局核发的《营业执照》。电投公司设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	湖南能源集团	200,000.00	100.00
合计		**200,000.00**	**100.00**

（2）2025 年 5 月，电投公司增资及变更名称

2025 年 5 月 23 日，湖南能源集团作出股东决定，同意电投公司名称变更为“湖南能源集团电力投资有限公司”，同意电投公司注册资本从 200,000 万元增加至 250,000 万元，由湖南能源集团以货币方式出资，并同意通过新的公司章程。

2025 年 5 月 23 日，湖南能源集团签署《湖南能源集团电力投资有限公司章程》。

2025 年 5 月 28 日，电投公司取得湖南省市场监督管理局换发的《营业执照》。电投公司本次增资后的股权结构如下：

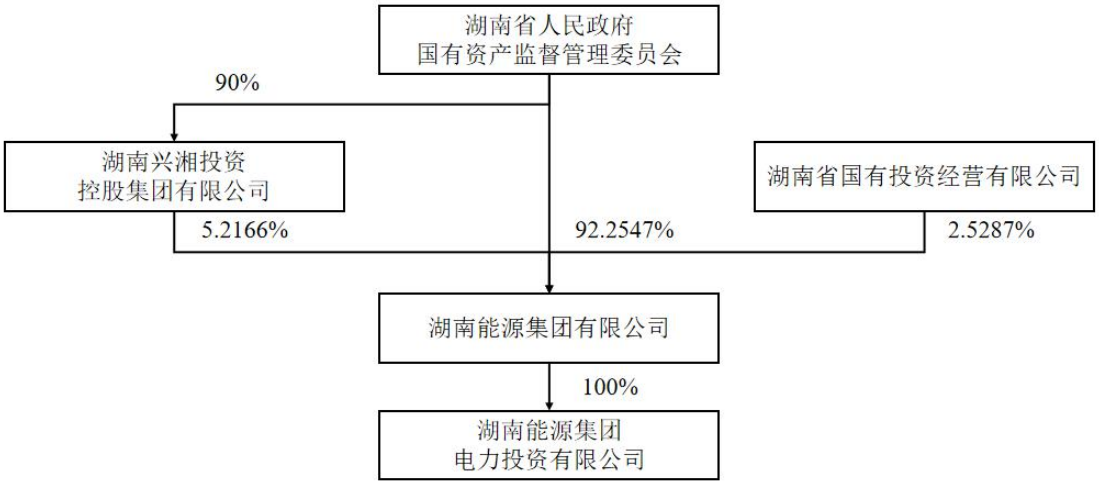
序号	股东名称	出资额（万元）	出资比例（%）
1	湖南能源集团	250,000.00	100.00
合计		**250,000.00**	**100.00**

2、最近三年注册资本变化情况

截至本报告书签署日，电投公司的注册资本为 250,000 万元，最近三年不存在减资情况，最近三年增资情况详见本报告书本节之“一、发行股份及支付现金购买资产交易对方”之“（二）历史沿革及最近三年注册资本变化情况”之“1、历史沿革”。

（三）产权控制关系

截至本报告书签署日，电投公司的股权结构及控制关系如下：



（四）下属企业情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，除本次重组的标的公司外，电投公司纳入合并报表的主要下属企业情况如下：

序号	控制企业	业务性质	持股比例
1	湖南能源集团江华发电有限公司	抽水蓄能投资建设	**51%**
2	售电公司	电力交易、光伏电站运营	100%
3	湘投能源（桑植）有限公司	风电站投资建设	100%
4	湘投能源（衡阳）有限公司	风电站投资建设	100%
5	湖南能源集团大通湖发电有限公司	光伏电站运营	79.9987%
6	湖南湘投和平水电有限责任公司	水电站运营	70%
7	湘投能源（中方）有限公司	分布式光伏投资建设	70%

（五）最近三年主营业务发展情况

最近三年，电投公司主要从事能源项目的开发、建设、生产、运维等业务。

（六）最近两年主要财务指标、最近一年简要财务报表

1、最近两年主要财务指标

电投公司 2023 年及 2024 年的主要财务数据（合并口径）如下表所示：

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
资产总额	555,399.05	401,438.53
负债总额	295,528.36	210,432.89
所有者权益	259,870.69	191,005.64
项目	**2024 年度**	**2023 年度**
营业收入	50,301.88	32,080.60
营业利润	13,421.60	-4,662.21
净利润	11,694.00	-5,539.13

注：上述财务数据已经审计，下同。

2、最近一年简要财务报表

（1）简要合并资产负债表

单位：万元

项目	2024 年 12 月 31 日
流动资产	96,793.84
非流动资产	458,605.21
总资产	**555,399.05**
流动负债	68,557.20
非流动负债	226,971.16
总负债	**295,528.36**
所有者权益	259,870.69

（2）简要合并利润表

单位：万元

项目	2024 年度
营业收入	50,301.88

项目	2024 年度
利润总额	13,252.63
净利润	11,694.00

（3）简要合并现金流量表

单位：万元

项目	2024 年度
经营活动产生的现金流量净额	27,321.37
投资活动产生的现金流量净额	-150,021.27
筹资活动产生的现金流量净额	125,685.85
现金及现金等价物净增加额	2,985.95

（七）交易对方与上市公司及其控股股东、实际控制人之间的关联关系

截至本报告书签署日，交易对方电投公司和上市公司的控股股东均为湖南能源集团，实际控制人均为湖南省国资委。

（八）交易对方向上市公司推荐董事或者高级管理人员的情况

截至本报告书签署日，交易对方电投公司未向上市公司推荐董事或高级管理人员。

（九）交易对方及其主要管理人员最近五年内受到行政处罚、刑事处罚、或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁的情况

截至本报告书签署日，交易对方电投公司及其主要管理人员最近五年未受到过行政处罚（与证券市场明显无关的除外）、刑事处罚或者涉及与经济纠纷有关的重大民事诉讼或者仲裁。

（十）交易对方及其主要管理人员最近五年的诚信情况

截至本报告书签署日，交易对方电投公司及其主要管理人员最近五年不存在未按期偿还大额债务、未履行承诺、被中国证监会采取行政监管措施或受到证券交易所纪律处分的情况。

二、募集配套资金的发行对象

上市公司本次拟采用询价方式向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金，发行对象为符合中国证监会规定条件的法人、自然人或其他合法投资组织。

第四节 标的公司基本情况

本次交易的标的公司为铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电，标的公司基本情况如下：

一、铜湾水电

（一）基本情况

企业名称	湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	33,000 万元
注册地址	中方县铜湾镇渡江坡村
主要办公地点	中方县铜湾镇渡江坡村
法定代表人	刘长富
成立日期	2003 年 9 月 18 日
统一社会信用代码	91431221755807806Y
经营范围	水利发电、销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（二）历史沿革

1、历史沿革情况

（1）2003 年 12 月，铜湾水电设立及实缴出资

2003 年 11 月 14 日，湖南能源集团与中方经投签署公司章程，约定铜湾水电注册资本 10,000.00 万元，湖南能源集团出资 9,000.00 万元，中方经投出资 1,000.00 万元，全部以货币出资。

2003 年 12 月 18 日，湖南中信高新有限责任会计师事务所出具“湘中新验字（2003）403 号”验资报告，验证截至 2003 年 12 月 17 日，铜湾水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 1,000.00 万元，全部以货币出资。

就公司设立，铜湾水电取得中方县工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》。设立时，铜湾水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	9,000.00	1,000.00	90.00
2	中方经投	1,000.00	0	10.00
合计		**10,000.00**	**1,000.00**	**100.00**

（2）至 2019 年 5 月，铜湾水电股东实缴出资、增资、股权转让

2005 年 2 月 1 日，湖南华纳联合会计师事务所出具“湘华纳验资（2005）004 号”验资报告，验证截至 2005 年 1 月 12 日，铜湾水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 10,500.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，铜湾水电共收到湖南能源集团实缴注册资本合计 11,500.00 万元。

2005 年 6 月 14 日，铜湾水电作出股东会决议，同意铜湾水电注册资本从 10,000.00 万元增加至 33,000.00 万元，由湖南能源集团、中方经投双方按同等比例分期注入注册资本金（即湖南能源集团为 29,700.00 万元，占 90%，中方经投为 3,300.00 万元，占 10%）；同意修改公司章程。

2006 年 4 月 9 日，湖南华纳联合会计师事务所出具“湘华纳验资（2006）003 号”**验资报告**，验证截至 2006 年 4 月 9 日，铜湾水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 14,000.00 万元，全部以货币出资。2008 年 7 月 16 日，湖南华纳联合会计师事务所出具“湘华纳验资（2008）021 号”**验资报告**，验证截至 2008 年 7 月 16 日，铜湾水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 4,200.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，铜湾水电共收到湖南能源集团实缴注册资本合计 29,700.00 万元。

2018 年 3 月 11 日，中方县人民政府作出“中政函[2018]20 号”《关于湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司变更的决定》，决定将股东中方经投持有铜湾水电 1,000.00 万元股权划转给新股东中方城投。

2018 年 3 月 28 日，立信会计师事务所（特殊普通合伙）湖南分所出具“信会师湘报字[2018]第 20017 号”验资报告，验证截至 2017 年 9 月 1 日，铜湾水

电收到中方城投缴纳的注册资本 3,300.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，铜湾水电共收到股东实缴注册资本合计 33,000.00 万元。

2019 年 5 月 20 日，铜湾水电作出股东会决议对上述增资及股权划转进行确认，同意根据中方县人民政府中政函[2018]20 号文件，将股东中方经投持有铜湾水电 1,000.00 万元股权划转给新股东中方城投；同意铜湾水电注册资本从 10,000.00 万元增加至 33,000.00 万元，其中，湖南能源集团增加注册资本 20,700.00 万元，新股东中方城投增加注册资本 2,300.00 万元；同意通过新的公司章程等。

2019 年 5 月 21 日，铜湾水电取得中方县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，铜湾水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	29,700.00	29,700.00	90.00
2	中方城投	3,300.00	3,300.00	10.00
合计		**33,000.00**	**33,000.00**	**100.00**

就本次变更，铜湾水电股东湖南能源集团存在实缴出资额暂时超过认缴出资额、新股东中方城投实缴出资早于股东会同意股东变更、铜湾水电未及时办理注册资本实缴及增加的工商变更登记或备案手续等情况，直至 2019 年 5 月对本次变更进行了工商变更登记确认。就上述情况，湖南能源集团已出具确认函予以追认，确认相关情况不会对铜湾水电股权清晰性造成影响，不存在潜在风险和法律纠纷，不存在国有资产流失情形。因此，上述情况不会对本次交易构成重大不利影响。

（3）2023 年 7 月，铜湾水电股权转让

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2023 年 5 月 22 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2023）第 059 号]，截至评估基准日 2022 年 12 月 31 日，铜湾水电股东全部权益评估价值为 67,273.17 万元。湖南能源集团对上述资产评估报告进行了备案。

2023 年 7 月 4 日，铜湾水电作出股东会决议，同意湖南能源集团在铜湾水电中的股权合计注册资本 29,700.00 万元转让给电投公司，其他股东放弃以上股权转让的优先受让权。同日，湖南能源集团与电投公司签署《股权转让协议书》，约定湖南能源集团将其所持铜湾水电 90%股权作为出资注入电投公司。

2023 年 7 月 26 日，铜湾水电取得中方县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，铜湾水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	电投公司	29,700.00	29,700.00	90.00
2	中方城投	3,300.00	3,300.00	10.00
合计		**33,000.00**	**33,000.00**	**100.00**

2、股东出资及合法存续情况

根据铜湾水电设立及历次工商登记变更材料、湖南能源集团出具的《关于标的公司历史沿革的确认函》，铜湾水电历次股权变更履行了必要的程序，真实、有效。

截至本报告书签署日，铜湾水电系合法设立并有效存续的企业法人，主体资格合法、有效，现有股东合法持有铜湾水电股权。

3、最近三年增减资及股权转让情况

铜湾水电最近三年股权转让情况详见本报告书本节之“一、铜湾水电”之“（二）历史沿革”之“1、历史沿革情况”，相关股权转让已履行必要的审议和审批程序，不存在违反相关法律法规及公司章程的规定、违反限制或禁止性规定而转让的情形。铜湾水电最近三年不存在增减资的情形。

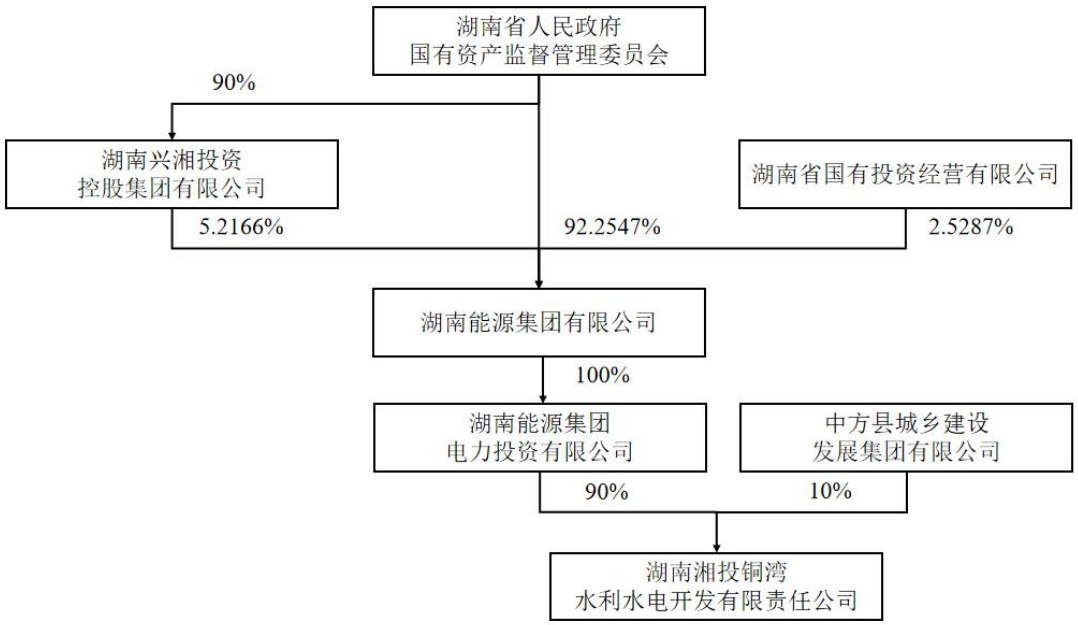
4、最近三年申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况

除本次交易外，铜湾水电最近三年内不存在申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况。

（三）股权结构及产权控制关系

1、产权控制关系

截至本报告书签署日，铜湾水电产权控制关系如下：



2、控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，电投公司持有铜湾水电 90%股权，为铜湾水电控股股东；铜湾水电的实际控制人为湖南省国资委。

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议

截至本报告书签署日，铜湾水电公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

4、高级管理人员的安排

本次交易后，铜湾水电原核心管理人员不存在特别安排事宜，原则上仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

5、影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，不存在影响铜湾水电资产独立性的协议或其他安排。

（四）下属公司情况

截至本报告书签署日，铜湾水电不存在合并报表范围内子公司或分支机构的情形。

（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况

1、主要资产情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，铜湾水电主要资产情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
货币资金	**2,568.32**
应收账款	**1,174.70**
预付款项	**16.91**
其他应收款	**5.02**
存货	**133.74**
其他流动资产	**65.99**
流动资产合计	**3,964.68**
固定资产	**98,964.54**
在建工程	**177.36**
长期待摊费用	**3,269.90**
递延所得税资产	**51.29**
其他非流动资产	**7.24**

项目	2025 年 11 月 30 日
非流动资产合计	102,470.33
资产总计	106,435.01

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电资产主要由非流动资产中固定资产构成。

2、主要资产权属

（1）主要固定资产

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电固定资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋及建筑物	144,515.41	53,568.74	-	90,946.67	62.93%
机器设备	49,161.56	41,472.38	-	7,689.18	15.64%
电子设备	431.61	199.03	-	232.58	53.89%
运输工具	56.95	55.24	-	1.71	3.00%
其他	1,868.40	1,774.00	-	94.39	5.05%
合计	196,033.93	97,069.39	-	98,964.54	50.48%

1）机器设备

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电机器设备账面价值 7,689.18 万元，主要为水电站有关大坝、水轮机、发电机、厂房等。

2）房屋建筑物

截至本报告书签署日，铜湾水电共有 8 项自有房屋建筑物，其中 7 项已取得不动产权证书，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
1	湘（2025）中方县不动产权第 5001746 号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地综合楼-101 室等 11 套	1,181.82	住宅，办公，车库、车位	无
2	湘（2025）中方县不动产权第 5001747 号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地健身房 101 室	192.45	办公	无

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
3	湘（2025）中方县不动产权第5001748号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地门卫室101室	9.24	办公	无
4	湘（2025）中方县不动产权第5001749号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地仓库101室等2套	1,028.11	仓储	无
5	湘（2025）中方县不动产权第5001750号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地住宅楼一栋101室等24套	1,336.60	住宅	无
6	湘（2025）中方县不动产权第5001751号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地住宅楼二栋101室等24套	1,448.68	住宅	无
7	湘（2025）中方县不动产权第5001752号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地办公楼101室等3套	1,423.02	办公	无

截至本报告书签署日，铜湾水电未办证房屋建筑物共1项，具体情况如下：

序号	用途	坐落	预计面积（平方米）	他项权利
1	水泵房	中方县铜湾镇渡江坡村铜湾电站	119.62	无

截至本报告书签署日，上述119.62平方米未办证房屋建筑物为铜湾水电站办公生活区内水泵房。根据中方县不动产登记中心出具的《证明》，该房屋建筑物因测量部门定性为物业用房，不动产登记系统无对应名目，无法办理不动产登记。上述未办证房屋建筑物面积占铜湾水电拥有房产总面积的1.77%，不会对铜湾水电的生产经营产生重大不利影响。

电投公司已出具承诺，如铜湾水电因不动产未取得权属证书的情形被政府主管部门处罚或被政府部门要求强制拆除房屋建筑物等导致任何损失或法律责任，其将积极协助处理并承担相关损失。

综上，该等房屋建筑物未办理权属证书不会对铜湾水电的经营产生重大不利影响，不构成本次交易的重大法律障碍。

（2）主要无形资产

1）土地使用权

截至本报告书签署日，铜湾水电拥有 2 宗土地使用权，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	权利性质	他项权利
1	中方国用（2015）第划 01 号	中方县铜湾镇渡江坡村	246,860.00	水工建筑	划拨	无
2	湘（2025）中方县不动产权第 5001746 号至第 5001752 号	中方县铜湾镇渡江坡村湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司主营地	66,801.70	水工设施用地	划拨	无

中方县自然资源局已出具《说明》，同意铜湾水电继续保留划拨方式使用。

截至本报告书签署日，铜湾水电合法拥有上述土地使用权，该等土地权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

2）专利

截至 2025 年 **11 月 30 日**，铜湾水电共拥有 13 项已授权专利，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
1	一种发电厂输电杆塔地基处理方法	发明专利	ZL202010770778.6	2020-8-4	2021-11-2	购买取得	无
2	一种灯泡贯流式水轮发电机风闸制动气管结构	实用新型	ZL202122084260.X	2021-8-31	2022-3-15	原始取得	无
3	一种水轮发电机组油雾治理装置	实用新型	ZL202122100799.X	2021-9-1	2022-3-15	原始取得	无
4	一种灯泡贯流式水轮发电机径向轴承密封结构	实用新型	ZL202122083987.6	2021-8-31	2022-3-15	原始取得	无
5	一种灯泡贯流式机组导叶套筒的密封结构	实用新型	ZL202122084347.7	2021-8-31	2022-3-15	原始取得	无
6	一种水工弧门底止水结构	实用新型	ZL202122099047.6	2021-9-1	2022-3-15	原始取得	无
7	泄洪闸弧门底水封结构	实用新型	ZL202321921736.3	2023-7-20	2024-3-15	原始取得	无

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
8	水力反冲洗滤水器	实用新型	ZL202321987924.6	2023-7-27	2024-3-15	原始取得	无
9	一种水电站水淹厂房报警装置	实用新型	ZL202122093920.0	2021-9-1	2023-1-20	原始取得	无
10	一种灯泡贯流式水轮发电机组主轴密封结构	实用新型	ZL202322951886.5	2023-11-1	2024-7-23	原始取得	无
11	一种水泵检修起吊装置	实用新型	ZL202123056659.3	2021-12-7	2022-7-8	原始取得	无
12	一种灯泡贯流式水轮发电机组高顶油泵进油管结构	实用新型	ZL202122077959.3	2021-8-31	2022-3-15	原始取得	无
13	一种发电机出口开关触头结构	实用新型	ZL202323011461.2	2023-11-8	2024-8-27	原始取得	无

截至本报告书签署日，铜湾水电上述专利权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3）注册商标

截至 2025 年 **11 月 30 日**，铜湾水电未拥有注册商标。

4）软件著作权

截至 2025 年 **11 月 30 日**，铜湾水电未拥有软件著作权。

3、主要负债情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，铜湾水电负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
应付账款	**672.66**
应付职工薪酬	**206.73**
应交税费	**194.33**
其他应付款	**43.79**
一年内到期的非流动负债	**5,009.61**
流动负债合计	**6,127.11**
长期借款	**58,800.00**

项目	2025 年 11 月 30 日
长期应付职工薪酬	119.06
非流动负债合计	**58,919.06**
负债合计	**65,046.17**

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电负债主要由非流动负债中长期借款构成。

4、对外担保及或有负债

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电不存在对外担保情形，不存在或有负债情况。

5、权利限制情况

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电拥有和使用的主要资产权属清晰，不存在抵押、质押等权利受限制的情形。

（六）诉讼、仲裁和合法合规情况

1、重大未决诉讼、仲裁情况

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电不存在未决诉讼、仲裁案件。

2、行政处罚或刑事处罚情况

报告期内，铜湾水电不存在受到行政处罚或刑事处罚的情况。

3、被司法机关立案侦查或被中国证监会立案调查的情况

截至本报告书签署日，铜湾水电不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况。

（七）主要财务指标

单位：万元

资产负债项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
资产总额	**106,435.01**	110,635.03	114,451.83
负债总额	**65,046.17**	68,553.29	69,028.31

所有者权益	**41,388.84**	42,081.74	45,423.52
利润表项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
营业收入	**14,162.35**	15,526.39	8,809.76
营业成本	**7,014.72**	7,656.76	7,722.88
利润总额	**4,342.22**	4,284.55	-3,112.29
净利润	**3,272.47**	4,071.38	-3,083.50
扣除非经常性损益后的净利润	**3,263.75**	4,124.03	-3,060.84
现金流量项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
经营活动现金净流量	**12,225.53**	10,940.59	7,136.48
投资活动现金净流量	**-665.21**	-941.88	-678.90
筹资活动现金净流量	**-9,174.20**	-9,861.30	-6,488.68
现金及现金等价物净增加额	**2,386.12**	137.41	-31.09
主要财务指标	**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**	**2024 年 12 月 31 日/2024 年度**	**2023 年 12 月 31 日/2023 年度**
毛利率	**50.47%**	50.69%	12.34%
资产负债率	**61.11%**	61.96%	60.31%

（八）最近三年进行的与交易、增资或改制相关的评估情况

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2023 年 5 月 22 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2023）第 059 号]，该次评估采用资产基础法和收益法进行评估，并选取收益法评估结果作为评估结论。收益法下，截至评估基准日 2022 年 12 月 31 日，铜湾水电股东全部权益账面值 48,632.04 万元，评估价值 67,273.17 万元，增值率 38.33%。

前次评估与本次评估对比情况如下：

单位：万元

序号	评估基准日	账面净资产	评估价值	增值率	估值方法
1	2022 年 12 月 31 日	48,632.04	67,273.17	38.33%	收益法
2	2025 年 3 月 31 日	38,472.97	55,500.90	44.26%	资产基础法

铜湾水电本次交易评估与前次评估评估值差异主要原因包括两次最终选取的评估方法不同、评估基准日不同、期间铜湾水电进行了一定利润分配。整体而言，前次评估与本次评估所采取的评估方法及结果都具备相应情境下的合理性。

（九）涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况

本次交易标的资产之一为铜湾水电 90%股权，铜湾水电已取得开展业务所需的相关资质，具体详见本报告书本节之“五、标的公司主营业务情况”之“（五）主要业务资质及许可”。除此之外，本次交易不涉及新增立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况。

（十）许可他人使用自己所有的资产或作为被许可方使用他人资产的情况

截至本报告书签署日，铜湾水电不存在许可他人使用自己所有的资产，或者作为被许可方使用他人资产的情况。

（十一）标的资产转让取得其他股东同意或符合公司章程规定的股权转让前置条件的情况

截至本报告书签署日，铜湾水电 90%股权转让已取得铜湾水电其他股东同意，满足公司章程规定的股权转让前置条件。

（十二）报告期内会计政策和相关会计处理

1、收入的确认原则和计量方法

（1）收入确认原则

于合同开始日，铜湾水电对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约

义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，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客户在铜湾水电履约的同时即取得并消耗铜湾水电履约所带来的经济利益；②客户能够控制铜湾水电履约过程中在建商品；③铜湾水电履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且铜湾水电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，铜湾水电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，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，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，铜湾水电考虑下列迹象：①铜湾水电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铜湾水电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铜湾水电已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④铜湾水电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。

（2）收入计量原则

①铜湾水电按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是铜湾水电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的款项。

②合同中存在可变对价的，铜湾水电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，但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。

③合同中存在重大融资成分的，铜湾水电按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间

的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，铜湾水电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。

④合同中包含两项或多项履约义务的，铜湾水电于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

（3）收入确认的具体方法

铜湾水电主要销售电力产品。

铜湾水电电力业务属于在某一时段内履行的履约义务，铜湾水电生产的电力通过电网直接输出，铜湾水电每月根据电力公司的结算单据确认收入。

2、应收款项预期信用损失的确认标准和计提方法

（1）按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——账龄组合	账龄	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预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	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，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——资金集中管理款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

（2）账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00
3-4 年	50.00	50.00

账龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
4 年以上	80.00	80.00

应收账款/其他应收款的账龄自初始确认日起算。

（3）按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

3、固定资产

（1）固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

（2）各类固定资产的折旧方法

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	20-50	0.00-5.00	1.90－5.00
机器设备	年限平均法	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
电子设备	年限平均法	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
运输工具	年限平均法	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
其他	年限平均法	5	0.00-5.00	19.00-20.00

4、会计政策和会计估计与同行业或同类资产之间的差异及对利润的影响

报告期内，铜湾水电在会计政策与会计估计方面与同行业或同类资产不存在重大差异。

5、财务报表编制基础及合并财务报表范围

（1）编制基础

铜湾水电财务报表以持续经营为编制基础。

（2）合并财务报表范围

报告期内，铜湾水电无需要纳入合并范围的子公司。

6、重大会计政策或会计估计与上市公司差异情况

报告期内，铜湾水电重大会计政策或会计估计与上市公司不存在重大差异。

7、重要会计政策或会计估计报告期内变更情况

（1）会计政策变更

报告期内，铜湾水电不存在会计政策变更情况。

（2）会计估计变更

报告期内，铜湾水电不存在会计估计变更情况。

二、清水塘水电

（一）基本情况

企业名称	湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	28,000 万元
注册地址	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘村
主要办公地点	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘村
法定代表人	刘长生
成立日期	2004 年 11 月 25 日
统一社会信用代码	914312237680379193
经营范围	水电开发

（二）历史沿革

1、历史沿革情况

（1）2004 年 11 月，清水塘水电设立及实缴出资

2004 年 9 月 20 日，湖南能源集团与辰溪经投签署《湖南辰溪清水塘水电开发有限责任公司章程》，约定清水塘水电的注册资本为 28,000.00 万元，其中湖南能源集团出资 25,200.00 万元，辰溪经投出资 2,800.00 万元，全部以货币出资。

2004 年 11 月 18 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎会验字[2004]230 号”验资报告，验证截至 2004 年 11 月 16 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 1,000.00 万元，全部以货币出资。

2004 年 11 月 25 日，清水塘水电取得辰溪县工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》。设立时，清水塘水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	25,200.00	1,000.00	90.00
2	辰溪经投	2,800.00	0	10.00
合计		**28,000.00**	**1,000.00**	**100.00**

（2）2005 年至 2017 年，清水塘水电股东实缴出资

2005 年 11 月 30 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎会验字[2005]285 号”验资报告，验证截至 2005 年 11 月 30 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 1,600.00 万元，全部以货币出资。

2006 年 3 月 15 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎会验字[2006]042 号”验资报告，验证截至 2006 年 3 月 15 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 3,400.00 万元，全部以货币出资。

2006 年 10 月 8 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎会验字[2006]214 号”验资报告，验证截至 2006 年 9 月 27 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计人民币 9,000.00 万元，全部以货币出资。

2008 年 3 月 12 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎验字[2008]032 号”验资报告，验证截至 2008 年 3 月 12 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 5,000.00 万元，全部以货币出资。

2010 年 6 月 1 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎验字[2010]070 号”验资报告，验证截至 2010 年 5 月 30 日，清水塘水电收到湖南能源集团缴纳的注册资本合计 5,200.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，清水塘水电共收到湖南能源集团实缴注册资本合计 25,200.00 万元。

2017 年 10 月 26 日，湖南恒基会计师事务所有限责任公司出具“湘恒基会验字[2017]第 025 号”验资报告，验证截至 2017 年 10 月 26 日，清水塘水电收到辰溪经投缴纳的注册资本 2,800.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，清水塘水电共收到全体股东实缴注册资本合计 28,000.00 万元。

上述实缴完成后，清水塘水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	25,200.00	25,200.00	90.00
2	辰溪经投	2,800.00	2,800.00	10.00
合计		**28,000.00**	**28,000.00**	**100.00**

（3）2022 年 5 月，清水塘水电股权转让

2022 年 4 月 16 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2022）第 034 号]，截至评估基准日 2021 年 10 月 31 日，清水塘水电股东全部权益评估价值为 44,189.58 万元。湖南能源集团对上述资产评估报告进行了备案。

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2022 年 5 月 5 日，清水塘水电作出股东会决议，同意湖南能源集团在清水塘水电中的股权合计注册资本 25,200.00 万元转让给电投公司，其他股东放弃以

上股权转让的优先受让权。湖南能源集团与电投公司签署《股权转让协议书》，约定湖南能源集团将其所持清水塘水电 90%股权作为出资注入电投公司。

2022 年 5 月 31 日，清水塘水电取得辰溪县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，清水塘水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	电投公司	25,200.00	25,200.00	90.00
2	辰溪经投	2,800.00	2,800.00	10.00
合计		**28,000.00**	**28,000.00**	**100.00**

2、股东出资及合法存续情况

根据清水塘水电设立及历次工商登记变更材料，清水塘水电历次股权变更履行了必要的程序，真实、有效。

截至本报告书签署日，清水塘水电系合法设立并有效存续的企业法人，主体资格合法、有效，现有股东合法持有清水塘水电股权。

3、最近三年增减资及股权转让情况

清水塘水电最近三年不存在增减资或股权转让的情形。

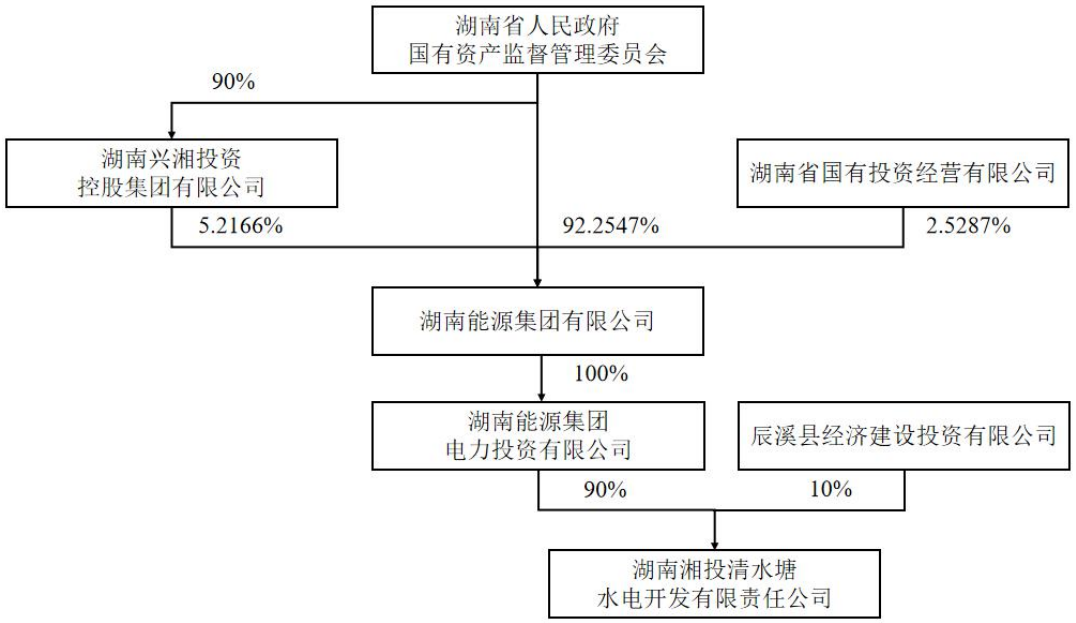
4、最近三年申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况

除本次交易外，清水塘水电最近三年内不存在申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况。

（三）股权结构及产权控制关系

1、产权控制关系

截至本报告书签署日，清水塘水电产权控制关系如下：



2、控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，电投公司持有清水塘水电 90%股权，为清水塘水电控股股东；清水塘水电的实际控制人为湖南省国资委。

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议

截至本报告书签署日，清水塘水电公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

4、高级管理人员的安排

本次交易后，清水塘水电原核心管理人员不存在特别安排事宜，原则上仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

5、影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，不存在影响清水塘水电资产独立性的协议或其他安排。

（四）下属公司情况

截至本报告书签署日，清水塘水电不存在合并报表范围内子公司或分支机构的情形。

（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况

1、主要资产情况

截至 2025 年 11 月 30 日，清水塘水电主要资产情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
货币资金	6,144.70
应收账款	835.79
预付款项	7.72
其他应收款	9.97
存货	63.30
其他流动资产	14.01
流动资产合计	7,075.49
固定资产	84,081.73
在建工程	425.01
递延所得税资产	34.51
其他非流动资产	24.45
非流动资产合计	84,565.69
资产总计	91,641.18

截至 2025 年 11 月 30 日，清水塘水电资产主要由非流动资产中固定资产构成。

2、主要资产权属

（1）主要固定资产

截至 2025 年 11 月 30 日，清水塘水电固定资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋及建筑物	106,188.20	33,370.94	-	72,817.26	68.57%
电子设备	35.62	14.62	-	21.00	58.96%
机器设备	53,727.76	42,529.90	-	11,197.85	20.84%
运输工具	51.88	24.91	-	26.97	51.99%
其他	126.76	108.13	-	18.64	14.70%
合计	160,130.22	76,048.50	-	84,081.73	52.51%

1）机器设备

截至 2025 年 11 月 30 日，清水塘水电机器设备账面价值 11,197.85 万元，主要为水电站有关大坝、水轮机、发电机、厂房等。

2）房屋建筑物

截至本报告书签署日，清水塘水电共有 12 项自有房屋建筑物，其中 8 项已取得不动产权证书，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
1	湘（2025）辰溪县不动产权第 0001067 号	仙人湾清水塘电站	1,084.41	办公	无
2	湘（2025）辰溪县不动产权第 0001068 号	仙人湾清水塘电站	1,642.22	其它	无
3	湘（2025）辰溪县不动产权第 0001069 号	清水塘电站	1,240.75	住宅	无
4	湘（2025）辰溪县不动产权第 5003206 号	辰溪县仙人湾乡清水塘职工球馆	443.42	办公	无
5	湘（2025）辰溪县不动产权第 5003207 号	辰溪县仙人湾乡清水塘门卫	28.68	工业、交通、仓储	无
6	湘（2025）辰溪县不动产权第 5003208 号	辰溪县仙人湾乡清水塘电站宿舍 5#101 室等 20 套	1,099.10	住宅	无
7	湘（2025）辰溪县不动产权第 5003209 号	辰溪县清水塘电站配电房	46.53	工业、交通、仓储	无
8	湘（2025）辰溪县不动产权第 5003210 号	辰溪县仙人湾乡清水塘电站宿舍 4#101 室等 20 套	1,159.20	住宅	无

截至本报告书签署日，清水塘水电未办证房屋建筑物共 4 项，具体情况如

下：

序号	用途	坐落	预计面积（平方米）	他项权利
1	维修专用工具仓库	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘电站	294.80	无
2	厂区排水房	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘电站	51.94	无
3	厂房门卫室	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘电站	17.85	无
4	危险品仓库	辰溪县仙人湾瑶族乡清水塘电站	47.00	无
合计		-	411.59	-

截至本报告书签署日，上述合计 411.59 平方米未办证房屋建筑物为清水塘水电生产经营用房及配套住宅。

2025 年 7 月 25 日，辰溪县自然资源局出具《证明》，确认上述序号 1-4 项房屋建筑物均系清水塘水电水力发电项目生产经营所需自有房产，允许其继续使用；清水塘水电前述未办理产权证书的行为不属于重大违法违规行为，不会予以行政处罚。清水塘水电自 2023 年 1 月 1 日起至《证明》出具之日，遵守国家及地方有关自然资源管理、使用和规划、工程及不动产建设管理等方面的法律法规，不存在重大违法违规行为，没有因违法行为受到辰溪县自然资源局立案、调查或行政处罚的情形。

电投公司已出具承诺，如清水塘水电因不动产未取得权属证书的情形被政府主管部门处罚或被政府部门要求强制拆除房屋建筑物等导致任何损失或法律责任，其将积极协助处理并承担相关损失。

综上，该等房屋建筑物未办理权属证书不会对清水塘水电的经营产生重大不利影响，不构成本次交易的重大法律障碍。

（2）主要无形资产

1）土地使用权

截至本报告书签署日，清水塘水电持有土地使用权情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	权利性质	他项权利
1	湘（2025）辰溪县不动产权第 0001067 号至第 0001069 号	仙人湾清水塘电站	251,082.08	水工建筑用地	划拨	无
2	**湘（2025）辰溪县不动产权第 5003206 号至第 5003210 号**	**辰溪县仙人湾乡清水塘电站**	**4,400.52**	**水工设施用地**	**划拨**	**无**

注：1、序号 1 的土地使用权原土地证号为辰国用（2012）第 7007010 号，相关房屋建筑物办证后更新为不动产权证。

2、序号 2 清水塘水电此前未办理不动产权证的预计 4,400 平方米土地使用权已于 2025 年 9 月 12 日取得不动产权证，该不动产权证证载土地面积共计 255,482.60 平方米，包含了序号 1 不动产权证证载土地面积 251,082.08 平方米及本次新增的 4,400.52 平方米土地面积。

辰溪县人民政府已出具《证明》，同意清水塘水电继续保留划拨方式使用。

截至本报告书签署日，清水塘水电合法拥有上述土地使用权，该等土地权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

2）专利

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电共拥有 **14** 项已授权专利，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
1	一种发电机组碳刷粉尘收集装置	发明专利	ZL202420370612.9	2024-2-27	2024-12-3	原始取得	无
2	一种水轮机导水机构的结构装置	实用新型	ZL202322856086.5	2023-10-24	2024-9-3	原始取得	无
3	一种水轮机重锤结构	实用新型	ZL202323017909.1	2023-11-8	2024-9-3	原始取得	无
4	一种发电机组监测装置	实用新型	ZL202322693514.7	2023-10-9	2024-6-4	原始取得	无
5	一种机组竖井爬梯	实用新型	ZL202322321977.0	2023-8-29	2024-6-4	原始取得	无
6	一种用于固定门式起重机的夹轨器	实用新型	ZL202320470534.5	2023-3-9	2023-8-8	原始取得	无
7	一种水轮发电机组用纯机械过速保护装置	实用新型	ZL202320394025.9	2023-3-2	2023-8-8	原始取得	无

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
8	一种水力发电机励磁控制装置	实用新型	ZL202320214342.8	2023-2-14	2023-8-8	原始取得	无
9	一种能实现自动化监控的低压气机控制装置	实用新型	ZL202320027282.9	2023-1-5	2023-8-8	原始取得	无
10	水轮机导水机构控制环装配结构	实用新型	ZL202010521813.0	2020-6-10	2022-7-8	原始取得	无
11	一种设于船闸廊道门的滑轮	实用新型	ZL202020398728.5	2020-3-25	2021-1-5	原始取得	无
12	一种便于散热的开关柜	实用新型	ZL202020587432.8	2020-4-17	2021-1-5	原始取得	无
13	水力发电导墙结构及导墙拆除方法	发明专利	ZL201711164457.6	2017-11-21	2020-5-12	原始取得	无
14	发电机磁极改进结构	实用新型	ZL201720840268.5	2017-7-12	2018-3-27	原始取得	无

截至本报告书签署日，清水塘水电上述专利权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3）注册商标

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电未拥有注册商标。

4）软件著作权

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电拥有 11 项软件著作权，具体情况如下：

序号	软件全称	版本号	登记号	登记日期	取得方式	他项权利
1	机组油压装置及 PLC 改造系统	V1.0	2019SR1361508	2019-12-13	原始取得	无
2	清水塘水电站机组状态监测及故障分析诊断系统	V1.0	2019SR1361302	2019-12-13	原始取得	无
3	机组调速器油压系统	V1.0	2019SR1351852	2019-12-12	原始取得	无
4	隔离开关及温度控制系统	V1.0	2019SR1351862	2019-12-12	原始取得	无
5	机组下位机监控系统	V1.0	2019SR1351842	2019-12-12	原始取得	无
6	湘投清电水电工程辅助设计软件	V1.0	2017SR307711	2017-6-26	原始取得	无
7	湘投清电船闸水位监控系统	V1.0	2017SR307688	2017-6-26	原始取得	无
8	湘投清电调速器自动控制系统	V1.0	2017SR307677	2017-6-26	原始取得	无

序号	软件全称	版本号	登记号	登记日期	取得方式	他项权利
9	湘投清电气机粉尘智能过滤系统	V1.0	2017SR307350	2017-6-26	原始取得	无
10	湘投清电空冷器改造服务系统	V1.0	2017SR307723	2017-6-26	原始取得	无
11	湘投清电机组运行控制系统	V1.0	2017SR307700	2017-6-26	原始取得	无

截至本报告书签署日，上述软件著作权权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3、主要负债情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
应付账款	**681.35**
应付职工薪酬	**519.60**
应交税费	**191.22**
其他应付款	**62.81**
一年内到期的非流动负债	**2,970.76**
流动负债合计	**4,425.74**
长期借款	**54,440.00**
长期应付职工薪酬	**88.49**
递延收益	**41.68**
非流动负债合计	**54,570.17**
负债合计	**58,995.91**

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电负债主要由非流动负债中长期借款构成。

4、对外担保及或有负债

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电不存在对外担保情形，不存在或有负债情况。

5、权利限制情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电拥有和使用的主要资产权属清晰，不存在抵押、质押等权利受限制的情形。

（六）诉讼、仲裁和合法合规情况

1、重大未决诉讼、仲裁情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，清水塘水电不存在未决诉讼、仲裁案件。

2、行政处罚或刑事处罚情况

报告期内，清水塘水电不存在受到行政处罚或刑事处罚的情况。

3、被司法机关立案侦查或被中国证监会立案调查的情况

截至本报告书签署日，清水塘水电不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况。

（七）主要财务指标

单位：万元

资产负债项目	**2025 年 11 月 30 日**	**2024 年 12 月 31 日**	**2023 年 12 月 31 日**
资产总额	**91,641.18**	91,646.58	94,566.09
负债总额	**58,995.91**	59,922.60	64,138.51
所有者权益	**32,645.27**	31,723.98	30,427.58
利润表项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
营业收入	**10,514.02**	11,347.13	6,379.40
营业成本	**5,142.41**	5,973.81	5,892.21
利润总额	**2,914.69**	2,289.09	-2,962.78
净利润	**2,331.48**	2,291.99	-2,965.27
扣除非经常性损益后的净利润	**2,328.01**	2,292.41	-2,972.50
现金流量项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
经营活动现金净流量	**10,826.79**	8,159.65	7,932.60
投资活动现金净流量	**-795.07**	-998.86	-311.41

筹资活动现金净流量	**-3,927.91**	-7,166.99	-7,585.22
现金及现金等价物净增加额	**6,103.81**	-6.20	35.97
主要财务指标	**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**	**2024 年 12 月 31 日/2024 年度**	**2023 年 12 月 31 日/2023 年度**
毛利率	**51.09%**	47.35%	7.64%
资产负债率	**64.38%**	65.38%	67.82%

（八）最近三年进行的与交易、增资或改制相关的评估情况

除本次评估外，清水塘水电最近三年不存在与本次评估涉及范围完全一致的与交易、增资或改制相关的评估事项。

（九）涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况

本次交易标的资产之一为清水塘水电 90%股权，清水塘水电已取得开展业务所需的相关资质，具体详见本报告书本节之“五、标的公司主营业务情况”之“（五）主要业务资质及许可”。除此之外，本次交易不涉及新增立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况。

（十）许可他人使用自己所有的资产或作为被许可方使用他人资产的情况

截至本报告书签署日，清水塘水电不存在许可他人使用自己所有的资产，或者作为被许可方使用他人资产的情况。

（十一）标的资产转让取得其他股东同意或符合公司章程规定的股权转让前置条件的情况

截至本报告书签署日，清水塘水电 90%股权转让已取得清水塘水电其他股东同意，满足公司章程规定的股权转让前置条件。

（十二）报告期内会计政策和相关会计处理

报告期内，清水塘水电的会计政策和相关会计处理与铜湾水电基本相同，具体详见本报告书本节之“一、铜湾水电”之“（十二）报告期内会计政策和

相关会计处理”。

三、筱溪水电

（一）基本情况

企业名称	湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司
企业类型	其他有限责任公司
注册资本	21,760 万元
注册地址	湖南省邵阳市新邵县经济开发区石背垅社区东谷大厦
主要办公地点	湖南省邵阳市新邵县坪上镇筱溪村
法定代表人	王云飞
成立日期	2003 年 12 月 25 日
统一社会信用代码	91430522758004400F
经营范围	水力发电站的建设、生产、经营、销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（二）历史沿革

1、历史沿革情况

（1）2003 年 12 月，筱溪水电设立及实缴出资

2003 年 12 月 10 日，湖南能源集团与邵阳建投签署《湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司章程》，约定筱溪水电的注册资本为 13,000.00 万元，由湖南能源集团出资 12,350.00 万元，邵阳建投出资 650.00 万元。

筱溪水电于 2003 年 12 月 8 日收到湖南能源集团实缴的 200.00 万元出资，全部以货币出资。

2003 年 12 月 25 日，筱溪水电取得新邵县工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》。设立时，筱溪水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	12,350.00	200.00	95.00
2	邵阳建投	650.00	0	5.00
合计		**13,000.00**	**200.00**	**100.00**

（2）至 2019 年 8 月，筱溪水电股东实缴出资、增资

2004 年 1 月至 2005 年 3 月，筱溪水电累计收到湖南能源集团实缴的 14,840.00 万元出资，全部以货币出资。前述实缴完成后，筱溪水电共收到湖南能源集团实缴注册资本合计 15,040.00 万元。

2005 年 6 月 23 日，筱溪水电作出股东会决议，同意筱溪水电注册资本从 13,000.00 万元增加至 21,760.00 万元，本次增加注册资本 8,760.00 万元，由湖南能源集团、邵阳建投按同等比例增资，出资方式均为货币；同意修改筱溪水电公司章程。

2008 年 10 月 9 日，湖南湘能会计师事务所有限公司出具“湘能所验字[2008]第 007 号”验资报告，验证截至 2008 年 9 月 30 日，筱溪水电已收到湖南能源集团、邵阳建投缴纳的注册资本合计 6,720.00 万元，全部以货币出资。本次实缴完成后，筱溪水电共收到股东实缴注册资本合计 21,760.00 万元。

2019 年 7 月 25 日，筱溪水电作出股东会决议对上述增资再次确认，并据此决议办理了工商变更登记手续。

2019 年 8 月 15 日，筱溪水电取得新邵县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，筱溪水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	20,672.00	20,672.00	95.00
2	邵阳建投	1,088.00	1,088.00	5.00
合计		**21,760.00**	**21,760.00**	**100.00**

就本次变更，筱溪水电股东湖南能源集团存在实缴出资额暂时超过认缴出资额、未及时办理注册资本增加及实缴的工商变更登记或备案手续等情况，直至 2019 年 8 月对本次增资进行了工商变更登记确认。就上述情况，湖南能源集团已出具确认函予以追认，确认相关情况不会对筱溪水电股权清晰性造成影响，不存在潜在风险和法律纠纷，不存在国有资产流失情形。因此，上述情况不会对本次交易构成重大不利影响。

（3）2022 年 6 月，筱溪水电股权转让

2022 年 4 月 16 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2022）第 033 号]，截至评估基准日 2021 年 10 月 31 日，筱溪水电股东全部权益评估价值为 67,197.92 万元。湖南能源集团对上述资产评估报告进行了备案。

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2022 年 6 月 6 日，筱溪水电作出股东会决议，同意湖南能源集团在筱溪水电中的股权合计注册资本 20,672.00 万元转让给电投公司，其他股东放弃以上股权转让的优先受让权。同日，湖南能源集团与电投公司签署《股权转让协议》，约定湖南能源集团将其所持筱溪水电 95%股权作为出资注入电投公司。

2022 年 6 月 30 日，筱溪水电取得新邵县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，筱溪水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	电投公司	20,672.00	20,672.00	95.00
2	邵阳建投	1,088.00	1,088.00	5.00
合计		**21,760.00**	**21,760.00**	**100.00**

2、股东出资及合法存续情况

根据筱溪水电设立及历次工商登记变更材料、湖南能源集团出具的《关于标的公司历史沿革的确认函》，筱溪水电历次股权变更履行了必要的程序，真实、有效。

截至本报告书签署日，筱溪水电系合法设立并有效存续的企业法人，主体资格合法、有效，现有股东合法持有筱溪水电股权。

3、最近三年增减资及股权转让情况

筱溪水电最近三年不存在增减资或股权转让的情形。

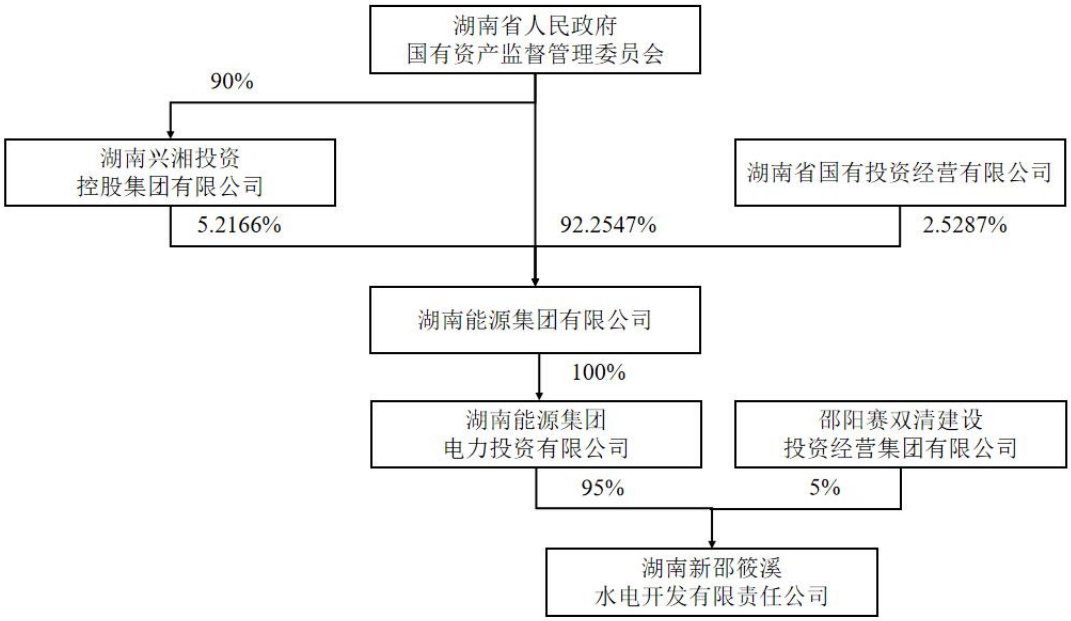
4、最近三年申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况

除本次交易外，筱溪水电最近三年内不存在申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况。

（三）股权结构及产权控制关系

1、产权控制关系

截至本报告书签署日，筱溪水电产权控制关系如下：



2、控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，电投公司持有筱溪水电 95%股权，为筱溪水电控股股东；筱溪水电的实际控制人为湖南省国资委。

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议

截至本报告书签署日，筱溪水电公司章程中不存在对本次交易产生影响的

内容或相关投资协议。

4、高级管理人员的安排

本次交易后，筱溪水电原核心管理人员不存在特别安排事宜，原则上仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

5、影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，不存在影响筱溪水电资产独立性的协议或其他安排。

（四）下属公司情况

截至本报告书签署日，筱溪水电不存在合并报表范围内子公司或分支机构的情形。

（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况

1、主要资产情况

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电主要资产情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
货币资金	1,991.43
应收账款	738.76
预付款项	0.82
其他应收款	3.55
存货	56.05
其他流动资产	228.64
流动资产合计	3,019.26
固定资产	73,853.55
在建工程	253.86
长期待摊费用	1,375.76
递延所得税资产	73.53

项目	2025 年 11 月 30 日
其他非流动资产	146.50
非流动资产合计	**75,703.21**
资产总计	**78,722.46**

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电资产主要由非流动资产中固定资产构成。

2、主要资产权属

（1）主要固定资产

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电固定资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率
房屋及建筑物	105,916.61	36,430.73	-	69,485.87	65.60%
机器设备	30,778.96	26,530.87	-	4,248.09	13.80%
电子设备	183.51	165.64	-	17.87	9.74%
运输工具	73.22	50.23	-	22.98	31.38%
其他	493.71	414.97	-	78.74	15.95%
合计	137,446.00	63,592.45	-	73,853.55	53.73%

1）机器设备

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电机器设备账面价值 4,248.09 万元，主要为有关大坝、水轮机、发电机、厂房等。

2）房屋建筑物

截至本报告书签署日，筱溪水电共有 9 项自有房屋建筑物，已全部取得不动产权证书，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
1	湘（2025）新邵县不动产权第 0006262 号	新邵县坪上镇筱溪村配电房 0101001 室	21.08	配电房	无
2	湘（2025）新邵县不动产权第 0006264 号	新邵县坪上镇筱溪村 0101001 室	66.44	门卫室	无

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
3	湘（2025）新邵县不动产权第 0006265 号	新邵县坪上镇筱溪村仓库 0101001 室等 3 套	694.08	仓储	无
4	湘（2025）新邵县不动产权第 0006266 号	新邵县坪上镇筱溪村宿舍 0101001 室等 24 套	1,450.92	集体宿舍	无
5	湘（2025）新邵县不动产权第 0006267 号	新邵县坪上镇筱溪村食堂 0101001 室等 4 套	923.99	食堂综合楼	无
6	湘（2025）新邵县不动产权第 0006268 号	新邵县坪上镇筱溪村办公楼 0101001 室等 6 套	1,192.61	办公	无
7	湘（2025）新邵县不动产权第 0006269 号	新邵县坪上镇筱溪村宿舍 0101001 室等 24 套	1,450.92	集体宿舍	无
8	湘（2025）新邵县不动产权第 0006297 号	新邵县坪上镇筱溪村宿舍 0101001 室等 24 套	1,338.54	集体宿舍	无
9	湘（2025）新邵县不动产权第 0006707 号	新邵县坪上镇筱溪村水泵房 0101001 室	60.59	水泵房	无

截至本报告书签署日，筱溪水电合法拥有上述房屋建筑物，该等房屋建筑物权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

（2）主要无形资产

1）土地使用权

截至本报告书签署日，筱溪水电拥有 2 宗土地使用权，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	权利性质	他项权利
1	湘（2025）新邵县不动产权第 0006262 号、第 0006264 号至第 0006269 号、第 0006297 号	新邵县坪上镇筱溪村	38,846.00	公共设施用地	划拨	无
2	新国用（2014）第 000162 号	新邵县坪上镇筱溪村、筱篁村	88,527.07	公共设施用地	国有划拨	无

注：序号 1 的土地使用权原土地证号为新国用（2014）第 000161 号，相关房屋建筑物办证后更新为不动产权证。

新邵县自然资源局已出具《说明》，同意筱溪水电继续保留划拨方式使用。

截至本报告书签署日，筱溪水电合法拥有上述土地使用权，该等土地权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

2）专利

截至 2025 年 **11 月 30 日**，筱溪水电共拥有 **6** 项已授权专利，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
1	一种阻断式阻容保护装置	实用新型	ZL202322670018.X	2023-9-28	2024-8-9	原始取得	无
2	一种高频开关整流模块	实用新型	ZL202322564006.9	2023-9-21	2024-8-9	原始取得	无
3	一种水位涨落监控机柜	实用新型	ZL202322809670.5	2023-10-19	2024-5-17	原始取得	无
4	一种可调式叶轮结构及水利发电设备	发明专利	ZL202010990459.6	2020-9-19	2022-4-15	原始取得	无
5	**一种发电机组励磁控制器**	**实用新型**	**ZL202422188998.4**	**2024-9-6**	**2025-7-29**	**原始取得**	**无**
6	**一种水流导流栅**	**实用新型**	**ZL202421655539.6**	**2024-7-12**	**2025-5-27**	**原始取得**	**无**

截至本报告书签署日，筱溪水电上述专利权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3）注册商标

截至 2025 年 **11 月 30 日**，筱溪水电未拥有注册商标。

4）软件著作权

截至 2025 年 **11 月 30 日**，筱溪水电未拥有软件著作权。

3、主要负债情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，筱溪水电负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
应付账款	**734.36**

项目	2025 年 11 月 30 日
应付职工薪酬	250.06
应交税费	135.49
其他应付款	4,027.29
一年内到期的非流动负债	1,776.53
流动负债合计	6,923.72
长期借款	32,210.00
长期应付职工薪酬	204.22
非流动负债合计	32,414.22
负债合计	39,337.94

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电流动负债主要由其他应付款构成，非流动负债主要由长期借款构成。

4、对外担保及或有负债

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电不存在对外担保情形，不存在或有负债情况。

5、权利限制情况

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电拥有和使用的主要资产权属清晰，不存在抵押、质押等权利受限制的情形。

（六）诉讼、仲裁和合法合规情况

1、重大未决诉讼、仲裁情况

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电存在 1 宗未决诉讼，**具体如下：**

2025 年 4 月 22 日，新邵县大新镇东方红发电站（以下称“东方红发电站”）以财产损害赔偿纠纷为由起诉筱溪水电。称东方红发电站位于资水一级支流麦子街河，筱溪水电在东方红发电站下游建造水库并于 2008 年开始蓄水发电，抬高了麦子街河的水位，导致泥沙淤积、河床抬升，东方红发电站发电量减少，进而造成东方红发电站机房自 2018 年底被淹、设备损毁，无法正常生产；在

2019 年“6.22 暴雨”期间被洪水冲毁。东方红发电站认为发电站被毁与筱溪水电站建设运营行为存在因果关系，要求筱溪水电赔偿 368.00 万元。

2025 年 10 月，经湖南省新邵县人民法院委托，湖南省宏尚检测技术股份有限公司出具“明确筱溪水电站建站后资江水位上升与东方红水电站损毁之间的因果关系，并评估原因力大小”的《司法鉴定意见书》，该鉴定书指出东方红发电站在 2019 年“6.22 暴雨”期间被洪水冲毁系多种因素导致，筱溪水电建站在本次事故中原因力占比建议为 20%~25%。

截至本报告书签署日，该案件已由新邵县人民法院受理，尚未开庭审理。

2、行政处罚或刑事处罚情况

报告期内，筱溪水电不存在受到行政处罚或刑事处罚的情况。

3、被司法机关立案侦查或被中国证监会立案调查的情况

截至本报告书签署日，筱溪水电不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况。

（七）主要财务指标

单位：万元

资产负债项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
资产总额	**78,722.46**	79,355.50	82,357.99
负债总额	**39,337.94**	19,372.32	24,140.31
所有者权益	**39,384.52**	59,983.18	58,217.68
利润表项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
营业收入	**10,774.62**	13,347.01	7,038.77
营业成本	**4,644.93**	4,674.11	4,555.32
利润总额	**4,500.54**	6,742.59	-53.70
净利润	**3,404.79**	5,726.76	-50.16
扣除非经常性损益后的净利润	**3,406.98**	5,733.54	-50.74
现金流量项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
经营活动现金净流量	**7,401.04**	10,864.79	6,482.36

投资活动现金净流量	**-480.31**	-1,343.41	-680.87
筹资活动现金净流量	**-4,978.87**	-9,493.61	-5,798.42
现金及现金等价物净增加额	**1,941.87**	27.76	3.08
主要财务指标	**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**	**2024 年 12 月 31 日/2024 年度**	**2023 年 12 月 31 日/2023 年度**
毛利率	**56.89%**	64.98%	35.28%
资产负债率	**49.97%**	24.41%	29.31%

（八）最近三年进行的与交易、增资或改制相关的评估情况

除本次评估外，筱溪水电最近三年不存在与本次评估涉及范围完全一致的与交易、增资或改制相关的评估事项。

（九）涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况

本次交易标的资产之一为筱溪水电 88%股权，筱溪水电已取得开展业务所需的相关资质，具体详见本报告书本节之“五、标的公司主营业务情况”之“（五）主要业务资质及许可”，除此之外，本次交易不涉及新增立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况。

（十）许可他人使用自己所有的资产或作为被许可方使用他人资产的情况

截至本报告书签署日，筱溪水电不存在许可他人使用自己所有的资产，或者作为被许可方使用他人资产的情况。

（十一）标的资产转让取得其他股东同意或符合公司章程规定的股权转让前置条件的情况

截至本报告书签署日，筱溪水电 88%股权转让已取得筱溪水电其他股东同意，满足公司章程规定的股权转让前置条件。

（十二）报告期内会计政策和相关会计处理

报告期内，筱溪水电的会计政策和相关会计处理与铜湾水电基本相同，具体详见本报告书本节之“一、铜湾水电”之“（十二）报告期内会计政策和相

关会计处理”。

四、高滩水电

（一）基本情况

企业名称	湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司
企业类型	有限责任公司（国有控股）
注册资本	12,447.7859 万元
注册地址	湖南省沅陵县明溪口镇高砌头村桥湾组
主要办公地点	湖南省沅陵县明溪口镇高砌头村桥湾组
法定代表人	袁子谦
成立日期	2000 年 4 月 7 日
统一社会信用代码	9143122218912599XD
经营范围	水力发电

（二）历史沿革

1、历史沿革情况

（1）2000 年 4 月，高滩水电设立及实缴出资

1999 年 12 月 29 日，湖南能源集团与沅陵经投签署《湖南沅陵高滩发电有限责任公司章程》，约定高滩水电的注册资本为 13,160.00 万元，湖南能源集团出资 11,186.00 万元，沅陵经投出资 1,974.00 万元。

2000 年 3 月 28 日，怀化宏大有限责任会计师事务所出具“怀宏会师[2000]验字 074 号”验资报告，验证截至 2000 年 1 月 31 日，高滩水电投入资本总额为 13,160.00 万元，实收资本 13,160.00 万元。

2000 年 4 月 7 日，高滩水电取得沅陵县工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》。设立时，高滩水电的股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	11,186.00	11,186.00	85.00
2	沅陵经投	1,974.00	1,974.00	15.00
合计		**13,160.00**	**13,160.00**	**100.00**

（2）2013 年 6 月，高滩水电减资

2012 年 11 月 22 日，高滩水电作出股东会决议，同意高滩水电注册资本由 13,160.00 万元变更为 12,447.79 万元，其中湖南能源集团出资额由 11,186.00 万元变更为 10,580.62 万元，沅陵经投出资额由 1,974.00 万元变更为 1,867.17 万元；同意修改公司章程。

2012 年 12 月 26 日，高滩水电在怀化日报发布《减资公告》。

2013 年 6 月 6 日，湖南鼎新会计师事务所有限责任公司出具“湘鼎验字[2013]095 号”验资报告，验证截至 2013 年 5 月 31 日，高滩水电已减少实收资本 712.21 万元，其中湖南能源集团减少出资 605.38 万元，沅陵经投减少出资 106.83 万元。变更后高滩水电注册资本为 12,447.79 万元，实收资本 12,447.79 万元。

2013 年 6 月 18 日，高滩水电取得沅陵县工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》。本次变更完成后，高滩水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	湖南能源集团	10,580.62	10,580.62	85.00
2	沅陵经投	1,867.17	1,867.17	15.00
合计		**12,447.79**	**12,447.79**	**100.00**

（3）2023 年 7 月，高滩水电股权转让

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2023 年 5 月 22 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2023）第 058 号]，截至评估基准日

2022 年 12 月 31 日，高滩水电股东全部权益评估价值为 44,341.28 万元。湖南能源集团对上述资产评估报告进行了备案。

2023 年 7 月 4 日，高滩水电作出股东会决议，同意湖南能源集团在高滩水电中的股权合计注册资本 10,580.62 万元转让给电投公司，其他股东放弃以上股权转让的优先受让权。2023 年 7 月 5 日，湖南能源集团与电投公司签署《股权转让协议书》，约定湖南能源集团将其所持高滩水电 85%股权作为出资注入电投公司。

2023 年 7 月 26 日，高滩水电取得沅陵县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，高滩水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	电投公司	10,580.62	10,580.62	85.00
2	沅陵经投	1,867.17	1,867.17	15.00
合计		**12,447.79**	**12,447.79**	**100.00**

（4）2023 年 12 月，高滩水电股权划转

2023 年 6 月 30 日，沅陵县人民政府作出“沅政函[2023]89 号”《关于划转变更湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司政府方出资代表的批复》，决定高滩水电沅陵县人民政府出资代表由沅陵经投划转变更为沅陵辰发，由沅陵辰发代表县人民政府行使股东权利和履行股东义务。

2023 年 11 月 15 日，沅陵经投与沅陵辰发签署《股权转让协议》，约定沅陵经投将其持有高滩水电 1,867.17 万元股权及其依该股权享有的相应股东权益一并无偿转让给沅陵辰发。

2023 年 12 月 8 日，高滩水电作出股东会决议，同意沅陵经投在高滩水电的股权合计注册资本 1,867.17 万元转让给沅陵辰发，其他股东放弃以上股权转让的优先受让权。

2023 年 12 月 27 日，高滩水电取得沅陵县市场监督管理局换发的《营业执照》。本次变更完成后，高滩水电股权结构如下：

序号	股东名称	认缴出资额（万元）	实缴出资额（万元）	持股比例（%）
1	电投公司	10,580.62	10,580.62	85.00
2	沅陵辰发	1,867.17	1,867.17	15.00
合计		**12,447.79**	**12,447.79**	**100.00**

2、股东出资及合法存续情况

根据高滩水电设立及历次工商登记变更材料，高滩水电历次股权变更履行了必要的程序，真实、有效。

截至本报告书签署日，高滩水电系合法设立并有效存续的企业法人，主体资格合法、有效，现有股东合法持有高滩水电股权。

3、最近三年增减资及股权转让情况

高滩水电最近三年股权转让情况详见本报告书本节之“四、高滩水电”之“（二）历史沿革”之“1、历史沿革情况”，相关股权转让已履行必要的审议和审批程序，不存在违反相关法律法规及公司章程的规定、违反限制或禁止性规定而转让的情形。高滩水电最近三年不存在增减资的情形。

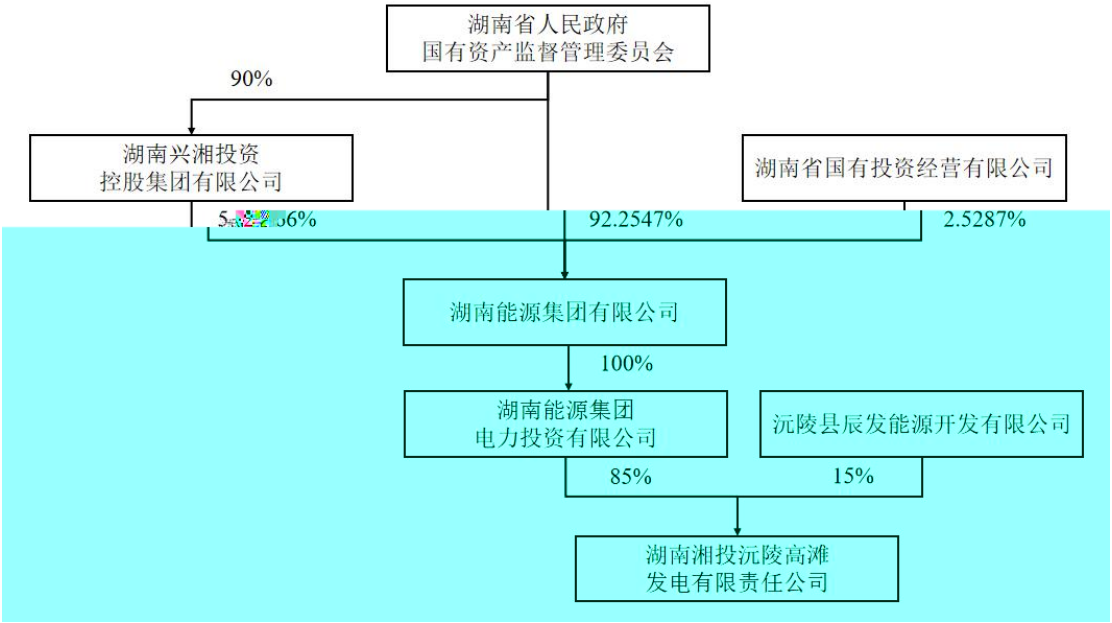
4、最近三年申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况

除本次交易外，高滩水电最近三年内不存在申请首次公开发行股票并上市或作为上市公司重大资产重组交易标的的情况。

（三）股权结构及产权控制关系

1、产权控制关系

截至本报告书签署日，高滩水电产权控制关系如下：



2、控股股东及实际控制人

截至本报告书签署日，电投公司持有高滩水电 85%股权，为高滩水电控股股东；高滩水电的实际控制人为湖南省国资委。

3、公司章程中可能对本次交易产生影响的主要内容或相关投资协议

截至本报告书签署日，高滩水电公司章程中不存在对本次交易产生影响的内容或相关投资协议。

4、高级管理人员的安排

本次交易后，高滩水电原核心管理人员不存在特别安排事宜，原则上仍沿用原有的管理机构和管理人员。若实际经营需要，将在遵守相关法律法规和其公司章程的情况下进行调整。

5、影响资产独立性的协议或其他安排

截至本报告书签署日，不存在影响高滩水电资产独立性的协议或其他安排。

（四）下属公司情况

截至本报告书签署日，高滩水电不存在合并报表范围内子公司或分支机构

的情形。

（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况

1、主要资产情况

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电主要资产情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
货币资金	**5,539.11**
应收账款	**586.96**
预付款项	**25.93**
存货	**71.53**
其他流动资产	**16.99**
流动资产合计	**6,240.53**
固定资产	**13,211.41**
在建工程	**359.76**
无形资产	**24.01**
长期待摊费用	**680.97**
递延所得税资产	**188.21**
其他非流动资产	**211.30**
非流动资产合计	**14,675.65**
资产总计	**20,916.18**

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电流动资产主要由其他应收款构成，非流动资产主要由固定资产构成。

2、主要资产权属

（1）主要固定资产

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电固定资产具体情况如下：

单位：万元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	成新率

房屋及建筑物	30,690.55	19,856.71	-	10,833.84	35.30%
机器设备	34,052.84	31,894.40	-	2,158.45	6.34%
电子设备	1,310.42	1,155.60	-	154.82	11.81%
运输工具	71.70	38.26	-	33.44	46.64%
其他	191.08	160.21	-	30.87	16.16%
合计	66,316.59	53,105.19	-	13,211.41	19.92%

1）机器设备

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电机器设备账面价值 2,158.45 万元，主要为水电站有关大坝、水轮机、发电机、厂房等。

2）房屋建筑物

截至本报告书签署日，高滩水电共有 13 项自有房屋建筑物，均已取得不动产权证书，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
1	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002796 号	沅陵县明溪口镇高滩电站专家宿舍南楼等 2 套	540.12	集体宿舍	无
2	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002797 号	沅陵县明溪口镇高滩电站专家宿舍北楼等 2 套	540.12	集体宿舍	无
3	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002799 号	沅陵县明溪口镇高滩电站专家楼宿舍门卫等 2 套	37.80	办公	无
4	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002800 号	沅陵县明溪口镇高滩电站专家会议楼等 3 套	413.53	办公	无
5	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002802 号	沅陵县明溪口镇高滩电站专家办公楼	189.16	办公	无
6	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002803 号	沅陵县明溪口镇高滩电站职工之家	354.09	办公	无
7	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002804 号	沅陵县明溪口镇高滩电站职工食堂	315.72	办公	无
8	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002805 号	沅陵县明溪口镇高滩电站宿舍楼 3 栋等 16 套	1,172.96	集体宿舍	无
9	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002806 号	沅陵县明溪口镇高滩电站宿舍楼 2 栋等 24 套	1,624.88	集体宿舍	无
10	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002807 号	沅陵县明溪口镇高滩电站宿舍楼 1 栋等 4 套	1,107.20	集体宿舍	无

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	他项权利
11	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002808 号	沅陵县明溪口镇高滩电站配电房	187.55	办公	无
12	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002809 号	沅陵县明溪口镇高滩电站厂区门卫	80.91	办公	无
13	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002810 号	沅陵县明溪口镇高滩电站办公楼 101 室等 12 套	3,875.64	办公	无

截至本报告书签署日，高滩水电合法拥有上述房屋建筑物，该等房屋建筑物权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

（2）主要无形资产

1）土地使用权

截至本报告书签署日，高滩水电拥有 4 宗土地使用权，具体情况如下：

序号	产权证号	坐落	面积（平方米）	用途	权利性质	他项权利
1	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002795 号	沅陵县明溪口镇高砌头村	84,387.06	工业用地	划拨	无
2	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002796 号至第 0002797 号、湘（2025）沅陵县不动产权第 0002799 号至第 0002800 号、湘（2025）沅陵县不动产权第 0002802 号	沅陵县明溪口镇高滩电站	6,540.07	工业用地、城镇住宅用地	划拨	无
3	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002803 号至第 0002804 号	沅陵县明溪口镇高滩电站	11,933.52	工业用地	划拨	无
4	湘（2025）沅陵县不动产权第 0002805 号至第 0002810 号	沅陵县明溪口镇高滩电站	44,507.77	工业用地	划拨	无

沅陵县自然资源局已出具《证明》，同意高滩水电继续保留划拨方式使用。

截至本报告书签署日，高滩水电合法拥有上述土地使用权，该等土地权属清晰，不存在产权纠纷或潜在纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

2）专利

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电共拥有 6 项已授权专利，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	申请日	授权日	取得方式	他项权利
1	一种厂房用洪水报警器	实用新型	ZL202322726726.0	2023-10-11	2024-5-31	原始取得	无
2	一种大坝外观变形监测装置	实用新型	ZL202322578308.1	2023-9-22	2024-4-30	原始取得	无
3	一种活动调节结构及水力发电排水装置	发明专利	ZL202011111870.8	2020-10-16	2022-4-29	原始取得	无
4	一种水轮机推力瓦的支撑结构	实用新型	ZL202421538448.4	2024-7-2	2025-4-29	原始取得	无
5	一种防水电缆接头	实用新型	ZL202421486283.0	2024-6-27	2025-4-11	原始取得	无
6	一种涂层固化设备	实用新型	ZL202421291855.X	2024-6-7	2025-4-1	原始取得	无

截至本报告书签署日，高滩水电上述专利权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3）注册商标

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电未拥有注册商标。

4）软件著作权

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电拥有 8 项软件著作权，具体情况如下：

序号	软件全称	版本号	登记号	登记日期	取得方式	他项权利
1	湘投人工操控智能化水下拦污栅清淤系统	V1.0	2017SR508562	2017-9-12	原始取得	无
2	湘投闸门调度自动化管控系统	V1.0	2017SR507967	2017-9-12	原始取得	无
3	湘投电气设备绝缘状态管理与评估系统	V1.0	2017SR507989	2017-9-12	原始取得	无
4	湘投微机励磁调节系统	V1.0	2017SR507959	2017-9-12	原始取得	无
5	湘投高压配电设备在线测温集中数显预警系统	V1.0	2017SR508557	2017-9-12	原始取得	无
6	湘投电力运营监控可视化管理系统	V1.0	2017SR507767	2017-9-12	原始取得	无
7	湘投电力负荷管理系统	V1.0	2017SR507615	2017-9-12	原始取得	无

序号	软件全称	版本号	登记号	登记日期	取得方式	他项权利
8	湘投节能环保型 ACC 可编程智能数字调速系统	V1.0	2017SR507976	2017-9-12	原始取得	无

截至本报告书签署日，上述软件著作权权属清晰，不存在产权纠纷或潜在产权纠纷，不存在抵押、查封或其他权利限制情形。

3、主要负债情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，高滩水电负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日
应付账款	**737.81**
应付职工薪酬	**300.58**
应交税费	**181.39**
其他应付款	**259.81**
一年内到期的非流动负债	**172.07**
流动负债合计	**1,651.66**
长期借款	**946.37**
长期应付职工薪酬	**407.71**
非流动负债合计	**1,354.08**
负债合计	**3,005.74**

截至 2025 年 **11 月 30 日**，高滩水电流动负债主要由其他应付款构成，非流动负债主要由长期借款构成。

4、对外担保及或有负债

截至 2025 年 **11 月 30 日**，高滩水电不存在对外担保情形，不存在或有负债情况。

5、权利限制情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，高滩水电拥有和使用的主要资产权属清晰，不存在抵押、质押等权利受限制的情形。

（六）诉讼、仲裁和合法合规情况

1、重大未决诉讼、仲裁情况

截至 2025 年 **11 月 30 日**，高滩水电不存在未决诉讼、仲裁案件。

2、行政处罚或刑事处罚情况

2024 年 12 月，高滩水电因未取得《建设工程规划许可证》情况下进行房屋建设的行为被沅陵县城市管理和综合执法局处以沅城管罚[2024]140 号至 152 号《行政处罚决定书》，罚款金额合计 15.44 万元。

截至本报告书签署日，高滩水电已就相关房屋建筑物办理不动产权证，详见本报告书本节之“四、高滩水电”之“（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况”之“2、主要资产权属”之“（1）主要固定资产”，并于 2025 年 3 月足额缴纳罚款。2025 年 5 月 29 日，沅陵县城市管理和综合执法局出具《证明》，确认上述行政处罚已结案，且不属于重大行政处罚。除上述处罚之外，自 2022 年 1 月 1 日至今未对高滩水电进行其他处罚。

综上，高滩水电相关违法行为已经整改，行政处罚已经执行完毕，且处罚单位已确认相关处罚不构成重大行政处罚，相关违法行为不构成本次重组的实质性法律障碍。除上述情况外，高滩水电报告期内不存在其他受到行政处罚或刑事处罚的情况。

3、被司法机关立案侦查或被中国证监会立案调查的情况

截至本报告书签署日，高滩水电不存在因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查的情况。

（七）主要财务指标

单位：万元

资产负债项目	**2025 年 11 月 30 日**	**2024 年 12 月 31 日**	**2023 年 12 月 31 日**
资产总额	**20,916.18**	20,159.85	22,915.67
负债总额	**3,005.74**	2,657.18	4,791.48

所有者权益	**17,910.44**	17,502.66	18,124.19
利润表项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
营业收入	**6,052.95**	5,671.96	6,622.13
营业成本	**1,968.06**	2,064.63	2,128.71
利润总额	**3,098.89**	2,506.61	2,699.93
净利润	**2,396.80**	2,122.07	2,289.47
扣除非经常性损益后的净利润	**2,416.98**	2,143.88	2,270.50
现金流量项目	**2025 年 1-11 月**	**2024 年度**	**2023 年度**
经营活动现金净流量	**8,682.56**	6,423.02	3,593.90
投资活动现金净流量	**-967.94**	-1,447.94	-413.63
筹资活动现金净流量	**-2,175.51**	-4,975.08	-3,180.34
现金及现金等价物净增加额	**5,539.11**	-	-0.07
主要财务指标	**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**	**2024 年 12 月 31 日/2024 年度**	**2023 年 12 月 31 日/2023 年度**
毛利率	**67.49%**	63.60%	67.85%
资产负债率	**14.37%**	13.18%	20.91%

（八）最近三年进行的与交易、增资或改制相关的评估情况

2022 年 5 月 5 日，湖南能源集团作出“湘投[2022]102 号”《关于所持八家企业股权出资有关事项的决定》，湖南能源集团分批次将所持铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等八家企业股权以评估作价入股方式注入电投公司。

2023 年 5 月 22 日，湖南湘亚资产评估事务所（普通合伙）出具《湖南湘投能源投资有限公司拟资产整合涉及的湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司股东部分权益资产评估报告》[湘亚评报字（2023）第 058 号]，该次评估采用资产基础法和收益法进行评估，并选取收益法评估结果作为评估结论。收益法下，截至评估基准日 2022 年 12 月 31 日，高滩水电股东全部权益账面值 20,879.93 万元，评估价值 44,341.28 万元，增值率 112.36%。

前次评估与本次评估对比情况如下：

单位：万元

序号	评估基准日	账面净资产	评估价值	增值率	估值方法
1	2022 年 12 月 31 日	20,879.93	44,341.28	112.36%	收益法
2	2025 年 3 月 31 日	16,285.56	31,377.73	92.67%	资产基础法

高滩水电本次交易评估与前次评估评估值差异主要原因包括两次最终选取的评估方法不同、评估基准日不同、期间高滩水电进行了一定利润分配。整体而言，前次评估与本次评估所采取的评估方法及结果都具备相应情境下的合理性。

（九）涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况

本次交易标的资产之一为高滩水电 85%股权，高滩水电已取得开展业务所需的相关资质，具体详见本报告书本节之“五、标的公司主营业务情况”之“（五）主要业务资质及许可”，除此之外，本次交易不涉及新增立项、环保、行业准入、用地、规划、施工建设等有关报批事项的情况。

（十）许可他人使用自己所有的资产或作为被许可方使用他人资产的情况

截至本报告书签署日，高滩水电不存在许可他人使用自己所有的资产，或者作为被许可方使用他人资产的情况。

（十一）标的资产转让取得其他股东同意或符合公司章程规定的股权转让前置条件的情况

截至本报告书签署日，高滩水电 85%股权转让已取得高滩水电其他股东同意，满足公司章程规定的股权转让前置条件。

（十二）报告期内会计政策和相关会计处理

报告期内，高滩水电的会计政策和相关会计处理与铜湾水电基本相同，具体详见本报告书本节之“一、铜湾水电”之“（十二）报告期内会计政策和相关会计处理”。

五、标的公司主营业务情况

（一）标的公司主营业务

标的公司主营业务为水力发电。截至报告期末，各标的公司的装机容量如下：

标的公司	在运装机容量（万千瓦）
铜湾水电	18.00
清水塘水电	12.80
筱溪水电	13.50
高滩水电	5.70
合计	**50.00**

（二）标的公司所处行业的主管部门

标的公司所处行业的主管部门详见本报告书“第九节 管理层讨论与分析”之“二、标的公司的行业特点”之“（二）所属行业主管部门、行业监管体制、行业主要法律法规及政策”。

（三）主要产品

标的公司的主要产品为电力，主要用途为向电网供电，满足国民用电需求。电力作为重要的二次清洁能源，广泛用于居民生产和生活中，通常用于发光、发热、产生动力等，是现代社会发展的根基。

（四）经营模式及核心业务情况

1、盈利模式

标的公司位于我国十三大水电基地之一的湘西水电基地，其中：铜湾水电和清水塘水电位于沅水干流，高滩水电位于沅水的一级支流酉水流域，筱溪水电位于资水干流。标的公司通过与国网湖南省电力有限公司签署购售电合同，按国家及湖南省政府相关部门出台的电价政策和市场规则获取发电收入，扣除资产折旧成本、财务成本、运维成本等生产经营各项成本费用后获得利润。

2、采购模式

标的公司对于依法必须招标的各类采购项目需按照国家规定执行招标程序，对于不属于依法必须招标的采购项目将根据项目规模、类型、政府规定、行业特点等选择采取公开招标、邀请招标以及竞争性谈判、竞争性磋商、询价、询比、单一来源等采购方式。各职能部门是招标采购责任主体，负责本部门业务范围内的招标采购活动，执行招标采购管理制度，履行相应的内部审批程序后组织具体实施。纪检部门对招标采购活动进行全程监督。

3、生产模式

水力发电是将水的势能转化为电能的过程。通过修建拦河大坝并经过大坝、水库集中和调节提升后，水轮机将河流中水的势能转化为机械能，并带动发电机组将机械能转换为电能，发电机输出的电能经变压器升压后联网输送至电网，电网再将电能传送至用电客户，主要流程如下：

流程	功能	说明
水能转化为机械能	蓄水环节	利用大坝和弧门拦截水流，抬高上游水位，形成水位差（水头），蓄积水能。
	能量传递	上游水流经引水通道进入水轮机，水流的动能和势能作用于转轮叶片，推动转轮旋转，将水能转化为转轮的机械能。
机械能转化为电能	机械传动	转轮与发电机转子通过主轴刚性连接，转轮旋转带动发电机转子同步转动。
	电磁感应发电	发电机转子在定子磁场中旋转切割磁力线，根据电磁感应原理，定子绕组中产生感应电动势，形成电流，实现机械能向电能的转换。
电力输送与并网	电压提升	发电机输出的低电压通过变压器升压至高压，减少远距离输电的电能损耗。
	电网接入	高压电通过输电线路接入区域电网，向工业、居民等用户供电，满足电力需求。

4、销售模式

标的公司与国网湖南省电力有限公司签订购售电协议，将电力接入协议指定的并网点完成交割，每月的交易电量以湖南电力交易中心有限公司提供的《发

电企业交易结算单》为准。标的公司所发电全额上网，不参与市场化交易，电价依据发改委、能源局等部门确定并于购售电协议中的明确价格执行。

5、结算模式

标的公司的电费收入由电网公司定期结算支付。

（五）主要业务资质及许可

截至本报告书签署日，标的公司拥有的主要经营资质具体如下：

序号	资质主体	资质名称	发证机关	证书编号	有效期
1	高滩水电	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	1052308-00067	2008.8.31 至 2028.8.30
2		取水许可证	湖南省水利厅	B431222S2022-0083	2021.6.2 至 2026.6.1
3		水电站大坝安全注册登记证	国家能源局大坝安全监察中心	BF0253-F431222	2022.10.1 至 2027.9.30
4	筱溪水电	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	1052308-00013	2008.10.28 至 2028.10.27
5		取水许可证	湖南省水利厅	B430522S2022-0049	2024.9.5 至 2028.4.26
6		水电站大坝安全注册登记证	国家能源局大坝安全监察中心	BF0212-F430522	2021.11.1 至 2026.10.31
7	清水塘水电	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	1052309-00017	2009.3.31 至 2029.3.30
8		取水许可证	湖南省水利厅	B431223S2022-0001	2023.9.29 至 2028.9.28
9		水电站大坝安全注册登记证	国家能源局大坝安全监察中心	BF0223-F431223	2024.4.1 至 2029.3.31
10	铜湾水电	电力业务许可证	国家能源局湖南监管办公室	1052308-00061	2008.7.31 至 2028.7.30
11		取水许可证	湖南省水利厅	B431221S2021-0007	2021.4.21 至 2026.4.20
12		水电站大坝安全注册登记证	国家能源局大坝安全监察中心	BF0243-F431221	2024.4.1 至 2029.3.31

（六）主要产品的生产和销售情况

1、主要产品产能、产量、销量变动情况

截至本报告书签署日，标的公司装机规模合计 50.00 万千瓦。报告期内，标的公司发电量、上网电量和平均利用小时情况具体如下：

公司名称	期末装机规模（万千瓦）	平均利用小时（小时）			发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）		
		2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
铜湾水电	18.00	**3,110**	3,529	1,872	**5.60**	6.35	3.37	**5.52**	6.26	3.31
清水塘水电	12.80	**3,200**	3,583	1,917	**4.10**	4.59	2.45	**4.05**	4.54	2.42
筱溪水电	13.50	**3,157**	4,041	2,019	**4.27**	5.45	2.72	**4.21**	5.37	2.68
高滩水电	5.70	**4,319**	4,212	4,644	**2.46**	2.40	2.65	**2.43**	2.37	2.62
合计	**50.00**	**13,786**	**15,365**	**10,452**	**16.42**	**18.79**	**11.19**	**16.21**	**18.54**	**11.03**

2、主要客户的销售情况

标的公司的主营业务为水力发电，电力供应的客户均为国网湖南省电力有限公司，报告期内标的公司对国网湖南省电力有限公司销售情况如下：

单位：万元

公司名称	客户名称	销售金额	占主营业务收入比例
2025 年 1-11 月			
铜湾水电	国网湖南省电力有限公司	**14,162.35**	**100.00%**
清水塘水电		**10,514.02**	**100.00%**
筱溪水电		**10,774.62**	**100.00%**
高滩水电		**6,052.95**	**100.00%**
合计	-	**41,503.94**	**100.00%**
2024 年			
铜湾水电	国网湖南省电力有限公司	15,526.39	100.00%
清水塘水电		11,347.13	100.00%
筱溪水电		13,347.01	100.00%
高滩水电		5,671.96	100.00%
合计	-	**45,892.48**	**100.00%**
2023 年			

公司名称	客户名称	销售金额	占主营业务收入比例
铜湾水电	国网湖南省电力有限公司	8,809.76	100.00%
清水塘水电		6,379.40	100.00%
筱溪水电		7,038.77	100.00%
高滩水电		6,622.13	100.00%
合计	-	**28,850.06**	**100.00%**

（七）主要原材料及能源供应情况

标的公司主要从事水力发电业务，电力生产所需原材料主要是水能等可再生资源，主要对外采购工程、维修等服务及机器设备，主要成本为固定资产折旧。报告期内，标的公司前五大供应商情况如下：

1、铜湾水电

单位：万元

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
2025 年 1-11 月				
1	**湖南能源集团**	**维保检修、运营服务等**	**459.76**	**24.81%**
2	**创迪智能装备制造（武汉）有限公司**	**机器设备**	**195.26**	**10.54%**
3	**湖南开晟**	**工程服务**	**192.85**	**10.41%**
4	**南京伊瑞新能源科技有限公司**	**机器设备、检修服务**	**96.70**	**5.22%**
5	**怀化家新物业服务有限公司**	**劳务服务**	**56.63**	**3.06%**
-	**合计**	**-**	**1,001.20**	**54.04%**
2024 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务等	540.58	23.67%
2	湖南开晟	工程服务	263.30	11.53%
3	北京中水科	机器设备	163.24	7.15%
4	中交宏禹（湖南）水利工程有限公司	工程服务	133.73	5.86%
5	浙江浙研水电科技有限公司	备品备件	105.86	4.64%
-	**合计**	-	**1,206.71**	**52.84%**
2023 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服	527.95	25.39%

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
		务等		
2	中交宏禹（湖南）水利工程有限公司	工程服务	280.14	13.47%
3	湖南开晟	工程服务	175.76	8.45%
4	中国人民财产保险公司怀化分公司	保险服务	82.05	3.95%
5	北京中水科	机器设备	67.26	3.23%
-	**合计**	-	**1,133.16**	**54.50%**

注：湖南能源集团还包括其关联方电投公司、售电公司、国智云，**创迪智能装备制造（武汉）有限公司包括其关联方武汉创迪自动化有限公司，湖南开晟包括其关联方湖南龙华水利水电工程建设有限公司**。

2、清水塘水电

单位：万元

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
2025 年 1-11 月				
1	**湖南能源集团**	**维保检修、运营服务等**	**428.36**	**33.80%**
2	**常州液压成套设备厂有限公司**	**机器设备**	**123.39**	**9.73%**
3	**怀化永诚**	**劳务服务**	**74.22**	**5.86%**
4	**中国人寿长沙公司**	**保险服务**	**58.40**	**4.61%**
5	**东芝水电设备（杭州）有限公司**	**机器设备、备品备件**	**57.54**	**4.54%**
-	**合计**	**-**	**741.91**	**58.53%**
2024 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务等	770.85	39.16%
2	怀化永诚	劳务服务	104.77	5.32%
3	东芝水电设备（杭州）有限公司	机器设备、备品备件	101.03	5.13%
4	中国人寿长沙公司	保险服务	58.82	2.99%
5	北京中水科	机器设备	57.77	2.93%
-	**合计**	-	**1,093.24**	**55.54%**
2023 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务等	692.84	32.84%
2	怀化永诚	劳务服务	103.64	4.91%
3	东芝水电设备（杭州）有限公司	机器设备、备品备件	87.77	4.16%

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
4	南京伊瑞新能源科技有限公司	备品备件、工程服务	86.51	4.10%
5	娄底宇俊	维修服务	74.59	3.54%
-	**合计**	-	**1,045.35**	**49.55%**

注：湖南能源集团还包括其关联方电投公司、售电公司、国智云、湘咨咨询。

3、筱溪水电

单位：万元

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
2025 年 1-11 月				
1	**湖南能源集团**	**维保检修、运营服务、物业服务等**	**578.65**	**23.60%**
2	**娄底宇俊**	**维修服务**	**299.51**	**12.22%**
3	**湖南龙泰建设工程有限公司**	**工程服务**	**156.51**	**6.38%**
4	**冷水江市禾青建筑工程公司**	**工程服务**	**145.93**	**5.95%**
5	**河南华蒲重型智能机械有限公司**	**机器设备**	**131.61**	**5.37%**
-	**合计**	**-**	**1,312.20**	**53.53%**
2024 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务、物业服务等	777.31	35.45%
2	娄底宇俊	维修服务	319.14	14.56%
3	湖南龙泰建设工程有限公司	工程服务	147.21	6.71%
4	北京中水科	机器设备	121.79	5.56%
5	湖南开晟	工程服务	92.23	4.21%
-	**合计**	-	**1,457.69**	**66.49%**
2023 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务、物业服务等	678.32	48.66%
2	湖南开晟	工程服务	157.65	11.31%
3	娄底宇俊	维修服务	102.06	7.32%
4	中国人民财产保险股份有限公司湖南省分公司营业部	保险服务	51.94	3.73%
5	北京中水科	机器设备	51.83	3.72%
-	**合计**	-	**1,041.80**	**74.73%**

注：湖南能源集团还包括其关联方电投公司、售电公司、金宜物业、国智云。

4、高滩水电

单位：万元

序号	供应商名称	采购内容	采购金额	占比
2025 年 1-11 月				
1	**湖南路桥建设集团有限责任公司**	**工程服务**	**836.97**	**37.76%**
2	**湖南能源集团**	**维保检修、运营服务、物业服务等**	**553.27**	**24.96%**
3	**湖南广厚工程有限公司**	**工程服务**	**65.63**	**2.96%**
4	**怀化晟士水下工程有限责任公司**	**检测服务、工程服务**	**57.31**	**2.59%**
5	**湘阴县恒辉建筑劳务有限公司**	**工程服务**	**54.90**	**2.48%**
-	**合计**	**-**	**1,568.07**	**70.74%**
2024 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务、物业服务等	712.60	30.48%
2	湖南路桥建设集团有限责任公司	工程服务	681.44	29.14%
3	湖南湘禹防水有限公司	工程服务	128.09	5.48%
4	湖南筑楷建设有限公司	工程服务	114.48	4.90%
5	湖南建锋集团有限公司	工程服务	94.25	4.03%
-	**合计**	-	**1,730.85**	**74.03%**
2023 年				
1	湖南能源集团	维保检修、运营服务、物业服务等	644.76	49.40%
2	岳阳荣兴建设有限公司	工程服务	90.76	6.95%
3	湖南省水利水电勘测设计规划研究总院有限公司	设计服务	80.19	6.14%
4	中国人民财产保险股份有限公司怀化市分公司	保险服务	46.84	3.59%
5	湖南科德信息咨询集团有限公司	咨询服务	34.91	2.67%
-	**合计**	-	**897.45**	**68.76%**

注：湖南能源集团还包括其关联方电投公司、售电公司、金宜物业、国智云、湘咨咨询、**湘咨集团**。

（八）标的公司董事、监事、高级管理人员，其他主要关联方或持有拟购买资产 5%以上股份的股东在前五名供应商或客户中所占的权益

报告期内，标的公司董事、监事、高级管理人员，其他主要关联方或持有标的公司 5%以上股份的股东不存在在标的公司主要客户中占有权益的情形。

报告期内，标的公司的前五名供应商中，电投公司、售电公司、金宜物业、国智云、湘咨咨询、**湘咨集团**均为湖南能源集团所控制。除上述情形外，标的公司董事、监事、高级管理人员，其他主要关联方或持有标的公司 5%以上股份的股东不存在在标的公司前五名供应商中占有权益的情形。

（九）境外生产经营情况

截至本报告书签署日，标的公司未在境外开展经营活动，在境外未拥有资产。

（十）安全生产和环保情况

1、安全生产情况

（1）安全生产的制度措施及执行情况

标的公司在生产经营中始终贯彻执行国家、省、市及行业管理部门安全生产的法律、法规和有关规定，建立了完善的安全管理体系。

安全生产制度方面，标的公司通过《安全生产工作规定》《安全生产监督工作管理办法》《安全生产目标管理制度》《全员安全生产责任制》等制度文件，制定安全目标、建立安全监督体系、落实全员安全责任制、明确安全考核机制，从源头上防范化解重大安全风险。安全培训管理方面，标的公司持续加强员工安全教育培训，着力提升全员安全意识，确保员工熟练掌握安全操作技能。

（2）安全生产处罚情况

报告期内，标的公司不存在违反有关安全生产的法律、法规的重大违法违规情形。

2、环境保护情况

（1）环境保护的制度措施及执行情况

标的公司制定并完善了《环境保护管理制度》《环境保护技术监督条例实施细则》等制度，明确各岗位环保职责、操作流程及应急处置措施，持续完善环境管理体系，定期开展环境保护会议并组织员工开展专题培训，将环境保护贯穿于生产运营全过程。

（2）环境保护处罚情况

报告期内，标的公司不存在违反有关环境保护的法律、法规的重大违法违规情形。

（十一）产品和服务的质量控制情况

电力行业属于高度标准化的基础公用事业，标的公司执行国家及电力行业的相关标准，同时结合具体情况对质量控制体系进一步细化，形成了《电能质量技术监督实施细则》。标的公司电能质量技术监督管理机构设在生产运营部，由分管领导指导，生产运营部组织，运行发电班组、检修维护项目部负责监控、维护，确保电网安全、稳定、经济、优质运行，并不断提高供电质量。

（十二）主要产品生产技术阶段

标的公司生产技术主要为水力发电生产技术。标的公司所处电力生产行业标准化程度较高，生产技术水平成熟、电力生产供应稳定，符合政府监管要求及输配电网相关要求，技术安全性、可靠性程度均较高。

（十三）核心技术人员情况

标的公司主要从事水力发电业务，基于业务特点和经营实际情况，报告期内，标的公司未认定核心技术人员，不存在变动情况。

第五节 发行股份情况

一、发行股份及支付现金购买资产具体方案

（一）发行股份的种类、面值及上市地点

本次交易中购买资产所涉及发行的股份种类为人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元，上市地点为深交所。

（二）定价基准日、定价原则及发行价格

根据《重组管理办法》相关规定：上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的 80%。市场参考价为定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日或者 120 个交易日的公司股票交易均价之一。定价基准日前若干个交易日公司股票交易均价＝定价基准日前若干个交易日公司股票交易总额/定价基准日前若干个交易日公司股票交易总量。

本次发行股份购买资产的定价基准日为公司第十一届董事会第二十五次会议决议公告日。上市公司定价基准日前 20 个交易日、60 个交易日、120 个交易日股票交易均价具体情况如下表所示：

股票交易均价计算区间	交易均价（元/股）	交易均价的 80%（元/股）
前 20 个交易日	9.82	7.86
前 60 个交易日	9.83	7.87
前 120 个交易日	10.17	8.14

经交易各方协商，上市公司确定本次发行股份购买资产的发行价格为 7.86 元/股，不低于定价基准日前 20 个交易日上市公司股票交易均价的 80%，且不低于截至定价基准日前最近一期（2023 年 12 月 31 日）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产。

在定价基准日至发行日期间，上市公司如发生其他派息、送股、资本公积金转增股本、新增股本或配股等除权除息事项，本次发行的发行价格将按照中国证监会及深交所的相关规则进行调整。发行价格的调整公式如下：

派发现金股利：$P_1=P_0-D$；

送股或转增股本：$P_1=P_0/(1+N)$；

增发新股或配股：$P_1=(P_0+A\times K)/(1+K)$；

三项同时进行：$P_1=(P_0-D+A\times K)/(1+K+N)$。

其中：调整前发行价格为 P_0，每股送股或转增股本数为 N，每股增发新股或配股数为 K，增发新股或配股价为 A，每股派发现金股利为 D，调整后发行价格为 P_1（调整值保留小数点后两位，最后一位实行四舍五入）。

根据上市公司 2024 年度利润分配方案，上市公司对本次发行股份及支付现金购买资产的股份发行价格进行除权除息，发行股份购买资产调整后的发行价格为 7.81 元/股。最终发行价格尚需经深交所审核通过并经中国证监会同意注册。

（三）发行对象

本次交易发行股份的交易对方为电投公司。

（四）交易金额及对价支付方式

本次交易中，标的资产交易对价 151,244.52 万元，上市公司以发行股份及支付现金相结合的方式支付标的资产交易对价，其中以发行股份方式支付 55%交易对价，以现金方式支付 45%交易对价。具体如下：

单位：万元

序号	标的公司	股权比例	标的资产对价	股份支付价格	股份支付比例	现金支付价格	现金支付比例
1	铜湾水电	90%	49,950.81	27,472.95	55%	22,477.86	45%
2	清水塘水电	90%	33,821.88	18,602.04	55%	15,219.85	45%
3	筱溪水电	88%	40,800.76	22,440.42	55%	18,360.34	45%
4	高滩水电	85%	26,671.07	14,669.09	55%	12,001.98	45%
合计		/	**151,244.52**	**83,184.49**	**55%**	**68,060.04**	**45%**

（五）发行股份数量

本次交易中，标的资产作价合计 151,244.52 万元，其中以发行股份方式支付的交易对价 83,184.49 万元，按照发行股份购买资产的发行价格 7.81 元/股计算，上市公司本次发行股份购买资产发行的股票数量总计为 106,510,227 股，具体如下：

单位：万元

序号	标的资产	发行股份支付对价	发行股份数量（股）
1	铜湾水电 90%股权	27,472.95	35,176,626
2	清水塘水电 90%股权	18,602.04	23,818,227
3	筱溪水电 88%股权	22,440.42	28,732,929
4	高滩水电 85%股权	14,669.09	18,782,444
合计		**83,184.49**	**106,510,227**

注 1：本次发行股份数量=发行股份支付对价÷调整后的发行价格 7.81 元/股，已考虑了上市公司 2024 年度利润分配对本次发行价格除权除息的影响；
注 2：按上述公式计算的交易对方取得新增股份数量按照向下取整精确至股，不足一股的部分计入资本公积。

本次发行的发行数量以深交所审核通过以及中国证监会同意注册的股数为准。在定价基准日至发行日期间，上市公司如实施派息、送股、资本公积金转增股本、新增股本或配股等除权除息事项，将对本次发行数量做相应调整。

（六）股份锁定期

交易对方电投公司以持有标的公司股权认购而取得的上市公司股份自上市之日起 36 个月内不得转让。自该等股份发行完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。

本次交易完成后，股份锁定期内，交易对方通过本次交易取得的对价股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。如果中国证监会或深交所对于上述锁定安排有不同意见，将按照中国证监会或深交所的意见对上述锁定安排进行调整并予执行。

上市公司控股股东湖南能源集团持有的上市公司股份自交易完成后 18 个月内不得转让。

（七）过渡期损益安排

标的资产在评估基准日（不包括评估基准日当日）至交割日（包括交割日当日）的过渡期间所产生的收益或亏损，由标的公司股东根据其于本次交易前所持有的标的公司股权比例享有或承担。

（八）滚存未分配利润安排

上市公司本次发行前的滚存未分配利润，将由本次发行后的上市公司新老股东按其持股比例共同享有。

二、募集配套资金具体方案

（一）发行股份的种类、面值及上市地点

本次交易中募集配套资金所涉及发行的股份种类为人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元，上市地点为深交所。

（二）定价基准日、定价原则及发行价格

本次发行股份募集配套资金采取询价发行的方式，根据相关法律法规的规定，发行股份募集配套资金的定价基准日为本次向特定对象发行股票发行期首日，发行价格不低于发行期首日前 20 个交易日公司股票均价的 80%，且不低于发行前公司最近一期末经审计的归属于上市公司股东的每股净资产值。

最终发行价格将在本次交易获得深交所审核通过以及中国证监会予以注册后，由上市公司董事会根据股东会的授权，按照相关法律、行政法规及规范性文件的规定，依据发行对象申购报价的情况，与本次募集配套资金发行的独立财务顾问（主承销商）协商确定。

（三）发行方式、发行对象及认购方式

上市公司本次拟采用询价方式向特定对象发行股份募集配套资金，发行对象为符合中国证监会规定的证券投资基金管理公司、证券公司、信托投资公司、财务公司、保险机构投资者、合格境外机构投资者、其他境内法人投资者和自然人等不超过 35 名的特定投资者。

（四）发行金额及发行数量

本次募集配套资金发行的股份数量=本次配套募集资金金额÷每股发行价格。发行数量计算结果不足一股的尾数舍去取整。

本次募集资金总额不超过 80,000 万元，不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且发行股份数量不超过本次发行股份购买资产完成后上市公司总股本的 30%。最终发行数量以上市公司股东会审议批准、深交所审核通过、中国证监会注册后，根据询价结果最终确定。

（五）股份锁定期

上市公司本次向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行的股份，自股份发行结束之日起 6 个月内不得转让。本次募集配套资金完成后，认购方因公司发生送红股、资本公积金转增股本等原因而导致增持的股份，亦应遵守上述股份锁定约定。在上述锁定期限届满后，其转让和交易依照届时有效的法律和深交所的规则办理。

（六）滚存未分配利润安排

上市公司于本次发行股份募集配套资金完成前的滚存未分配利润，将由本次发行股份募集配套资金完成后的上市公司新老股东按其持股比例共同享有。

（七）募集配套资金的用途

本次募集配套资金规模计划为 80,000.00 万元，募集配套资金在扣除相关发行费用后拟用于支付本次交易的现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用

及相关税费，具体如下：

单位：万元

序号	募集配套资金用途	拟使用募集资金金额	使用金额占全部募集配套资金金额的比例
1	支付本次交易的现金对价	68,060.04	85.08%
2	补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费	11,939.96	14.92%
合计		**80,000.00**	**100.00%**

本次发行股份及支付现金购买资产不以募集配套资金的成功实施为前提，最终募集配套资金发行成功与否不影响本次购买资产行为的实施。

第六节 标的公司评估情况

一、本次交易评估概况

（一）评估的基本情况

本次交易中，标的资产铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权交易价格参考上市公司聘请的符合《证券法》规定的资产评估机构出具并经湖南省国资委备案的资产评估报告载明的评估值，由交易各方协商确定。

根据天健兴业评估出具的“天兴评报字（2025）第 1181 号”、“天兴评报字（2025）第 1182 号”、“天兴评报字（2025）第 1183 号”及“天兴评报字（2025）第 1184 号”资产评估报告，以 2025 年 3 月 31 日为基准日，评估机构对标的公司采取了资产基础法和收益法进行评估。采用资产基础法评估的股东全部权益价值为 170,823.00 万元，评估增值 49,110.80 万元，增值率 40.35%；采用收益法评估的股东全部权益价值为 169,200.41 万元，评估增值 47,488.21 万元，增值率 39.02%，具体情况如下：

单位：万元

标的公司	账面值	股东全部权益价值评估结果	增减值	增值率	评估方法
	A	B	C=B-A	D=C/A	
铜湾水电	38,472.97	55,500.90	17,027.93	44.26%	资产基础法
		55,099.22	16,626.25	43.22%	收益法
清水塘水电	30,791.62	37,579.87	6,788.25	22.05%	资产基础法
		37,222.03	6,430.41	20.88%	收益法
筱溪水电	36,162.05	46,364.50	10,202.45	28.21%	资产基础法
		45,953.09	9,791.04	27.08%	收益法
高滩水电	16,285.56	31,377.73	15,092.17	92.67%	资产基础法
		30,926.07	14,640.51	89.90%	收益法
合计	**121,712.20**	**170,823.00**	**49,110.80**	**40.35%**	**资产基础法**
		169,200.41	**47,488.21**	**39.02%**	**收益法**

全部标的公司资产基础法的评估结果为 170,823.00 万元，收益法的评估结果为 169,200.41 万元，两种方法差异 1,622.59 万元，差异率 0.96%。

本次评估结论选取资产基础法评估结果，即铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电、高滩水电在评估基准日的股东全部权益价值为 170,823.00 万元。

本次交易标的资产为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权，根据上述评估结论，标的资产在评估基准日的估值为 151,244.52 万元。

依据该资产基础法评估结果为基础，交易双方确定本次交易中铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权的合计最终交易作价为 151,244.52 万元。

（二）评估方法的选择

1、评估方法简介

根据现行资产评估准则及有关规定，企业价值评估基本方法包括资产基础法、收益法和市场法。

企业价值评估中的资产基础法也称成本法，是指以被评估单位评估基准日的资产负债表为基础，评估表内及可识别的表外各项资产、负债价值，确定评估对象价值的评估方法。

企业价值评估中的收益法，是指将预期收益资本化或者折现，确定评估对象价值的评估方法。收益法常用的具体方法包括股利折现法和现金流量折现法。收益法是从企业获利能力的角度衡量企业的价值，建立在经济学的预期效用理论基础上。

企业价值评估中的市场法，是指将评估对象与可比上市公司或者可比交易案例进行比较，确定评估对象价值的评估方法。市场法常用的两种具体方法是上市公司比较法和交易案例比较法。

2、评估方法选择依据

考虑到标的公司属于非上市公司，同一行业的上市公司业务结构、经营模式、企业规模、资产配置和使用情况、企业所处的经营阶段、成长性、经营风险、财务风险等因素与被评估企业相差较大，且评估基准日附近中国同一行业的可比企业的买卖、收购及合并案例较少，所以相关可靠的可比交易案例的经营和财务数据很难取得，无法计算适当的价值比率，故本次评估不适用市场法。

资产基础法是以资产负债表为基础，合理评估企业表内及表外各项资产、负债价值，确定评估对象价值的评估方法，结合本次评估情况，标的公司可以提供、评估师也可以从外部收集到满足资产基础法所需的资料，可以对标的公司资产及负债展开全面的清查和评估，因此本次评估适用资产基础法。

收益法的基础是经济学的预期效用理论，即对投资者来讲，企业的价值在于预期企业未来所能够产生的收益。收益法虽然没有直接利用现实市场上的参照物来说明评估对象的现行公平市场价值，但它是从决定资产现行公平市场价值的基本依据—资产的预期获利能力的角度评价资产，能完整体现企业的整体价值，其评估结论具有较好的可靠性和说服力。从收益法适用条件来看，由于标的公司具有独立的获利能力且被评估单位管理层提供了未来年度的盈利预测数据，根据企业性质、历史经营数据、内外部经营环境能够合理预计企业未来的盈利水平，并且未来收益的风险可以合理量化，因此本次评估适用收益法。

结合本次资产评估的对象、评估目的和评估机构所收集的资料，本次确定分别采用资产基础法和收益法对标的公司的股东全部权益价值进行评估。

标的公司从事的水力发电业务为利用自然水流发电，未来年度收益受上游来水量影响较大，而来水量属于自然环境条件，无法准确预测，因此未来年度实际盈利水平存在一定的不确定性。水电站作为重资产企业，资产基础法更能体现其价值。因此，本次评估采用资产基础法评估结果作为最终评估结论。

（三）对评估结论有重要影响的评估假设

1、一般假设

交易假设：假定所有待评估资产已经处在交易过程中，评估师根据待评估资产的交易条件等模拟市场进行估价。

公开市场假设：公开市场假设是对资产拟进入的市场的条件以及资产在这样的市场条件下接受何种影响的一种假定。公开市场是指充分发达与完善的市场条件，是指一个有自愿的买方和卖方的竞争性市场，在这个市场上，买方和卖方的地位平等，都有获取足够市场信息的机会和时间，买卖双方的交易都是在自愿的、理智的、非强制性或不受限制的条件下进行。

持续使用假设：持续使用假设是对资产拟进入市场的条件以及资产在这样的市场条件下的资产状态的一种假定。首先被评估资产正处于使用状态，其次假定处于使用状态的资产还将继续使用下去。在持续使用假设条件下，没有考虑资产用途转换或者最佳利用条件，其评估结果的使用范围受到限制。

企业持续经营假设：是将企业整体资产作为评估对象而作出的评估假定。即企业作为经营主体，在所处的外部环境下，按照经营目标，持续经营下去。企业经营者负责并有能力担当责任；企业合法经营，并能够获取适当利润，以维持持续经营能力。

2、收益法评估假设

国家现行的有关法律、法规及政策，国家宏观经济形势无重大变化；本次交易各方所处地区的政治、经济和社会环境无重大变化；无其他不可预测和不可抗力因素造成的重大不利影响。

针对评估基准日资产的实际状况，假设企业持续经营。

假设企业的经营者是负责的，且企业管理层有能力担当其职务。

除非另有说明，假设企业完全遵守所有有关的法律和法规。

假设企业未来将采取的会计政策和编写此份报告时所采用的会计政策在重要方面基本一致。

假设企业在现有的管理方式和管理水平的基础上，经营模式、业务类型与种类、经营范围、规模、方式与现时方向保持一致。

有关利率、赋税基准及税率，政策性征收费用等不发生重大变化。

无其他人力不可抗拒因素及不可预见因素对企业造成重大不利影响。

假设企业预测年度现金流为期中产生。

（四）资产基础法评估情况

1、铜湾水电

经资产基础法评估，铜湾水电总资产账面价值为 111,186.68 万元，评估价值为 128,214.62 万元，增值额为 17,027.94 万元，增值率为 15.31%，主要由固定资产、土地使用权评估增值所致；总负债账面价值为 72,713.72 万元，评估价值为 72,713.72 万元，评估无增减值；净资产（所有者权益）账面价值为 38,472.97 万元，评估价值为 55,500.90 万元，增值额为 17,027.93 万元，增值率为 44.26%。

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率
流动资产	5,067.21	5,052.57	-14.64	-0.29%
非流动资产	106,119.48	123,162.05	17,042.57	16.06%
其中：固定资产	102,132.52	116,357.51	14,224.99	13.93%
在建工程	7.78	7.78	-	-
无形资产	-	6,489.21	6,489.21	-
其中：土地使用权	-	6,486.93	6,486.93	-
其他非流动资产	3,979.17	307.54	-3,671.63	-92.27%
资产总计	**111,186.68**	**128,214.62**	**17,027.94**	**15.31%**
流动负债	11,235.23	11,235.23	-	-
非流动负债	61,478.49	61,478.49	-	-
负债总计	**72,713.72**	**72,713.72**	**-**	**-**

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率
净资产（所有者权益）	**38,472.97**	**55,500.90**	**17,027.93**	**44.26%**

（1）流动资产

纳入评估范围的流动资产包括货币资金、应收账款、预付账款、其他应收款、存货、其他流动资产，评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增值额	增值率
货币资金	51.30	51.30	-	-
应收账款	1,391.12	1,391.12	-	-
预付账款	18.60	18.60	-	-
其他应收款	3,440.47	3,440.47	-	-
存货	165.64	151.00	-14.64	-8.84%
其他流动资产	0.09	0.09	-	-
流动资产合计	**5,067.21**	**5,052.57**	**-14.64**	**-0.29%**

（2）固定资产—建（构）筑物

纳入评估范围的建（构）筑物分为房屋建筑物、构筑物两大类，建（构）筑物资产账面原值 146,167.19 万元，账面净值 93,094.42 万元，评估原值 153,961.65 万元，评估净值 96,668.32 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
房屋建筑物	1,774.78	812.93	1,758.96	1,143.32	-0.89%	40.64%
构筑物	144,392.41	92,281.49	152,202.69	95,525.00	5.41%	3.51%
合计	**146,167.19**	**93,094.42**	**153,961.65**	**96,668.32**	**5.33%**	**3.84%**

（3）固定资产—设备

纳入评估范围的设备类资产为机器设备、车辆和电子设备，设备账面原值合计 49,492.06 万元，账面净值合计 9,038.10 万元。评估原值为 47,512.69 万元，

评估净值为 19,689.19 万元。评估原值减值率 4.00%，评估净值增值率 117.85%。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
机器设备	49,318.15	9,003.68	47,452.90	19,646.77	-3.78%	118.21%
车辆	56.95	1.71	5.23	5.23	-90.82%	206.11%
电子设备	116.96	32.71	54.56	37.19	-53.35%	13.71%
合计	**49,492.06**	**9,038.10**	**47,512.69**	**19,689.19**	**-4.00%**	**117.85%**

机器设备评估原值减值主要原因是机组价格下降导致；评估净值增值的主要原因为企业会计折旧年限短于评估中机器设备的经济寿命年限。车辆评估原值减值主要原因为车辆更新换代较快价格下降；评估净值增值的主要原因是评估采用市场价格确定，市场价格高于账面净值。电子设备评估原值减值的主要原因为部分设备购买时间长，折旧已计提完，本次评估按市场回收报价确定导致；评估净值增值的主要原因为部分电子设备企业会计折旧年限短于评估中电子设备的经济寿命年限导致

（4）在建工程

纳入评估范围的在建工程，主要为项目前期费用。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
在建工程	7.78	7.78	-	-
合计	**7.78**	**7.78**	**-**	**-**

（5）无形资产—土地使用权

纳入评估范围的土地使用权为铜湾水电位于怀化市中方县铜湾镇渡江坡村的 2 宗土地使用权，账面原值 0.00 万元，账面净值 0.00 万元。经评估，土地使用权评估结果 6,486.93 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

权证编号	宗地名称	面积（m²）	账面净值	评估结果	增值额	增值率
湘（2025）中方县不动产权第5001752号、湘（2025）中方县不动产权第5001746号、湘（2025）中方县不动产权第5001750号、湘（2025）中方县不动产权第5001751号、湘（2025）中方县不动产权第5001749号、湘（2025）中方县不动产权第5001747号、湘（2025）中方县不动产权第5001748号	铜湾电站办公区	66,801.70	0.00	1,449.26	1,449.26	/
中方国用（2015）第划01号	铜湾电站坝区	246,860.00	0.00	5,037.67	5,037.67	/
合计		**313,661.70**	**0.00**	**6,486.93**	**6,486.93**	**/**

增值原因为土地为划拨用地，所支付的土地补偿费用已分摊到水工建筑物中，无形资产账面值为零。

（6）无形资产—其他无形资产

纳入本次评估范围的无形资产-其他无形资产为账面未记录的11项专利。其他无形资产评估值为2.28万元，评估增值2.28万元。

（7）长期待摊费用

长期待摊费用账面值3,838.37万元，主要为右岸1#山头边坡加固、船闸除险加固工程、泄洪闸液压启闭机油缸更新改造、4号机A修、2号机A修、检修门及弧门防腐喷锌施工等技改或改造费用。长期待摊费用按照预计摊销期限进行平均分摊，按照账面值确认评估值，长期待摊费用评估值为166.73万元，评估减值的主要原因为对于固定资产的维修、改造费用等调整至相应固定资产中进行评估。

（8）递延所得税资产

纳入评估范围的递延所得税资产账面价值57.87万元，为企业会计核算在后续计量过程中因企业会计准则规定与税法规定不同，由资产的账面价值与其

计税基础的差异所产生，以核实后账面值作为评估值，递延所得税资产评估值57.87万元。

（9）其他非流动资产

纳入评估范围的其他非流动资产账面价值82.94万元，为预付的设备款。按账面价值确认评估值，其他非流动资产评估值为82.94万元。

（10）负债

纳入评估范围的流动负债，主要为应付账款、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、一年内到期的非流动负债。纳入评估范围的非流动负债，主要为长期借款、长期应付款，均无评估增值。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
应付账款	896.56	896.56	-	-
应付职工薪酬	88.46	88.46	-	-
应交税费	270.77	270.77	-	-
其他应付款	4,907.00	4,907.00	-	-
一年内到期的非流动负债	5,072.44	5,072.44	-	-
流动负债合计	**11,235.23**	**11,235.23**	-	-
长期借款	61,345.00	61,345.00	-	-
长期应付款	133.49	133.49	-	-
非流动负债合计	**61,478.49**	**61,478.49**	-	-
负债合计	**72,713.72**	**72,713.72**	-	-

2、清水塘水电

经资产基础法评估，清水塘水电总资产账面价值为93,208.45万元，评估价值为99,965.44万元，增值额为6,756.99万元，增值率为7.25%，主要由固定资产、土地使用权评估增值所致；总负债账面价值为62,416.83万元，评估价值为62,385.57万元，减值额31.26万元，减值率0.05%；净资产（所有者权益）账面价值为30,791.62万元，评估价值为37,579.87万元，增值额为6,788.25万元，

增值率为 22.05%。

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率
流动资产	6,204.85	6,202.55	-2.30	-0.04%
非流动资产	87,003.60	93,762.89	6,759.29	7.77%
其中：固定资产	86,543.87	88,461.27	1,917.40	2.22%
在建工程	421.23	80.20	-341.03	-80.96%
无形资产	-	5,182.92	5,182.92	-
其中：土地使用权	-	5,177.81	5,177.81	-
其他非流动资产	38.50	38.50	-	-
资产总计	**93,208.45**	**99,965.44**	**6,756.99**	**7.25%**
流动负债	8,675.09	8,675.09	-	-
非流动负债	53,741.74	53,710.48	-31.26	-0.06%
负债总计	**62,416.83**	**62,385.57**	**-31.26**	**-0.05%**
净资产（所有者权益）	**30,791.62**	**37,579.87**	**6,788.25**	**22.05%**

（1）流动资产

纳入评估范围的流动资产包括货币资金、应收账款、预付账款、其他应收款、存货、其他流动资产，评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增值额	增值率
货币资金	1,123.76	1,123.76	-	-
应收账款	1,042.61	1,042.61	-	-
预付账款	11.84	11.84	-	-
其他应收款	3,783.80	3,783.80	-	-
存货	64.21	61.92	-2.30	-3.58%
其他流动资产	178.63	178.63	-	-
流动资产合计	**6,204.85**	**6,202.55**	**-2.30**	**-0.04%**

（2）固定资产—建（构）筑物

纳入评估范围的建（构）筑物分为房屋建筑物、构筑物两大类，建（构）

筑物资产账面原值 106,188.20 万元，账面净值 74,257.70 万元，建（构）筑物评估原值 92,855.93 万元，评估净值 62,504.59 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
房屋建筑物	2,739.76	1,504.20	1,998.30	1,370.60	-27.06%	-8.88%
构筑物	103,448.44	72,753.49	90,857.63	61,133.99	-12.17%	-15.97%
合计	**106,188.20**	**74,257.70**	**92,855.93**	**62,504.59**	**-12.56%**	**-15.83%**

（3）固定资产—设备

纳入评估范围的设备类资产为机器设备、车辆和电子设备，设备账面原值合计 53,390.45 万元，账面净值合计 12,286.18 万元。设备类资产评估原值为 63,538.06 万元，评估净值为 25,956.68 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
机器设备	53,197.55	12,233.57	63,444.30	25,895.22	19.26%	111.67%
车辆	68.43	30.00	28.19	28.19	-58.80%	-6.01%
电子设备	124.47	22.61	65.57	33.27	-47.33%	47.12%
合计	**53,390.45**	**12,286.18**	**63,538.06**	**25,956.68**	**19.01%**	**111.27%**

机器设备评估原值增值主要原因一是构筑物大坝中包含金结设备，本次调入设备评估；评估净值增值的主要原因为企业会计折旧年限短于评估中机器设备的经济寿命年限。车辆评估原值减值主要原因为车辆更新换代较快价格下降；评估净值增值的主要原因是评估采用市场价格确定，市场价格高于账面净值。电子设备评估原值减值的主要原因为部分设备购买时间长，折旧已计提完，本次评估按市场回收报价确定导致；评估净值增值的主要原因为部分电子设备企业会计折旧年限短于评估中电子设备的经济寿命年限导致。

（4）在建工程

纳入评估范围的在建工程，主要为设备安装工程。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
在建工程—设备安装工程	421.23	80.20	-341.03	-80.96%
合计	**421.23**	**80.20**	**-341.03**	**-80.96%**

（5）无形资产—土地使用权

纳入评估范围的土地使用权为清水塘水电位于辰溪县仙人湾乡清水塘村、黄溪口镇毛家黑家溪村的 1 宗土地使用权，账面原值 0.00 万元，账面净值 0.00 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

权证编号	宗地名称	面积（m^2）	账面净值	评估结果	增值额	增值率
湘（2025）辰溪县不动产权第 0001067 号至第 0001069 号	清水塘电站	251,082.08	0.00	5,177.81	5,177.81	/
合计		**251,082.08**	**0.00**	**5,177.81**	**5,177.81**	**/**

注：上述土地使用权原土地证号为辰国用（2012）第 7007010 号，相关房屋建筑物办证后更新为不动产权证。

增值原因为土地为划拨用地，所支付的土地补偿费用已分摊到水工建筑物中，无形资产账面值为零。

（6）无形资产—其他无形资产

纳入本次评估范围的无形资产-其他无形资产为账面未记录的 19 项专利、11 项软件著作权。其他无形资产评估值为 5.11 万元，评估增值 5.11 万元。

（7）递延所得税资产

纳入评估范围的递延所得税资产账面价值 38.50 万元，为企业会计核算在后续计量过程中因企业会计准则规定与税法规定不同，由资产的账面价值与其

计税基础的差异所产生。递延所得税以核实后账面值作为评估值，评估值 38.50 万元。

（8）负债

纳入评估范围的流动负债，主要为应付账款、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、一年以内到期的非流动负债。纳入评估范围的非流动负债，主要为长期借款、长期应付款、递延收益。负债评估减值主要是由于递延收益评估减值所致，递延收益账面值为摊余价值，而企业与递延收益确认相关的义务已履行完毕，该部分政府补助仅需缴纳企业所得税，本次按需缴纳企业所得税确认评估值，因此导致评估减值。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
应付账款	950.78	950.78	-	-
应付职工薪酬	419.54	419.54	-	-
应交税费	129.55	129.55	-	-
其他应付款	1,328.30	1,328.30	-	-
一年内到期的非流动负债	5,846.93	5,846.93	-	-
流动负债合计	**8,675.09**	**8,675.09**	**-**	**-**
长期借款	53,610.00	53,610.00	-	-
长期应付款	90.06	90.06	-	-
递延收益	41.68	10.42	-31.26	-75.00%
非流动负债合计	**53,741.74**	**53,710.48**	**-31.26**	**-0.06%**
负债合计	**62,416.83**	**62,385.57**	**-31.26**	**-0.05%**

3、筱溪水电

经资产基础法评估，筱溪水电总资产账面价值为 79,824.34 万元，评估价值为 90,026.79 万元，增值额为 10,202.45 万元，增值率为 12.78%，主要由固定资产、土地使用权评估增值所致；总负债账面价值为 43,662.29 万元，评估价值为 43,662.29 万元，评估无增减值；净资产（所有者权益）账面价值为 36,162.05 万元，评估价值为 46,364.50 万元，增值额为 10,202.45 万元，增值率为 28.21%。

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率
流动资产	2,333.57	2,332.91	-0.66	-0.03%
非流动资产	77,490.77	87,693.88	10,203.11	13.17%
其中：固定资产	75,804.44	84,199.74	8,395.30	11.07%
在建工程	9.85	9.85	-	-
无形资产	-	3,275.52	3,275.52	-
其中：土地使用权	-	3,274.31	3,274.31	-
其他非流动资产	1,676.49	208.77	-1,467.72	-87.55%
资产总计	**79,824.34**	**90,026.79**	**10,202.45**	**12.78%**
流动负债	25,321.14	25,321.14	-	-
非流动负债	18,341.15	18,341.15	-	-
负债总计	**43,662.29**	**43,662.29**	**-**	-
净资产（所有者权益）	**36,162.05**	**46,364.50**	**10,202.45**	**28.21%**

（1）流动资产

纳入评估范围的流动资产包括货币资金、应收账款、预付账款、其他应收款、存货、其他流动资产，评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增值额	增值率
货币资金	36.01	36.01	-	-
应收账款	1,107.43	1,107.43	-	-
预付账款	0.13	0.13	-	-
其他应收款	1,083.82	1,083.82	-	-
存货	46.79	46.13	-0.65	-1.40%
其他流动资产	59.39	59.39	-	-
流动资产合计	**2,333.57**	**2,332.91**	**-0.65**	**-0.03%**

（2）固定资产—建（构）筑物

纳入评估范围的建（构）筑物分为房屋建筑物、构筑物两大类，建（构）筑物资产账面原值 106,326.20 万元，账面净值 70,950.15 万元，建（构）筑物评估原值 109,730.94 万元，评估净值 71,493.51 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
房屋建筑物	1,890.72	1,066.64	2,225.58	1,582.50	17.71%	48.36%
构筑物	104,435.47	69,883.50	107,505.36	69,911.01	2.94%	0.04%
合计	**106,326.20**	**70,950.15**	**109,730.94**	**71,493.51**	**3.20%**	**0.77%**

（3）固定资产—设备

纳入评估范围的设备类资产为机器设备、车辆和电子设备，设备账面原值合计 31,113.98 万元，账面净值合计 4,854.29 万元。设备类资产评估原值为 32,510.05 万元，评估净值为 12,706.23 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
机器设备	30,808.08	4,817.96	32,432.45	12,658.42	5.27%	162.73%
车辆	74.92	12.63	15.17	15.17	-79.75%	20.11%
电子设备	230.97	23.70	62.43	32.65	-72.97%	37.74%
合计	**31,113.98**	**4,854.29**	**32,510.05**	**12,706.23**	**4.49%**	**161.75%**

机器设备评估原值增值主要原因是原设备当中分摊的其他费用较少，而本次评估重新计算导致；评估净值增值的主要原因为企业会计折旧年限短于评估中机器设备的经济寿命年限。车辆评估原值减值主要原因为车辆更新换代较快价格下降；评估净值增值的主要原因是评估采用市场价格确定，市场价格高于账面净值。电子设备评估原值减值的主要原因为部分设备购买时间长，折旧已计提完，本次评估按市场回收报价确定导致；评估净值增值的主要原因为部分电子设备企业会计折旧年限短于评估中电子设备的经济寿命年限导致。

（4）在建工程

纳入评估范围的在建工程，主要为工程类在建项目。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
在建工程	9.85	9.85	-	-
合计	**9.85**	**9.85**	**-**	**-**

（5）无形资产—土地使用权

纳入评估范围的土地使用权为筱溪水电位于邵阳新邵县坪上镇筱溪村筱溪电站的 2 宗土地使用权，账面原值 0.00 万元，账面净值 0.00 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

序号	权证编号	宗地名称	面积（m²）	账面净值	评估结果	增值额	增值率
1	新国用（2014）第 000162 号	筱溪电站坝区	87,878.65	0.00	2,270.61	2,270.61	/
2	湘（2025）新邵县不动产权第 0006262 号、第 0006264 号至第 0006269 号、第 0006297 号	筱溪电站办公生活区	38,846.00	0.00	1,003.70	1,003.70	/
	合计		**126,724.65**	**0.00**	**3,274.31**	**3,274.31**	**/**

注：序号 1 的土地使用权证载面积为 88,527.07 平方米，现正在更新办理不动产权证过程中。根据不动产权籍调查结果，土地使用权面积拟更新为 87,878.65 平方米，评估机构以更新后面积评估该土地使用权价值。序号 2 的土地使用权原土地证号为新国用（2014）第 000161 号，相关房屋建筑物办证后更新为不动产权证。

增值原因为土地为划拨用地，所支付的土地补偿费用已分摊到水工建筑物中，无形资产账面值为零。

（6）无形资产—其他无形资产

纳入本次评估范围的无形资产-其他无形资产为账面未记录的 4 项专利。其他无形资产评估值为 1.21 万元，评估增值 1.21 万元。

（7）长期待摊费用

长期待摊费用账面值 1,519.40 万元，主要为机组 A 修、消力池右导墙破损及下游海漫冲蚀修复、峋嵝门滑坡体处理、溢流坝弧门背水面喷锌防腐工程、

坝顶公路桥破损处理、办公区楼房外墙维修等技改或改造费用。长期待摊费用按照预计摊销期限进行平均分摊，按照其账面值确认评估值，评估值为 51.67 万元。评估减值的主要原因为对于固定资产的维修、改造费用等调整至相应固定资产中进行评估。

（8）递延所得税资产

纳入评估范围的递延所得税资产账面价值 88.11 万元，为企业会计核算在后续计量过程中因企业会计准则规定与税法规定不同，由资产的账面价值与其计税基础的差异所产生。递延所得税资产以核实后账面值作为评估值，评估值 88.11 万元。

（9）其他非流动资产

纳入评估范围的其他非流动资产账面价值 68.98 万元，为预付的设备款。其他非流动资产本次评估按账面价值确认评估值，评估值为 68.98 万元。

（10）负债

纳入评估范围的流动负债，主要为应付账款、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、一年内到期的非流动负债。纳入评估范围的非流动负债，主要为长期借款、长期应付款，均无评估增值。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
应付账款	682.12	682.12	-	-
应付职工薪酬	156.22	156.22	-	-
应交税费	257.95	257.95	-	-
其他应付款	24,010.35	24,010.35	-	-
一年内到期的非流动负债	214.51	214.51	-	-
流动负债合计	**25,321.14**	**25,321.14**	**-**	**-**
长期借款	18,100.00	18,100.00	-	-
长期应付款	241.15	241.15	-	-
非流动负债合计	**18,341.15**	**18,341.15**	**-**	**-**

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
负债合计	**43,662.29**	**43,662.29**	-	-

4、高滩水电

经资产基础法评估，高滩发电总资产账面价值为 20,834.49 万元，评估价值为 35,926.66 万元，增值额为 15,092.17 万元，增值率为 72.44%，主要由固定资产、土地使用权评估增值所致；总负债账面价值为 4,548.93 万元，评估价值为 4,548.93 万元，评估无增减值；净资产（所有者权益）账面价值为 16,285.56 万元，评估价值为 31,377.73 万元，增值额为 15,092.17 万元，增值率为 92.67%。

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增减值	增值率
流动资产	6,500.42	6,489.52	-10.90	-0.17%
非流动资产	14,334.07	29,437.14	15,103.07	105.36%
其中：固定资产	12,009.43	24,094.86	12,085.43	100.63%
在建工程	1,118.96	1,140.01	21.05	1.88%
无形资产	27.96	3,658.64	3,630.68	12,985.26%
其中：土地使用权	-	3,623.61	3,623.61	-
其他非流动资产	1,177.71	543.62	-634.09	-53.84%
资产总计	**20,834.49**	**35,926.66**	**15,092.17**	**72.44%**
流动负债	2,974.26	2,974.26	-	-
非流动负债	1,574.67	1,574.67	-	-
负债总计	**4,548.93**	**4,548.93**	**-**	**-**
净资产（所有者权益）	**16,285.56**	**31,377.73**	**15,092.17**	**92.67%**

（1）流动资产评估技术说明

纳入评估范围的流动资产包括应收账款、预付账款、其他应收款、存货，评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值	评估价值	增值额	增值率
应收账款	599.78	599.78	-	-
预付账款	11.97	11.97	-	-

项目	账面价值	评估价值	增值额	增值率
其他应收款	5,818.31	5,818.31	-	-
存货	70.36	59.47	-10.90	-15.49%
流动资产合计	**6,500.42**	**6,489.52**	**-10.90**	**-0.17%**

（2）固定资产—建（构）筑物

纳入评估范围的建（构）筑物分为房屋建筑物、构筑物两大类，建（构）筑物资产账面原值 28,902.82 万元，账面净值 9,520.67 万元，建（构）筑物评估原值 37,061.91 万元，评估净值 16,256.08 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
房屋建筑物	10,104.70	868.44	2,722.21	1,382.21	-73.06%	59.16%
构筑物	18,798.13	8,652.22	34,339.70	14,873.88	82.68%	71.91%
合计	**28,902.82**	**9,520.67**	**37,061.91**	**16,256.08**	**28.23%**	**70.75%**

建（构）筑物评估原值增值原因是其建成时间较早，随着人工、机械、材料费的上涨，导致评估原值增值。建（构）筑物评估净值增值是资产评估原值增值导致；其次，建（构）筑物的耐用年限比被评估单位采用的会计折旧年限长。

（3）固定资产—设备

纳入评估范围的设备类资产为机器设备、车辆和电子设备，账面原值合计 35,533.49 万元，账面净值合计 2,488.76 万元。设备类资产评估原值为 25,494.62 万元，评估净值为 7,838.77 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
机器设备	35,300.02	2,430.35	25,383.73	7,772.47	-28.09%	219.81%
车辆	71.70	36.33	43.33	37.76	-39.58%	3.92%

项目名称	账面价值		评估价值		增值率	
	原值	净值	原值	净值	原值	净值
电子设备	161.77	22.08	67.57	28.54	-58.23%	29.25%
合计	**35,533.49**	**2,488.76**	**25,494.62**	**7,838.77**	**-28.25%**	**214.97%**

机器设备评估原值减值主要原因是机组价格下降导致；评估净值增值的主要原因为企业会计折旧年限短于评估中机器设备的经济寿命年限。车辆评估原值减值主要原因为车辆更新换代较快价格下降；评估净值增值的主要原因是企业会计折旧年限短于评估中车辆的经济寿命年限。电子设备评估原值减值的主要原因为部分设备购买时间长，折旧已计提完，本次评估按市场回收报价确定导致；评估净值增值的主要原因为部分电子设备企业会计折旧年限短于评估中电子设备的经济寿命年限导致。

（4）在建工程

纳入评估范围的在建工程，主要为工程类在建项目。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
在建工程	1,118.96	1,140.01	21.05	1.88%
合计	**1,118.96**	**1,140.01**	**21.05**	**1.88%**

（5）无形资产—土地使用权

纳入评估范围的土地使用权为高滩水电位于怀化市沅陵县明溪口镇高砌头村高滩电站的 4 宗土地使用权，账面原值 0.00 万元，账面净值 0.00 万元。评估结果见下表所示：

单位：万元

权证编号	宗地名称	面积（m²）	账面净值	评估结果	增值额	增值率
湘（2025）沅陵县不动产权第 0002803 号、湘（2025）沅陵县不动产权第 0002804 号	高滩电站大坝办公区	11,933.52	0.00	297.10	3,623.61	/

权证编号	宗地名称	面积（m²）	账面净值	评估结果	增值额	增值率
湘（2025）沅陵县不动产权第0002805号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002806号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002807号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002808号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002809号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002810号	高滩电站生活区	44,507.77		1,108.07		
湘（2025）沅陵县不动产权第0002796号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002797号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002799号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002800号、湘（2025）沅陵县不动产权第0002802号	高滩电站生活区	6,540.07		159.56		
湘（2025）沅陵县不动产权第0002795号	高滩电站大坝	84,387.06		2,058.88		
合计		**147,368.42**	**0.00**	**3,623.61**	**3,623.61**	**/**

增值原因为土地为划拨用地，所支付的土地补偿费用已分摊到水工建筑物中，无形资产账面值为零。

（6）无形资产—其他无形资产

纳入本次评估范围的无形资产-其他无形资产为2项软件；账面未记录的4项专利、8项软件著作权。其他无形资产软件评估值为33.20万元，评估增值5.24万元；其他无形资产专利、软件著作权评估值为1.83万元，评估增值1.83万元。其他无形资产评估增值的主要原因为软件资产按预计使用年限正常摊销，评估时按市场法评估未考虑摊销；专利、软件著作权为账外资产，因此导致评估增值。

（7）长期待摊费用

长期待摊费用账面值782.50万元，主要为机组A修、弧门消缺、3#机尾水

流道伸缩缝及砼表面冲毁处理、左岸坝头综合治理、2 号机流道混凝土补强工程、前后大门漏水维修工程、站区沥青路面、公路桥加固及伸缩缝改造工程、监控系统等机电设备改造新中控室装修、110KV 高马线路、110KV 高泸线路等。长期待摊费用按照预计摊销期限进行平均分摊，按照其账面值确认评估值，评估值为 148.40 万元。评估减值的主要原因为对于固定资产的维修、改造费用等调整至相应固定资产中进行评估。

（8）递延所得税资产

纳入评估范围的递延所得税资产账面价值 197.87 万元，为企业会计核算在后续计量过程中因企业会计准则规定与税法规定不同，由资产的账面价值与其计税基础的差异所产生，以核实后账面值作为评估值，评估值 197.87 万元。

（9）其他非流动资产

纳入评估范围的其他非流动资产账面价值 197.35 万元，为预付的设备款、工程款，按账面价值确认评估值，评估值为 197.35 万元。

（10）负债

纳入评估范围的流动负债，主要为应付账款、应付职工薪酬、应交税费、其他应付款、一年内到期的非流动负债。纳入评估范围的非流动负债，主要为长期借款、长期应付款，均无评估增值。评估结果见下表所示：

单位：万元

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
应付账款	631.15	631.15	-	-
应付职工薪酬	163.26	163.26	-	-
应交税费	119.21	119.21	-	-
其他应付款	1,886.15	1,886.15	-	-
一年内到期的非流动负债	174.48	174.48	-	-
流动负债合计	**2,974.26**	**2,974.26**	-	-
长期借款	1,134.12	1,134.12	-	-
长期应付款	440.55	440.55	-	-

项目名称	账面价值	评估价值	增值额	增值率
非流动负债合计	**1,574.67**	**1,574.67**	-	-
负债合计	**4,548.93**	**4,548.93**	-	-

（五）收益法评估情况

1、收益法具体方法和模型的选择

收益法评估采用现金流量折现法，选取的现金流量口径为企业自由现金流，通过对企业整体价值的评估来间接获得股东全部权益价值。

本次评估以未来若干年度内的企业自由现金净流量作为依据，采用适当折现率折现后加总计算得出企业整体营业性资产的价值，然后再加上溢余资产、非经营性资产价值减去非经营性负债、有息债务得出股东全部权益价值。

（1）评估模型

本次评估选用的是现金流量折现法，将企业自由现金流量作为企业预期收益的量化指标，并使用与之匹配的加权平均资本成本模型（WACC）计算折现率。

（2）计算公式

$$E=V-D \qquad \text{公式一}$$

$$V=P+C_1+C_2-C_3 \qquad \text{公式二}$$

上式中：

E：股东全部权益价值；

V：企业整体价值；

D：付息债务评估价值；

P：经营性资产评估价值；

C_1：溢余资产评估价值；

C_2：非经营性资产评估价值；

C_3：非经营性负债评估价值。

其中，公式二中经营性资产评估价值 P 按如下公式求取：

$$P = \sum_{t=1}^{n}\left[R_t \times (1+r)^{-t}\right] + \frac{R_{n+1}}{(r-g)} \times (1+r)^{-n}$$ 公式三

上式前半部分为明确预测期价值，后半部分为永续期价值（终值）

公式三中：

R_t：明确预测期的第 t 期的企业自由现金流；

t：明确预测期期数 1 , 2 , 3 ，…，n；

r：折现率；

R_{n+1}：永续期企业自由现金流；

g：永续期的增长率，本次评估 g=0；

n：明确预测期期中年。

（3）收益期的确定

企业价值评估中的收益期限通常是指企业未来获取收益的年限。为了合理预测企业未来收益，根据企业生产经营的特点以及有关法律法规、契约和合同等，可将企业的收益期限划分为有限期限和无限期限。

由于评估基准日标的公司经营正常，没有对影响企业继续经营的核心资产的使用年限进行限定和对企业生产经营期限、投资者所有权期限等进行限定，并可以通过延续方式永续使用，本次评估假设标的公司评估基准日后永续经营，相应的收益期限为无限期限。由于标的公司近期的收益可以相对合理地预测，而远期收益预测的合理性相对较差，按照一般评估惯例，评估人员将标的公司的收益期限划分为明确预测期间和明确预测期后两个阶段，即：经营性业务价

值=明确预测期价值+明确预测期后价值（终值）。本次评估中，评估基准日至2030年为明确预测期，2030年以后为永续期。

（4）预期收益的确定

本次将企业自由现金流量作为企业预期收益的量化指标。

企业自由现金流量就是在支付了经营费用和所得税之后，向公司权利要求者支付现金之前的全部现金流。其计算公式为：

企业自由现金流量＝税后净利润＋折旧与摊销+利息费用×（1－税率T）－资本性支出－营运资金变动。

（5）折现率的确定

按照收益额与折现率口径一致的原则，本次评估收益额口径为企业自由现金流，则折现率选取加权平均资本成本（WACC）确定。

（6）付息债务价值的确定

付息债务一般为企业的短期借款和长期借款，按其市场价值确定。

（7）溢余资产及非经营性资产、负债价值的确定

溢余资产是指与企业收益无直接关系的，超过企业经营所需的多余资产，一般指超额货币资金和交易性金融资产等；非经营性资产、负债是指与企业收益无直接关系的，不产生效益的资产、负债，对该类资产、负债单独进行评估。

2、铜湾水电

（1）收益期和预测期的确定

评估基准日至2030年为明确预测期，2030年以后为永续期。

（2）折现率的确定

1）折现率模型的选取

折现率应该与预期收益的口径保持一致，本次评估选用的是企业现金流折现模型，预期收益口径为企业现金流，故相应的折现率选取加权平均资本成本（WACC），计算公式如下：

$$WACC=K_e\times\frac{E}{D+E}+K_d\times(1-t)\times\frac{D}{D+E}$$

式中：

WACC：加权平均资本成本；

E：权益的市场价值；

D：债务的市场价值；

K_e：权益资本成本；

K_d：债务资本成本；

t：被评估企业的所得税税率。

加权平均资本成本 WACC 计算公式中，权益资本成本 K_e 按照国际惯常作法采用资本资产定价模型（CAPM）估算，计算公式如下：

$K_e=R_f+\beta\times MRP+R_c$

式中：

K_e：权益资本成本；

R_f：无风险收益率；

β：权益系统风险系数；

MRP：市场风险溢价；

R_c：企业特定风险调整系数。

2）无风险收益率的确定

本次评估选取中央国债登记结算公司提供的距离评估基准日剩余期限为10年期的全部国债的到期收益率，即1.81%，作为无风险收益率。

3）贝塔系数β_L的确定

被评估单位的权益系统风险系数计算公式如下：

$$\beta_L = [1+(1-t)\times D/E]\times \beta_U$$

式中：

β_L：有财务杠杆的Beta；

β_U：无财务杠杆的Beta；

T：被评估单位的所得税税率；

D/E：被评估单位的目标资本结构。

通过查询沪深A股行业上市公司的β_L值（起始、截止交易日期与市场风险溢价起始、截止交易日期一致），然后根据可比上市公司的所得税率、资本结构换算成β_U值。在计算资本结构时D、E按市场价值确定。将计算出来的β_U取平均值0.5721作为被评估单位的β_U值。

目标资本结构取可比上市公司平均资本结构，目标资本结构D/E为43.61%。基准日后所得税按企业实际所得税税率确定。

将上述确定的参数代入权益系统风险系数计算公式，计算得出被评估单位的权益系统风险系数。

$$\beta_L = [1+(1-t)\times D/E]\times \beta_U$$

＝0.7592

4）市场风险溢价的确定

本次评估采用中国证券市场指数测算市场风险溢价，市场风险溢价用公式

表示为：

中国市场风险溢价=中国股票市场平均收益率－中国无风险利率

其中，中国股票市场平均收益率以沪深 300 指数月数据为基础，时间跨度从指数发布之日（2002 年 1 月）起至评估基准日止，采用算术平均方法进行测算；无风险利率以评估基准日剩余期限为 10 年期的全部国债的到期收益率代表，以 2025 年 3 月 31 日为基准日，经测算中国市场风险溢价为 6.57%。

5）企业特定风险调整系数的确定

企业特有风险调整系数为根据待估企业与所选择的可比上市公司在企业经营环境、企业规模、经营模式、抗风险能力等方面差异进行的调整，本次评估主要考虑两方面的调整，一是和可比企业之间的规模差异；二是企业经营业务受气候和区域降水量以及河流来水量的影响较大，存在一定的经营风险。综合考虑上述因素，本次评估中的个别风险报酬率确定为 1.00%。

6）折现率的确定

将上述确定的参数代入权益资本成本计算公式，计算得出被评估单位的权益资本成本。

$$K_e = R_f + \beta \times MRP + R_c$$

＝7.80%

评估基准日时点中国人民银行五年期 LPR 利率为 3.60%，计算得出被评估单位的加权平均资本成本。

$$WACC = K_e \times \frac{E}{D+E} + K_d \times (1-t) \times \frac{D}{D+E}$$

＝6.25%

永续期折现率的计算与明确预测期相同，计算得出永续期折现率 r 为 6.25%。

（3）经营性资产价值测算过程和结果

1）营业收入预测

①装机容量

铜湾水电站设计装机容量为 18.00 万千瓦，预测期间装机容量按设计装机容量确定。

②发电利用小时

本次预测期发电利用小时数采用历史年度合理发电小时平均数。

③厂用及线损

损耗率主要为自用电及主变、线路损耗，铜湾水电历史期损耗率较为稳定，预测期损耗率按历史期平均损耗率测算。

④售电量

铜湾水电售电量均为上网电量，无市场化售电量，本次评估仅对上网电量进行预测。预测期售电量根据预测的发电量扣减厂用及线损后进行预测。

⑤不含税电价

铜湾水电首次上网电量定价是由湖南省物价局根据铜湾水电投资、贷款及利息、经营成本、社会经济情况等各种因素计算批准的电价。2021 年，根据《湖南省发展和改革委员会关于降低我省部分水电站上网电价的通知》，上网电价在 300 元/千千瓦时及以上的水电项目，上网电价每千瓦时降低 0.01 元，铜湾水电上网电价调整为 302 元/千千瓦时。

根据《华中区域电力辅助服务管理实施细则》、《华中区域电力并网运行管理实施细则》、国家能源局湖南监管办公室、湖南省发展和改革委员会、湖南省能源局《关于印发<湖南省电力辅助服务市场交易规则（试行）》的通知，铜湾水电按规则参与辅助服务市场交易和两个细则考核等，按电网调度指令提供辅助服务，需分摊辅助服务费用。两个细则考核和辅助服务费用分摊直接影

响各期销售电价，因此铜湾水电后续预测期电价根据最近一次调价后的历史年度平均电价预测。

预测期发电收入根据铜湾水电售电收入确定，基本计算公式如下：

售电收入=售电量×不含税电价

其中：售电量=发电量×（1－厂用及线损）

发电量=装机容量×发电利用小时数

经实施以上分析，营业收入预测如下表所示：

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
装机容量（万千瓦）	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00
发电利用小时（小时）	2,944.11	3,615.34	3,615.34	3,615.34	3,615.34	3,615.34	3,615.34
发电量（万千瓦时）	52,993.97	65,076.11	65,076.11	65,076.11	65,076.11	65,076.11	65,076.11
损耗	1.63%	1.63%	1.63%	1.63%	1.63%	1.63%	1.63%
电网售电量(万千瓦时)	52,130.13	64,015.33	64,015.33	64,015.33	64,015.33	64,015.33	64,015.33
电网售电电价（元万千瓦时）	2,562.53	2,562.53	2,562.53	2,562.53	2,562.53	2,562.53	2,562.53
电网售电收入（万元）	13,358.50	16,404.12	16,404.12	16,404.12	16,404.12	16,404.12	16,404.12

2）营业成本预测

铜湾水电营业成本包括人工薪酬；折旧费、无形资产摊销、长期待摊费用摊销；材料消耗、库区费用、技术咨询服务费、下网电费；其他付现成本；安全生产费用；制造费用等。

①人工薪酬为铜湾水电生产人员工资、职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等。预测期人员工资根据目前铜湾水电薪酬水平，小幅增长预测。职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等各项费用以历史期费用与工资的平均比例进行预测。

②折旧费、无形资产摊销（2023 年开始账面值调整至构筑物）、长期待摊费用摊销根据基准日存量固定资产、无形资产、长期待摊费用账面值；在建工

程账面价值与后续预计投入；后续需新增技术改造项目资本性支出金额，按预计结转时间，按照会计折旧、摊销政策进行预测。

③材料消耗、库区费用、技术咨询服务费、下网电费：根据历史期各项成本金额与营业收入的比例进行预测。

④其他付现成本包括集控中心费用、保险费、大坝监测费用和其他。集控中心费用为分摊费用，本次预测期集控中心费用根据历史年度平均发生额进行预测；保险费根据保险服务合同约定的金额，未考虑增长进行预测；大坝监测费用根据实际发生额进行预测；其他费用主要为其他检修费、临时用工、计日工费用、修复等费用，本次根据历史年期其他费用与营业收入的比例进行预测。

⑤安全生产费根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）规定和企业上一年度营业收入进行预测。

⑥制造费用包括职工薪酬、修理费、售电服务费、业务接待费、差旅费等：

职工薪酬包括人工工资、社会保险费及其他等。人工工资根据生产人员目前工资，小幅增长预测。社会保险费及其他以历史期社会保险费及其他与工资的平均比例进行预测。修理费（2024 年之前在营业成本中单独核算）以历史期修理费与营业收入的比例进行预测。售电服务费按 0.0005 元/千瓦时和上网电量进行预测。业务接待费、差旅费按实际发生额，不考虑增长进行预测。

经实施以上分析，营业成本预测如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
人工薪酬	44.06	83.40	84.23	85.07	85.92	86.78	86.78
折旧费	3,909.68	5,209.37	5,171.04	4,281.89	3,418.84	3,950.12	3,950.12
材料消耗	89.86	96.27	96.27	96.27	96.27	96.27	96.27
检修费	-	-	-	-	-	-	-
库区费用	66.45	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36	66.36
技术咨询服务费	9.00	43.46	43.46	43.46	43.46	43.46	43.46

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
下网电费	4.01	3.98	3.98	3.98	3.98	3.98	3.98
无形资产摊销	-	-	-	-	-	16.46	16.46
其他付现成本	215.67	268.19	268.19	268.19	268.19	268.19	268.19
安全生产费用	165.20	230.27	229.04	229.04	229.04	229.04	229.04
长期待摊费用摊销	633.58	884.12	907.86	900.14	906.43	1,378.99	1,378.99
制造费用	723.15	901.77	903.58	905.42	907.27	909.15	909.15
合计	**5,860.65**	**7,787.18**	**7,774.01**	**6,879.82**	**6,025.76**	**7,048.80**	**7,048.80**

3）税金及附加预测

铜湾水电税金及附加为城建税、教育费附加、地方教育费附加、资源税、房产税、土地使用税、车船税、地方水利建设基金、印花税和残疾人保障金等。

城建税、教育费附加、地方教育费附加的计税基数为当期应交增值税，以销项税和进项税之间的差额计算。其中城市维护建设税为 5%，教育费附加及地方教育费附加分别为 3%和 2%。销项税计税基数为营业收入，增值税率为 13%，进项税主要为营业成本、管理费用、研发费用的进项税和资本性支出的进项税等，税率为 13%、9%、6%、3%。资源税为水资源税，税率为 0.003 元/千瓦时（发电量）。房产税为自用房产税，税率 1.2%。土地使用税为 3 元/平米。车船税按实际缴纳金额预测。地方水利建设基金税率为 0.06%，按营业收入预测。印花税计税基数为收入，按税费与收入的比例预测。残疾人保障金按历史期与工资的比例预测。

4）管理费用预测

铜湾水电管理费主要包括人工薪酬；折旧费；业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费；物业管理费、保险费、中介机构聘请费；修理费、其他费用等。

人工薪酬基于历史期水平预测。折旧费根据固定资产金额，按照会计折旧政策进行预测。业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费根据历史期平均发生额，小幅增长预测。物业管理费、保险费、中介机构聘请费：物业管理费、保险费有合同约定的，按合同金额进行预测，后续预测期不考虑增长；

中介机构聘请费按历史年度平均发生额进行预测。修理费和其他费用根据历史年度平均发生额进行预测。

5）财务费用预测

铜湾水电财务费用主要为利息支出，根据银行借款本金和借款利率预测。

6）企业所得税预测

铜湾水电所得税率为 25%，所得税根据应纳税所得额和所得税率进行预测。

7）折旧、摊销预测

按照基准日现有的固定资产、无形资产、在建工程、长期待摊费用，及后续需新增的技术改造项目资本性支出，按在建工程、新增资本性支出预计结转时间，根据企业现行的会计折旧、摊销政策预测未来年度的折旧、摊销费用。永续期折旧、摊销按年金化测算。

8）营运资金预测

以历史期的应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费周转率，根据预测期营业收入、付现成本预测应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费等；应付职工薪酬根据应付职工薪酬的余额占当期应付职工薪酬比例进行预测。

各预测年度的营运资金=各年最低现金保有量＋应收账款＋其他应收款＋存货－应付账款－应付职工薪酬－应交税费；营运资金增加额=当年营运资金金额－上一年底营运资金金额。

9）资本性支出预测

详细预测期内新增资本性支出根据企业未来各年实际需发生的资产资本性支出进行预测。永续期资本性支出按各类资产的年金化资本性支出金额确定。

10）经营性资产评估结果

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
无杠杆自由现金流小计	8,057.31	10,264.62	10,245.86	10,044.68	9,825.21	6,634.35	6,615.42
折现率	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%
折现因子	0.98	0.93	0.87	0.82	0.77	0.73	11.64
现金流现值	7,875.38	9,513.52	8,937.53	8,246.62	7,591.93	4,824.80	76,975.77
经营性资产价值							**123,965.55**

（4）其他资产和负债的评估

1）溢余资产

本次评估无溢余资产。

2）非经营性资产

非经营性资产为预付账款、其他应收款、递延所得税资产和其他非流动资产。

预付账款主要为采购款、油卡充值、改造款等；其他应收款主要为备用金、保证金、溢余的资金归集款等；递延所得税资产为资产减值产生的可抵扣暂时性差异；其他非流动资产主要为预付的设备款和工程款，为与企业正常生产经营无关资产，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性资产，按照核实后的账面值确认估值价值。

3）非经营性负债

非经营性负债为应付账款、其他应付款、长期应付款。

应付账款主要为工程款；其他应付款主要为应付股利、代扣代缴款、员工体检费等；长期应付款为职工辞退福利，为与生产经营不相关的负债，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性负债，非经营性负债估值价值为5,692.06 万元。

（5）收益法评估结果

企业整体价值=经营性资产组价值+非经营性资产组价值+其他资产和负债

价值，评估值为 121,516.67 万元。

付息债务为企业的长期借款，账面价值 66,417.44 万元，评估价值 66,417.44 万元。

铜湾水电的股东全部权益价值=企业整体价值－经营性付息债务，评估值为 55,099.22 万元。

3、清水塘水电

（1）收益期和预测期的确定

评估基准日至 2030 年为明确预测期，2030 年以后为永续期。

（2）折现率的确定

清水塘水电收益法评估过程中折现率的确定方式与铜湾水电一致，经计算，加权平均资本成本、永续期折现率均确定为 6.25%。

（3）经营性资产价值测算过程和结果

1）营业收入预测

①装机容量

清水塘水电站设计装机容量为 12.80 万千瓦，预测期间装机容量按设计装机容量确定。

②发电利用小时

本次预测期发电利用小时数采用历史年度合理发电小时平均数。

③厂用及线损

损耗率主要为自用电及主变、线路损耗，清水塘水电历史期损耗率较为稳定，预测期损耗率按历史期平均损耗率测算。

④售电量

清水塘水电售电量均为上网电量，无市场化售电量，本次评估仅对上网电量进行预测。预测期售电量根据预测的发电量扣减厂用及线损后进行预测。

⑤不含税电价

清水塘水电首次上网电量定价是由湖南省物价局根据清水塘水电投资、贷款及利息、经营成本、社会经济情况等各种因素计算批准的电价。2021 年，根据《湖南省发展和改革委员会关于降低我省部分水电站上网电价的通知》，上网电价在 300 元/千千瓦时及以上的水电项目，上网电价每千瓦时降低 0.01 元，清水塘水电上网电价调整为 302 元/千千瓦时。

根据《华中区域电力辅助服务管理实施细则》、《华中区域电力并网运行管理实施细则》、国家能源局湖南监管办公室、湖南省发展和改革委员会、湖南省能源局《关于印发<湖南省电力辅助服务市场交易规则（试行）》的通知，清水塘水电按规则参与辅助服务市场交易和两个细则考核等，按电网调度指令提供辅助服务，需分摊辅助服务费用。两个细则考核和辅助服务费用分摊直接影响各期电价均价，因此清水塘水电后续预测期电价根据最近一次调价后的历史年度平均电价预测。

预测期发电收入根据清水塘水电售电收入确定，基本计算公式如下：

售电收入=售电量×不含税电价

其中：售电量=发电量×（1－厂用及线损）

发电量=装机容量×发电利用小时数

经实施以上分析，营业收入预测如下表所示：

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
装机容量（万千瓦）	12.80	12.80	12.80	12.80	12.80	12.80	12.80
发电利用小时（小时）	3,067.34	3,775.17	3,775.17	3,775.17	3,775.17	3,775.17	3,775.17
发电量（万千瓦时）	39,261.99	48,322.18	48,322.18	48,322.18	48,322.18	48,322.18	48,322.18
损耗	1.13%	1.13%	1.13%	1.13%	1.13%	1.13%	1.13%

电网售电量（万千瓦时）	38,817.46	47,775.07	47,775.07	47,775.07	47,775.07	47,775.07	47,775.07
电网售电电价（元万千瓦时）	2,562.03	2,562.03	2,562.03	2,562.03	2,562.03	2,562.03	2,562.03
电网售电收入（万元）	9,945.14	12,240.10	12,240.10	12,240.10	12,240.10	12,240.10	12,240.10

2）营业成本预测

清水塘水电营业成本包括人工薪酬；折旧、无形资产摊销；材料消耗、库区费用；其他付现成本；安全生产费用；制造费用等。

①人工薪酬为清水塘水电生产人员工资、职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等。预测期人员工资根据目前清水塘水电薪酬水平，小幅增长预测。职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等各项费用以历史期费用与工资的平均比例进行预测。

②折旧、摊销（2023 年开始账面值调整至构筑物）根据基准日存量固定资产、无形资产账面值；在建工程账面价值与后续预计投入；后续需新增技术改造项目资本性支出金额，按预计结转时间，按照会计折旧、摊销政策进行预测。

③材料消耗、库区费用：根据历史期各项成本金额与营业收入的比例进行预测。

④其他付现成本包括集控中心费用、保险费和其他。集控中心费用为分摊费用，本次预测期集控中心费用根据历史年度平均发生额进行预测；保险费根据保险服务合同约定的金额，未考虑增长进行预测；其他费用主要为其他检测、检查、监测等服务费用，本次根据历史年期其他费用与营业收入的比例进行预测。

⑤安全生产费根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）规定和企业上一年度营业收入进行预测。

⑥制造费用包括修理费、售电服务费、差旅费、咨询费、其他等：

修理费（2024 年之前在营业成本中单独核算）以历史期修理费与营业收入的比例进行预测。售电服务费按 0.0005 元/千瓦时和上网电量进行预测。差旅费、

咨询费和其他按实际发生额，不考虑增长进行预测。

经实施以上分析，营业成本预测如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
人工薪酬	235.92	320.47	323.68	326.91	330.18	333.48	333.48
折旧费	3,377.30	4,591.73	4,662.58	4,716.81	3,346.75	3,676.36	3,676.36
材料消耗	99.09	98.32	98.32	98.32	98.32	98.32	98.32
检修费	-	-	-	-	-	-	-
库区费用	138.67	137.65	137.65	137.65	137.65	137.65	137.65
技术咨询服务费	-	-	-	-	-	-	-
下网电费	-	-	-	-	-	-	-
无形资产摊销	-	-	-	-	-	19.36	19.36
安全生产费用	133.85	188.36	187.40	187.40	187.40	187.40	187.40
修理费	-	-	-	-	-	-	-
制造费用	466.32	518.45	518.45	518.45	518.45	518.45	518.45
其他付现成本	193.67	238.46	238.46	238.46	238.46	238.46	238.46
合计	**4,644.83**	**6,093.45**	**6,166.54**	**6,224.01**	**4,857.22**	**5,209.49**	**5,209.49**

3）税金及附加预测

清水塘水电税金及附加为城建税、教育费附加、地方教育费附加、资源税、房产税、土地使用税、车船税、地方水利建设基金和印花税等。

城建税、教育费附加、地方教育费附加的计税基数为当期应交增值税，以销项税和进项税之间的差额计算。其中城市维护建设税为 5%，教育费附加及地方教育费附加分别为 3%和 2%。销项税计税基数为营业收入，增值税率为 13%，进项税主要为营业成本、管理费用、研发费用的进项税和资本性支出的进项税等，税率为 13%、9%、6%、3%。资源税为水资源税，税率为 0.003 元/千瓦时（发电量）。房产税为自用房产税，税率 1.2%。土地使用税为 4 元/平米。车船税按实际缴纳金额预测。地方水利建设基金税率为 0.06%，按营业收入预测。印花税计税基数为收入，按税费与收入的比例预测。

4）管理费用预测

清水塘水电管理费主要包括人工薪酬；折旧费；业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费；物业管理费、保险费、行政规费、中介机构聘请费；其他等。

人工薪酬基于历史期水平预测。折旧费根据固定资产金额，按照会计折旧政策进行预测。业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费根据历史期平均发生额，小幅增长预测。物业管理费、保险费、行政规费、中介机构聘请费：物业管理费、保险费有合同约定的，按合同金额进行预测，后续预测期不考虑增长；行政规费、中介机构聘请费按历史年度平均发生额进行预测。其他管理费用根据历史年度平均发生额进行预测。

5）财务费用预测

清水塘水电财务费用主要为利息支出，根据银行借款本金和借款利率预测。

6）企业所得税预测

清水塘水电所得税率为 25%，所得税根据应纳税所得额和所得税率进行预测。

7）折旧、摊销预测

按照基准日现有的固定资产、无形资产、在建工程，及后续需新增的技术改造项目资本性支出，按在建工程、新增资本性支出预计结转时间，根据企业现行的会计折旧、摊销政策预测未来年度的折旧、摊销费用。永续期折旧、摊销按年金化测算。

8）营运资金预测

以历史期的应收账款、存货、应付账款、应交税费周转率，根据预测期营业收入、付现成本预测应收账款、存货、应付账款、应交税费等；其他流动资产以各期待抵扣增值税余额预测；应付职工薪酬根据应付职工薪酬的余额占当期应付职工薪酬比例进行预测。

各预测年度的营运资金=各年最低现金保有量＋应收账款＋存货＋其他流动资产－应付账款－应付职工薪酬－应交税费；营运资金增加额=当年营运资金

金额－上一年底营运资金金额。

9）资本性支出预测

详细预测期内新增资本性支出根据企业未来各年实际需发生的资产资本性支出进行预测。永续期资本性支出按各类资产的年金化资本性支出金额确定。

10）经营性资产评估结果

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
无杠杆自由现金流小计	5,540.63	7,664.92	7,736.00	7,743.65	7,392.66	5,052.39	5,048.98
折现率	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%
折现因子	0.98	0.93	0.87	0.82	0.77	0.73	11.64
现金流现值	5,415.53	7,104.05	6,748.17	6,357.49	5,712.31	3,674.33	58,748.90
经营性资产价值							**93,760.77**

（4）其他资产和负债的评估

1）溢余资产

溢余资产主要为货币资金，溢余资产账面价值 818.60 万元，评估价值 818.60 万元。

2）非经营性资产

非经营性资产为预付账款、其他应收款、其他流动资产、递延所得税资产。

预付账款主要为油卡、劳保用品款等；其他应收款主要为资金归集款、下网电费、代缴款项、备用金等；其他流动资产为预交的企业所得税和车船税；递延所得税资产主要为计提坏账准备形成的可抵扣暂时性差异，为与企业正常生产经营无关资产，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性资产，按照核实后的账面值确认评估价值。

3）非经营性负债

非经营性负债为应付账款、其他应付款、长期应付款和递延收益。

应付账款主要为工程款；其他应付款主要为应付股利、代扣代缴款、稳岗补贴、慰问金等；长期应付款为职工辞退福利；递延收益为高新技术企业的财政补助，为与生产经营不相关的负债，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性负债，非经营性负债评估价值为 1,912.13 万元。

（5）收益法评估结果

企业整体价值=经营性资产组价值+非经营性资产组价值+其他资产和负债价值，评估值为 96,678.96 万元

付息债务为企业的长期借款，账面价值 59,456.93 万元，评估价值 59,456.93 万元。

清水塘水电的股东全部权益价值=企业整体价值－经营性付息债务，评估值为 37,222.03 万元。

4、筱溪水电

（1）收益期和预测期的确定

评估基准日至 2030 年为明确预测期，2030 年以后为永续期。

（2）折现率的确定

筱溪水电收益法评估过程中折现率的确定方式与铜湾水电一致，经计算，加权平均资本成本、永续期折现率均确定为 6.25%。

（3）经营性资产价值测算过程和结果

1）营业收入预测

①装机容量

筱溪水电站设计装机容量为 13.50 万千瓦，预测期间装机容量按设计装机容量确定。

②发电利用小时

本次预测期发电利用小时数采用历史年度合理发电小时平均数。

③厂用及线损

损耗率主要为自用电及主变、线路损耗，筱溪水电历史期损耗率较为稳定，预测期损耗率按历史期平均损耗率测算。

④售电量

筱溪水电售电量均为上网电量，无市场化售电量，本次评估仅对上网电量进行预测。预测期售电量根据预测的发电量扣减厂用及线损后进行预测。

⑤不含税电价

筱溪水电首次上网电量定价是由湖南省物价局根据筱溪水电投资、贷款及利息、经营成本、社会经济情况等各种因素计算批准的电价。2021 年，根据《湖南省发展和改革委员会关于降低我省部分水电站上网电价的通知》，上网电价在 300 元/千千瓦时及以上的水电项目，上网电价每千瓦时降低 0.01 元，筱溪水电上网电价调整为 302 元/千千瓦时。

根据《华中区域电力辅助服务管理实施细则》、《华中区域电力并网运行管理实施细则》、国家能源局湖南监管办公室、湖南省发展和改革委员会、湖南省能源局《关于印发<湖南省电力辅助服务市场交易规则（试行）》的通知，筱溪水电按规则参与辅助服务市场交易和两个细则考核等，按电网调度指令提供辅助服务，需分摊辅助服务费用。两个细则考核和辅助服务费用分摊直接影响各期销售电价，因此筱溪水电后续预测期电价根据最近一次调价后的历史年度平均电价预测。

预测期发电收入根据筱溪水电售电收入确定，基本计算公式如下：

售电收入=售电量×不含税电价

其中：售电量=发电量×（1－厂用及线损）

发电量=装机容量×发电利用小时数

经实施以上分析，营业收入预测如下表所示：

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
装机容量（万千瓦）	13.50	13.50	13.50	13.50	13.50	13.50	13.50
发电利用小时（小时）	3,126.82	3,667.40	3,667.40	3,667.40	3,667.40	3,667.40	3,667.40
发电量（万千瓦时）	42,212.02	49,509.89	49,509.89	49,509.89	49,509.89	49,509.89	49,509.89
损耗	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%	1.50%
电网售电量（万千瓦时）	41,580.62	48,769.33	48,769.33	48,769.33	48,769.33	48,769.33	48,769.33
电网售电电价（元万千瓦时）	2,547.20	2,547.20	2,547.20	2,547.20	2,547.20	2,547.20	2,547.20
电网售电收入（万元）	10,591.43	12,422.54	12,422.54	12,422.54	12,422.54	12,422.54	12,422.54

2）营业成本预测

筱溪水电营业成本包括职工薪酬；折旧费、无形资产摊销、长期待摊费用摊销；材料消耗、库区费用、技术咨询服务费、下网电费；其他付现成本；保险费；安全生产费用、制造费用等。

①职工薪酬为筱溪水电生产人员工资、职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等。预测期人员工资根据目前筱溪水电薪酬水平，小幅增长预测。职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等各项费用以历史期费用与工资的平均比例进行预测。

②折旧费、无形资产摊销、长期待摊费用摊销根据基准日存量固定资产、无形资产、长期待摊费用账面值；在建工程账面价值与后续预计投入；后续需新增技术改造项目资本性支出金额，按预计结转时间，按照会计折旧、摊销政策进行预测。

③材料消耗、库区费用、技术咨询服务费、下网电费：根据历史期各项成本金额与营业收入的比例进行预测。

④其他付现成本包括集控中心费用和其他。集控中心费用为分摊费用，本次预测期集控中心费用根据历史年度平均发生额进行预测；其他费用主要为垃圾清理费、检查、检测等费用，本次根据历史年期其他费用与营业收入的比例进行预测。

⑤保险费根据合同约定金额进行预测。

⑥安全生产费根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）规定和企业上一年度营业收入进行预测。

⑦制造费用包括职工薪酬、修理费、售电服务费、业务接待费、差旅费、咨询费、其他等：

职工薪酬包括人工工资、社会保险费及其他等。人工工资根据生产人员目前工资，小幅增长预测。社会保险费及其他以历史期社会保险费及其他与工资的平均比例进行预测。修理费（2024 年之前在营业成本中单独核算）以历史期修理费与营业收入的比例进行预测。售电服务费按 0.0005 元/千瓦时和上网电量进行预测。业务接待费、差旅费、咨询费、其他按实际发生额，不考虑增长进行预测。

经实施以上分析，营业成本预测如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
职工薪酬	127.99	173.04	174.77	176.51	178.28	180.06	180.06
折旧费	2,248.36	2,992.16	2,987.93	2,563.42	2,193.82	3,136.45	3,136.45
材料消耗	77.16	93.49	93.49	93.49	93.49	93.49	93.49
检修费	-	-	-	-	-	-	-
库区费用	45.54	81.07	81.07	81.07	81.07	81.07	81.07
技术咨询服务费	45.98	45.67	45.67	45.67	45.67	45.67	45.67
下网电费	2.97	2.95	2.95	2.95	2.95	2.95	2.95
无形资产摊销	-	-	-	-	-	12.00	12.00
安全生产费用	148.85	190.07	189.23	189.23	189.23	189.23	189.23
长期待摊费用	232.03	252.24	249.24	164.66	145.04	625.37	625.37
制造费用	619.81	684.82	686.12	687.43	688.75	690.09	690.09
其他付现成本	239.15	310.29	310.29	310.29	310.29	310.29	310.29
保险费	29.45	39.27	39.27	39.27	39.27	39.27	39.27
合计	**3,817.30**	**4,865.08**	**4,860.03**	**4,354.00**	**3,967.86**	**5,405.94**	**5,405.94**

3）税金及附加预测

筱溪水电税金及附加为城建税、教育费附加、地方教育费附加、资源税、车船税、地方水利建设基金、印花税等。

城建税、教育费附加、地方教育费附加的计税基数为当期应交增值税，以销项税和进项税之间的差额计算。城市维护建设税为 5%。教育费附加及地方教育费附加分别为 3%和 2%。销项税计税基数为营业收入，增值税率为 13%。进项税主要为营业成本、管理费用的进项税和资本性支出的进项税等，税率为 13%、9%、6%、3%。资源税为水资源税，税率为 0.003 元/千瓦时（发电量）。车船税按实际缴纳金额预测。地方水利建设基金税率为 0.06%，按营业收入预测。印花税计税基数为收入，按税费与收入的比例预测。

4）管理费用预测

筱溪水电管理费主要包括职工薪酬；折旧费、长期待摊费用摊销；业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费；物业管理费、中介机构聘请费、修理费；其他费用等。

职工薪酬基于历史期水平预测。折旧费、长期待摊费用摊销根据固定资产、长期待摊费用金额，按照会计折旧、摊销政策进行预测。业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费根据历史期平均发生额，小幅增长预测。物业管理费、中介机构聘请费：物业管理费有合同约定的，按合同金额进行预测，后续预测期不考虑增长；中介机构聘请费按历史年度平均发生额进行预测。修理费和其他费用根据历史年度平均发生额进行预测。

5）财务费用预测

筱溪水电财务费用主要为利息支出，根据银行借款本金和借款利率预测。

6）企业所得税预测

筱溪水电所得税率为 25%，所得税根据应纳税所得额和所得税率进行预测。

7）折旧、摊销预测

按照基准日现有的固定资产、无形资产、在建工程、长期待摊费用，及后

续需新增的技术改造项目资本性支出，按在建工程、新增资本性支出预计结转时间，根据企业现行的会计折旧、摊销政策预测未来年度的折旧、摊销费用。永续期折旧、摊销按年金化测算。

8）营运资金预测

以历史期的应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费周转率，根据预测期营业收入、付现成本预测应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费等；应付职工薪酬根据应付职工薪酬的余额占当期应付职工薪酬比例进行预测。

各预测年度的营运资金=各年最低现金保有量＋应收账款＋其他应收款＋存货－应付账款－应付职工薪酬－应交税费；营运资金增加额=当年营运资金金额－上一年底营运资金金额。

9）资本性支出预测

详细预测期内新增资本性支出根据企业未来各年实际需发生的资产资本性支出进行预测。永续期资本性支出按各类资产的年金化资本性支出金额确定。

10）经营性资产评估结果

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
无杠杆自由现金流小计	6,463.66	7,278.16	7,011.91	6,981.32	7,273.21	4,602.98	4,614.92
折现率	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%
折现因子	0.98	0.93	0.87	0.82	0.77	0.73	11.64
现金流现值	6,317.72	6,745.58	6,116.53	5,731.62	5,620.00	3,347.50	53,698.25
经营性资产价值							**87,577.22**

（4）其他资产和负债的评估

1）溢余资产

本次评估无溢余资产。

2）非经营性资产

非经营性资产为预付账款、其他应收款、其他流动资产、递延所得税资产和其他非流动资产。

预付账款主要为车辆通行费；其他应收款主要为备用金、保证金、代扣代缴费用、溢余的资金归集款等；其他流动资产为预交的个人所得税、保险费；递延所得税资产为资产减值产生的可抵扣暂时性差异；其他非流动资产主要为预付的工程款，为与企业正常生产经营无关资产，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性资产，按照核实后的账面值确认估值价值。

3）非经营性负债

非经营性负债为应付账款、其他应付款和长期应付款。

应付账款主要为工程款；其他应付款主要为应付股利、奖励、慰问补贴、保证金、代扣代缴费用等；长期应付款为职工辞退福利，为与生产经营不相关的负债，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性负债，非经营性负债估值价值为 24,424.12 万元。

（5）收益法评估结果

企业整体价值=经营性资产组价值+非经营性资产组价值+其他资产和负债价值，评估值为 64,267.60 万元

付息债务为企业的长期借款，账面价值 18,314.51 万元，评估价值 18,314.51 万元。

筱溪水电的股东全部权益价值=企业整体价值－经营性付息债务，评估值为 45,953.09 万元。

5、高滩水电

（1）收益期和预测期的确定

评估基准日至 2030 年为明确预测期，2030 年以后为永续期。

（2）折现率的确定

高滩水电收益法评估过程中折现率的确定方式与铜湾水电一致，经计算，加权平均资本成本、永续期折现率均确定为 6.25%。

（3）经营性资产价值测算过程和结果

1）营业收入预测

①装机容量

高滩水电站设计装机容量为 5.70 万千瓦，预测期间装机容量按设计装机容量确定。

②发电利用小时

本次预测期发电利用小时数采用历史年度合理发电小时平均数。

③厂用及线损

损耗率主要为自用电及主变、线路损耗，高滩水电历史期损耗率较为稳定，预测期损耗率按历史期平均损耗率测算。

④售电量

高滩水电售电量均为上网电量，无市场化售电量，本次评估仅对上网电量进行预测。预测期售电量根据预测的发电量扣减厂用及线损后进行预测。

⑤不含税电价

高滩水电首次上网电量定价是由湖南省物价局根据高滩水电投资、贷款及利息、经营成本、社会经济情况等各种因素计算批准的电价。2021 年，根据《湖南省发展和改革委员会关于降低我省部分水电站上网电价的通知》，上网电价在 300 元/千千瓦时及以上的水电项目，上网电价每千瓦时降低 0.01 元，高滩水电上网电价调整为 292 元/千千瓦时。

根据《华中区域电力辅助服务管理实施细则》、《华中区域电力并网运行

管理实施细则》、国家能源局湖南监管办公室、湖南省发展和改革委员会、湖南省能源局《关于印发<湖南省电力辅助服务市场交易规则（试行）》的通知，高滩发电按规则参与辅助服务市场交易和两个细则考核等，按电网调度指令提供辅助服务，需分摊辅助服务费用。两个细则考核和辅助服务费用分摊直接影响各期销售电价，因此高滩发电后续预测期电价根据最近一次调价后的历史年度平均电价预测。

预测期发电收入根据高滩发电售电收入确定，基本计算公式如下：

售电收入=售电量×不含税电价

其中：售电量=发电量×（1－厂用及线损）

发电量=装机容量×发电利用小时数

经实施以上分析，营业收入预测如下表所示：

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
装机容量（万千瓦）	5.70	5.70	5.70	5.70	5.70	5.70	5.70
发电利用小时（小时）	3,802.41	4,620.88	4,620.88	4,620.88	4,620.88	4,620.88	4,620.88
发电量（万千瓦时）	21,673.75	26,339.02	26,339.02	26,339.02	26,339.02	26,339.02	26,339.02
损耗	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%
电网售电量（万千瓦时）	21,457.34	26,076.03	26,076.03	26,076.03	26,076.03	26,076.03	26,076.03
电网售电电价（元万千瓦时）	2,447.88	2,447.88	2,447.88	2,447.88	2,447.88	2,447.88	2,447.88
电网售电收入（万元）	5,252.51	6,383.11	6,383.11	6,383.11	6,383.11	6,383.11	6,383.11

2）营业成本预测

高滩水电营业成本包括职工薪酬；折旧费、长期待摊费用摊销；材料消耗、技术咨询服务费、下网电费；安全生产费用、制造费用；其他等。

①职工薪酬为高滩发电生产人员工资、职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等。预测期人员工资根据目前高滩发电薪酬水平，小幅增长预测。职工福利费、工会经费、职工教育经费、住房公积金、社会保险费等各项费用以历史期费用与工资的平均比例进行预测。

②折旧费、长期待摊费用摊销根据基准日存量固定资产、长期待摊费用账面值；在建工程账面价值与后续预计投入；后续需新增技术改造项目资本性支出金额，按预计结转时间，按照会计折旧、摊销政策进行预测。

③材料消耗、技术咨询服务费、下网电费：根据历史期各项成本金额与营业收入的比例进行预测。

④安全生产费根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）规定和企业上一年度营业收入进行预测。

⑤制造费用包括职工薪酬、修理费、售电服务费、差旅费等：

职工薪酬包括人工工资、社会保险费及其他等。人工工资根据生产人员目前工资，小幅增长预测。社会保险费及其他以历史期社会保险费及其他与工资的平均比例进行预测。修理费（2024 年之前在营业成本中单独核算）以历史期修理费与营业收入的比例进行预测。售电服务费按 0.0005 元/千瓦时和上网电量进行预测。差旅费按实际发生额，不考虑增长进行预测。

⑥其他包括集控中心费用、保险费和其他。集控中心费用为分摊费用，本次预测期集控中心费用根据历史年度平均发生额进行预测；保险费根据保险服务合同约定的金额，未考虑增长进行预测；其他费用主要为清渣等费用，本次根据历史年期其他费用与营业收入的比例进行预测。

经实施以上分析，营业成本预测如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
职工薪酬	161.09	229.47	231.76	234.08	236.42	238.79	238.79
材料消耗	28.15	28.93	28.93	28.93	28.93	28.93	28.93
检修费	-	-	-	-	-	-	-
技术咨询服务费	32.81	32.54	32.54	32.54	32.54	32.54	32.54
下网电费	9.47	16.11	16.11	16.11	16.11	16.11	16.11
安全生产费用	75.06	111.54	110.75	110.75	110.75	110.75	110.75

折旧费	764.15	798.66	786.51	760.63	756.72	931.58	931.58
制造费用	440.45	495.04	495.95	496.88	497.82	498.76	498.76
库区费用	-	-	-	-	-	-	-
长期待摊费用	177.72	280.30	270.37	276.67	283.22	599.45	599.45
其他	207.72	268.85	268.85	268.85	268.85	268.85	268.85
合计	**1,896.62**	**2,261.44**	**2,241.78**	**2,225.44**	**2,231.37**	**2,725.76**	**2,725.76**

3）税金及附加预测

高滩水电税金及附加为城建税、教育费附加、地方教育费附加、资源税、房产税、土地使用税、车船税、地方水利建设基金和印花税等。

城建税、教育费附加、地方教育费附加的计税基数为当期应交增值税，以销项税和进项税之间的差额计算。其中城市维护建设税为 7%，教育费附加及地方教育费附加分别为 3%和 2%。销项税计税基数为营业收入，增值税率为 13%，进项税主要为营业成本、管理费用、研发费用的进项税和资本性支出的进项税等，税率为 13%、9%、6%、3%。资源税为水资源税，税率为 0.003 元/千瓦时（发电量）。房产税为自用房产税，税率 1.2%。土地使用税为 2 元/平米。车船税按实际缴纳金额预测。地方水利建设基金税率为 0.06%，按营业收入预测。印花税计税基数为收入，按税费与收入的比例预测。

4）管理费用预测

高滩水电管理费主要包括职工薪酬；折旧费、无形资产摊销、长期待摊费用摊销；业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费；物业管理费、保险费、行政规费、中介机构聘请费、修理费；其他费用等。

职工薪酬基于历史期水平预测。折旧费、无形资产摊销、长期待摊费用摊销根据固定资产、无形资产、长期待摊费用金额，按照会计折旧、摊销政策进行预测。业务招待费、差旅费、办公费、通讯费、车辆管理费根据历史期平均发生额，小幅增长预测。物业管理费、保险费、行政规费、中介机构聘请费：物业管理费、保险费有合同约定的，按合同金额进行预测，后续预测期不考虑增长；行政规费、中介机构聘请费、修理费按历史年度平均发生额进行预测。

其他管理费用根据历史年度平均发生额进行预测。

5）财务费用预测

高滩水电财务费用主要为利息支出，根据银行借款本金和借款利率预测。

6）企业所得税预测

高滩水电所得税率为 25%，所得税根据应纳税所得额和所得税率进行预测。

7）折旧、摊销预测

按照基准日现有的固定资产、无形资产、在建工程、长期待摊费用，及后续需新增的技术改造项目资本性支出，按在建工程、新增资本性支出预计结转时间，根据企业现行的会计折旧、摊销政策预测未来年度的折旧、摊销费用。永续期折旧、摊销按年金化测算。

8）营运资金预测

以历史期的应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费周转率，根据预测期营业收入、付现成本预测应收账款、其他应收款、存货、应付账款、应交税费等；应付职工薪酬根据应付职工薪酬的余额占当期应付职工薪酬比例进行预测。

各预测年度的营运资金=各年最低现金保有量＋应收账款＋其他应收款＋存货－应付账款－应付职工薪酬－应交税费；营运资金增加额=当年营运资金金额－上一年底营运资金金额。

9）资本性支出预测

详细预测期内新增资本性支出根据企业未来各年实际需发生的资产资本性支出进行预测。永续期资本性支出按各类资产的年金化资本性支出金额确定。

10）经营性资产评估结果

单位：万元

项目	2025 年 4-12 月	2026 年度	2027 年度	2028 年度	2029 年度	2030 年度	稳定期
无杠杆自由现金流小计	1,024.61	2,859.43	2,484.04	2,335.06	2,419.44	1,533.51	1,540.87
折现率	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%	6.25%
折现因子	0.98	0.93	0.87	0.82	0.77	0.73	11.64
现金流现值	1,001.48	2,650.19	2,166.84	1,917.07	1,869.50	1,115.24	17,929.21
经营性资产价值							**28,649.53**

（4）其他资产和负债的评估

1）溢余资产

本次评估无溢余资产

2）非经营性资产

非经营性资产为预付账款、其他应收款、其他流动资产、递延所得税资产、其他非流动资产。

预付账款主要为下网电费、油卡充值等；其他应收款主要溢余的资金归集款等；其他流动资产为预交的营业税；递延所得税资产为资产减值产生的可抵扣暂时性差异；其他非流动资产主要为预付的设备款和工程款，为与企业正常生产经营无关资产，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性资产，按照核实后的账面值确认评估价值。

3）非经营性负债

非经营性负债为应付账款、其他应付款、长期应付款。

应付账款主要为工程款；其他应付款主要为应付股利、工程款、党员活动经费等；长期应付款为职工辞退福利，为与生产经营不相关的负债，未在现金流中预测考虑，本次将其界定为非经营性负债，非经营性负债估值价值为2,465.11 万元。

（5）收益法评估结果

企业整体价值=经营性资产组价值+非经营性资产组价值+其他资产和负债

价值，评估值为 32,234.67 万元

付息债务为企业的长期借款，账面价值 1,308.60 万元，评估价值 1,308.60 万元。

高滩水电的股东全部权益价值=企业整体价值－经营性付息债务，评估值为 30,926.07 万元。

二、引用其他评估机构出具报告内容的情况

本次资产评估不存在引用其他评估机构出具报告内容的情况。

三、评估特殊处理、对评估结论有重大影响事项的说明

本次评估中，资产评估师未对各种设备在评估基准日的技术参数和性能做技术检测，资产评估师在假定被评估单位提供的有关技术资料和运行记录是真实有效的前提下，通过现场调查做出判断。

纳入评估范围的水工建筑的水下部分、隐蔽工程，大坝预埋的各类监控仪器、金属结构预埋件等设备和仪器，考虑到工程的特殊性及复杂性，评估人员主要通过核对图纸、施工合同、决算书、检测报告、维修记录、运行记录等进行现场核实。

截至本报告书签署日，铜湾水电存在未办理不动产权证书的房屋建筑物，具体详见本报告书“第四节 标的公司基本情况”之“一、铜湾水电”之“（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况”之“1、主要资产情况”；清水塘水电存在尚未取得产权证书的土地使用权和未办理不动产权证书的房屋建筑物，具体详见本报告书“第四节 标的公司基本情况”之“二、清水塘水电”之“（五）主要资产权属、对外担保及主要负债、或有负债情况”之“1、主要资产情况”。

四、评估基准日至重组报告书签署日的重要变化事项及其对评估结果的影响

评估基准日至本报告书签署日，交易标的未发生重要变化事项。

五、董事会对标的资产评估合理性以及定价公允性的分析

（一）董事会对评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性的意见

根据相关法律、法规和规范性文件的规定，上市公司董事会就评估机构的独立性、假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性及评估定价的公允性发表如下意见：

“1、公司为本次交易聘请的天健兴业具备《中华人民共和国证券法》等法律法规及中国证监会规定的从事证券服务业务条件。天健兴业及经办评估师与公司、标的公司及其股东均不存在关联关系，不存在除专业收费外的现实的和预期的利害关系，具有充分的独立性。

2、评估机构和评估人员所设定的评估假设前提按照国家有关法规和规定执行、遵循了市场通用的惯例或准则、符合评估对象的实际情况，评估假设前提具有合理性。

3、本次评估的目的是确定标的公司于评估基准日的市场价值，为本次交易提供价值参考依据。天健兴业采用了资产基础法和收益法两种评估方法分别对标的公司价值进行了评估，并最终选择了资产基础法的评估结论作为标的公司股东全部权益价值的评估结果。本次资产评估工作按照国家有关法规与行业规范的要求，遵循独立、客观、公正、科学的原则，按照公认的资产评估方法，实施了必要的评估程序，对标的公司在评估基准日的市场价值进行了评估，所选用的评估方法合理，与评估目的相关性一致。

4、本次交易聘请的评估机构符合独立性要求，评估价值分析原理、采用的

模型等重要评估参数符合标的公司实际情况，评估依据及评估结论合理。本次交易以标的公司的评估结果为基础确定交易价格，标的资产定价公允。”

（二）评估依据的合理性

标的公司经营情况、行业地位、行业发展趋势及行业竞争情况等详见本报告书“第四节 标的公司基本情况”的相关内容。

本次评估综合考虑了标的公司报告期经营业绩、未来财务预测、所处行业地位、行业发展趋势及行业竞争情况，评估依据具有合理性。

（三）交易标的后续经营过程中政策、宏观环境、技术、行业、重大合作协议、经营许可、技术许可、税收优惠等方面的变化趋势、应对措施及其对评估的影响

在可预见的未来发展时期，标的资产后续经营过程中政策、宏观环境、技术、行业、重大合作协议、经营许可、技术许可、税收优惠等方面尚无发生重大不利变化的迹象，其变动趋势对标的资产的估值水平没有重大不利影响。同时，董事会将会根据行业宏观环境、产业政策、税收政策等方面的变化采取合适的应对措施，保证标的资产经营与发展的稳定。

（四）报告期变动频繁且影响较大的指标对评估值的影响及其敏感性分析

本次交易采用资产基础法与收益法对标的公司进行评估，并采用资产基础法评估结果作为评估结论。标的公司评估结论不受成本、价格、销量、毛利率等指标的变动影响，故未对标的公司的评估结果按上述指标进行敏感性分析。

（五）协同效应分析

标的资产属于上市公司水力发电业务的同行业企业。本次交易完成后，上市公司将新增水力发电装机容量，有助于在提升电站运营能力、加强联合调度、降低经营风险等方面发挥协同效应。**上市公司将通过优化完善水情预测体系、统筹制定发电计划、统筹调度业务对接沟通等加强与标的公司的联合调度，并通过加强经营管控、统筹制定水电业务运检质量标准化体系、优化关键绩效指**

标管理体系、执行统一安全管理体系提升标的公司的营运能力，实现双方在采购、财务、业务、市场、人员等各方面形成协同效应。

由于本次交易尚未完成，协同效应受市场环境以及后续整合效果的影响，上市公司董事会认为标的资产与上市公司现有业务之间的协同效应难以量化，基于谨慎性原则，本次交易定价未考虑协同因素对估值的影响。

（六）标的资产定价公允性分析

1、标的资产评估及作价

根据天健兴业评估出具的并经湖南省国资委备案的“天兴评报字（2025）第 1181 号”、“天兴评报字（2025）第 1182 号”、“天兴评报字（2025）第 1183 号”及“天兴评报字（2025）第 1184 号”资产评估报告，以 2025 年 3 月 31 日为基准日，最终选取的采用资产基础法评估的标的公司股东全部权益价值为 151,244.52 万元。

依据该资产基础法评估结果为基础，交易双方确定本次交易中铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权的合计最终交易作价为 151,244.52 万元。

2、本次交易定价与同行业上市公司情况比较

选取与标的公司业务均从事水力发电业务的同行业上市公司作为可比公司，评估基准日 2025 年 3 月 31 日同行业可比上市公司的估值情况具体如下表所示：

序号	证券代码	证券简称	市盈率（LYR）	市净率（MRQ）
1	600900.SH	长江电力	20.94	3.15
2	600025.SH	华能水电	19.87	2.20
3	600886.SH	国投电力	17.39	1.63
4	600236.SH	桂冠电力	22.23	2.61
5	002039.SZ	黔源电力	31.82	1.75
6	600868.SH	梅雁吉祥	-68.99	2.90
7	000993.SZ	闽东电力	24.29	1.63
8	000722.SZ	湖南发展	73.93	1.61

序号	证券代码	证券简称	市盈率（LYR）	市净率（MRQ）
平均值			**22.76**	**2.19**
中位数			**21.59**	**1.97**
标的资产			**12.02**	**1.40**

注：可比上市公司市值取 2025 年 3 月 31 日市值；归属于母公司股东净资产值取 2025 年 3 月 31 日数据；归属于母公司股东净利润取 2024 年年度数据；计算市盈率（LYR）均值及中位数时剔除超过 50 倍及负数的异常值。

综上，标的资产整体市盈率 12.02 倍，市净率 1.40 倍，水力发电行业可比上市公司的市盈率平均值 22.76 倍、中位数 21.59 倍，市净率平均值 2.19 倍、中位数 1.97 倍。标的资产的整体市盈率和市净率低于可比上市公司平均水平。

3、本次交易与同行业可比交易比较

经检索公开市场案例，近年已完成的 A 股上市公司收购水电行业标的资产的重组交易中，标的资产的估值情况如下：

证券代码	证券简称	标的名称	评估基准日	评估方法	市净率（MRQ）
600674.SH	川投能源	国能大渡河流域水电公司 10%股权	2022/5/31	资产基础法	1.81
600900.SH	长江电力	三峡金沙江云川水电 100%股权	2022/1/31	资产基础法	1.42
600310.SH	广西能源	广西广投桥巩 100%股权	2020/3/31	资产基础法	1.87
600982.SH	宁波能源	宁波溪口水电 51.49%股权	2018/7/31	资产基础法	1.98
平均值					**1.77**
中位数					**1.84**
标的资产					**1.40**

水电行业可比交易的评估基准日市净率平均值 1.77 倍、中位数 1.84 倍。标的资产整体市净率为 1.40 倍，低于水电行业可比交易平均水平。

（七）评估基准日至重组报告书签署日交易标的发生的重要变化事项及其对交易作价的影响分析

评估基准日至本报告书签署日，交易标的未发生重要变化事项。

（八）交易定价与评估结果差异分析

本次交易标的资产评估结果与本次交易定价不存在差异。

六、独立董事对评估机构的独立性、评估假设前提的合理性及交易定价的公允性的意见

上市公司第十一届董事会独立董事第八次专门会议审议通过了《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案》，认为“经审慎判断，公司为本次交易所选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的具有相关性，评估结果与标的资产定价公允。”

七、本次交易采用资产基础法评估结果而非收益法评估结果作为定价依据的原因及合理性，是否有利于保护上市公司利益及中小股东合法权益

（一）2020年以来标的资产上游来水量、发电量和发电收入情况

单位：亿立方米、万千瓦时、万元

标的公司	项目	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年1-3月
铜湾水电	来水量	356.12	303.16	261.88	109.12	290.85	39.11
	发电量	81,669.17	71,193.11	68,309.33	33,712.56	63,523.45	12,082.14
	发电收入	20,490.86	17,958.07	17,120.22	8,809.76	15,526.39	3,168.76
清水塘水电	来水量	377.62	315.51	266.01	112.69	301.73	38.61
	发电量	60,704.55	52,013.59	49,163.26	24,538.48	45,866.78	9,060.19
	发电收入	15,792.20	13,356.16	12,388.36	6,379.40	11,347.13	2,390.92
筱溪水电	来水量	124.78	120.99	120.71	54.06	148.32	14.23
	发电量	56,877.48	48,311.12	50,418.13	27,223.35	54,524.04	7,297.88
	发电收入	14,682.91	12,561.83	12,563.01	7,038.77	13,347.01	1,915.29
高滩水电	来水量	267.02	180.22	118.82	132.43	125.79	18.23
	发电量	31,168.89	29,578.29	21,203.25	26,468.25	24,009.54	4,665.27

标的公司	项目	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年1-3月
	发电收入	7,808.21	7,263.50	5,096.94	6,622.13	5,671.96	1,183.43

如上表所示，自2020年至2024年各标的资产上游来水量、发电量和发电收入均呈现较大幅度波动。

（二）标的资产历史评估、同行业可比案例评估方法选取及其理由

1、标的资产历史评估方法选取及其理由

2020年以来，标的资产历史评估情况如下表：

单位：万元

序号	标的资产	评估基准日	定价方法	账面净资产	评估价值	增值额	增值率
1	铜湾水电	2022/12/31	收益法	48,632.04	67,273.17	18,641.13	38.33%
2	高滩水电	2022/12/31	收益法	20,879.93	44,341.28	23,461.35	112.36%
3	清水塘水电	2021/10/31	收益法	34,983.21	44,189.58	9,206.37	26.32%
4	筱溪水电	2021/10/31	收益法	55,159.89	67,197.91	12,038.02	21.82%

标的资产上述历史年度评估目的为湖南能源集团内部资产整合，湖南能源集团将所持标的公司股权注入到下属全资子公司电投公司，为湖南能源集团公司内部交易；同时，上述标的公司历史评估时评估基准日前来水量、发电量和发电收入波动相对较小，经营利润较为稳定，因此选取收益法作为定价方法。

2、同行业可比案例评估方法选取及其理由

A股上市公司发行股份购买资产或现金重大资产重组交易中，收购水电行业资产的同行业可比案例评估方法选取及理由情况如下表：

序号	证券代码	证券简称	标的名称	评估基准日	评估方法	最终定价方法	评估方法选取理由
1	600292.SH	远达环保	五凌电力水电板块	2024/10/31	资产基础法、收益法	资产基础法	报告期内五凌电力的水电业绩波动较大，考虑到五凌电力盈利能力受来水、发电量等不确定因素影响较大，未来产生的现金流量无法合理预测，收益法评估具有较大的不确定性。因此五凌电力选取资产基础法作为最终评估结果。
2			广西长洲水电64.93%股权	2024/10/31	资产基础法、收益法	收益法	长洲水利枢纽工程位于珠江流域西江干流浔江下游河段，根据投产以来发电量及发电利用小时数等数据，历史经营情况稳定，未来收益能够相对合理的预计，收益法能够较好的反映公司的价值。因此长洲水电以收益法评估结果作为最终评估结论。
3	600674.SH	川投能源	国能大渡河流域水电公司10%股权	2022/5/31	资产基础法、收益法	资产基础法	该评估案例中，电力市场并非完全竞争的公开市场，大渡河公司的基数电量及执行标杆上网电价受国家调节因素较大，未来盈利能力具有一定的不确定性。因此以资产基础法的评估结果作为最终评估结论。
4	600900.SH	长江电力	三峡金沙江云川水电100%股权	2022/1/31	资产基础法、收益法	资产基础法	乌东德水电站处于金沙江流域下游河段。金沙江流域的来水情况会直接影响水电站发电量，而来水情况受降雨、融雪、金沙江中上游及雅砻江流域的引调水工程、金沙江中上游及雅砻江流域水库的调蓄等主要因素的影响，具有一定的不确定性。因此选用资产基础法作为评估结论。
5	600310.SH	广西能源	广西广投桥巩100%股权	2020/3/31	资产基础法、收益法	资产基础法	红水河流域共有10座水电站，各电站发电量均需按照与所属电网签订的调度协议的规定，严格执行上网电量调度政策，由于上网电价及发电量均受到调控和水情不确定，收益法结果有较大的不确定性，相对而言，成本法更为稳健，从资产构建角度客观反映了评估对象的市场价值。因此以资产基础法评估结果作为评估结论。
6	600982.SH	宁波能源	宁波溪口水电51.49%股权	2018/7/31	资产基础法、收益法	资产基础法	被评估单位属于能源消耗性企业，受上下游企业经营情况以及国家相关政策变化和能源价格波动较大等不确定性因素影响较大，收益法评估中销售电价系按照被评估单位现行电价标准预测，该电价高于国内抽水蓄能行业电价水平，其可持续性具有较大的不确定性。因此评估以资产基础法的评估结果作为最终评估结论。

序号	证券代码	证券简称	标的名称	评估基准日	评估方法	最终定价方法	评估方法选取理由
7	600236.SH	桂冠电力	龙滩水电开发有限公司100%股权	2014/12/31	资产基础法、收益法	资产基础法	龙滩公司按一步设计，两步建设的方案实施，目前只完成了一期工程的建设，二期工程仅部分项目开工，尚未取得国家发改委的批文，未来的投资额、投产时间以及电价等尚不确定，难以对二期工程采用收益法进行评估。因此评估结论取资产基础法评估结果。

注：广西长洲水电64.93%股权项目采用收益法定价的原因为长洲水电位于广西壮族自治区梧州市长洲区，长洲区分布在浔江、桂江两岸，地处西江、浔江、桂江“三江”水口，长洲水利枢纽工程位于珠江流域西江干流浔江下游河段，根据投产以来发电量及发电利用小时数等数据，历史经营情况稳定（以2022、2023、2024年为例，净利润分别为30,659.30万元、30,043.66万元、37,002.53万元），未来收益能够相对合理的预计，收益法能够较好的反映公司的价值。因此采用收益法定价。

结合上表可以看出，近年来同行业可比交易案例主要采用资产基础法定价。

（三）本次交易采用资产基础法评估结果而非收益法评估结果作为定价依据的原因及合理性，是否有利于保护上市公司利益及中小股东合法权益

1、报告期内各标的资产业绩波动较大，收益法评估具有较大的不确定性

根据湖南省气象局数据，2023年度湖南省平均气温达18.7℃，较常年偏高1.0℃左右，为湖南省有气象记录以来最高值，导致湖南省及沅水、资水流域2023年度降水量显著下降；2023年度湖南省平均降水量为1,181.6毫米，较常年同期均值偏少17%左右，使得标的资产2023年度发电业务收入显著低于其正常水平。

根据《中国气候公报（2024）》，2024年全国平均降水量为1951年以来第四多，其中长江中下游流域降水偏多，沅水、资水流域作为长江支流受此影响显著。得益于降水量的显著回升，2024年沅水、资水流域来水条件大幅改善，推动标的公司2024年度收入大幅增长。

综上，考虑到标的资产盈利能力受降雨、来水量、发电量等不确定因素影响较大，报告期内各标的资产业绩波动较大，收益法评估具有较大的不确定性。

2、采用资产基础法符合同行业可比案例情况，且定价不存在高估

根据前文回复，同行业可比案例主要采用资产基础法作为最终选取的评估方法，本次交易采用资产基础法符合同行业可比案例情况。

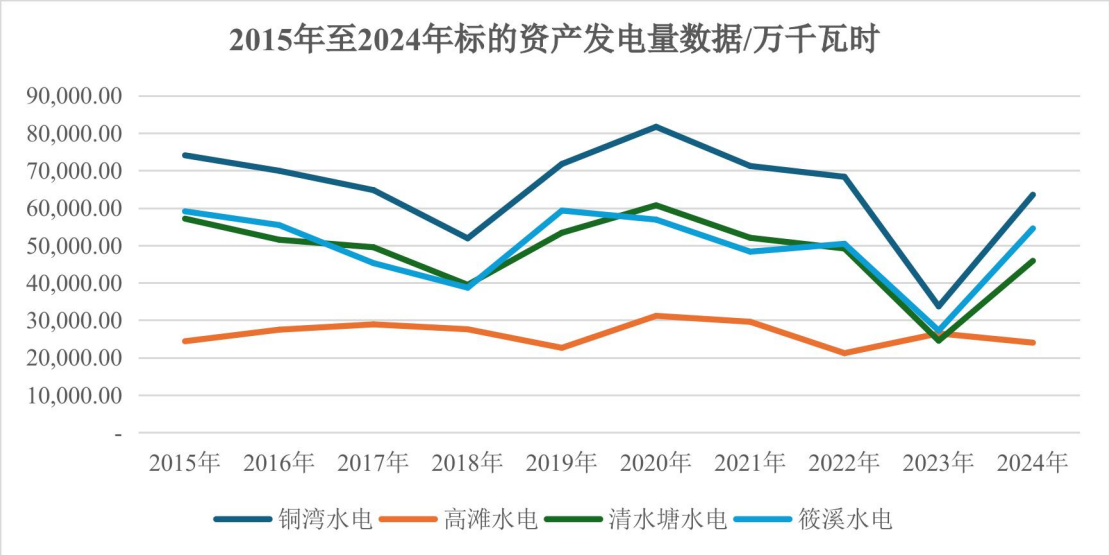
对比标的资产历史年度评估情况，本次采用资产基础法定价未高估标的资产，标的资产历史年度和本次评估情况对比如下表：

单位：万元

序号	标的资产	评估基准日	定价方法	账面净资产	评估价值	增值额
1	铜湾水电	2022/12/31	收益法	48,632.04	67,273.17	18,641.13
		2025/3/31	资产基础法	38,472.97	55,500.90	17,027.93
2	高滩水电	2022/12/31	收益法	20,879.93	44,341.28	23,461.35
		2025/3/31	资产基础法	16,285.56	31,377.73	15,092.17
3	清水塘水电	2021/10/31	收益法	34,983.21	44,189.58	9,206.37
		2025/3/31	资产基础法	30,791.62	37,579.87	6,788.25
4	筱溪水电	2021/10/31	收益法	55,159.89	67,197.91	12,038.02
		2025/3/31	资产基础法	36,162.05	46,364.50	10,202.45

综上，本次交易标的资产采用资产基础法评估结果，有利于保护上市公司利益及中小股东合法权益。

（四）结合标的资产发电量长期变化趋势，补充披露标的资产的主要资产是否存在减值风险



标的资产 2015 年至 2024 年度发电量情况如下：

单位：万千瓦时

标的公司	最低值	最高值	平均值
铜湾水电	2023 年：33,712.56	2020 年：81,669.17	65,076.11
清水塘水电	2023 年：24,538.48	2020 年：60,704.55	48,322.18
筱溪水电	2023 年：27,223.35	2019 年：59,295.17	49,509.89
高滩水电	2022 年：21,203.25	2020 年：31,168.89	26,339.06

根据上表，标的资产年度发电量在不同年份间存在一定波动，体现出水力发电受来水条件影响的周期性特征。但从长期运行情况看，标的资产整体运行稳定、设备利用率较高，不存在因设备老化、资产闲置或使用率下降导致经营收益下滑的情形，标的资产运营状况良好，不存在减值风险。

八、报告期内标的资产执行的电价及相关协议依据，标的资产现行电价的协议文件的有效期限，未来电价调整风险以及对标的资产评估值的影响

（一）报告期内标的资产执行的电价及相关协议依据，标的资产现行电价的协议文件的有效期限

报告期内，标的资产执行的电价如下表：

单位：元/兆瓦时

序号	标的公司	结算上网电价
1	铜湾水电	302.00
2	高滩水电	292.00
3	清水塘水电	302.00
4	筱溪水电	302.00

报告期内标的资产执行的电价协议依据为自 2021 年 8 月 1 日开始执行的《关于降低我省部分水电站上网电价的通知（湘发改价调规〔2021〕572 号）》，该通知未设置有效期限。

（二）未来电价调整风险以及对标的资产评估值的影响

1、标的资产运营以来电价变化情况

单位电价：元/千瓦时

标的公司	开始执行时间	电价执行依据	调整后含税结算电价	调整后不含税结算电价
铜湾水电	2008/12	《关于华电长沙电厂一期工程等新投产发电项目上网电价批复》（湘价重[2007]148号）	0.316	0.270
	2010/11/19	《关于调整水电上网电价的通知》（湘价电[2010]157号）	0.341	0.291
	2011/12/1	《关于湖南海鑫投资有限公司等水电项目上网电价有关问题的通知》（湘价电[2012]176号）	0.38	0.32
	2016/9/1	《湖南省降低大工业电价工作方案》（湘发改价商[2016]704号）	0.35	0.30
	2018/9/1	《关于再次降低一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2018]654号）	0.34	0.29
	2019/7/1	《关于再次降低我省一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2019]407号）	0.312	0.276
	2021/8/1	《关于降低我省部分水电站上网电价的通知》（湘发改价调规[2021]572号）	0.302	0.267
清水塘水电	2009/8	《关于核定湖南骏泰浆纸有限公司生物质热电站等发电企业上网电价有关问题的通知》（湘价电[2008]197号）	0.316	0.270
	2010/11/19	《关于调整水电上网电价的通知》（湘价电[2010]157号）	0.341	0.291
	2011/12/1	《关于湖南海鑫投资有限公司等水电项目上网电价有关问题的通知》（湘价电[2012]176号）	0.38	0.32
	2016/9/1	《湖南省降低大工业电价工作方案》（湘发改价商[2016]704号）	0.35	0.30
	2018/9/1	《关于再次降低一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2018]654号）	0.34	0.29
	2019/7/1	《关于再次降低我省一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2019]407号）	0.312	0.276
	2021/8/1	《关于降低我省部分水电站上网电价的通知》（湘发改价调规[2021]572号）	0.302	0.267
筱溪水电	2008/12	《关于华电长沙电厂一期工程等新投产发电项目上网电价批复》（湘价重[2007]148号）	0.316	0.270
	2010/11/19	《关于调整水电上网电价的通知》（湘价电[2010]157号）	0.341	0.291
	2011/12/1	《关于湖南海鑫投资有限公司等水电项目上网电价有关问题的通知》（湘价电[2012]176号）	0.38	0.32
	2016/9/1	《湖南省降低大工业电价工作方案》（湘发改价商[2016]704号）	0.35	0.30
	2018/9/1	《关于再次降低一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2018]654号）	0.34	0.29
	2019/7/1	《关于再次降低我省一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2019]407号）	0.312	0.276
	2021/8/1	《关于降低我省部分水电站上网电价的通知》（湘发改价调规[2021]572号）	0.302	0.267
高滩水电	1997/3/1	《关于高滩电厂上网电价的通知》（1997湘价重字第139号）	0.348	0.297
	2009/11/20	《关于调整水电上网电价的通知》（湘价电[2010]157号）	0.336	0.287
	2011/12/1	《关于湖南海鑫投资有限公司等水电项目上网电价有关问题的通知》（湘价电[2012]176号）	0.366	0.313
	2014/1/1	《关于调整省电网水电上网电价的通知》（湘价电[2014]99号）	0.37	0.316
	2016/9/1	《湖南省降低大工业电价工作方案》（湘发改价商[2016]704号）	0.34	0.291

标的公司	开始执行时间	电价执行依据	调整后含税结算电价	调整后不含税结算电价
	2018/9/1	《湖南省发展和改革委员会关于再次降低一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2018]654号）	0.33	0.284
	2019/7/1	《关于再次降低我省一般工商业电价有关问题的通知》（湘发改价商[2019]407号）	0.302	0.267
	2021/8/1	《关于降低我省部分水电站上网电价的通知》（湘发改价调规[2021]572号）	0.292	0.258

注：其中2019年7月电价下调后，标的资产每度电扣减0.008元库区移民基金。

综上表所述，标的资产从并网以来至本次报告日结算电价呈先涨后降趋势，从不含税电价分析，各标的资产并网以来电价下降幅度较小。

2、湖南电力市场价格和政策变化趋势

结合各标的资产并网以来电价调整分析，湖南电力市场价格和政策变化趋势分为三个阶段：第一阶段从1997年至2016年9月之前，湖南电力市场价格和政策变化趋势为电价整体上涨；第二阶段从2016年9月至2021年8月，湖南电力市场价格和政策变化趋势为电价整体下降；第三阶段从2021年8月至本次报告日，湖南电力市场价格和政策变化趋势稳定。自2021年湖南省发展和改革委员会印发《关于降低我省部分水电站上网电价的通知（湘发改价调规〔2021〕572号）》以来，湖南省未再发布针对水电站上网电价的调整政策。报告期内，各标的水电站上网电价保持稳定，未发生变动。目前，湖南省存量水电项目仍执行政府批复电价机制。同时，湖南省内水电项目目前尚未纳入电量市场化交易范围，电价体系整体保持稳定。

3、消纳风险

一方面，水力发电作为可再生绿色能源，长期受到国家政策的重点支持，消纳能力具有较强保障。根据《国务院办公厅关于转发发展改革委等部门节能发电调度办法（试行）的通知（国办发〔2007〕53号）》、《全额保障性收购可再生能源电量监管办法（国家发展和改革委员会令第15号）》以及《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见（发改能源〔2024〕1537号）》等文件的规定，水力发电享有优先调度权。从实际运行情况看，标的资产近年来（包括报告期内）未出现因消纳不足导致的弃水情况。

另一方面，湖南省用电需求持续增长，为水电提供了稳定的消纳空间。全社会用电量保持上升趋势，工业用电复苏为水电消纳提供基本保障；省内水电仍作为优先调度电源，在电力现货市场中享有优先出清权，尤其在电力供应偏紧时期优先获得发电计划。根据湖南省能源协会、湖南省能源规划研究中心联合发布的《湖南省能源发展报告 2025》，截至 2024 年末，湖南电网总装机容量为 7,735 万千瓦，能源自给率较低，对外依存度较高（约 74.6%）。在能源消费总量持续增长的背景下，水电发电量和新能源占比的提升将进一步增强本省能源自给能力。

综上，湖南省存量水电项目电价稳定、政策调整对电价的影响较小、消纳前景良好。截至评估基准日及本报告书签署日，无明显迹象显示湖南省存量水电项目电价存在下调可能，预计湖南省短期内不存在电价下行风险、政策风险和消纳风险，相关因素不会对标的资产评估值产生不利影响。

第七节 本次交易合同的主要内容

一、《购买资产协议》

（一）合同主体、签订时间

2025 年 4 月 1 日，上市公司（甲方）与交易对方电投公司（乙方）签署了《购买资产协议》。

（二）本次交易方案

1、交易方案概述

甲方拟通过发行股份及支付现金方式购买乙方持有的高滩水电 85%股权、铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权和筱溪水电 95%股权。

2、定价原则和交易价格

本次交易标的资产的最终交易价格将以符合《证券法》要求的资产评估机构出具的，并经有权国有资产监督管理部门或其授权机构备案的评估报告所载评估结果为参考依据，由双方协商确定。

3、股份对价

（1）发行股份的定价基准日、定价方式及发行价格

甲方本次发行股份购买资产的定价基准日为甲方第十一届董事会第二十五次会议决议公告日，即 2025 年 4 月 1 日；

本次发行价格为 7.86 元/股，不低于定价基准日前 20 个交易日、前 60 个交易日和前 120 个交易日甲方股票交易均价的 80.00%，且不低于上市公司最近一期经审计的归属于母公司股东的每股净资产。自定价基准日至本次发行日前，上市公司如发生派发股利、送红股、转增股本或配股等除权除息事项，则上述发行价格将按下述公式进行调整，计算结果向上进位并精确至分。发行价格的调整公式如下：

派送股票股利或资本公积转增股本：$P_1=P_0/（1+n）$；

配股：$P_1=（P_0+A×k）/（1+k）$；

上述两项同时进行：$P_1=（P_0+A×k）/（1+n+k）$；

派送现金股利：$P_1=P_0－D$；

上述三项同时进行：$P_1=（P_0－D+A×k）/（1+n+k）$。

其中：P0 为调整前有效的发行价格，n 为该次送股率或转增股本率，k 为配股率，A 为配股价，D 为该次每股派送现金股利，P1 为调整后有效的发行价格。

如相关法律法规或监管部门的规定对发行价格的确定进行调整，则发行价格将作相应调整，具体调整方式以上市公司董事会决议和/或股东会决议为准。除上述除息、除权事项导致的发行价格调整外，本次交易暂不设置发行价格调整机制。

（2）发行股份数量

本次发行的股份总数=甲方以发行股份方式向乙方支付的标的资产交易对价/本次发行股份的发行价格（向下取整精确至股，不足一股的部分视为交易对方对甲方的捐赠，直接计入甲方资本公积），最终发行股份数量以经甲方股东会审议通过、深交所审核通过并经中国证监会同意注册的数量为准。发行股份数量调整：发行股份数量根据调整后的发行价格相应进行调整。

4、现金对价

本次发行股份及支付现金购买资产的现金对价的资金来源，包括募集配套资金、自有或自筹资金等。在募集配套资金到位之前，甲方可以根据实际情况以自有和/或自筹资金先行支付，待募集资金到位后再予以置换。

（三）与标的资产有关的债权债务、人员安排

1、债权债务安排

本次交易完成后，目标公司作为独立法人的身份不因本协议项下之交易而改变，目标公司仍将继续独立享有和承担其债权债务。

2、人员安排

本次交易完成后，目标公司仍将独立、完整地履行其与管理层的聘用合同及员工的劳动合同，不因本协议项下之交易产生人员安排问题。

（四）违约责任

双方一致同意，本协议任何一方不履行或不完全或不适当履行其在本协议项下的义务，或违反其在本协议中的任何声明、保证和承诺或本协议的任何条款，即构成违约；在这种情况下，其他方有权决定采取一种或多种救济措施。

（五）协议的生效

双方一致同意，本协议经甲方、乙方盖章以及双方法定代表人或授权代表签字即成立，并自下述先决条件均满足之日起生效，除非双方以书面形式在法律法规允许的范围内豁免下述先决条件中的一项或多项：

（1）甲方重大资产重组相关的审计、评估工作完成后，交易双方及目标公司董事会和/或股东会等有权机构审议通过本次交易相关的协议、议案；（2）就甲方重大资产重组的评估报告完成有权国有资产监督管理部门或其授权机构备案；（3）本次交易取得有权国有资产监督管理部门批准；（4）甲方重大资产重组获得深交所审核通过及中国证监会同意注册；（5）其他监管部门批准甲方重大资产重组（如需）；（6）如本次交易实施前，本次交易适用的法律法规予以修订，提出其他强制性审批要求或豁免部分行政许可事项的，则以届时生效的法律、法规为准调整本协议的生效条件。

二、《购买资产协议之补充协议》

（一）合同主体、签订时间

2025 年 8 月 25 日，上市公司（甲方）与交易对方电投公司（乙方）签署

了《购买资产协议之补充协议》。

（二）本次交易方案的调整

1、双方一致同意，对本次交易方案进行调整，调整后的交易方案为：甲方拟通过发行股份及支付现金方式购买乙方持有的高滩水电 85%股权、铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权和筱溪水电 88%股权。

2、双方一致同意，对本次交易发行价格进行调整。根据甲方 2024 年度利润分配方案，甲方对本次发行股份及支付现金购买资产的股份发行价格进行除权除息，发行股份购买资产调整后的发行价格为 7.81 元/股。上述调整后至本次发行日前，上市公司如再次发生派发股利、送红股、转增股本或配股等除权除息事项，则上述发行价格将按《购买资产协议》第二条第 4 款第（5）项约定的公式再次进行调整。最终发行价格尚需经甲方股东会批准、深交所审核通过并经中国证监会同意注册。

（三）交易金额及对价支付方式

根据资产评估报告所载的评估结果并经双方协商，标的资产的交易对价合计 1,512,445,235 元，其中：高滩水电 85%股权交易对价为 266,710,705 元，铜湾水电 90%股权交易对价为 499,508,100 元，清水塘水电 90%股权交易对价为 338,218,830 元，筱溪水电 88%股权交易对价为 408,007,600 元。

甲方以发行股份及支付现金的方式向乙方支付对价，其中，甲方通过发行股份支付 55%的交易对价，以现金支付剩余 45%的交易对价。具体为，股份支付对价为 831,844,880 元，股份支付数量为 106,510,227 股，现金支付对价 680,600,355 元。

甲方最终发行的股份数量以深交所审核通过以及中国证监会同意注册的股数为准。在定价基准日至发行日期间，甲方如实施派息、送股、资本公积金转增股本、新增股本或配股等除权除息事项，本次发行的发行价格将按照中国证监会及深交所的相关规则进行调整。

如中国证监会、深交所等监管机构对本次交易的方案另有要求，双方一致同意，将根据监管要求对本次交易的方案进行调整。

（四）标的资产交割及交易对价支付进度

1、标的资产交割：乙方应在甲方重大资产重组获得中国证监会同意注册的批文之日起 20 个工作日完成股权交割；甲方自交割日起享有标的资产的全部权利（权益）。

2、交易对价中的股份支付部分：甲方在交割日后 30 个工作日内将股份登记至乙方名下。

3、交易对价中的现金支付部分：甲方在交割日后 6 个月内以募集配套资金或自筹资金等方式支付。

（五）股份锁定期

1、乙方通过本次交易取得的甲方股份（以下简称“该等股份”）自本次发行股份上市之日起 36 个月内不转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。本次交易完成后，股份锁定期内，乙方通过本次交易取得的新增股份因甲方送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。

2、自该等股份发行完成后 6 个月内，如甲方股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者自该等股份发行完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。

3、如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证监会、深交所的最新监管意见不相符的，乙方将根据中国证监会、深交所的监管意见进行相应调整并予执行。新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《公司法》《证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和深交所的相关规则以及甲方章程的相关规定。

（六）过渡期损益

1、双方确认，目标公司截至评估基准日（2025 年 3 月 31 日）前实现的未

分配利润已纳入标的资产的评估范围，目标公司就该部分未分配利润不再向乙方进行分配。

2、双方同意，资产评估报告所载的评估基准日（不含）至交割日（含）的期间为过渡期。过渡期内，目标公司的收益或亏损由目标公司股东根据其于本次交易前所持有的目标公司股权比例享有或承担。双方同意，目标公司过渡期间的收益应于专项审计完成之日起 30 个工作日内向乙方进行分配，目标公司过渡期间的亏损应于专项审计完成之日起 30 个工作日内由乙方以现金形式对甲方予以补足。

3、双方同意由符合《证券法》规定、具备从事证券期货相关业务条件的审计机构在交割日后的 30 个工作日内，对目标公司过渡期间的损益进行审计，并出具专项审计报告予以确认。如交割日在当月 15 日（含该日）之前，则专项审计的基准日为上月最后一日；如交割日在当月 15 日之后，则专项审计的基准日为当月最后一日。

4、过渡期内，乙方应确保目标公司按照以往惯常的方式经营、管理、使用和维护其自身的资产及相关业务，保证不会发生重大不利变化。

（七）滚存未分配利润的安排

甲方在本次发行前累计的未分配利润在本次发行后由甲方的新老股东按其持股比例共同享有。

（八）其他

1、除非特别指明，本补充协议中的用语应具有《购买资产协议》所赋予的含义。

2、本补充协议经甲方、乙方盖章以及双方法定代表人或授权代表签字即成立，于《购买资产协议》生效时即时生效，并于其终止时即时终止。

3、本补充协议为《购买资产协议》不可分割的一部分，与《购买资产协议》具有同等法律效力。本补充协议与《购买资产协议》约定存在差异的，以本补

充协议约定为准，本补充协议未作约定的本次交易相关事项适用《购买资产协议》的相关约定。

第八节 交易的合规性分析

一、本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定

（一）本次交易符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规的规定

1、本次交易符合国家产业政策的规定

本次交易拟购买标的资产为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权。标的公司的主营业务为水力发电业务，根据国家发改委发布的《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，属于鼓励类产业，不涉及限制类或淘汰类产业。因此，本次交易符合国家产业政策的规定。

2、本次交易符合有关环境保护的法律和行政法规的规定

本次交易标的资产主营业务不属于重污染行业，标的公司在生产经营过程中严格遵守国家及地方有关环境保护法律和行政法规的要求，报告期内不存在违反国家有关环境保护法律和行政法规规定的情形。因此，本次交易符合有关环境保护的法律和行政法规的规定。

3、本次交易符合有关土地管理的法律和行政法规的规定

本次交易标的资产不存在因违反国家土地管理的法律、法规而被有权机关处以重大行政处罚的情形。因此，本次交易符合有关土地管理的法律和行政法规的规定。

4、本次交易符合有关反垄断的法律和行政法规的规定

根据《中华人民共和国反垄断法》和其他反垄断行政法规的相关规定，本次交易不涉及达成垄断协议、经营者滥用市场支配地位等情形。根据《中华人民共和国反垄断法》第二十七条，经营者集中有下列情形之一的，可以不向国务院反垄断执法机构申报：（一）参与集中的一个经营者拥有其他每个经营者百分之五十以上有表决权的股份或者资产的；（二）参与集中的每个经营者百分之五十以

上有表决权的股份或者资产被同一个未参与集中的经营者拥有的。根据前述相关规定，湖南能源集团分别拥有上市公司及标的公司百分之五十以上有表决权的股份，本次交易可以不向国务院反垄断执法机构申报，因此，本次交易符合《中华人民共和国反垄断法》等法律、行政法规的有关规定。

5、本次交易不涉及外商投资、对外投资的情形

上市公司及标的公司主营业务均不属于《外商投资准入特别管理措施（负面清单）》给予特别管理措施的行业。本次交易上市公司、交易对方、标的公司均为在中国境内注册企业，上市公司向交易对方购买资产亦不涉及中国境外企业投资上市公司的情况。因此，本次交易符合国家有关外商投资、对外投资有关法律和行政法规的规定。

综上，本次交易符合国家相关产业政策，符合环境保护、土地管理等法律和行政法规的相关规定，不存在因违反环境保护、土地管理、反垄断、外商投资、对外投资等法律和行政法规规定而受到重大处罚的情形，符合《重组管理办法》第十一条第（一）项的规定。

（二）本次交易不会导致上市公司不符合股票上市条件

根据《证券法》《股票上市规则》的规定，上市公司股权分布发生变化不再具备上市条件是指：社会公众持有的股份低于公司股份总数的 25%；公司股本总额超过 4 亿元的，社会公众持有的股份低于公司股份总数的 10%。社会公众是指除了以下股东之外的上市公司其他股东：（1）持有上市公司 10%以上股份的股东及其一致行动人；（2）上市公司的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员，上市公司董事、监事、高级管理人员直接或间接控制的法人或者其他组织。

上市公司于本次交易完成后的股权结构详见本报告书“第一节 本次交易概述”之“四、本次重组对上市公司的影响”之“（二）本次重组对上市公司股权结构的影响”。本次交易完成后，上市公司股本总额仍超过人民币 4 亿元，上市公司社会公众持有的股份比例不低于 10%，符合《股票上市规则》有关股票上市

交易条件的规定。

因此，本次交易不会导致上市公司不符合股票上市条件，符合《重组管理办法》第十一条第（二）项的规定。

（三）本次交易定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形

1、标的资产定价情况

本次交易标的资产的交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具并经有权国有资产管理机构备案的评估结果为参考依据，由交易各方协商确定。聘请的资产评估机构及经办人员与上市公司、标的资产、交易对方均没有利益关系或冲突，其出具的评估报告符合客观、公正、独立、科学的原则。

2、发行股份的定价

本次发行股份购买资产的发行价格不低于定价基准日前 20 个交易日上市公司股票交易均价的 80%，且不低于上市公司经过除息调整后的预案披露前最近一期（2023 年 12 月 31 日）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产。上市公司董事会及独立董事均对该定价的公允性发表了认可意见。

3、本次交易程序合法合规

本次交易构成关联交易，上市公司已依法履行关联交易决策程序并已经独立董事专门会议审议通过。本次交易方案经董事会审议通过，上市公司独立董事专门会议在本次交易方案提交董事会表决前就本次交易发表了审核意见。公司股东会审议本次重组议案时，已提请关联股东回避表决，充分保护全体股东特别是中小股东的合法权益。

上市公司自本次交易停牌以来及时公布重大资产重组进程，履行了法定的公开披露程序。本次交易程序严格遵守相关法律、法规及规范性文件的规定，充分保护全体股东利益，不存在损害上市公司及中小股东利益的情形。

4、独立董事专门会议审核意见

上市公司独立董事专门会议根据本次交易的背景、资产定价以及本次交易完成后上市公司的发展前景，对本次交易的方案在提交董事会表决前发表了审核意见，同时就评估机构的独立性、评估假设前提的合理性以及评估定价的公允性发表了审核意见。

综上，本次交易的资产定价公允，不存在损害上市公司和股东合法权益的情形，符合《重组管理办法》第十一条第（三）项的规定。

（四）本次交易标的资产权属清晰，资产过户或者转移不存在法律障碍，相关债权债务处理合法

本次交易标的资产为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权，该等资产均为权属清晰的经营性资产，交易对方合法拥有标的资产的完整权益，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，标的资产过户或者转移不存在实质性法律障碍。本次交易完成后，铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电仍为独立存续的法人主体，全部债权债务仍由其享有或承担，不涉及债权债务的转移，本次交易相关债权债务处理合法。因此，本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（四）项的规定。

（五）本次交易有利于上市公司增强持续经营能力，不存在可能导致上市公司重组后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形

本次交易完成后，铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电将成为上市公司控股子公司，上市公司的资产、业务规模均将增加，持续经营能力将得到有效提升，不存在导致上市公司在本次交易完成后主要资产为现金或者无具体经营业务的情形。因此，本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（五）项的规定。

（六）本次交易有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定

本次交易前，上市公司已按照有关法律法规的规定建立规范的法人治理结构和独立运营的管理体制，做到业务独立、资产独立、财务独立、人员独立和机构独立。本次交易完成后，上市公司控股股东、实际控制人未发生变化，不会对现有的公司治理结构产生不利影响，上市公司将继续保持完善的法人治理结构。上市公司控股股东湖南能源集团及其一致行动人电投公司已出具《关于保持上市公司独立性的承诺函》，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

综上，本次交易完成后，上市公司将继续在业务、资产、财务、人员、机构等方面保持独立，符合《重组管理办法》第十一条第（六）项的规定。

（七）本次交易有利于上市公司形成或者保持健全有效的法人治理结构

本次交易前，上市公司已设立股东会、董事会等组织机构并制定相应的议事规则，从制度上保证股东会、董事会的规范运作和依法行使职责，上市公司具有健全的组织结构和完善的法人治理结构。本次交易后，上市公司将进一步完善法人治理结构、健全各项内部决策制度和内部控制制度，保持上市公司的规范运作。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第十一条第（七）项的规定。

综上所述，本次交易符合《重组管理办法》第十一条的规定。

二、本次交易不构成《重组管理办法》第十三条规定之重组上市情形

上市公司最近 36 个月内控制权未发生变更。本次交易前，上市公司控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。本次交易完成后，上市公司

的控股股东仍为湖南能源集团，上市公司实际控制人仍为湖南省国资委。

因此，本次交易不会导致上市公司控制权发生变更，不构成《重组管理办法》第十三条规定的重组上市。

三、本次交易符合《重组管理办法》第四十三条及四十四条的规定

（一）上市公司最近一年财务会计报告被会计师事务所出具无保留意见审计报告

中审华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的“CAC 审字[2025]0455 号”审计报告对上市公司 2024 年的财务状况、经营成果和现金流量发表了标准无保留意见。上市公司最近一年财务会计报告被会计师事务所出具无保留意见审计报告，符合《重组管理办法》第四十三条第一款第（一）项的规定。

（二）上市公司及其现任董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形

截至本报告书签署日，上市公司及其现任董事、高级管理人员不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证监会立案调查的情形，符合《重组管理办法》第四十三条第一款第（二）项的规定。

（三）本次交易有利于提高上市公司资产质量和增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化，不会导致新增重大不利影响的同业竞争及严重影响独立性或者显失公平的关联交易；上市公司发行股份所购买的资产为权属清晰的经营性资产，并能在约定期限内办理完毕权属转移手续

1、本次交易有利于提高上市公司资产质量和增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化

本次交易完成前后上市公司财务状况和盈利能力情况详见本报告书“第一节 本次交易概述”之“四、本次重组对上市公司的影响”之“（三）本次重组对上市公司财务状况和盈利能力的影响”。本次交易完成后，铜湾水电、清水塘水

电、筱溪水电及高滩水电将纳入上市公司合并报表范围。本次交易将提升上市公司资产规模和盈利能力，有利于提高上市公司资产质量和增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化。

2、关于关联交易

本次交易前，上市公司已依照《公司法》《证券法》及中国证监会、深交所的有关规定，制定了关联交易管理制度并严格执行。上市公司独立董事能够依据相关法律、法规及公司相关管理制度的规定，勤勉尽责，切实履行监督职责，对关联交易出具审核意见。

本次交易完成前后，上市公司与关联方的关联交易情况详见本报告书“第十一节 同业竞争与关联交易”之“二、关联交易情况”之“（四）本次交易前后关联采购和销售金额，以及分别占营业收入和营业成本的比例”。本次交易完成后，铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电将成为上市公司控股子公司，上市公司关联销售占比下降，关联采购占比有所上升，新增关联交易主要系铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电向关联方采购维保检修及相关工程服务、物业及食堂服务等，前述关联交易均与标的公司水电站日常经营活动相关，具有客观必要性，不存在显失公平的情形，不存在向关联方进行利益输送的情形，关联交易整体对上市公司生产经营和独立性不构成重大不利影响。

本次交易完成后，上市公司将继续严格按照《公司章程》及相关法律、法规的规定，进一步完善和细化关联交易决策制度，加强公司治理，维护上市公司及中小股东的合法权益。为规范关联交易，上市公司控股股东湖南能源集团及其一致行动人电投公司已出具《关于保持上市公司独立性的承诺函》《关于减少与规范关联交易的承诺函》，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

综上，本次交易不会导致上市公司新增严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

3、关于同业竞争

本次交易前后上市公司的同业竞争情况详见本报告书“第十一节 同业竞争与关联交易”之“一、同业竞争情况”。本次交易前，上市公司主营业务为清洁能源及自然资源相关业务。2022 年 9 月，湖南省国资委将湖南发展资产管理集团有限公司所持有的上市公司股权无偿划转至湖南能源集团，湖南能源集团作出了《关于避免同业竞争的承诺函》。本次交易旨在逐步解决湖南能源集团与上市公司的同业竞争问题，兑现 2022 年 9 月出具的《关于避免同业竞争的承诺函》，促进承诺合规履行。因此，本次交易完成后，上市公司主营业务未发生变更，不会导致新增重大不利影响的同业竞争。

4、上市公司发行股份所购买的资产为权属清晰的经营性资产，并能在约定期限内办理完毕权属转移手续

本次交易标的资产为铜湾水电 90%股权、清水塘水电 90%股权、筱溪水电 88%股权及高滩水电 85%股权，该等资产均为权属清晰的经营性资产，交易对方合法拥有标的资产的完整权益，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，标的资产过户或者转移不存在实质性法律障碍，交易各方能在约定期限内办理完毕权属转移手续。

综上所述，本次交易符合《重组管理办法》第四十四条第一款的规定。

（四）上市公司本次交易所购买资产与现有主营业务具有协同效应

本次交易所购买的资产与上市公司现有业务均属于水力发电业务，属于同行业业务。本次交易完成后，上市公司将新增水力发电装机容量，**上市公司将通过优化完善水情预测体系、统筹制定发电计划、统筹调度业务对接沟通等加强与标的公司的联合调度，并通过加强经营管控、统筹制定水电业务运检质量标准化体系、优化关键绩效指标管理体系、执行统一安全管理体系提升标的公司的营运能力，实现双方在采购、财务、业务、市场、人员等各方面形成协同效应**，详见本报告书“第九节 管理层讨论与分析”之“五、上市公司对拟购买资产的整合管控安排”。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第四十四条第二款的规定。

（五）上市公司分期发行股份支付购买资产对价的，首期发行时上市公司应当披露重组报告书，并在重组报告书中就后期股份不能发行的履约保障措施作出安排。上市公司后续各期发行时应当披露发行安排，并对是否存在影响发行的重大变化作出说明，独立财务顾问和律师事务所应当进行核查，出具专项核查意见

本次交易不涉及分期发行股份支付购买资产对价，因此不适用《重组管理办法》第四十四条第三款的规定。

四、本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及相关适用意见、监管规则的有关规定

（一）本次交易的募集配套资金规模符合相关规定

根据《重组管理办法》第四十五条，“上市公司发行股份购买资产的，可以同时募集部分配套资金，其定价方式按照相关规定办理。”

根据《<上市公司重大资产重组管理办法>第十四条、第四十四条的适用意见——证券期货法律适用意见第 12 号》第二条，“上市公司发行股份购买资产同时募集配套资金，所配套资金比例不超过拟购买资产交易价格百分之一百的，一并适用发行股份购买资产的审核、注册程序……。”

根据《<上市公司证券发行注册管理办法>第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第 18 号》第四条，“上市公司申请向特定对象发行股票的，拟发行的股份数量原则上不得超过本次发行前总股本的百分之三十。”

本次交易中，上市公司拟在本次发行股份购买资产的同时，向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金，募集资金总额不超过 80,000.00 万元，不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且发行

股份数量不超过本次发行股份购买资产完成后上市公司总股本的 30%。

因此，本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及相关适用意见的有关规定。

（二）本次交易的募集配套资金用途符合相关规定

根据《监管规则适用指引——上市类第 1 号》“1-1 募集配套资金”，“考虑到募集资金的配套性，所募资金可以用于支付本次并购交易中的现金对价，支付本次并购交易税费、人员安置费用等并购整合费用和投入标的资产在建项目建设，也可以用于补充上市公司和标的资产流动资金、偿还债务。募集配套资金用于补充公司流动资金、偿还债务的比例不应超过交易作价的 25%；或者不超过募集配套资金总额的 50%。”

本次交易募集配套资金在扣除相关发行费用后拟用于支付本次交易的现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费，其中用于补充流动资金的比例不超过本次交易募集配套资金额的 50%，符合《监管规则适用指引——上市类第 1 号》的规定。

综上，本次交易符合《重组管理办法》第四十五条及相关适用意见、监管规则的有关规定。

五、本次交易符合《重组管理办法》第四十六条的规定

根据《重组管理办法》第四十六条规定：“上市公司发行股份的价格不得低于市场参考价的百分之八十。市场参考价为本次发行股份购买资产的董事会决议公告日前二十个交易日、六十个交易日或者一百二十个交易日的公司股票交易均价之一。本次发行股份购买资产的董事会决议应当说明市场参考价的选择依据。”

本次发行股份购买资产的股份发行定价基准日为上市公司审议本次交易相关事项的第十一届董事会第二十五次会议决议公告日。本次发行股份购买资产的股份发行价格确定为 7.86 元/股，不低于定价基准日前 20 个交易日上市公司

股票交易均价的 80%，不低于上市公司在重组预案披露前最近一期（2023 年 12 月 31 日）经审计的归属于上市公司股东的每股净资产；根据上市公司 2024 年度利润分配方案，经除息调整后的发行价格为 7.81 元/股。

因此，本次交易符合《重组管理办法》第四十六条的规定。

六、本次交易符合《重组管理办法》第四十七条的规定

根据《重组管理办法》第四十七条，“特定对象以资产认购而取得的上市公司股份，自股份发行结束之日起十二个月内不得转让；属于下列情形之一的，三十六个月内不得转让：（一）特定对象为上市公司控股股东、实际控制人或者其控制的关联人；（二）特定对象通过认购本次重组发行的股份取得上市公司的实际控制权；（三）特定对象取得本次重组发行的股份时，对其用于认购股份的资产持续拥有权益的时间不足十二个月。”

本次交易中，交易对方电投公司（属于上市公司控股股东、实际控制人或者其控制的关联人）以持有标的资产认购而取得的上市公司股份自上市之日起 36 个月内不得转让，本次交易符合《重组管理办法》第四十七条的规定。

七、本次交易符合《发行注册管理办法》第十一条等相关规定

（一）本次交易不存在《发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形

上市公司不存在《发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形：

1、擅自改变前次募集资金用途未作纠正，或者未经股东会认可；

2、最近一年财务报表的编制和披露在重大方面不符合企业会计准则或者相关信息披露规则的规定；最近一年财务会计报告被出具否定意见或者无法表示意见的审计报告；最近一年财务会计报告被出具保留意见的审计报告，且保留意见所涉及事项对上市公司的重大不利影响尚未消除。本次发行涉及重大资产

重组的除外；

3、现任董事、高级管理人员最近三年受到中国证监会行政处罚，或者最近一年受到证券交易所公开谴责；

4、上市公司或者其现任董事、高级管理人员因涉嫌犯罪正在被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规正在被中国证监会立案调查；

5、控股股东、实际控制人最近三年存在严重损害上市公司利益或者投资者合法权益的重大违法行为；

6、最近三年存在严重损害投资者合法权益或者社会公共利益的重大违法行为。

综上，上市公司不存在《发行注册管理办法》第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形。

（二）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第十二条的规定

本次募集配套资金拟用于支付本次交易的现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费，符合《发行注册管理办法》第十二条的规定。

（三）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第五十五条的规定

本次募集配套资金的发行对象为不超过 35 名符合条件的特定投资者，符合《发行注册管理办法》第五十五条的规定。

（四）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第五十六条的规定

本次募集配套资金的发行价格不低于定价基准日前 20 个交易日公司股票均价的 80%，符合《发行注册管理办法》第五十六条的规定。

（五）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第五十七条的规定

本次募集配套资金的定价基准日为发行期首日，上市公司董事会决议未提前确定发行对象，符合《发行注册管理办法》第五十七条的规定。

（六）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第五十八条的规定

本次募集配套资金上市公司董事会决议未提前确定发行对象，本次募集配套资金拟采取询价发行，符合《发行注册管理办法》第五十八条的规定。

（七）本次募集配套资金符合《发行注册管理办法》第五十九条的规定

湖南能源集团及其关联方不参与认购本次募集配套资金，本次募集配套资金中特定对象认购的上市公司股份，自发行上市之日起 6 个月内将不以任何方式转让，符合《发行注册管理办法》第五十九条的规定。

（八）本次募集配套资金符合《证监会统筹一二级市场平衡优化 IPO、再融资监管安排》及深交所相关要求

上市公司首次公开发行上市时的发行价为 5.09 元/股。上市公司于 2025 年 4 月 1 日召开董事会审议通过本次重组预案，以首次公开发行上市日为基准向后复权计算的预案董事会召开前 20 个交易日收盘价最低为 37.58 元/股，因此，预案董事会召开前连续 20 个交易日收盘价均高于首次公开发行上市时的发行价格。

截至 2024 年 12 月 31 日和 2025 年 3 月 31 日，上市公司每股净资产分别为 6.69 元/股、6.70 元/股，以 2024 年 12 月 31 日和 2025 年 3 月 31 日为基准向后复权计算的预案董事会召开前 20 个交易日收盘价最低均为 9.38 元/股。因此，预案董事会召开前连续 20 个交易日收盘价均高于最近一个会计年度或者最近一期财务报告每股净资产。

综上，上市公司预案董事会召开前 20 个交易日内的任一日不存在破发或破净情形。

八、本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》相关规定

（一）本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》第四条的规定

上市公司第十一届董事会第三十二次会议审议通过了《关于本次交易符合<

上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求>第四条规定的议案》。董事会认为本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》第四条规定，主要内容如下：

“1、本次交易的标的资产为交易对方持有的湖南湘投沅陵高滩发电有限责任公司 85%股权、湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司 90%股权、湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司 90%股权、湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司 88%股权（以下统称“标的资产”），不涉及立项、环保、行业准入、用地、规划、建设施工等有关报批事项。本次交易尚需履行的程序已在《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》中进行详细披露，且对可能无法获得批准的风险作出了特别提示。

2、根据交易对方出具的承诺，本次交易所涉及标的资产权属清晰，标的公司不存在出资不实或者影响其合法存续的情况，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，资产过户或者转移不存在法律障碍。

3、本次交易有利于提高公司资产的完整性，有利于公司在人员、采购、生产、销售、知识产权等方面保持独立。

4、本次交易有利于公司增强持续经营能力，不会导致财务状况发生重大不利变化；有利于公司突出主业、增强抗风险能力；有利于公司增强独立性，不会导致新增重大不利影响的同业竞争，以及严重影响独立性或者显失公平的关联交易。”

综上，本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》第四条的规定。

（二）本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》第六条的规定

截至本报告书签署日，本次交易的标的公司不存在被其股东及其关联方、资产所有人及其关联方非经营性资金占用的情况。

因此，本次交易符合《上市公司监管指引第 9 号》第六条的规定。

九、本次交易符合《上市公司收购管理办法》第七十四条、第六十三条的相关规定

本次交易中，湖南能源集团已出具承诺，“对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不以任何方式进行转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。”因此，该锁定期安排符合《上市公司收购管理办法》第七十四条的规定。

根据《上市公司收购管理办法》第六十三条第一款第（五）项，“有下列情形之一的，投资者可以免于发出要约：……（五）在一个上市公司中拥有权益的股份达到或者超过该公司已发行股份的 50%的，继续增加其在该公司拥有的权益不影响该公司的上市地位……”。本次交易前，湖南能源集团持有上市公司 239,188,405 股股份，占上市公司总股本的 51.53%，超过上市公司已发行股份总数的 50%。本次交易后，在不考虑募集配套资金的情况下，湖南能源集团及电投公司合计持有上市公司的股份比例将进一步提高至 60.58%。因此，符合《上市公司收购管理办法》第六十三条规定的可以免于发出要约的条件。

十、独立财务顾问和法律顾问对本次交易是否符合《重组管理办法》发表的明确意见

（一）独立财务顾问意见

独立财务顾问意见请具体详见“第十四节 独立董事及证券服务机构关于本次交易的意见”之“二、独立财务顾问意见”相关内容。

（二）法律顾问意见

法律顾问意见请具体详见“第十四节 独立董事及证券服务机构关于本次交易的意见”之“三、律师意见”相关内容。

第九节 管理层讨论与分析

一、本次交易前上市公司财务状况和经营成果的讨论与分析

根据天健会计师事务所（特殊普通合伙）、中审华会计师事务所（特殊普通合伙）分别为上市公司出具的“天健审〔2024〕2-104 号”审计报告及“CAC 审字[2025]0455 号”审计报告，以及上市公司 2025 年 1-11 月财务报表，对本次交易前上市公司的财务状况和经营成果分析如下：

（一）本次交易前上市公司的财务状况分析

1、资产构成分析

最近两年一期，上市公司资产规模及主要构成情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货币资金	**86,529.99**	60,674.64	70,404.90
交易性金融资产	**-**	-	783.54
应收票据	**173.33**	149.12	-
应收账款	**4,798.35**	2,605.45	1,718.48
预付款项	**24,097.92**	33,789.85	40,123.81
其他应收款	**35,905.95**	38,652.16	36,928.04
存货	**589.31**	1,342.29	787.35
一年内到期的非流动资产	**-**	5,439.89	5,216.71
其他流动资产	**1,927.74**	1,535.56	1,518.40
流动资产合计	**154,022.59**	**144,188.95**	**157,481.21**
其他非流动金融资产	**8,492.50**	8,597.50	9,045.00
长期股权投资	**3,201.11**	4,669.35	7,128.81
投资性房地产	**20,635.85**	21,343.99	22,116.51
固定资产	**143,626.39**	147,162.70	155,011.21
在建工程	**7,644.01**	6,089.03	1,759.54
使用权资产	**3,381.54**	-	-
无形资产	**6,821.75**	7,088.36	3,548.51

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
长期待摊费用	**668.49**	807.19	889.87
递延所得税资产	**123.85**	258.14	16.79
其他非流动资产	**3,526.44**	3,900.87	5,278.72
非流动资产合计	**198,121.93**	**199,917.13**	**204,794.95**
资产总计	**352,144.51**	**344,106.07**	**362,276.17**

注：2023 至 2024 年度财务数据已经审计，2025 年 1-11 月财务数据未经审计，下同。

截至 2023 年末、2024 年末及 2025 年 11 月末，上市公司的资产总额分别为 362,276.17 万元、344,106.07 万元和 **352,144.51 万元**。其中流动资产总额分别为 157,481.21 万元、144,188.95 万元和 **154,022.59 万元**，占资产总额比重分别为 43.47%、41.90%和 **43.74%**，主要为货币资金、其他应收款及预付款项。非流动资产总额分别为 204,794.95 万元、199,917.13 万元和 **198,121.93 万元**，占资产总额比重分别为 56.53%、58.10%和 **56.26%**，主要为固定资产及投资性房地产。

2、负债构成分析

最近两年一期，上市公司负债规模及主要构成情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付账款	**3,970.53**	5,287.95	4,805.68
预收款项	**542.76**	1,539.73	2,629.32
合同负债	**127.05**	670.99	449.23
应付职工薪酬	**3,263.04**	3,685.12	3,288.76
应交税费	**343.03**	1,242.61	1,270.51
其他应付款	**5,261.72**	4,227.96	2,494.05
一年内到期的非流动负债	**2,246.71**	109.45	-
其他流动负债	**19.66**	118.49	66.15
流动负债合计	**15,774.50**	**16,882.28**	**15,003.71**
长期借款	**15,035.38**	9,900.00	-
租赁负债	**1,670.46**	-	-
递延收益-非流动负债	**167.75**	173.14	179.02

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
非流动负债合计	**16,873.58**	**10,073.14**	**179.02**
负债合计	**32,648.08**	**26,955.43**	**15,182.74**

2023 年末、2024 年末及 2025 年 **11** 月末，上市公司的负债总额分别为 15,182.74 万元、26,955.43 万元和 **32,648.08 万元**。其中流动负债总额分别为 15,003.71 万元、16,882.28 万元和 **15,774.50 万元**，占负债总额比重分别为 98.82%、62.63%和 **48.32%**，主要为应付账款、应付职工薪酬、其他应付款及一年内到期的非流动负债。非流动负债总额分别为 179.02 万元、10,073.14 万元和 **16,873.58 万元**，占负债总额比重分别为 1.18%、37.37%和 **51.68%**，主要为长期借款。

3、偿债能力分析

最近两年一期，上市公司偿债能力相关指标情况如下：

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
资产负债率（合并）	**9.27%**	7.83%	4.19%
流动比率（倍）	**9.76**	8.54	10.50
速动比率（倍）	**9.73**	8.46	10.44

注：1、资产负债率=（负债总额÷资产总额）×100%；

2、流动比率=流动资产÷流动负债；

3、速动比率=（流动资产－存货）÷流动负债。

2023 年末、2024 年末及 2025 年 **11** 月末，上市公司的资产负债率分别为 4.19%、7.83%和 **9.27%**，流动比率分别为 10.50、8.54 和 **9.76**，速动比率分别为 10.44、8.46 和 **9.73**。总体而言，上市公司资产负债率较低，流动比率、速动比率较高，整体偿债能力良好。

4、营运能力分析

报告期内，上市公司营运能力相关指标情况如下：

项目	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
总资产周转率（次）	**0.11**	0.10	0.08
应收账款周转率（次）	**9.88**	15.58	14.08

项目	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
存货周转率（次）	**37.87**	17.44	30.74

注：2025 年 1-11 月营运能力数据已进行年化处理；

1、总资产周转率=营业总收入/总资产期初期末平均账面价值；

2、应收账款周转率=营业总收入/应收账款期初期末平均账面价值；

3、存货周转率=营业成本/存货期初期末平均账面价值。

2023 年、2024 年和 2025 年 1-11 月，上市公司总资产周转率分别为 0.08、0.10 和 **0.11**，应收账款周转率分别为 14.08、15.58 和 **9.88**，存货周转率分别为 30.74、17.44 和 **37.87**。总体而言，最近两年一期，上市公司总资产周转率变化较小，基本保持稳定。上市公司应收账款周转率略有波动，2025 年 1-11 月波动较明显，**主要系上市公司 2025 年 11 月末应收账款余额有所上升所致。2024 年**存货周转率下降，主要系上市公司控股子公司琼湖建材运营的机制砂加工厂于 2024 年全面投产，导致存货余额增加所致。

（二）本次交易前上市公司的经营成果分析

1、损益构成分析

最近两年一期，上市公司损益构成情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
营业总收入	**33,530.29**	**33,678.89**	**29,247.73**
营业收入	**33,530.29**	33,678.89	29,247.73
营业总成本	**24,973.94**	**24,534.14**	**23,030.49**
营业成本	**19,169.11**	18,565.40	18,089.76
税金及附加	**957.14**	896.89	770.16
销售费用	**12.67**	17.30	12.74
管理费用	**4,839.29**	5,057.39	5,285.14
研发费用	**621.72**	848.83	1,272.85
财务费用	**-625.98**	-851.67	-2,400.16
加：其他收益	**14.56**	59.48	1,133.30
投资净收益	**-202.60**	-900.13	-633.33
资产减值损失	**-252.90**	-281.94	-208.06

项目	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
信用减值损失	**440.14**	-193.45	16.83
资产处置收益	**1.38**	1.22	0.95
营业利润	**8,556.93**	**7,829.93**	**6,117.67**
加：营业外收入	**6.08**	2,588.35	2,490.15
减：营业外支出	**46.18**	174.79	1,800.84
利润总额	**8,516.83**	**10,243.49**	**6,806.98**
减：所得税	**1,608.11**	4,032.90	2,486.40
净利润	**6,908.72**	**6,210.58**	**4,320.58**
持续经营净利润	**6,908.72**	6,210.58	4,320.58
减：少数股东损益	**-399.92**	-569.61	-626.08
归属于母公司所有者的净利润	**7,308.64**	6,780.20	4,946.66
综合收益总额	**6,908.72**	**6,210.58**	**4,320.58**
减：归属于少数股东的综合收益总额	**-399.92**	-569.61	-626.08
归属于母公司普通股东综合收益总额	**7,308.64**	6,780.20	4,946.66

2023 年、2024 年及 2025 年 **1-11 月**，上市公司分别实现营业总收入 29,247.73 万元、33,678.89 万元和 **33,530.29 万元**，实现归属于母公司所有者净利润分别为 4,946.66 万元、6,780.20 万元和 **7,308.64 万元。**

2、盈利能力分析

最近两年一期，上市公司盈利能力相关指标情况如下：

项目	2025 年 1-11 月	2024 年	2023 年
毛利率（%）	**42.83**	44.88	38.15
净利率（%）	**20.60**	18.44	14.77
基本每股收益（元）	**0.16**	0.15	0.11

注：1、毛利率=（营业总收入－营业成本）/营业总收入；

2、净利率=净利润/营业总收入；

3、基本每股收益=归属于母公司所有者的净利润/普通股总股数。

最近两年**及一期**，上市公司毛利率、净利率、基本每股收益保持稳定。

二、标的公司的行业特点

（一）标的公司所属行业及确定所属行业的依据

本次交易标的公司主营业务为水力发电业务，所属行业为电力生产业。根据中国证监会颁布的《中国上市公司协会上市公司行业统计分类指引》，标的公司所属行业为“电力、热力生产和供应业（D44）”；根据国家统计局 2017 年公布的《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），标的公司所处行业为“电力、热力、燃气及水生产和供应业（D）”中的“电力、热力生产和供应业（D44）”。

（二）所属行业主管部门、行业监管体制、行业主要法律法规及政策

1、主管部门及监管体制

电力工业分为发电、输电、配电和供电四个环节，标的公司主要处于发电环节。标的公司从事发电类型为水力发电，根据《中华人民共和国可再生能源法》，水力发电属于可再生能源，可再生能源发电行业生产经营主要受以下政府主管部门及行业自律协会监管：

（1）行业主管部门

标的公司所处水电行业的主管部门为国家发改委、国家能源局、水利部、自然资源部和生态环境部。

名称	主要职责
国家发改委	国家发改委是国家经济的宏观调控部门，与电力相关的主要职责包括：制定我国电力行业发展的整体规划，拟订并组织实施电价政策，起草电价管理的相关法律法规或规章、电价调整政策、制定电价调整的国家计划或确定全国性重大电力项目的电价，并按国务院规定权限履行电力项目及电价的审批、核准职责。
国家能源局	国家能源局为国家发改委管理的国家局，与电力相关的主要职责包括：①负责起草能源发展和有关监督管理的法律法规送审稿和规章，拟订并组织实施能源发展战略、规划和政策，推进能源体制改革，拟订有关改革方案，协调能源发展和改革中的重大问题；②组织制定电力、新能源和可再生能源等产业政策及相关标准，按国务院规定权限，审批、核准、审核能源固定资产投资项目；③组织推进能源重大设备研发及其相关重大科研项目，指导能源科技进步、成套设备的引进消化创新，组织协调相关重大示范工

名称	主要职责
	程和推广应用新产品、新技术、新设备；④负责能源行业节能和资源综合利用，参与研究能源消费总量控制目标建议，指导、监督能源消费总量控制有关工作，衔接能源生产建设和供需平衡；⑤监管电力市场运行，规范电力市场秩序，监督检查有关电价，拟订各项电力辅助服务价格，研究提出电力普遍服务政策的建议并监督实施，负责电力行政执法。监管油气管网设施的公平开放；⑥负责电力安全生产监督管理、可靠性管理和电力应急工作，制定除核安全外的电力运行安全、电力建设工程施工安全、工程质量安全监督管理办法并组织监督实施，组织实施依法设定的行政许可。依法组织或参与电力生产安全事故调查处理；⑦组织推进能源国际合作，按分工同外国能源主管部门和国际能源组织谈判并签订协议，协调境外能源开发利用工作。按规定权限核准或审核能源（煤炭、石油、天然气、电力等）境外重大投资项目；⑧参与制定与能源相关的资源、财税、环保及应对气候变化等政策，提出能源价格调整和进出口总量建议。
水利部	水利部负责保障水资源的合理开发利用，拟订水利战略规划和政策，起草有关法律法规草案，制定部门规章；负责生活、生产经营和生态环境用水的统筹和保障；按规定制定水利工程建设有关制度并组织实施；指导水资源保护工作；指导水利设施、水域及其岸线的管理、保护与综合利用；指导水利工程移民管理工作。对水保方案审批、建设过程中水保方案实施情况监管和竣工水保验收。各省水利厅负责推进水利项目前期立项工作，在接到业主单位的审查申请后，协商业主单位，拟定与水电水利规划设计总院联合审查会议方案，安排审查会议，协调解决安置过程中的重难点问题，完成移民安置搬迁工作等。
自然资源部	自然资源部主要负责履行全民所有土地、矿产、森林、草原、湿地、水、海洋等自然资源资产所有者职责和所有国土空间用途管制职责，拟订自然资源和国土空间规划及测绘、极地、深海等法律法规草案，制定部门规章并监督检查执行情况，负责自然资源统一确权登记工作，负责自然资源的合理开发利用，组织拟订自然资源发展规划和战略，组织拟订并实施土地、海洋等自然资源年度利用计划，根据中央授权，对地方政府落实党中央、国务院关于自然资源和国土空间规划的重大方针政策、决策部署及法律法规执行情况进行督察等。
生态环境部	生态环境部负责水电项目等重大环境问题的统筹协调和监督管理；负责对水电项目进行环境影响评价，对建设项目环境影响评价报告审批、建设过程中环保“三同时”工作监管和阶段及竣工环保验收；会同有关部门编制并监督实施重点区域、流域、海域、饮用水水源地生态环境规划和水功能区划，组织拟订生态环境标准，制定生态环境基准和技术规范；负责环境污染防治的监督管理。会同有关部门监督管理饮用水水源地生态环境保护工作，组织指导城乡生态环境综合整治工作。

（2）行业自律组织

除前述政府监管部门外，标的公司所处水电行业还包括中电联、中国循环经济协会可再生能源专业委员会、中国可再生能源学会、中国水利电力质量管理协会等行业自律组织。

名称	主要职责
中电联	中电联是标的公司所处行业最重要的行业自律组织，于1988年由国务院批准成立，是全国电力行业企事业单位的联合组织、非营利的社会团体法人。中电联的主要职能包括开展调查研究，提出电力改革与发展的政策建议，参与电力行业立法、规划、产业政策、行业指南、行业准入条件制订和体制改革工作；制定并监督执行行业约规，建立行业自律机制，推动诚信建设、规范会员行为、协调会员关系、维护行业秩序；反映会员和行业企业的诉求，维护会员和行业企业的合法权益；接受政府部门和有关机构授权、委托和政府购买服务，负责行业统计，收集、分析和发布行业信息，开展行业普法教育，开展电力标准化管理及本团体标准的制定、电力建设定额管理、电力可靠性管理、电力工程质量监督管理等工作；通过提供指导、咨询、信息等服务，为企业、行业提供智力支撑；经有关部门批准，组织和参与行业产品、资质认证，科技成果的评审与新技术和新产品鉴定与推广，组织开展企业管理研究及成果评审与推广应用工作；开展法律、政策、管理、技术、工程、信息等有关咨询服务；推进全球能源互联网发展，组织开展全球能源互联网有关政策研究、技术标准制定、人员培训和沟通宣传；受委托代管行业有关学会、协会组织等。
中国循环经济协会可再生能源专业委员会	中国循环经济协会可再生能源专业委员会于2002年获得国家民政部的正式批准设立，主管单位为中国能源研究会和中国循环经济协会。中国循环经济协会可再生能源专业委员会致力于推动可再生能源领域的技术进步和先进技术的推广应用，积极促进中国可再生能源产业的商业化发展，主要职能包括作为与政府部门、行业组织机构、科研单位和企事业单位沟通的桥梁，加强可再生能源行业与政府部门的沟通与联系，反映产业发展中的问题，为政府部门制定技术经济政策服务，接受各级政府部门和企事业单位的委托，开展能源政策、规划、法规和科技项目的研究咨询评估服务；作为国内可再生能源领域与国外联系和交流的窗口，促进国内可再生能源领域与国际间的联系合作与交流，及时获取信息，寻求国际机构的支持和各种投资机会，开展国内外学术交流、能源科学知识与技术普及；作为可再生能源领域企业间及企业与科研单位联系的纽带，加强产、学、研界的沟通与协作，反映行业发展中出现的问题和企业的集体呼声，形成合力并着力消除行业发展障碍。开展社团标准制定，提供能源管理技术服务和培训等。
中国可再生能源学会	中国可再生能源学会成立于1979年，是国内可再生能源领域全国性、学术性和非营利性的社会团体，业务主管单位为中国科学技术协会。中国可再生能源学会下设光伏专委会、风能专委会、可再生能源发电并网专委会、太阳能建筑专委会、太阳能热发电专委会等14个专业委员会。中国可再生能源学会旨在成为科技工作者、企业和政府之间的桥梁，对外学术交流和技术合作的窗口，致力于促进我国可再生能源技术的进步，推动可再生能源产业的发展。

名称	主要职责
中国水利电力质量管理协会	中国水利电力质量管理协会成立于1983年，系由民政局登记，由水利、电力行业相关的企事业单位自愿结成的全国性、行业性社会团体。协会积极开展行业性自律管理和技术服务，参与水利、电力行业质量管理技术标准的制定，提供水利电力质量调查、质量信息和质量管理建议，为政府决策提供服务，促进水利电力事业持续健康发展。

2、行业相关法律法规

涉及水电行业的法律、法规及规范性文件主要包括：

类别	名称	发布单位	实施日期
法律	《中华人民共和国土地管理法》	全国人大常委会	1987 年 1 月 1 日（2019 年 8 月 26 日修订）
	《中华人民共和国环境保护法》	全国人大常委会	1989 年 12 月 26 日（2014 年 4 月 24 日修订）
	《中华人民共和国电力法》	全国人大常委会	1996 年 4 月 1 日（2018 年 12 月 29 日修订）
	《中华人民共和国节约能源法》	全国人大常委会	1998 年 1 月 1 日（2018 年 10 月 26 日修订）
	《中华人民共和国安全生产法》	全国人大常委会	2002 年 11 月 1 日（2021 年 6 月 10 日修订）
	《中华人民共和国可再生能源法》	全国人大常委会	2006 年 1 月 1 日（2009 年 12 月 26 日修订）
	《中华人民共和国能源法》	全国人大常委会	2025 年 1 月 1 日
行政法规	《电力设施保护条例》	国务院	1987 年 9 月 15 日（2011 年 1 月 8 日修订）
	《电网调度管理条例》	国务院	1993 年 11 月 1 日（2011 年 1 月 8 日修订）
	《电力供应与使用条例》	国务院	1996 年 9 月 1 日（2019 年 3 月 2 日修订）
	《电力监管条例》	国务院	2005 年 5 月 1 日
	《促进产业结构调整暂行规定》	国务院	2005 年 12 月 2 日
	《电力安全事故应急处置和调查处理条例》	国务院	2011 年 9 月 1 日

3、行业相关政策

近年来，标的公司所处行业相关政策如下表所示：

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
《推进并网型微电网建设试行办法》	国家发改委、国家能源局	推进能源供给侧结构性改革，促进并规范微电网健康发展，引导分布式电源和可再生能源的就地消纳，建立多元融合、供需互动、高效配置的能源生产与消费模式，推动清洁低碳、安全高效的现代能源体系建设。	2017 年 7 月
《关于全面推进跨省跨区和区域电网输电价格改革工作的通知》	国家发改委办公厅	在省级电网输配电价改革实现全覆盖的基础上，开展跨省跨区输电价格核定工作，促进跨省跨区电力市场交易。	2017 年 8 月
《清洁能源消纳行动计划（2018-2020 年）》	国家发改委、国家能源局	解决清洁能源消纳问题，建立清洁能源消纳的长效机制。	2018 年 10 月
《关于做好 2020 年能源安全保障工作的指导意见》	国家发改委、国家能源局	持续构建多元化电力生产格局，在保障消纳的前提下，支持清洁能源发电大力发展，加快推动风电补贴退坡，推动建成一批风电平价上网项目。	2020 年 6 月
《清洁能源消纳情况综合监管工作方案》	国家能源局	深入贯彻《可再生能源法》，全面落实“碳达峰、碳中和”战略目标和中央生态环境保护督察要求，促进清洁能源消纳。	2021 年 3 月
《2021 年能源工作指导意见》	国家能源局	能源结构-煤炭消费比重下降到 56%以下。新增电能替代电量 2,000 亿千瓦时左右，电能占终端能源消费比重力争达到 28%左右。	2021 年 4 月
《关于“十四五”时期深化价格机制改革行动方案的通知》	国家发改委	持续深化燃煤发电、燃气发电、水电、核电等上网电价市场化改革，完善风电、光伏发电、抽水蓄能价格形成机制。	2021 年 5 月
《关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》	国务院	坚持集中式和分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用，因地制宜开发水能；构建以新能源为主体的新型电力系统，提高电网对高比例可再生能源的消纳和调控能力。	2021 年 9 月
《2030 年前碳达峰行动方案》	国务院	“十四五”“十五五”期间分别新增水电装机容量 4,000 万千瓦左右。全面推进风电、太阳能发电大规模开发和高质量发展，坚持集中式与分布式并举，加快建设风电和光伏发电基地。加快智能光伏产业创新升级和特色应用，创新“光伏+”模式，推进光伏发电多元布局。坚持陆海并重，推动风电协调快速发展，完善海上风电产业链，鼓励建设海上风电基地	2021 年 10 月
《“十四五”现	国家发改委、国	做好增量，把风、光、水、核等清洁能源供应	2022 年 1 月

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
代能源体系规划》	家能源局	体系建设好，加快实施可再生能源替代行动。加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设。以京津冀及周边地区、长三角等为重点，加快发展分布式新能源。到 2025 年，非化石能源消费比重提高到 20%左右，非化石能源发电量比重达到 39%左右，电气化水平持续提升，电能占终端用能比重达到 30%左右。	
《“十四五”可再生能源发展规划》	国家发改委、国家能源局等 9 部门	积极推进大型水电站优化升级，发挥水电调节潜力。充分发挥水电既有调峰潜力，在保护生态的前提下，进一步提升水电灵活调节能力，支撑风电和光伏发电大规模开发。	2022 年 6 月
《关于进一步做好新增可再生能源消费不纳入能源消费总量控制有关工作的通知》	国家发改委、国家能源局、国家统计局	准确界定新增可再生能源电力消费量范围。根据我国可再生能源发展情况，明确现阶段不纳入能源消费总量的可再生能源。主要包括风电、太阳能发电、水电、生物质发电、地热能发电等可再生能源。	2022 年 11 月
《2023 年能源工作指导意见》	国家能源局	着力增强能源供应保障能力，深入推进能源绿色低碳转型，提升能源产业现代化水平，扎实推动区域能源协调发展，加强能源治理能力建设和扩大能源领域高水平开放合作	2023 年 4 月
《关于加强新形势下电力系统稳定工作的指导意见》	国家发改委、国家能源局	加快构建清洁低碳、安全充裕、经济高效、供需协同、灵活智能的新型电力系统，保障电力安全可靠供应。积极推进主要流域水电扩机、流域梯级规划调整等，依法合规开展水电机组改造增容，新建水电机组按需配置调相功能	2023 年 9 月
《电力需求侧管理办法（2023 年版）》	国家发改委、国家能源局等 6 部门	加强全社会用电管理，综合采取合理可行的技术、经济和管理措施，优化配置电力资源，在用电环节实施节约用电、需求响应、绿色用电、电能替代、智能用电、有序用电，推动电力系统安全降碳、提效降耗。	2023 年 10 月
《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》	国家发改委、国家能源局	进一步明确现货市场建设要求，进一步扩大经营主体范围，统筹做好各类市场机制衔接，提升电力现货市场运营保障能力等部署	2023 年 11 月
《关于建立健全电力辅助服务市场价格机制的通知》	国家发改委	加强电力辅助服务市场与中长期市场、现货市场等统筹衔接，科学确定辅助服务市场需求，合理设置有偿辅助服务品种，规范辅助服务计价等市场规则	2024 年 2 月

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》	国家发改委、国家能源局	保障电力安全稳定供应，推动能源电力清洁低碳转型，统筹提升可再生能源调峰能力。积极推动流域龙头水库电站建设，推动水电扩机增容及发电潜力利用，开展梯级水电站协同优化调度，提升水电调峰能力。依托多能互补发展模式，探索流域水风光一体化基地联合调度机制以及风光水火储多品种电源一体化协同调度机制，提升大型可再生能源基地整体调节性能。	2024 年 2 月
《2024 年能源工作指导意见》	国家能源局	持续推动能源绿色低碳转型和高质量发展，保障能源安全，能源结构持续优化，非化石能源发电装机占比提高到 55%左右。稳步推进水电核电开发建设，编制主要流域水风光一体化基地规划，制定长江流域水电开发建设方案。有序推进重大水电工程前期工作。	2024 年 3 月
《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》	国家发展改革委、工业和信息化部、住房城乡建设部、交通运输部、国家能源局、国家数据局	促进绿色低碳循环发展经济体系建设，推动形成绿色低碳的生产方式和生活方式，大力实施可再生能源替代行动。科学有序推进大型水电基地建设，统筹推进水风光综合开发；研究推进大型水电站优化升级，有序建设抽水蓄能电站。	2024 年 10 月
《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025-2027 年）》	国家发展改革委、国家能源局	着力提升电力系统调节能力和调用水平，支撑新型电力系统构建。大力支持流域龙头水库电站建设，积极推进流域水电扩机增容等灵活性提升改造，着力提高流域整体调节能力。	2024 年 12 月
《2025 年能源工作指导意见》	国家能源局	2025 年能源工作主要目标包括：其一，供应保障能力持续增强，全国发电总装机达到 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，发电量达到 10.6 万亿千瓦时左右，跨省跨区输电能力持续提升；其二，绿色低碳转型不断深化，非化石能源发电装机占比提高到 60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右；其三，发展质量效益稳步提升，火电机组平均供电煤耗保持合理水平，风电、光伏发电利用率保持合理水平，初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化。	2025 年 2 月
《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》	**国家发改委、国家能源局**	**全面加快电力现货市场建设，2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖，全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用。**	**2025 年 4 月**

政策名称	颁布单位	主要内容	实施时间
《国家能源局关于促进新能源集成融合发展的指导意见》	**国家能源局**	**发挥水电转动惯量大、启停快速和调节精准特性，积极推进主要流域水风光一体化开发。探索建设以抽水蓄能、新型储能等为调节电源，带动周边风光大规模高质量开发的新型水风光一体化基地。**	**2025 年 10 月**

（三）行业竞争格局和市场分析

1、行业竞争格局

（1）行业整体竞争格局

标的公司主要从事水力发电业务，水力发电行业具备高度资本密集型特征，以五大发电集团（华能集团、华电集团、大唐集团、国家电投集团及国家能源集团）和三峡集团为代表的国有大型发电企业为主、地方国有企业及民营企业为辅。

（2）行业内主要企业及其市场份额

我国水力发电行业的主要参与者包括五大发电集团和三峡集团。

1）华能集团

华能集团成立于 1989 年 3 月，主要从事电源开发、投资、建设、经营和管理，电力（热力）生产和销售，金融、煤炭、交通运输、新能源、环保相关产业及产品的开发、投资、建设、生产、销售，实业投资经营及管理。华能集团发电业务包括火电、水电、风电、光伏、核电等，下属能源类上市公司为华能国际（600011.SH）、内蒙华电（600863.SH）、华能水电（600025.SH）。截至 2024 年 12 月 31 日，华能集团总装机容量 26,926 万千瓦，其中火电装机容量 14,383 万千瓦，水电装机容量 2,929 万千瓦，风电装机容量 4,610 万千瓦，光伏装机容量 4,982 万千瓦，核电装机容量 20 万千瓦。

2）华电集团

华电集团成立于 2002 年 12 月，主要从事电力生产、热力生产和供应，与

电力相关的煤炭等一次能源开发，以及相关专业技术服务。华电集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，下属能源类上市公司为华电国际（600027.SH）、华电能源（600726.SH）、黔源电力（002039.SZ）、华电辽能（600396.SH）。截至 2024 年 12 月 31 日，华电集团总装机容量 23,953 万千瓦，其中火电装机容量 12,969 万千瓦，水电装机容量 3,093 万千瓦，风电及其他机组装机容量 7,892 万千瓦。

3）大唐集团

大唐集团成立于 2002 年 12 月，主要从事电力、煤炭、金融、海外、煤化工、能源服务。大唐集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，覆盖我国多个省份并向缅甸、柬埔寨、老挝、印尼等多个国家和地区拓展，下属能源类上市公司为大唐发电（601991.SH/0991.HK）、大唐新能源（01798.HK）、桂冠电力（600236.SH）、华银电力（600744.SH）。截至 2024 年 12 月 31 日，大唐集团总装机容量 19,799 万千瓦，其中火电装机容量 10,924 万千瓦，水电装机容量 2,773 万千瓦，风电装机容量 3,623 万千瓦，其他装机容量 2,479 万千瓦。

4）国家电投集团

国家电投集团成立于 2015 年 5 月，主要从事电力生产和销售，以煤炭为基础、电力为核心、有色冶金为延伸的煤—电—铝产业链，并向金融、电站服务等业务延伸。国家电投集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，下属能源类上市公司为上海电力（600021.SH）、电投能源（002128.SZ）、吉电股份（000875.SZ）、中国电力（02380.HK）、远达环保（600292.SH）、电投产融（000958.SZ）。截至 2024 年 12 月 31 日，国家电投集团可控总装机容量 26,496 万千瓦，其中火电装机容量 8,353 万千瓦，水电装机容量 2,658 万千瓦，风电装机容量 6,044 万千瓦，其他装机容量 9,441 万千瓦。

5）国家能源集团

国家能源集团成立于 2017 年 11 月，主要从事煤炭、电力、运输、化工等全产业链业务。国家能源集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，产业

分布在我国多个省市以及美国、加拿大等 10 多个国家和地区，是全球规模最大的煤炭生产公司、火电公司，下属能源类上市公司为中国神华（601088.SH/1088.HK）、国电电力（600795.SH）、龙源电力（001289.SZ/0916.HK）、长源电力（000966.SZ）。截至 2024 年 12 月 31 日，国家能源集团总装机容量 3.55 亿千瓦，其中火电装机容量 2.11 亿千瓦，水电装机容量 0.21 亿千瓦，风电装机容量 0.66 亿千瓦，太阳能及其他装机容量 0.56 亿千瓦。

6）三峡集团

三峡集团成立于 1993 年 9 月，主要从事发电、水运、旅游、环保、金融等领域的业务。三峡集团发电业务包括火电、水电、新能源发电等，覆盖我国多个省份，下属能源类上市公司为长江电力（600900.SH）、三峡能源（600905.SH）、湖北能源（000883.SZ）。截至 2024 年 12 月 31 日，三峡集团可控总装机容量约 15,830.77 万千瓦，其中国内水电装机容量 7,823.91 万千瓦，国内风电、光伏等新能源装机容量 5,959.20 万千瓦，国内火电装机容量 666.80 万千瓦，海外项目 1,236.07 万千瓦（其中水电项目 887.69 万千瓦，风电项目 127.88 万千瓦，太阳能 220.50 万千瓦）。

（3）标的公司主要可比公司

综合考虑业务布局、发电类型、财务数据的可获得性等因素，标的公司主要可比公司为：

1）长江电力（600900.SH）

中国长江电力股份有限公司成立于 2002 年 11 月 4 日，主要从事水力发电业务，为全球最大的水电上市公司，管理运营乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝等六座水电站。截至 2024 年 12 月 31 日，长江电力水电装机容量为 7,179.50 万千瓦，占全国水电装机的 16.45%。

2）华能水电（600025.SH）

华能澜沧江水电股份有限公司成立于 2001 年 2 月 8 日，主要经营水电开发、

水力发电、发电销售、工程建设等业务，对云南省澜沧江流域的水电项目投资建设和经营管理，对云南省境内澜沧江流域的水电资源实施流域、梯级、滚动、综合开发。截至 2024 年 12 月 31 日，华能水电已投产水电装机容量为 2,730.58 万千瓦。

3）国投电力（600886.SH）

国投电力控股股份有限公司成立于 1996 年 6 月 18 日，是一家以水电为主、水火并济、风光互补的综合电力上市公司，所控股的雅砻江公司是雅砻江干流唯一水电开发主体。截至 2024 年 12 月 31 日，国投电力控股水电装机容量为 2,130 万千瓦。

4）桂冠电力（600236.SH）

广西桂冠电力股份有限公司成立于 1992 年 9 月 4 日，主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，以红水河流域开发为主线，以水电开发与运营为主导产业并适当发展其他清洁能源。截至 2024 年 12 月 31 日，桂冠电力水电装机容量为 1,024.04 万千瓦。

5）黔源电力（002039.SZ）

贵州黔源电力股份有限公司成立于 1993 年 10 月 12 日，业务范围涉及水电与光伏运行管理、工程建设管理等，致力于贵州境内“两江一河”（北盘江、芙蓉江、三岔河）流域水电资源梯级开发。截至 2024 年 12 月 31 日，黔源电力水电装机容量为 323.35 万千瓦。

6）闽东电力（000993.SZ）

福建闽东电力股份有限公司成立于 1998 年 12 月 30 日，主营业务为电力生产与开发，主要以水力发电和风力发电等清洁能源为主。截至 2024 年 12 月 31 日，闽东电力水电权益装机容量为 36.18 万千瓦。

7）湖南发展（000722.SZ）

本公司成立于 1993 年 8 月 12 日，主要从事清洁能源及自然资源相关业务，运营管理湖南境内的株洲航电、蟒塘溪、鸟儿巢 3 座水电站以及南洲产业园分布式光伏电站。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司控股水电装机容量为 23 万千瓦。

8）梅雁吉祥（600868.SH）

广东梅雁吉祥水电股份有限公司成立于 1993 年 1 月 1 日，主营业务为水力发电和地理测绘信息业务。截至 2024 年 12 月 31 日，梅雁吉祥水电装机容量为 15.08 万千瓦。

2、市场供需情况

（1）市场需求

从需求端来看，电力行业的总需求与国民经济发展水平的关联程度较高，较快的经济增长能够加大社会对电力的总需求，经济增长的放缓或衰退会降低社会对电力的总需求，电力行业的周期与宏观经济的周期大体相同。根据国家能源局数据，2014 年至 2024 年，我国全社会用电量从 5.52 万亿千瓦时增长到 9.85 万亿千瓦时，年均复合增长率为 5.96%。



数据来源：国家能源局

对于不同产业，电力需求的增长也有所不同。根据国家能源局数据，2024年，全社会用电量98,521亿千瓦时，同比增长6.8%，其中规模以上工业发电量为94,181亿千瓦时。从分产业用电看，第一产业用电量1,357亿千瓦时，同比增长6.3%；第二产业用电量63,874亿千瓦时，同比增长5.1%；第三产业用电量18,348亿千瓦时，同比增长9.9%；城乡居民生活用电量14,942亿千瓦时，同比增长10.6%。



数据来源：国家能源局

在第二产业中，作为用电主体的制造业用电结构发生了显著变化。高技术及装备制造业2024年用电量同比增长10.3%，明显高于同期制造业平均增长水平，制造业延续转型升级趋势。在政策的大力扶持下，电气机械和器材制造业、计算机、通信和其他电子设备制造业、汽车制造业、仪器仪表制造业等设备制造类行业用电量增速均超10%，显示出我国在新兴制造业领域的投入与布局初见成效，为产业升级注入强劲动力。

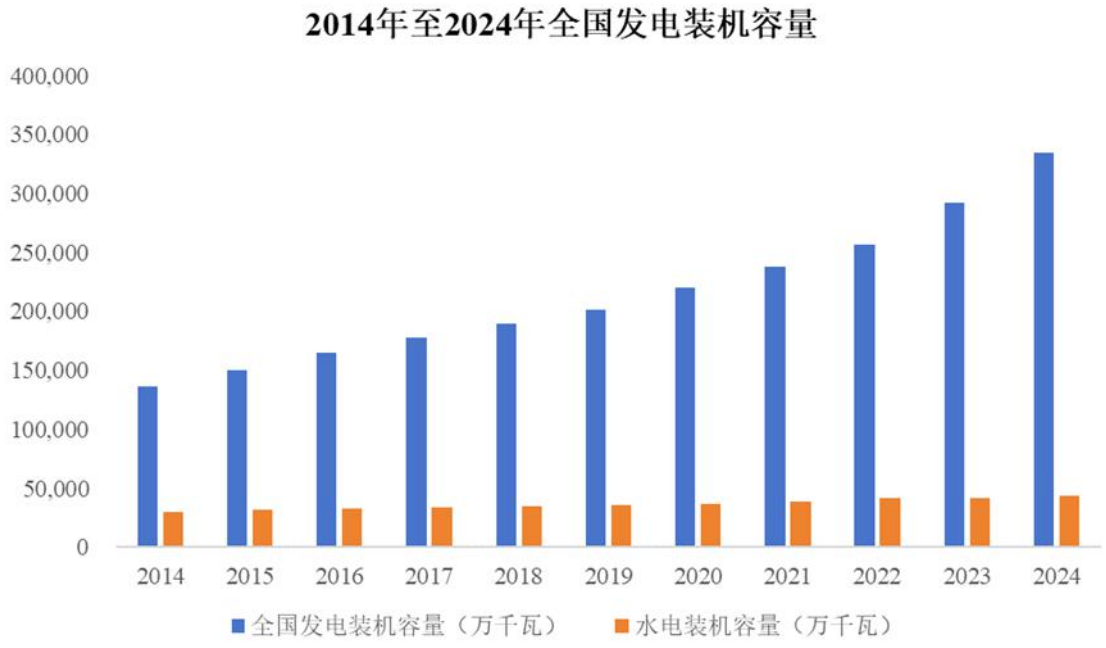
第三产业在数字经济、现代服务业等新兴领域的带动下，用电量持续快速增长。信息传输、软件和信息技术服务业用电量同比增长11.9%，互联网和相关服务更是在移动互联网、大数据、云计算等技术的助力下，用电量同比增长21.7%。

（2）市场供应

作为国家经济发展的命脉、社会正常运转的保障和未来可持续发展的核心驱动力，电力行业备受国家重视。在能源供给体系清洁化、低碳化发展趋势下，非化石电力供给持续加大，水、风、光等可再生能源在我国能源供应结构中日益占据重要地位。同时，一批重大水电项目核准建设，新型电力系统加快构建，转型变革继续保持全球领先。截至 2024 年底，我国可再生能源发电装机达 18.89 亿千瓦，同比增长 24.6%，装机占比连续两年超过一半。根据中电联预测，2030 年全国非化石能源发电装机占比接近 70%，带动非化石能源消费比重达到 25%以上。

1）发电装机容量情况

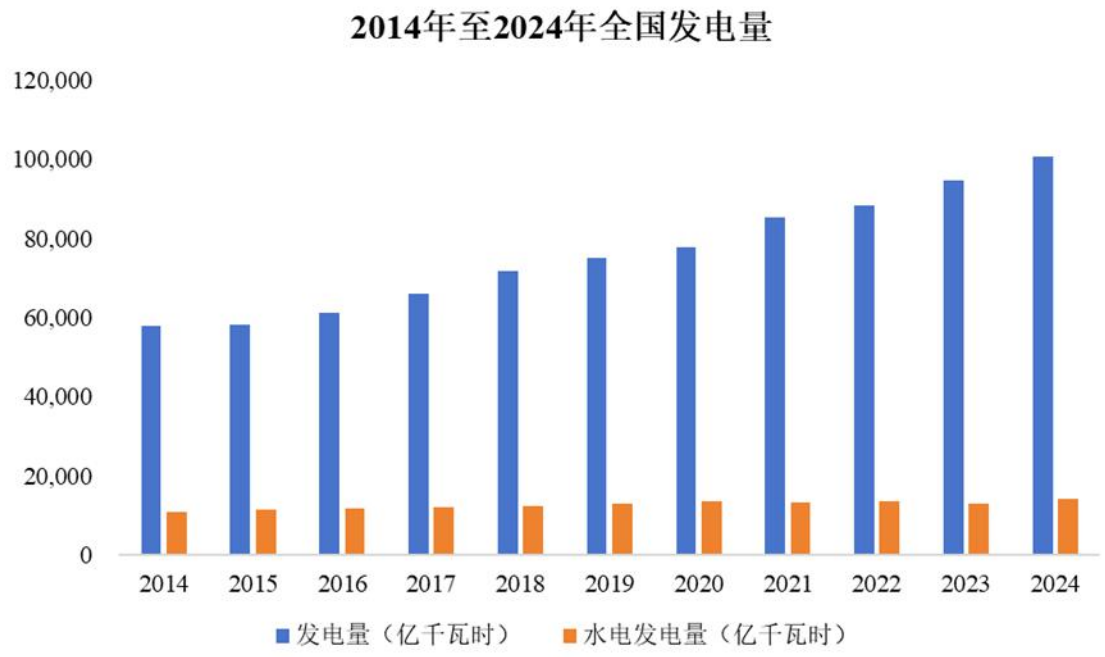
2014 年至 2024 年间，全国发电装机容量由 136,019 万千瓦增长至 334,862 万千瓦，年均复合增长率为 9.43%，其中水电装机容量由 30,183 万千瓦增长至 43,595 万千瓦，年均复合增长率为 3.75%。



数据来源：国家能源局

2）发电量情况

2014 年至 2024 年间，全国发电量由 57,945 亿千瓦时增长至 100,869 亿千瓦时，年均复合增长率为 5.70%，其中水电发电量由 10,729 亿千瓦时增长至 14,257 亿千瓦时，年均复合增长率为 2.88%。



数据来源：国家统计局

3、行业利润水平情况

我国发电行业整体利润水平保持平稳增长态势，其中水电行业在水电优先上网、上网电量有效消纳的政策下，盈利能力保持平稳态势。由于水电行业特有的经营模式，经营周期较长且前期投入大，主要成本为固定资产折旧，因此水电站资产折旧完成后，折旧费用逐步转化为利润，有利于提升利润水平。

（四）影响行业发展的因素

1、有利因素

（1）政策因素

随着全球能源将加速向低碳、零碳方向演进，可再生能源将逐步成长为支撑经济社会发展的主力能源。我国经济长期向好，能源需求仍将持续增长，发展可再生能源是增强国家能源安全保障能力、逐步实现能源独立的必然选择，

而水电属于可再生能源，在“碳达峰、碳中和”背景下，水电开发得到国家的政策支持。《“十四五”现代能源体系规划》《“十四五”可再生能源发展规划》《能源碳达峰碳中和标准化提升行动计划》等文件指出将因地制宜开发水电，科学有序推进大型水电基地建设，积极推进大型水电站优化升级、发挥水电调节潜力，实施小水电清理整改、推进绿色改造和现代化提升，统筹推进水风光综合基地开发建设。

（2）成本因素

虽然水电站初始建设成本较高，但其设计使用寿命远超火电、光伏和风电，超长的运营期有效摊薄了初始建设成本，且建成投产后无需煤炭、天然气等燃料投入，具有较为明显的成本优势。此外，随着电力体制改革的进一步深化，“竞价上网”政策完全实施后，水电的价格优势将更为明显。

（3）需求因素

我国经济长期保持良好增长，新质生产力持续发展壮大，大规模设备更新和消费品以旧换新激发内需潜力进一步释放，推动第二产业用电量平稳增长；各项促消费政策激发消费潜能，新型消费增长点不断涌现，消费场景不断拓展，推动第三产业用电量较快增长，推动着全社会用电量增长。2014 年至 2024 年，我国全社会用电量从 5.52 万亿千瓦时增长到 9.85 万亿千瓦时，年均复合增长率为 5.96%。根据中电联预测，2025 年我国全社会用电量预计为 10.4 万亿千瓦时，2030 年全国全社会用电量将达到 13 万亿千瓦时以上。

（4）调峰价值

水电为可再生能源中唯一具备调峰能力的电源，虽然发电量存在季节性波动，但是具体时点的出力可控，灵活性高于火电，而且调峰基本不存在额外成本，经济性上较化学储能也具有明显优势。在我国当前电源结构下，水电仍作为主力电源承担基础负荷，并未大规模参与调峰，出力灵活性的优势尚未充分发挥。虽然火电也有相应的调峰能力，但随着碳中和的不断推进，调峰任务将更多地交给水电，水电在未来我国能源结构中意义重大。

2、不利因素

（1）江河来水影响

水电行业生产所需的主要资源为江河天然来水，因而水电生产对江河来水的依赖度较大。水电站坝址处年度和月度径流量分布存在不均衡性，一般丰水期为 6 月-10 月、枯水期为 12 月-4 月。受降水量等自然因素影响，水电行业经营业绩等存在一定波动。

（2）电力输送影响

电力产品无法存储，必须通过电网才能进行传输。我国水资源的分布不平衡，主要集中于西部地区，但是用电需求主要在中东部沿海发达地区，西部地区就地消纳能力有限，需要将电力外送输出。水电站周边电网建设及输电成本是水电行业发展的制约因素。

（3）建设周期影响

水电项目特别是大型水电项目投资大，建设周期长，投资回收较慢，且在建设期需要面对水文、地质等方面的自然风险，以及移民费用的增加等不利因素。

3、相关产业政策支持

水电行业政策详见本报告书本节之“二、标的公司的行业特点”之“（二）所属行业主管部门、行业监管体制、行业主要法律法规及政策”。

（五）进入行业的主要障碍

1、行政审批难度较高

水电行业属于重要的基础能源供应行业，国家具有明确的准入机制。投资建设和经营电厂必须符合国家能源发展战略，符合电源点和电网的规划要求，并经过国家相关部门的审批。水电工程项目前期工作需要依次开展流域规划、项目预可行性研究、可行性研究以及项目申请报告编制等工作，还需要取得环

保局、水利厅、国土资源局等相关政府主管部门的专项审批意见，进入行业存在较高的行政审批障碍。

2、投资规模大且回收期慢

水电项目尤其是大型水电项目具有一次性建设投资大、建设周期长且投资回收较慢的特点。水电站的投入资金包括大坝建设、库区建设、电厂建设、设备投资、征地移民费用等。随着近年来征地移民补偿标准持续提高以及水电开发难度提升，水电的建设成本将持续增加，对项目资金投入提出了更高要求。

3、专业技术要求较高

水电行业是技术密集型行业，涉及水文、地质、机电、环境保护、水土保持、运行维护等多个领域。电站建设阶段，需综合考虑水文、地质、机电、环境保护、水土保持等多个方面，集安全性、经济性、环境保护于一体；电站运行阶段，需要采取技术手段满足发电稳定性、经济效益最大化等要求，如根据来水量对独立的水库水位进行调节、调节流域多个梯级电站的水位以实现整体流域水电站的效益最大化。因此水电站的前期建设和后期运行均拥有较高技术含量，对于水电企业的技术基础和管理水平均提出了很高的要求，水电行业存在较高的专业技术门槛。

（六）行业技术水平及技术特点

1、水电工程技术世界领先

经过多年的发展和实践，我国水电工程技术已达到世界先进水平，形成了全产业链整合能力。我国在 200 米、300 米高坝及超高坝建设技术日臻成熟，其中抗高压、防渗、抗震、高边坡治理、泄洪消能、复杂地基处理等多领域工艺技术均不断取得突破，堆石混凝土、改性沥青混凝土面板、复合土工膜面板等多类型新材料亦已在我国水电站建设过程中成功应用，多项施工指标均达到国际领先水平。

2、水电设备实现跨越式发展

我国水电设备经过引进再创新，实现了跨越式发展，并依托国家重大工程具备了自主研制大型水电机组的能力，混流式、轴流转桨式和灯泡贯流式水电机组的设计制造水平已达到世界先进水平；实现了中低水头百万级巨型混流式水电机组的自主研发和生产制造，技术水平已处于世界领先地位。

3、智能化建设和智慧运营发展迅速

我国水电开发在关键节点上实现了智能化建设管理与智慧化运营，尤其是随着物联网、大数据、人工智能等新一代信息技术的发展，大坝智能建设已经取得突破性进展，基本形成了以智能仿真、智能交通、智能碾压、智能振捣、智能温控、智能灌浆、智能管理等为核心技术的水电工程智能建造体系；智慧电厂雏形初显，基本实现了无人少人值守、智能调度、智能机器人巡检等。我国智能水电工程技术与管理水平已处于世界前列，极大提升了工程建设管理运行水平。

（七）行业经营模式

详见本报告书“第四节 标的公司基本情况”之“五、标的公司主营业务情况”之“（四）经营模式及核心业务情况”。

（八）行业发展情况和未来发展趋势

1、行业发展现状

加快发展可再生能源、实施可再生能源替代行动，是推进我国能源革命和构建清洁低碳、安全高效能源体系的重大举措。水电作为可再生能源重要组成部分，装机规模和发电量均保持着稳定增长。

根据国家能源局数据，截至 2024 年底，我国水力发电装机容量共 43,595 万千瓦，占全国电力总装机比例为 13.02%；2024 年全国新增水电装机容量 1,378 万千瓦，其中常规水电 625 万千瓦，抽水蓄能 753 万千瓦。根据国家统计局数据，2024 年我国水力发电量共 14,256.82 亿千瓦时，占全国总发电量比例为

14.13%。

2、未来发展趋势

（1）水风光储一体化发展

我国已提出 2030 年碳达峰、2060 年碳中和的发展目标，风光建设成为实现目标必由之路，然而风光发电出力不稳将增加电网负荷，在此情况下水电调节作用凸显。将流域梯级水电站周边一定范围内的光伏、风电就近接入水电站，借助水电的外送通道，可以有效发挥水电与风光的季节性、时段性互补特征。此外，作为我国运用最广泛、成本最低的储能技术，抽水蓄能具备调峰填谷、调频、调相的功能，是成熟的电力体系中不可缺少的一环。因此，未来水电企业将积极推进“水风光储”互补的可再生能源开发模式，实现水风光储一体化发展。

（2）梯级联合调度提升水能资源综合利用效率

水电站按照调节能力可分为无调节水电站和有调节水电站，而根据水库库容大小和多年平均径流量的关系又可以将有调节水电站分为日调节、月调节、季调节、年调节和多年调节水电站等。当流域内存在一群相互间具有联系的水电站以及相关工程设施时，可通过多库联合调度形成水库群梯级效应，熨平来水波动，从而达到减少弃水、提高运行水头、增发电量的目的。

（3）进一步挖掘调节价值

随着我国风电、光伏发电等新能源比例快速提升，电力系统面临供需平衡困难、转动惯量降低带来的系统运行控制难度增加和稳定风险增加、调峰容量需求大幅增加等重大问题。水电具有转动惯量大、响应速度快、运行方式灵活等特点，具备灵活调节价值，是保障新型电力系统安全稳定和经济运行的基石电源。相应地，水电企业的收益也应该在原有发电收益基础上大幅增加为系统提供调节服务的收入。

（九）行业周期性、区域性、季节性特征

1、周期性

水电行业周期性主要体现在受国家宏观经济和行业政策影响上。一方面，电力行业的总需求与国民经济发展水平的关联程度较高，电力行业的周期与宏观经济的周期大体相同，因此宏观经济周期性将影响水电行业周期性；另一方面，电力行业市场化改革等相关行业政策会直接作用于电价，进而影响水电行业收益水平。

2、区域性

我国水能资源具有蕴藏量大、区域分布不均的特点，近一半的水能资源主要集中在十三大水电基地：金沙江、雅砻江、大渡河、澜沧江、怒江、乌江、长江上游、南盘江红水河、黄河上游、黄河中游北干流水电基地及湘西、闽浙赣和东北水电基地。我国的水电站亦主要分布在上述水能资源丰富的河流区域内，因此水电行业具有较为明显的区域性特征。

3、季节性

水电发电量与来水情况密切相关，来水的波动性将直接导致水电发电量的波动。受气候影响，我国全年降水量存在明显的季节性，来水量会因季度变化产生较大变化，因此水力发电的季节性显著。整体而言，我国夏季降水较多，通常 6 月-10 月为丰水期，春、冬季节降水较少，通常 12 月-4 月枯水季。

（十）行业与上下游联系情况

水电作为可再生清洁能源，通过将水的势能转换为电能来发电，发电过程中并不消耗水，仅需少量备品备件就可以满足生产经营需要。由于水电站投产之后的运营发电过程中对于备品备件的需求量较小，因此备品备件生产商对水电行业运行的影响很小。此外，水电行业的主要成本集中在建设期，其上游主要为电力工程建设商和发电设备提供商。

水电行业的直接下游是电网公司，终端系向电网公司购电的工商业企业及

居民等用电客户。自电力体制改革以来，电网公司不再以上网电价和销售电价价差作为收入来源，而按照政府核定的输配电价收取过网费。

三、标的公司的核心竞争力及行业地位

（一）本次交易标的核心竞争力

1、铜湾水电

（1）所在流域水力资源丰富

铜湾水电站位于我国十三大水电基地之一的湘西水电基地之沅水流域，作为长江的第三大支流，沅江水系年径流量超过 260 亿立方米，是湘西水电基地中水量最大、水能资源蕴藏量最丰富的河流。

铜湾水电站属沅水梯级开发的第五级核心枢纽，承上启下衔接安江、清水塘水电站，形成流域协同效应，该区位优势可实现水资源梯级联调，有效提升整体发电效率。铜湾水电站所处沅水流域水力资源丰富、流域梯级调度集中控制管理水平领先，对铜湾水电经营业绩形成有力支撑。

（2）机组发电效率高

铜湾水电站装机容量 18 万千瓦，总库容 2.11 亿立方米，年等效利用小时数超 3,900 小时，高于行业平均水平。大坝配备 10 扇智能弧形闸门，实现水量精准调控与防洪减灾双重功能；四台灯泡贯流式机组（单机 4.5 万千瓦）技术指标对标国际一流水准。

（3）高效电网接入

铜湾水电站通过 220kV 双回路直连怀化阳塘、洞口平溪变电站，形成环网供电结构，可确保电力外送可靠性，有效缩短故障响应时间，适配新型电力系统灵活性需求。

2、清水塘水电

（1）所在流域水力资源丰富

清水塘水电站位于我国十三大水电基地之一的湘西水电基地之沅水流域，作为长江的第三大支流，沅江水系年径流量超 260 亿立方米，是湘西水电基地中水量最大、水能资源蕴藏量最丰富的河流。

清水塘水电站属于沅水中游梯级开发项目中湖南省境内的第六级水电站，随着上游各大中型水电站水库蓄水位的提升，清水塘水电站年均发电量稳定增长。清水塘水电站所处沅水流域水力资源丰富、流域梯级调度集中控制管理水平领先，对清水塘水电经营业绩形成有力支撑。

（2）机组设备运行稳定

清水塘水电站装机容量 12.8 万千瓦，主要发电机组设备已完成首次技术改造与检修工作，机组设备的使用寿命得到了有效延长，性能得到提升，故障率显著降低，运行状况稳定可靠，能够为用户提供更为稳定和安全的电力供应。

（3）管理团队精益高效

清水塘水电持续通过精细化管理提升效益，逐步构建了标准化、数字化、精细化为核心的综合管理体系，有效支撑并确保了企业的安全与高效运作。清水塘水电先后荣获包括全国总工会颁发的“五一先锋号”荣誉称号、全国模范职工之家，国家能源局颁发的“湖南省电力安全生产先进单位”等多项荣誉。

3、筱溪水电

（1）所在流域水力资源丰富

筱溪水电站坐落于资水干流中游，主要功能为发电，属于大（Ⅱ）型水利枢纽工程，控制流域面积 1.58 万平方公里，多年平均来水量为 129 亿立方米。筱溪水电站所在的资水湖南段，水力资源丰富，对筱溪水电经营业绩形成有力支撑。

（2）机组设备运行状态优良

筱溪水电站装机容量 13.5 万千瓦，自 2008 年建成以来，已连续稳定运营 17 年。筱溪水电持续积极推动基建技改项目建设，对主辅设施、设备进行科学管控，确保了机组运行效能处于最佳状态。同时，连续多年积极开展智能化升级改造，提升工作效率、降低人为失误。

（3）管理团队精益高效

筱溪水电持续通过精细化管理提升效益，逐步构建了标准化、数字化、精细化为核心的综合管理体系，有效支撑并确保了企业的安全与高效运作，先后荣获包括“推进新型工业化先进企业”、“全国建设项目档案管理示范工程”在内的多项荣誉。

4、高滩水电

（1）流域水力资源丰富

高滩水电位于湖南省沅陵县境内，是沅江最大支流酉水的最末一级电站，水库坝址以上控制流域面积 1.77 万平方公里，占酉水总流域面积的 95.5%。高滩水电毗邻凤滩水电站，形成梯级开发联动，实现水位差互补，可有效优化水资源调度，提升整体流域发电效率。高滩水电所处酉水流域水力资源丰富、流域梯级调度集中控制管理水平领先，对高滩水电经营业绩形成有力支撑。

（2）主机设备稳定可靠运营成本低

高滩水电装机容量 5.7 万千瓦，首台机组于 1996 年 4 月投产发电，通过持续开展检修和技术改造，主要机组设备运行可靠、故障率低、维护成本低。高滩水电投产时间较久，经过多年稳定经营，目前公司建设贷款已基本清偿，财务成本较低，有利于未来持续稳定盈利。

（二）行业地位

水力发电行业系竞争充分的资本密集型产业，市场参与主体多。标的公司

在省属区域市场占据优势地位，截至 2025 年 3 月 31 日，标的公司合计装机容量 50.00 万千瓦，在湖南省水力发电市场位于前列。

四、标的公司的财务状况、盈利能力及未来趋势分析

（一）铜湾水电

1、铜湾水电财务状况分析

（1）资产结构分析

报告期各期末，铜湾水电资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	**3,964.68**	**3.72%**	3,151.57	2.85%	1,677.48	1.47%
非流动资产	**102,470.33**	**96.28%**	107,483.46	97.15%	112,774.35	98.53%
资产总计	**106,435.01**	**100.00%**	**110,635.03**	**100.00%**	**114,451.83**	**100.00%**

报告期各期末，铜湾水电流动资产占总资产比重分别为 1.47%、2.85%和 **3.72%**，非流动资产占总资产比重分别为 98.53%、97.15%和 **96.28%**，非流动资产占比较高，主要系铜湾水电所属水力发电行业属于重资产行业，具有固定资产投入规模较大的特点。铜湾水电生产经营的主要资产为发电项目的房屋及建筑物、机器设备等非流动资产，资产结构符合铜湾水电所属行业特点。

报告期各期末，铜湾水电的资产总额分别为 114,451.83 万元、110,635.03 万元和 **106,435.01 万元**，保持稳定状态，符合铜湾水电生产经营的实际情况。

1）流动资产构成及变动分析

报告期各期末，铜湾水电流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	**2,568.32**	**64.78%**	182.20	5.78%	44.79	2.67%
应收账款	**1,174.70**	**29.63%**	872.10	27.67%	595.32	35.49%
预付款项	**16.91**	**0.43%**	19.65	0.62%	16.74	1.00%
其他应收款	**5.02**	**0.13%**	1,831.00	58.10%	838.18	49.97%
存货	**133.74**	**3.37%**	168.35	5.34%	180.30	10.75%
其他流动资产	**65.99**	**1.66%**	78.27	2.48%	2.15	0.13%
流动资产合计	**3,964.68**	**100.00%**	**3,151.57**	**100.00%**	**1,677.48**	**100.00%**

①货币资金

报告期各期末，铜湾水电的货币资金情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
银行存款	**2,568.32**	182.20	44.79
合计	**2,568.32**	**182.20**	**44.79**

报告期各期末，铜湾水电货币资金余额分别为 44.79 万元、182.20 万元和 **2,568.32 万元**，全部由银行存款构成，报告期内货币资金主要用于正常的生产经营活动。**2025 年 11 月末，银行存款大幅增加，主要系湖南能源集团解除对铜湾水电资金集中管理。**

②应收账款

I.应收账款规模及构成

报告期各期末，铜湾水电应收账款账面价值分别为 595.32 万元、872.10 万元和 **1,174.70 万元**，占流动资产比重分别为 35.49%、27.67%和 **29.63%**。报告期内，铜湾水电的应收账款均为应收国网湖南省电力有限公司电费款。

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收电费	**1,236.53**	918.00	626.65
应收账款账面余额	**1,236.53**	**918.00**	**626.65**
减：坏账准备	**61.83**	45.90	31.33
应收账款账面价值	**1,174.70**	**872.10**	**595.32**

II.应收账款账龄分析

报告期各期末，铜湾水电应收账款账龄及信用损失准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	**1,236.53**	**100.00%**	918.00	100.00%	626.65	100.00%
小计	**1,236.53**	**100.00%**	**918.00**	**100.00%**	**626.65**	**100.00%**
减：坏账准备	**61.83**	**-**	45.90	-	31.33	-
合计	**1,174.70**	**-**	**872.10**	**-**	**595.32**	**-**

从账龄分布看，铜湾水电应收账款账龄均为 1 年以内，账龄较短，客户回款及时。

III.信用损失准备计提分析

①2025 年 11 月 30 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	**1,236.53**	**100.00%**	**61.83**	**5.00%**	**1,174.70**
合计	**1,236.53**	**100.00%**	**61.83**	**5.00%**	**1,174.70**

②2024 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	918.00	100.00%	45.90	5.00%	872.10
合计	**918.00**	**100.00%**	**45.90**	**5.00%**	**872.10**

③2023 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	626.65	100.00%	31.33	5.00%	595.32
合计	**626.65**	**100.00%**	**31.33**	**5.00%**	**595.32**

报告期各期末，铜湾水电不存在需要单项计提的应收账款坏账准备，均为按照账龄组合计提的应收账款坏账准备，且应收账款余额的账龄均为 1 年以内，计提比例为 5%。

IV.应收账款前五名情况

报告期各期末，铜湾水电应收账款余额对应的客户均为国网湖南省电力有限公司。

③其他应收款

I.规模分析

报告期各期末，铜湾水电其他应收款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
押金保证金	-	2.00	-
资金集中管理款	-	1,823.44	831.50
其他	**6.57**	7.18	8.25
其他应收款账面余额	**6.57**	**1,832.62**	**839.75**
减：坏账准备	**1.55**	1.61	1.57
其他应收款账面价值	**5.02**	**1,831.00**	**838.18**

报告期各期末，铜湾水电其他应收款账面价值分别为838.18万元、1,831.00万元和**5.02万元**，主要构成为资金集中管理款。根据湖南能源集团制定的《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》，湖南能源集团设立资金结算中心，依据相关程序与相应的合作银行签订协议并开立集团账户，各子公司针对集团资金结算中心范围内的银行账户办理加入对应资金集中管理系统的相关手续，各子公司在其开户银行收到的各种款项，银行系统适时自动划转至集团总账户。铜湾水电根据《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》将被集团总账户集中管理的资金在其他应收款列报。

截至**报告期末**，湖南能源集团已解除对铜湾水电的资金集中管理，铜湾水电已收回该部分款项。

II.账龄情况分析

报告期各期末，铜湾水电其他应收款账龄及坏账准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1年以内	**4.01**	**60.96%**	1,831.40	99.93%	838.53	99.86%
1-2年	**1.35**	**20.55%**	-	0.00%	-	0.00%
4年以上	**1.22**	**18.50%**	1.22	0.07%	1.22	0.14%
账面余额合计	**6.57**	**100.00%**	**1,832.62**	**100.00%**	**839.75**	**100.00%**
减：坏账准备	**1.55**	-	1.61	-	1.57	-
账面价值合计	**5.02**	**-**	**1,831.00**	**-**	**838.18**	**-**

④存货

报告期各期末，存货的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
原材料	**133.74**	168.35	180.30
存货账面余额	**133.74**	168.35	180.30

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
减：跌价准备	-	-	-
存货账面价值	**133.74**	**168.35**	**180.30**

报告期各期末，铜湾水电存货账面价值分别为 180.30 万元、168.35 万元和 **133.74 万元**，占流动资产比重分别为 10.75%、5.34%和 **3.37%**。铜湾水电存货主要为保证电站日常运行及大修理所储备的各类构件、零部件及材料。

2）非流动资产构成及变动分析

报告期各期末，铜湾水电非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
固定资产	**98,964.54**	**96.58%**	103,435.47	96.23%	108,188.15	95.93%
在建工程	**177.36**	**0.17%**	178.65	0.17%	101.51	0.09%
长期待摊费用	**3,269.90**	**3.19%**	3,837.92	3.57%	4,422.25	3.92%
递延所得税资产	**51.29**	**0.05%**	31.42	0.03%	32.41	0.03%
其他非流动资产	**7.24**	**0.01%**	-	0.00%	30.04	0.03%
合计	**102,470.33**	**100.00%**	**107,483.46**	**100.00%**	**112,774.35**	**100.00%**

铜湾水电非流动资产主要为固定资产和长期待摊费用，合计占非流动资产的比例分别为 99.85%、99.80%和 **99.77%**。具体分析如下：

①固定资产

报告期各期末，铜湾水电固定资产的账面价值情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	**196,033.93**	**100.00%**	**195,647.81**	**100.00%**	**195,172.74**	**100.00%**
房屋及建筑物	**144,515.41**	**73.72%**	144,489.18	73.85%	144,489.18	74.03%
电子设备	**431.61**	**0.22%**	266.57	0.14%	229.02	0.12%
机器设备	**49,161.56**	**25.08%**	48,980.01	25.03%	48,534.65	24.87%

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
运输工具	**56.95**	**0.03%**	56.95	0.03%	101.22	0.05%
其他	**1,868.40**	**0.95%**	1,855.09	0.95%	1,818.67	0.93%
二、累计折旧合计	**97,069.39**	**100.00%**	**92,212.33**	**100.00%**	**86,984.59**	**100.00%**
房屋及建筑物	**53,568.74**	**55.19%**	50,654.61	54.93%	47,506.18	54.61%
电子设备	**199.03**	**0.21%**	184.43	0.20%	165.64	0.19%
机器设备	**41,472.38**	**42.72%**	39,555.71	42.90%	37,463.04	43.07%
运输工具	**55.24**	**0.06%**	54.45	0.06%	92.16	0.11%
其他	**1,774.00**	**1.83%**	1,763.13	1.91%	1,757.57	2.02%
三、减值准备合计	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
房屋及建筑物	**-**	**-**	-	-	-	-
电子设备	**-**	**-**	-	-	-	-
机器设备	**-**	**-**	-	-	-	-
运输工具	**-**	**-**	-	-	-	-
其他	**-**	**-**	-	-	-	-
四、账面价值合计	**98,964.54**	**100.00%**	**103,435.47**	**100.00%**	**108,188.15**	**100.00%**
房屋及建筑物	**90,946.67**	**91.90%**	93,834.57	90.72%	96,983.00	89.64%
电子设备	**232.58**	**0.24%**	82.14	0.08%	63.38	0.06%
机器设备	**7,689.18**	**7.77%**	9,424.31	9.11%	11,071.61	10.23%
运输工具	**1.71**	**0.00%**	2.50	0.00%	9.06	0.01%
其他	**94.39**	**0.10%**	91.95	0.09%	61.10	0.06%

报告期各期末，铜湾水电的固定资产账面价值分别为 108,188.15 万元、103,435.47 万元和 **98,964.54 万元**，占非流动资产比例分别为 95.93%、96.23%和 **96.58%**。铜湾水电主要从事水力发电业务，为典型的重资产行业，固定资产的主要构成为房屋及建筑物和机器设备，如发电机组等。

报告期各期末，铜湾水电固定资产均不存在减值情形。

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电的主要生产设备、房屋建筑物的取得和使用情况、成新率如下：

单位：万元

资产类别	资产名称	取得方式	使用情况	账面原值	占该类资产账面原值比例	账面净值	账面成新率
房屋建筑物	大坝	自建	正常使用	122,236.42	85.83%	81,314.02	66.52%
	办公楼及宿舍	自建	正常使用	1,801.01		757.68	42.07%
机器设备	水轮发电机组	外购	正常使用	35,722.38	72.66%	6,010.54	16.83%

注：账面成新率=资产账面净值/账面原值。

截至 2025 年 11 月 30 日，铜湾水电主要生产设备中水轮发电机组的账面成新率相对较低，但使用状态良好。铜湾水电水轮发电机组的会计折旧年限为 20 年，而其经济使用年限一般可达到 30 年以上，高于会计折旧年限，铜湾水电的水轮发电机组虽然账面成新率较低，但仍可使用较长时间。铜湾水电已制定并实施了完善的设备管理和维护制度，对上述设备进行日常维护和定期的检修保养，及时更换易损部件、替换老旧的关键部件，保证生产正常运行。

铜湾水电重要固定资产折旧政策与同行业可比公司对比情况如下：

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	铜湾水电	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
	长江电力	8-50	0.00-3.00	1.94-12.50
	华能水电	6-45	0.00	2.22-16.67
	国投电力	10-50	0.00-3.00	1.94-10.00
	桂冠电力	8-50	5.00	1.90-11.88
	黔源电力	20-45	5.00	2.11-4.75
	梅雁吉祥	5-50	5.00	1.90-19.00
	闽东电力	20-35	5.00	2.71-4.75
	湖南发展	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
机器设备	铜湾水电	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
	长江电力	5-32	0.00-3.00	3.03-20.00
	华能水电	4-26	0.00-5.00	3.65-25.00
	国投电力	5-30	0.00-3.00	3.23-20.00
	桂冠电力	5-30	5.00	3.17-19.00
	黔源电力	12-30	5.00	3.17-7.92

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	梅雁吉祥	5-30	5.00	3.17-19.00
	闽东电力	5-30	5.00-10.00	3.00-19.00
	湖南发展	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
电子设备	铜湾水电	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-8	0.00-3.00	12.13-25.00
	国投电力	无此分类	无此分类	无此分类
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	无此分类	无此分类	无此分类
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
运输工具	铜湾水电	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
	长江电力	3-10	0.00-3.00	9.70-33.33
	华能水电	6-10	3.00	9.70-16.17
	国投电力	5-10	0.00-3.00	9.70-20.00
	桂冠电力	6-10	5.00	9.50-15.83
	黔源电力	6	5.00	15.83
	梅雁吉祥	4-5	5.00	19.00-23.75
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
其他	铜湾水电	5	0.00-5.00	19.00-20.00
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00
	国投电力	3-5	3.00	19.40-32.33
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	3-5	5.00	19.00-31.67
	闽东电力	5-20	5.00-10.00	4.50-19.00
	湖南发展	5	0.00-5.00	19.00-20.00

注：数据来源于各上市公司年度报告。

综上，铜湾水电重要固定资产折旧年限与同行业可比公司相比不存在重大差异，铜湾水电固定资产折旧政策符合《企业会计准则第 4 号——固定资产》及其他相关规定的要求，与固定资产相关性能、技术水平、实际使用情况等相符，具有合理性。铜湾水电严格按照相关会计政策进行会计处理，折旧计提充分。

根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定，铜湾水电于报告期各期末对相关资产是否存在减值迹象进行判断，具体如下：

1、资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌

报告期内资产市价不存在大幅度下跌的情形。

2、企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响

报告期内铜湾水电经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场未发生重大负面变化。

3、市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低

报告期内，铜湾水电当前市场利率或其他市场投资报酬率处于合理水平，不会导致资产可回收金额大幅度降低。

4、有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏

铜湾水电资产主要为大坝及水轮发电机，截至报告期末，相关资产均可以正常使用，设备可以正常运转。根据对相关资产的盘点结果，未发现资产存在已经陈旧过时或者其实体已经损坏的情形。

5、资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置

铜湾水电通过日常维保、盘点等方式对生产设备进行管理，截至报告期末，铜湾水电不存在已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置的固定资产。

6、企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等

截至报告期末，铜湾水电营业收入及现金流状况良好，不存在资产的经济绩效已经低于或者将低于预期的情形。

7、其他表明资产可能已经发生减值的迹象

截至报告期末，铜湾水电相关资产处于正常运转状态，不存在其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

综上，铜湾水电固定资产不存在减值迹象，不会对未来期间经营业绩产生重大不利影响。

②长期待摊费用

报告期各期末，长期待摊费用的账面价值情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
期初数	**3,837.92**	4,422.25	2,961.04
本期增加	**213.62**	306.51	2,248.53
本期摊销	**781.64**	890.84	787.33
期末数	**3,269.90**	3,837.92	4,422.25

报告期各期末，铜湾水电的长期待摊费用余额分别为 4,422.25 万元、3,837.92 万元和 **3,269.90 万元**，主要为机器设备、电站设施的维修改造工程。2023 年度增加较多，主要系新增公路、护坡、导墙修复改造工程以及机组修复改造工程等。

（2）负债结构分析

报告期各期末，铜湾水电负债情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	**6,127.11**	**9.42%**	7,068.37	10.31%	6,434.87	9.32%
非流动负债	**58,919.06**	**90.58%**	61,484.93	89.69%	62,593.43	90.68%
负债总计	**65,046.17**	**100.00%**	**68,553.29**	**100.00%**	**69,028.31**	**100.00%**

报告期各期末，铜湾水电流动负债占比分别为 9.32%、10.31%和 **9.42%**，非流动负债占比分别为 90.68%、89.69%和 **90.58%**。报告期内，铜湾水电的负债总额保持相对稳定。从结构来看，非流动负债占比相对较高，与铜湾水电固定资产等长期资产投入较大的特点相匹配。

1）流动负债构成及变动分析

报告期各期末，铜湾水电流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应付账款	**672.66**	**10.98%**	911.74	12.90%	1,127.61	17.52%
应付职工薪酬	**206.73**	**3.37%**	34.45	0.49%	84.82	1.32%
应交税费	**194.33**	**3.17%**	80.56	1.14%	32.12	0.50%
其他应付款	**43.79**	**0.71%**	969.18	13.71%	1,506.22	23.41%
一年内到期的非流动负债	**5,009.61**	**81.76%**	5,072.44	71.76%	3,684.10	57.25%
流动负债合计	**6,127.11**	**100.00%**	**7,068.37**	**100.00%**	**6,434.87**	**100.00%**

①应付账款

报告期各期末，铜湾水电应付账款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
工程设备款	**212.82**	214.98	212.45

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货款	**459.84**	696.75	915.16
合计	**672.66**	**911.74**	**1,127.61**

报告期各期末，铜湾水电应付账款金额分别为 1,127.61 万元、911.74 万元和 **672.66 万元**，占流动负债的比例分别为 17.52%、12.90%和 **10.98%**，均为应付工程设备款和经营性货款。报告期内，铜湾水电根据自身经营运转需求开展日常维护、检修、技改、更新等工程。

②应付职工薪酬

报告期各期末，铜湾水电应付职工薪酬余额分别为 84.82 万元、34.45 万元和 **206.73 万元**，占流动负债的比例分别为 1.32%、0.49%和 **3.37%**。应付职工薪酬主要系尚未支付的员工工资、奖金、津贴和补贴等。2024 年应付职工薪酬余额较低，主要系期末完成当年奖金发放所致。

③其他应付款

报告期各期末，铜湾水电其他应付款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付股利	**-**	900.00	-
其他应付款	**43.79**	69.18	1,506.22
合计	**43.79**	**969.18**	**1,506.22**

报告期各期末，铜湾水电应付股利金额分别为 0 万元、900.00 万元及 **43.79** 万元，主要为已宣告支付尚未发放的分红款。除应付股利外，2023 年末铜湾水电其他应付款余额较大，主要为关联方拆借款。

④一年内到期的非流动负债

报告期各期末，铜湾水电一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款	**5,009.61**	5,072.44	3,684.10
合计	**5,009.61**	**5,072.44**	**3,684.10**

报告期各期末，铜湾水电一年内到期的非流动负债余额分别为 3,684.10 万元、5,072.44 万元和 **5,009.61 万元**，主要系用于铜湾水电站项目建设的长期借款于一年内到期部分的重分类余额。

2）非流动负债构成及变动分析

报告期各期末，铜湾水电非流动负债的主要构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	**58,800.00**	**99.80%**	61,345.00	99.77%	62,429.00	99.74%
长期应付职工薪酬	**119.06**	**0.20%**	139.93	0.23%	164.43	0.26%
非流动负债合计	**58,919.06**	**100.00%**	**61,484.93**	**100.00%**	**62,593.43**	**100.00%**

报告期内，铜湾水电非流动负债主要为长期借款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
保证借款	**-**	-	42,184.00
信用借款	**58,800.00**	61,345.00	20,245.00
合计	**58,800.00**	**61,345.00**	**62,429.00**

报告期各期末，铜湾水电长期借款分别为 62,429.00 万元、61,345.00 万元和 **58,800.00 万元**，占非流动负债比例分别为 99.74%、99.77%和 **99.80%**，占非流动负债比例较为稳定。

（3）偿债能力分析

报告期内，铜湾水电偿债能力指标情况如下：

偿债能力指标	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
流动比率（倍）	**0.65**	0.45	0.26
速动比率（倍）	**0.63**	0.42	0.23
资产负债率	**61.11%**	61.96%	60.31%
利息保障倍数（倍）	**3.61**	3.07	-0.25

注：（1）流动比率=流动资产/流动负债；

（2）速动比率=（流动资产－存货）/流动负债；

（3）资产负债率=（负债总额/资产总额）×100%；

（4）利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/（利息费用+资本化利息）。

报告期各期末，铜湾水电流动比率分别为 0.26 倍、0.45 倍和 **0.65 倍**，速动比率分别为 0.23 倍、0.42 倍和 **0.63 倍**。2024 年以来，流动比率和速动比率相较 2023 年度存在较大提升，主要系 2024 年来水较好，现金流入较多导致流动资产增加所致。

报告期各期末，铜湾水电资产负债率分别为 60.31%、61.96%和 **61.11%**，资本结构保持稳定。铜湾水电为水力发电企业，属于资本密集型行业，需要在前期投入大规模资本支出以建设水电站，电力企业普遍采用借款等债务融资方式筹措项目建设资金，其行业特点决定了电力企业资产负债率相对较高。

报告期内，铜湾水电利息保障倍数分别为-0.25 倍、3.07 倍和 **3.61 倍**，2023 年利润总额为负数，主要系当年来水较少，收入受影响较大。2024 年以来，铜湾水电的盈利能力能够满足债务还本付息的需要。铜湾水电目前保持合理、稳定的财务结构，银行信誉良好，债务结构合理，各项偿债能力指标处于合理水平。

报告期各期末，铜湾水电与同行业可比上市公司偿债能力指标对比情况如下：

证券名称	2025 年 3 月 31 日			2024 年 12 月 31 日			2023 年 12 月 31 日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
长江电力	0.08	0.08	59.65%	0.11	0.10	60.79%	0.12	0.12	62.88%
华能水电	0.17	0.17	62.64%	0.14	0.14	63.11%	0.15	0.15	63.78%

证券名称	2025 年 3 月 31 日			2024 年 12 月 31 日			2023 年 12 月 31 日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
国投电力	0.79	0.77	61.26%	0.53	0.50	63.22%	0.63	0.60	63.18%
桂冠电力	0.30	0.27	55.16%	0.26	0.23	56.30%	0.25	0.24	55.36%
黔源电力	0.10	0.10	55.11%	0.11	0.10	56.14%	0.19	0.19	58.56%
梅雁吉祥	2.96	2.73	30.20%	2.98	2.81	24.18%	3.16	2.89	14.69%
闽东电力	3.22	2.44	29.04%	2.80	2.09	30.13%	2.67	1.79	25.93%
湖南发展	7.80	7.73	9.66%	8.54	8.46	7.83%	10.50	10.44	4.19%
平均值	**1.93**	**1.79**	**45.34%**	**1.93**	**1.80**	**45.21%**	**2.21**	**2.05**	**43.57%**
中位数	**0.55**	**0.52**	**55.14%**	**0.40**	**0.37**	**56.22%**	**0.44**	**0.42**	**56.96%**
铜湾水电	**0.45**	**0.44**	**65.40%**	**0.45**	**0.42**	**61.96%**	**0.26**	**0.23**	**60.31%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

2023 年末，铜湾水电流动比率、速动比率低于同行业可比上市公司平均数及中位数，主要系受来水量影响，当年现金流入较少所致。2024 年末及 2025 年 3 月末，铜湾水电流动比率、速动比率与同行业可比上市公司中位数相近。

长江电力、华能水电、黔源电力等央企的流动负债规模较大，且在建工程投入资金较多，流动资产规模相对较低，导致以上央企的流动比率和速动比率相对较低。梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展等可比公司的短期借款、一年到期的非流动负债等余额较少，且留有较大规模的货币资金和应收款项余额，导致以上可比公司的流动比率和速动比率相对较高。

报告期各期末，铜湾水电资产负债率高于同行业可比上市公司平均数和中位数，但与长江电力、华能水电、国投电力等资产负债率水平接近，不存在异常。

（4）营运能力分析

报告期内，铜湾水电资产周转能力指标情况如下：

营运能力指标	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
应收账款周转率（次）	**15.10**	21.16	16.72
总资产周转率（次）	**0.14**	0.14	0.07

注：（1）应收账款周转率（次）=营业收入/应收账款期初期末平均账面价值；

（2）总资产周转率=营业收入/总资产期初期末平均账面价值；

（3）**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**的指标已经年化处理。

报告期内，铜湾水电主要资产周转情况良好，应收账款回款情况正常，应收账款周转率和总资产周转率均处于正常水平。2023 年度，铜湾水电应收账款周转率相对较低，主要系受 2023 年度气候影响，沅水流域普遍气温较高、降雨偏少，汛期枯水干旱，铜湾水电所属水电站来水量大幅下降，导致铜湾水电 2023 年度营业收入规模下降所致。**2025 年 1-11 月，铜湾水电应收账款周转率较低，主要系 11 月来水量较好，2025 年 11 月末应收账款余额较大所致。**

铜湾水电应收账款周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	7.20	9.47	12.10
华能水电	8.31	12.67	13.30
国投电力	3.34	3.87	4.93
桂冠电力	3.83	5.20	5.36
黔源电力	9.44	18.98	28.44
梅雁吉祥	0.45	0.99	0.82
闽东电力	1.93	2.59	7.06
湖南发展	7.32	15.58	14.08
平均值	**5.23**	**8.67**	**10.76**
中位数	**5.52**	**7.34**	**9.58**
铜湾水电	**11.20**	**21.16**	**16.72**

数据来源：Wind 资讯

注：1、2025 年 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，铜湾水电应收账款主要为应收电费款，销售回款情况良好。报告期各期，铜湾水电应收账款周转率分别为 16.72 次、21.16 次和 11.20 次，高于同行业可比公司平均值。铜湾水电应收账款周转率与部分可比公司存在差异主要是由于收入结构及补贴差异导致。一般情况下，新能源或可再生能源补贴款回款周期相对较长，新能源收入占比与应收账款周转率呈反向关系。铜湾水电主营业务全部为水力发电业务，不存在新能源业务，因此应收账款周转率相对较高，符合行业特点。

铜湾水电总资产周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	0.12	0.15	0.17
华能水电	0.10	0.12	0.13
国投电力	0.17	0.20	0.21
桂冠电力	0.15	0.20	0.17
黔源电力	0.10	0.12	0.12
梅雁吉祥	0.05	0.13	0.11
闽东电力	0.14	0.17	0.38
湖南发展	0.06	0.10	0.08
平均值	**0.11**	**0.15**	**0.17**
中位数	**0.11**	**0.14**	**0.15**
铜湾水电	**0.11**	**0.14**	**0.07**

数据来源：Wind 资讯

注：1、2025 年 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

2024 年和 2025 年 1-3 月，铜湾水电总资产周转率与同行业可比公司平均水平相近。2023 年度，铜湾水电总资产周转率低于同行业可比上市公司平均水平，主要系受 2023 年度气候影响，沅水流域普遍气温较高、降雨偏少，铜湾水电站所处流域汛期枯水干旱，所属水电站 2023 年度发电效率大幅降低，导致铜湾水电营业收入规模较低所致。

2、铜湾水电盈利能力分析

报告期内，铜湾水电经审计利润表主要数据如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
营业收入	**14,162.35**	**100.00%**	15,526.39	100.00%	8,809.76	100.00%
营业成本	**7,014.72**	**49.53%**	7,656.76	49.31%	7,722.88	87.66%
税金及附加	**551.93**	**3.90%**	408.27	2.63%	326.34	3.70%
销售费用	**-**	**0.00%**	-	0.00%	-	0.00%
管理费用	**584.63**	**4.13%**	633.48	4.08%	774.91	8.80%
研发费用	**-**	**0.00%**	319.03	2.05%	447.39	5.08%
财务费用	**1,664.87**	**11.76%**	2,147.74	13.83%	2,619.11	29.73%
营业利润	**4,330.76**	**30.58%**	4,346.49	27.99%	-3,089.63	-35.07%
营业外收入	**13.71**	**0.10%**	3.70	0.02%	6.65	0.08%
营业外支出	**2.24**	**0.02%**	65.64	0.42%	29.31	0.33%
利润总额	**4,342.22**	**30.66%**	4,284.55	27.60%	-3,112.29	-35.33%
所得税费用	**1,069.76**	**7.55%**	213.17	1.37%	-28.78	-0.33%
净利润	**3,272.47**	**23.11%**	4,071.38	26.22%	-3,083.50	-35.00%

（1）营业收入分析

1）收入构成分析

报告期内，铜湾水电集中水力发电主业，营业收入均由主营业务收入构成，不存在其他业务收入，按照产品划分均为水力发电业务。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	**14,162.35**	100.00%	15,526.39	100.00%	8,809.76	100.00%
合计	**14,162.35**	**100.00%**	**15,526.39**	**100.00%**	**8,809.76**	**100.00%**

铜湾水电主要从事沅水流域水电站的投资开发和经营管理。报告期内，铜

湾水电主营业务收入分别为 8,809.76 万元、15,526.39 万元和 **14,162.35 万元**，铜湾水电主营业务收入来源均为水力发电。

报告期内，铜湾水电收入波动较大。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均气温达 18.7℃，较常年偏高 1.0℃左右，为湖南省有气象记录以来最高值；气温升高导致地表蒸发量增加，土壤和空气湿度下降，抑制了降水形成，形成“高温-干旱”循环，导致湖南省及沅水流域 2023 年度降水量显著下降。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均降水量为 1,181.6 毫米，较常年同期均值偏少 17%左右。2023 年度降水量减少导致沅水流域来水量不足，发电设备利用小时数下降，进而导致铜湾水电 2023 年营业收入较低。

根据《中国气候公报（2024）》，2024 年全国平均降水量为 1951 年以来第四多，其中长江中下游流域降水偏多，沅水流域作为长江支流受此影响显著。2024 年 7 月起，沅水流域持续遭遇强降雨过程，与历史同期相比，夏季降水强度显著增强。得益于降水量的显著回升，2024 年沅水流域来水条件大幅改善，推动了水电收入大幅增长。

2）主营业务收入季节性分析

报告期内，铜湾水电的电力销售收入各季度分布情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	**3,168.76**	**22.37%**	3,104.64	20.00%	1,615.59	18.34%
二季度	**4,860.51**	**34.32%**	6,899.34	44.44%	3,436.53	39.01%
三季度	**4,332.98**	**30.60%**	3,506.47	22.58%	2,166.83	24.60%
四季度	**1,800.10**	**12.71%**	2,015.94	12.98%	1,590.81	18.06%
合计	**14,162.35**	**100.00%**	**15,526.39**	**100.00%**	**8,809.76**	**100.00%**

铜湾水电主营业务收入具有一定季节波动，主要系水力发电业务收入规模受不同年份不同月份来水情况影响较大。

根据铜湾水电所处流域所在区域气候特点，发电收入与当地降水量相关度较高。2023 年及 2024 年，主要来水时段为二季度和三季度，导致铜湾水电二季度和三季度收入规模占比大于其他时段。

（2）营业成本分析

报告期内，铜湾水电营业成本构成特点与营业收入相同，均为主营业务成本，按照产品划分均为水力发电成本：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	7,014.72	100.00%	7,656.76	100.00%	7,722.88	100.00%
合计	7,014.72	100.00%	7,656.76	100.00%	7,722.88	100.00%

铜湾水电的营业成本主要为折旧摊销费用，报告期内保持较为稳定水平。

报告期内，铜湾水电水力发电成本构成具体如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧及摊销费用	5,635.51	80.34%	5,981.19	78.12%	5,850.57	75.76%
人工成本	267.82	3.82%	296.18	3.87%	272.33	3.53%
维护检修费用	480.72	6.85%	435.12	5.68%	855.44	11.08%
其他费用	630.66	8.99%	944.27	12.33%	744.54	9.64%
合计	7,014.72	100.00%	7,656.76	100.00%	7,722.88	100.00%

2024 年度同行业可比公司成本项目构成如下表：

成本项目	梅雁吉祥	黔源电力	广西桂冠	长江电力	华能水电	国投电力
折旧及摊销费用	71.67%	55.97%	41.55%	未披露	未披露	未披露
人工成本	15.48%	18.20%	18.28%	未披露	未披露	未披露
维护检修费用	4.91%	25.83%	1.91%	未披露	未披露	未披露
其他费用	7.94%		38.26%	未披露	未披露	未披露

（续上表）

成本项目	闽东电力	湖南发展	铜湾水电
折旧及摊销费用	未披露	61.54%	78.12%
人工成本	未披露	18.05%	3.87%
维护检修费用	未披露	10.02%	5.68%
其他费用	未披露	10.39%	12.33%

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

报告期内，标的公司水力发电成本主要系折旧及摊销费用，与同行业可比公司不存在重大差异。2023 年铜湾水电维护检修费占比较高，主要系当年度发生右岸厂区公路维修、弧门底水封检修、厂房渗水修理、主变吊罩检修等专项维护检修支出所致，与同行业可比公司不存在重大差异。

报告期内，铜湾水电与同行业可比公司的水力发电量、度电成本对比情况如下：

单位：兆瓦时，元/兆瓦时

公　司	项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	发电量	未披露	295,904,120.00	294,559,930.00
	单位成本	未披露	94.36	91.49
华能水电	发电量	未披露	107,929,961.90	105,263,771.00
	单位成本	未披露	93.72	94.27
国投电力	发电量	未披露	104,085,461.40	94,205,828.90
	单位成本	未披露	98.28	108.18
桂冠电力	发电量	未披露	30,582,828.10	21,099,737.60
	单位成本	未披露	105.40	136.08
黔源电力	发电量	未披露	6,331,000.00	6,126,000.00
	单位成本	未披露	128.80	131.68
梅雁吉祥	发电量	未披露	520,219.20	387,258.80
	单位成本	未披露	254.63	未披露
闽东电力	发电量	未披露	1,021,000.00	788,000.00
	单位成本	未披露	未披露	未披露
湖南发展	发电量	941,842.43	1,106,530.50	884,177.10
	单位成本	98.96	103.76	120.16
铜湾水电	发电量	529,470.90	635,234.50	337,125.60
	单位成本	132.49	120.53	229.08

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

水力发电行业发电量与所在流域降水量相关度较高，受不同年份不同月份来水情况影响较大。

长江电力、华能水电、黔源电力单位成本稳定，主要系规模效应显著，波动较小。桂冠电力 2024 年单位成本下降主要系受来水量影响，总体发电量较上年同期增加 44.94%，规模效应摊薄固定成本所致。

2023 年度，铜湾水电单位成本较高，主要系 2023 年相关流域来水量不足，发电量较低，固定成本分摊较高所致。2024 年度，铜湾水电所在流域来水量恢复，发电量大幅回升，单位成本相应下降，标的公司单位成本与同行业可比公司单位成本不存在重大差异。2025 年 1-11 月，标的公司单位成本无重大变化。

（3）毛利构成及毛利率分析

报告期内，铜湾水电营业毛利结构及毛利率如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	毛利率	金额	毛利率	金额	毛利率
主营业务毛利	**7,147.63**	**50.47%**	7,869.62	50.69%	1,086.88	12.34%
合计	**7,147.63**	**50.47%**	**7,869.62**	**50.69%**	**1,086.88**	**12.34%**

铜湾水电的营业毛利来源均为主营业务毛利。

1）毛利及毛利率变动原因分析

报告期内，铜湾水电毛利均来源于水力发电业务。2024 年度毛利率较 2023 年度大幅增长，主要原因为：2023 年度，受气候影响，沅江流域普遍气温较高、降雨偏少，流域汛期枯水干旱，铜湾水电发电效率大幅降低，水力发电收入规模较小，而铜湾水电生产成本主要系折旧摊销等固定成本，导致 2023 年度毛利率较低；2024 年度，铜湾水电所处流域异常气候结束，发电效率恢复，水力发电收入增加，毛利率回升。

2）同行业可比上市公司毛利率对比分析

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	52.98%	59.13%	57.83%
华能水电	54.88%	56.13%	56.36%
国投电力	43.63%	37.48%	36.08%
桂冠电力	46.72%	44.70%	30.08%
黔源电力	52.55%	49.64%	51.60%
梅雁吉祥	0.00%	26.57%	39.03%
闽东电力	35.17%	50.75%	32.86%
湖南发展	33.77%	44.88%	38.15%
平均数	**39.96%**	**46.16%**	**42.75%**
中位数	**45.18%**	**47.26%**	**38.59%**
铜湾水电	**40.21%**	**50.69%**	**12.34%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

2024 年和 2025 年 1-3 月，铜湾水电毛利率与同行业可比上市公司平均水平基本相同。2023 年度，铜湾水电毛利率低于可比公司，主要系铜湾水电位于沅水流域，其 2023 年平均气温偏高、降雨偏少，铜湾水电发电收入规模较低，导致毛利率较低。

（4）期间费用分析

报告期内，铜湾水电期间费用占营业收入比例情况如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
销售费用	-	0.00%	-	-	-	-
管理费用	584.63	4.13%	633.48	4.08%	774.91	8.80%
研发费用	-	0.00%	319.03	2.05%	447.39	5.08%
财务费用	1,664.87	11.76%	2,147.74	13.83%	2,619.11	29.73%
合　计	2,249.50	15.88%	3,100.25	19.97%	3,841.41	43.60%

报告期内，铜湾水电的期间费用总额分别为 3,841.41 万元、3,100.25 万

元和2,249.50万元，占当期营业收入的比例分别为43.60%、19.97%和15.88%。

管理费用方面，报告期内，铜湾水电管理费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
职工薪酬	439.06	460.70	628.37
物管费	45.63	35.84	11.65
折旧及摊销	11.83	18.16	22.86
审计、咨询费	11.81	9.91	16.63
差旅费	10.05	21.25	20.71
车辆使用费	8.77	11.95	17.54
办公费	0.46	8.25	6.61
业务招待费	13.52	1.22	2.15
其他	43.51	66.20	48.37
合计	584.63	633.48	774.91

报告期内,铜湾水电管理费用分别为774.91万元、633.48万元和584.63 万元，占当期营业收入的比例分别为8.80%、4.08%和4.13%，主要系职工薪酬、折旧及摊销、物管费等。其中2023年度职工薪酬偏高，主要系当年有3名员工内退，当期一次性确认管理费用199.52万元，剔除内退员工的影响后2023年和2024年职工薪酬波动幅度较小。2023年度管理费用占当期营业收入的比例较高，主要系当年受来水量影响营业收入较低所致。

研发费用方面，报告期内，铜湾水电研发费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
职工薪酬	-	78.11	109.43
折旧费用	-	182.60	225.03
材料费用	-	54.08	112.55
其他	-	4.25	0.37
合　计	-	319.03	447.39

报告期内，铜湾水电研发费用分别为447.39万元、319.03万元和0万元，主要为职工薪酬、折旧及摊销、材料费用等。

财务费用方面，报告期内，铜湾水电财务费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
利息支出	1,666.38	2,070.95	2,492.79
减：利息收入	7.37	13.22	10.10
银行手续费	0.81	0.27	0.17
担保费	-	83.49	130.63
其他	5.04	6.25	5.63
合　计	1,664.87	2,147.74	2,619.11

报告期内，铜湾水电财务费用分别为 2,619.11 万元、2,147.74 万元和 1,664.87 万元，占营业收入的比例分别为 29.73%、13.83%和 11.76%，主要系借款利息费用。

报告期内，利息支出呈现逐步下降趋势，一方面系铜湾水电根据自身资金情况，积极偿还已到期的银行贷款；另一方面系 2024 年贷款市场报价利率持续下调，导致 2024 年利息支出下降。报告期内，铜湾水电银行借款偿还及利率变化情况如下：

单位：万元

年度	期末银行借款本金	当期新增银行借款金额	当期偿还银行借款金额	借款利率
2025 年 1-11 月	63,765.00	3,000.00	5,600.00	2.50%-2.93%
2024 年度	66,365.00	10,000.00	9,692.00	2.85%-3.46%
2023 年度	66,057.00	-	5,353.00	3.20%-4.36%

注：借款利率取各期回函利率的算术平均值

报告期内，标的公司期间费用由管理费用、财务费用与研发费用构成，与同行业可比公司对比如下：

（1）管理费用率

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	1.84%	1.85%	1.75%
华能水电	2.36%	2.16%	2.31%

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
国投电力	3.21%	3.28%	3.12%
桂冠电力	3.48%	3.77%	4.37%
黔源电力	5.29%	6.82%	6.51%
梅雁吉祥	40.07%	16.75%	14.79%
闽东电力	23.59%	24.96%	9.31%
湖南发展	20.60%	15.02%	18.07%
平均值	12.56%	9.33%	7.53%
中位数	4.39%	5.30%	5.44%
铜湾水电	4.14%	4.08%	8.80%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况。

标的公司管理费用率处于同行业可比公司区间范围内。报告期内，标的公司管理费用率高于同行业可比公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力，主要系标的公司在运装机容量相比上述公司规模较小，具体如下：

公司	在运装机容量（万千瓦）
长江电力	7,179.50
华能水电	3,100.85
国投电力	4,463.47
桂冠电力	1,390.13
黔源电力	410.56
梅雁吉祥	15.08
闽东电力	56.92
湖南发展	23.44
铜湾水电	18.00

注：数据来源于各上市公司 2024 年度定期报告。

同行业可比上市公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力在运装机容量均超过 1,000 万千瓦，属于大型水电站。相较于大型水电站，标的公司规模效应相对更低，管理费用占营业收入比例相对较高，故标的公司管理费用率相比长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力较高。

同行业可比上市公司梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展在运装机容量与标的

公司接近，但管理费用相对占营业收入比例较高，主要系可比上市公司职工薪酬相对较高，故标的公司管理费用率相比梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展较低。

（2）财务费用率

报告期内，标的公司财务费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	14.58%	13.17%	16.07%
华能水电	12.02%	10.75%	7.01%
国投电力	5.25%	5.90%	11.64%
桂冠电力	6.72%	5.58%	7.04%
黔源电力	13.12%	14.52%	16.90%
梅雁吉祥	13.26%	2.21%	1.32%
闽东电力	3.63%	3.26%	1.35%
湖南发展	-3.51%	-2.53%	-8.21%
平均值	8.13%	6.61%	6.64%
中位数	9.37%	5.74%	7.03%
铜湾水电	15.40%	13.83%	29.73%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况。

2023 年度铜湾水电财务费用率偏高，主要系当年受来水量影响营业收入较低所致。报告期内，标的公司与同行业可比公司财务费用率各不相同，不具有可比性，主要系各公司业务规模、企业发展阶段及融资背景不同所致。

（3）研发费用率

报告期内，标的公司研发费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	0.57%	1.05%	1.01%
华能水电	0.17%	0.61%	0.80%
国投电力	0.09%	0.29%	0.18%
桂冠电力	-	0.04%	0.04%
黔源电力	-	-	-
梅雁吉祥	2.43%	2.00%	2.88%
闽东电力	-	-	-

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
湖南发展	1.89%	2.52%	4.35%
平均值	1.03%	1.09%	1.54%
中位数	0.57%	0.83%	0.91%
铜湾水电	-	2.05%	5.08%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况。

报告期内，同行业上市公司研发费用率各不相同，差异较大，同行业上市公司之间不具有可比性。标的公司研发费用率与同行业上市公司存在差异主要系各公司业务规模、企业研发需求不同所致，亦不具有可比性。

（5）营业外收入及支出

报告期内，铜湾水电营业外收入明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
非流动资产毁损报废利得	0.40	-	0.06
其他	13.30	3.70	6.59
合计	13.71	3.70	6.65

报告期内，铜湾水电营业外收入分别为 6.65 万元、3.70 万元、**13.71 万元**，金额较小，对利润总额影响较小。

报告期内，铜湾水电营业外支出明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
非流动资产毁损报废损失	-	0.64	0.32
对外捐赠	-	65.00	10.00
其他	2.24	-	18.99
合计	2.24	65.64	29.31

报告期内，铜湾水电营业外支出主要为对外捐赠等。

（6）非经常性损益

报告期内，铜湾水电非经常性损益构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
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	-	-	-
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	0.15	-	-
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	-	-	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-
非货币性资产交换损益	-	-	-
债务重组损益	-	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-	-
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	11.47	-61.94	-22.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-
小计	11.62	-61.94	-22.66
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	2.90	-9.29	-
非经常性损益净额	8.71	-52.65	-22.66

报告期内，铜湾水电非经常性损益净额分别为-22.66 万元、-52.65 万元和 11.62 万元，占铜湾水电营业收入的比例分别为-0.26%、-0.34%和 0.06%，报告期内整体金额和占营业收入比重均较小。

3、铜湾水电现金流量分析

报告期内，铜湾水电的现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
经营活动产生的现金流量净额	12,225.53	10,940.59	7,136.48
投资活动产生的现金流量净额	-665.21	-941.88	-678.90
筹资活动产生的现金流量净额	-9,174.20	-9,861.30	-6,488.68
现金及现金等价物净增加额	2,386.12	137.41	-31.09

（1）经营活动现金流分析

报告期内，铜湾水电的经营性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	15,684.92	17,253.47	9,811.24
收到的税费返还	22.16	-	1,326.74
收到其他与经营活动有关的现金	1,870.60	25.97	10.10
经营活动现金流入小计	17,577.68	17,279.43	11,148.09
购买商品、接受劳务支付的现金	1,406.03	1,764.57	1,486.40
支付给职工以及为职工支付的现金	592.78	896.43	712.67

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
支付的各项税费	**3,156.07**	2,490.14	1,448.35
支付其他与经营活动有关的现金	**197.26**	1,187.70	364.19
经营活动现金流出小计	**5,352.15**	**6,338.84**	**4,011.60**
经营活动产生的现金流量净额	**12,225.53**	**10,940.59**	**7,136.48**

报告期内，铜湾水电经营活动现金流入主要来源于电力销售等产生的现金流入，经营活动现金流出主要为购买维修备用件和维修服务、支付职工薪酬、缴纳各项税费以及湖南能源集团资金集中管理款净额等。报告期内，铜湾水电经营活动产生的现金流量净额分别为7,136.48万元、10,940.59万元和**12,225.53万元**。

报告期内，铜湾水电从净利润推算至经营活动产生的现金流量净额情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
净利润/（亏损）	**3,272.47**	**4,071.38**	**-3,083.50**
加：信用减值准备	**15.86**	14.61	8.76
固定资产折旧、使用权资产、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	**4,865.90**	5,289.62	5,307.05
长期待摊费用摊销	**781.64**	890.84	787.33
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	**-0.40**	0.64	0.27
财务费用（收益以“－”号填列）	**1,666.38**	2,154.44	2,623.42
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	**-19.88**	0.99	-28.78
存货的减少（增加以“－”号填列）	**34.61**	11.95	5.75
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	**1,522.54**	-1,363.24	946.55
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	**51.79**	-128.67	566.43
其他	**34.62**	-1.96	3.22
经营活动产生的现金流量净额	**12,225.53**	**10,940.59**	**7,136.48**

（2）投资活动现金流分析

报告期内，铜湾水电的投资性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
收回投资收到的现金	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.46	1.27	0.29
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	**0.46**	**1.27**	**0.29**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	665.67	943.16	679.18
投资支付的现金	-	-	-
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	**665.67**	**943.16**	**679.18**
投资活动产生的现金流量净额	**-665.21**	**-941.88**	**-678.90**

报告期内，铜湾水电投资活动产生的现金流量净额分别为-678.90 万元、-941.88 万元和**-665.21 万元**，其中投资活动现金流出主要系铜湾水电购建固定资产和其他长期资产所产生的现金流出。

（3）筹资活动现金流分析

报告期内，铜湾水电的筹资性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
吸收投资收到的现金	-	-	-
取得借款收到的现金	3,000.00	10,000.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	1,500.00
筹资活动现金流入小计	**3,000.00**	**10,000.00**	**1,500.00**
偿还债务支付的现金	5,600.00	9,692.00	5,353.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	6,574.20	8,562.85	2,505.05
支付其他与筹资活动有关的现金	-	1,606.45	130.63

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
筹资活动现金流出小计	12,174.20	19,861.30	7,988.68
筹资活动产生的现金流量净额	-9,174.20	-9,861.30	-6,488.68

报告期内，铜湾水电筹资活动产生的现金流量净额分别为-6,488.68 万元、-9,861.30 万元和**-9,174.20 万元**，筹资活动现金流出主要系铜湾水电积极偿还到期贷款以及分配股利所产生的现金流出。

（二）清水塘水电

1、清水塘水电财务状况分析

（1）资产结构分析

报告期各期末，清水塘水电资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	7,075.49	7.72%	3,518.78	3.84%	2,789.54	2.95%
非流动资产	84,565.69	92.28%	88,127.80	96.16%	91,776.55	97.05%
资产总计	91,641.18	100.00%	91,646.58	100.00%	94,566.09	100.00%

报告期各期末，清水塘水电流动资产占总资产比重分别为 2.95%、3.84%和 7.72%，非流动资产占总资产比重分别为 97.05%、96.16%和 **92.28%**，非流动资产占比较高，主要系清水塘水电所属水力发电行业属于重资产行业，具有固定资产投入规模较大的特点。清水塘水电生产经营的主要资产为发电项目的房屋、机器设备等非流动资产，资产结构符合所属行业特点。

报告期各期末，清水塘水电的资产总额分别为 94,566.09 万元、91,646.58 万元和 **91,641.18 万元**，总体保持稳定，符合清水塘水电生产经营的实际情况。

1）流动资产构成及变动分析

报告期各期末，清水塘水电流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	**6,144.70**	**86.84%**	40.89	1.16%	47.10	1.69%
应收账款	**835.79**	**11.81%**	660.87	18.78%	443.11	15.88%
预付款项	**7.72**	**0.11%**	6.46	0.18%	38.16	1.37%
其他应收款	**9.97**	**0.14%**	2,557.02	72.67%	1,418.21	50.84%
存货	**63.30**	**0.89%**	56.30	1.60%	62.60	2.24%
其他流动资产	**14.01**	**0.20%**	197.24	5.61%	780.36	27.97%
流动资产合计	**7,075.49**	**100.00%**	**3,518.78**	**100.00%**	**2,789.54**	**100.00%**

①货币资金

报告期各期末，清水塘水电的货币资金情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
银行存款	**6,144.70**	40.89	47.10
合计	**6,144.70**	**40.89**	**47.10**

报告期各期末，清水塘水电货币资金余额分别为 47.10 万元、40.89 万元和 **6,144.70 万元**，货币资金主要用于正常的生产经营活动。**2025 年 11 月末，清水塘水电银行存款大幅增加，主要系湖南能源集团解除对清水塘水电资金集中管理并归还相关款项所致。**

②应收账款

I.应收账款规模及构成

报告期各期末，清水塘水电应收账款账面价值分别为 443.11 万元、660.87 万元和 **835.79 万元**，占流动资产比重分别为 15.88%、18.78%和 **11.81%**。报告期内，清水塘水电的应收账款均为应收国网湖南省电力有限公司电费款。

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收电费	**879.78**	695.65	466.43
应收账款账面余额	**879.78**	**695.65**	**466.43**
减：坏账准备	**43.99**	34.78	23.32
应收账款账面价值	**835.79**	**660.87**	**443.11**

II.应收账款账龄分析

报告期各期末，清水塘水电应收账款账龄及信用损失准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	**879.78**	100.00%	695.65	100.00%	466.43	100.00%
小计	**879.78**	**100.00%**	**695.65**	**100.00%**	**466.43**	**100.00%**
减：坏账准备	**43.99**	-	34.78	-	23.32	-
合计	**835.79**	**-**	**660.87**	**-**	**443.11**	**-**

从账龄分布看，清水塘水电应收账款账龄均为 1 年以内，账龄较短，客户回款及时。

III.信用损失准备计提分析

i.2025 年 11 月 30 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	**879.78**	100.00%	**43.99**	5.00%	**835.79**
合计	**879.78**	**100.00%**	**43.99**	**5.00%**	**835.79**

ii.2024 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	695.65	100.00%	34.78	5.00%	660.87
合计	**695.65**	**100.00%**	**34.78**	**5.00%**	**660.87**

iii.2023 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	466.43	100.00%	23.32	5.00%	443.11
合计	**466.43**	**100.00%**	**23.32**	**5.00%**	**443.11**

IV.应收账款前五名情况

报告期各期末，清水塘水电应收账款余额对应的客户均为国网湖南省电力有限公司。

③其他应收款

I.规模分析

报告期各期末，清水塘水电其他应收款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
押金保证金	**0.75**	2.00	-
资金集中管理款	**-**	2,545.31	1,398.10
其他	**12.43**	13.65	21.83
其他应收款账面余额	**13.18**	**2,560.97**	**1,419.94**
减：坏账准备	**3.21**	3.94	1.72
其他应收款账面价值	**9.97**	**2,557.02**	**1,418.21**

报告期各期末，清水塘水电其他应收款的账面价值分别为 1,418.21 万元、2,557.02 万元和 **9.97 万元**，主要为资金集中管理款。根据湖南能源集团制定的

《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》，湖南能源集团设立资金结算中心，依据相关程序与相应的合作银行签订协议并开立集团账户，各子公司针对集团资金结算中心范围内的银行账户办理加入对应资金集中管理系统的相关手续，各子公司在其开户银行收到的各种款项，银行系统适时自动划转至集团总账户。清水塘水电根据《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》将被集团总账户集中管理的资金在其他应收款列报。

截至**报告期末**，湖南能源集团已解除对清水塘水电的资金集中管理，清水塘水电已收回该部分款项。

II.账龄情况分析

报告期各期末，清水塘水电其他应收款账龄及信用损失计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	**6.85**	**51.97%**	2,548.33	99.51%	1,407.30	99.11%
1 年至 2 年	**0.75**	**5.69%**	-	-	12.64	0.89%
2 年至 3 年	**-**	**-**	12.64	0.49%	-	-
3 年以上	**5.58**	**42.34%**	-	-	-	-
小计	**13.18**	**100.00%**	**2,560.97**	**100.00%**	**1,419.94**	**100.00%**
信用损失准备	**3.21**	**24.36%**	3.94	0.15%	1.72	0.12%
合计	**9.97**	**-**	**2,557.02**	**-**	**1,418.21**	**-**

④存货

报告期各期末，存货的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
原材料	**63.30**	56.30	62.60
存货账面余额	**63.30**	56.30	62.60
减：跌价准备	**-**	-	-
存货账面价值	**63.30**	**56.30**	**62.60**

报告期各期末，清水塘水电存货账面余额分别为 62.60 万元、56.30 万元和 **63.30 万元**，占流动资产比重分别为 2.24%、1.60%和 **0.89%**。清水塘水电存货主要为保证电站日常运行及大修理所储备的各类构件、零部件及材料。

⑤其他流动资产

报告期各期末，清水塘水电其他流动资产明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
待抵扣及待认证增值税进项税额	**14.01**	165.73	71.27
预交企业所得税	**-**	24.53	709.09
其他	**-**	6.97	-
合计	**14.01**	**197.24**	**780.36**

报告期各期末，清水塘水电其他流动资产余额分别为 780.36 万元、197.24 万元和 **14.01 万元**。

2）非流动资产构成及变动分析

报告期各期末，清水塘水电非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
固定资产	**84,081.73**	**99.43%**	87,664.11	99.47%	91,094.84	99.26%
在建工程	**425.01**	**0.50%**	389.88	0.44%	610.79	0.67%
递延所得税资产	**34.51**	**0.04%**	32.90	0.04%	30.01	0.03%
其他非流动资产	**24.45**	**0.03%**	40.91	0.05%	40.91	0.04%
合计	**84,565.69**	**100.00%**	**88,127.80**	**100.00%**	**91,776.55**	**100.00%**

清水塘水电的非流动资产主要为固定资产，报告期各期占比分别为 99.26%、99.47%和 **99.43%**，与水电行业重资产的特征相符。具体分析如下：

①固定资产

报告期各期末，清水塘水电固定资产账面价值分别为 91,094.84 万元、87,664.11 万元和 **84,081.73 万元**，占非流动资产比例分别为 99.26%、99.47%和 **99.43%**，主要为房屋建筑物及机器设备（发电机组等），具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	**160,130.23**	**100.00%**	**159,566.29**	**100.00%**	**158,563.70**	**100.00%**
房屋及建筑物	**106,188.20**	**66.31%**	106,188.20	66.55%	106,182.27	66.97%
机器设备	**53,727.76**	**33.55%**	53,152.10	33.31%	52,190.82	32.91%
电子设备	**35.62**	**0.02%**	30.79	0.02%	15.20	0.01%
运输工具	**51.88**	**0.03%**	68.43	0.04%	67.93	0.04%
其他	**126.76**	**0.08%**	126.76	0.08%	107.49	0.07%
二、累计折旧合计	**76,048.50**	**100.00%**	**71,902.18**	**100.00%**	**67,468.85**	**100.00%**
房屋及建筑物	**33,370.94**	**43.88%**	31,390.35	43.66%	29,229.85	43.32%
机器设备	**42,529.90**	**55.92%**	40,365.70	56.14%	38,093.00	56.46%
电子设备	**14.62**	**0.02%**	10.57	0.01%	7.56	0.01%
运输工具	**24.91**	**0.03%**	37.28	0.05%	54.85	0.08%
其他	**108.13**	**0.14%**	98.28	0.14%	83.60	0.12%
三、减值准备合计	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
房屋及建筑物	**-**	**-**	-	-	-	-
机器设备	**-**	**-**	-	-	-	-
电子设备	**-**	**-**	-	-	-	-
运输工具	**-**	**-**	-	-	-	-
其他	**-**	**-**	-	-	-	-
四、账面价值合计	**84,081.73**	**100.00%**	**87,664.11**	**100.00%**	**91,094.84**	**100.00%**
房屋及建筑物	**72,817.26**	**86.60%**	74,797.86	85.32%	76,952.42	84.48%
机器设备	**11,197.85**	**13.32%**	12,786.40	14.59%	14,097.82	15.48%
电子设备	**21.00**	**0.02%**	20.21	0.02%	7.64	0.01%
运输工具	**26.97**	**0.03%**	31.15	0.04%	13.08	0.01%
其他	**18.64**	**0.02%**	28.49	0.03%	23.89	0.03%

清水塘水电主要从事水力发电业务，属于典型的重资产行业，其固定资产主要为房屋及建筑物和机器设备。

从固定资产原值上看，报告期各期末，清水塘水电固定资产原值分别为158,563.70万元、159,566.29万元和**160,130.23万元**，基本保持稳定，主要系清水塘水电已进入稳定运营期，无新增扩机项目，仅存在日常维护检修、定期大修和少量技改升级工程需求所致。

报告期各期末，清水塘水电固定资产均不存在减值情形。

截至2025年11月30日，清水塘水电的主要生产设备、房屋建筑物的取得和使用情况、成新率如下：

单位：万元

资产类别	资产名称	取得方式	使用情况	账面原值	占该类资产账面原值比例	账面净值	账面成新率
房屋建筑物	大坝	自建	正常使用	101,827.47	97.44%	70,154.83	68.90%
	办公楼及宿舍	自建	正常使用	1,642.82		806.21	49.08%
机器设备	水轮发电机组	外购	正常使用	42,270.17	78.67%	8,217.68	19.44%

注：账面成新率=资产账面净值/账面原值。

截至2025年11月30日，清水塘水电主要生产设备中水轮发电机组的账面成新率相对较低，但使用状态良好。清水塘水电水轮发电机组的会计折旧年限为20年，而其经济使用年限一般可达到30年以上，高于会计折旧年限，清水塘水电的水轮发电机组虽然账面成新率较低，但仍可使用较长时间。清水塘水电已制定并实施了完善的设备管理和维护制度，对上述设备进行日常维护和定期的检修保养，及时更换易损部件、替换老旧的关键部件，保证生产正常运行。

清水塘水电重要固定资产折旧政策与同行业可比公司对比情况如下：

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	清水塘水电	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
	长江电力	8-50	0.00-3.00	1.94-12.50
	华能水电	6-45	0.00	2.22-16.67
	国投电力	10-50	0.00-3.00	1.94-10.00
	桂冠电力	8-50	5.00	1.90-11.88

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	黔源电力	20-45	5.00	2.11-4.75
	梅雁吉祥	5-50	5.00	1.90-19.00
	闽东电力	20-35	5.00	2.71-4.75
	湖南发展	20-50	0.00-5.00	1.90－5.00
机器设备	清水塘水电	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
	长江电力	5-32	0.00-3.00	3.03-20.00
	华能水电	4-26	0.00-5.00	3.65-25.00
	国投电力	5-30	0.00-3.00	3.23-20.00
	桂冠电力	5-30	5.00	3.17-19.00
	黔源电力	12-30	5.00	3.17-7.92
	梅雁吉祥	5-30	5.00	3.17-19.00
	闽东电力	5-30	5.00-10.00	3.00-19.00
	湖南发展	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
电子设备	清水塘水电	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-8	0.00-3.00	12.13-25.00
	国投电力	无此分类	无此分类	无此分类
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	无此分类	无此分类	无此分类
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
运输工具	清水塘水电	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
	长江电力	3-10	0.00-3.00	9.70-33.33
	华能水电	6-10	3.00	9.70-16.17
	国投电力	5-10	0.00-3.00	9.70-20.00
	桂冠电力	6-10	5.00	9.50-15.83
	黔源电力	6	5.00	15.83
	梅雁吉祥	4-5	5.00	19.00-23.75
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	湖南发展	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
其他	清水塘水电	5	0.00-5.00	19.00-20.00
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00
	国投电力	3-5	3.00	19.40-32.33
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	3-5	5.00	19.00-31.67
	闽东电力	5-20	5.00-10.00	4.50-19.00
	湖南发展	5	0.00-5.00	19.00-20.00

注：数据来源于各上市公司年度报告。

综上，清水塘水电重要固定资产折旧年限与同行业可比公司相比不存在重大差异，清水塘水电固定资产折旧政策符合《企业会计准则第 4 号——固定资产》及其他相关规定的要求，与固定资产相关性能、技术水平、实际使用情况等相符，具有合理性。清水塘水电严格按照相关会计政策进行会计处理，折旧计提充分。

根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定，清水塘水电于报告期各期末对相关资产是否存在减值迹象进行判断，具体如下：

1、资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌

报告期内资产市价不存在大幅度下跌的情形。

2、企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响

报告期内清水塘水电经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场未发生重大负面变化。

3、市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算

资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低

报告期内,清水塘水电当前市场利率或其他市场投资报酬率处于合理水平，不会导致资产可回收金额大幅度降低。

4、有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏

清水塘水电资产主要为大坝及水轮发电机，截至报告期末，相关资产均可以正常使用，设备可以正常运转。根据对相关资产的盘点结果，未发现资产存在已经陈旧过时或者其实体已经损坏的情形。

5、资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置

清水塘水电通过日常维保、盘点等方式对生产设备进行管理，截至报告期末，清水塘水电不存在已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置的固定资产。

6、企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等

截至报告期末，清水塘水电营业收入及现金流状况良好，不存在资产的经济绩效已经低于或者将低于预期的情形。

7、其他表明资产可能已经发生减值的迹象

截至报告期末，清水塘水电相关资产处于正常运转状态，不存在其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

综上，清水塘水电的固定资产不存在减值迹象，不会对未来期间经营业绩产生重大不利影响。

②在建工程

报告期各期末，清水塘水电在建工程构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
在建工程	**425.01**	389.88	610.79
减：在建工程减值准备	**-**	-	-
合计	**425.01**	**389.88**	**610.79**

报告期各期末，清水塘水电在建工程账面余额分别为 610.79 万元、389.88 万元和 **425.01 万元**，占非流动资产的比例分别为 0.67%、0.44%和 **0.50%**。报告期内，清水塘水电在建工程余额整体呈下降趋势，主要系相关项目陆续达到可使用状态并转固所致。

报告期各期末，清水塘水电在建工程不存在减值情况。

③其他非流动资产

报告期各期末，清水塘水电其他非流动资产主要为预付工程设备款，具体如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
预付工程设备款	**24.45**	40.91	40.91
合计	**24.45**	**40.91**	**40.91**

报告期各期末，清水塘水电其他非流动资产金额分别为 40.91 万元、40.91 万元和 **24.45 万元**，均为预付工程设备款。预付工程设备款主要系清水塘水电就正在建设的项目预付的工程及设备款项。

（2）负债构成分析

报告期各期末，清水塘水电负债情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	**4,425.74**	**7.50%**	6,980.29	11.65%	10,242.66	15.97%

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
非流动负债	**54,570.17**	**92.50%**	52,942.32	88.35%	53,895.85	84.03%
负债总计	**58,995.91**	**100.00%**	**59,922.60**	**100.00%**	**64,138.51**	**100.00%**

报告期各期末，清水塘水电流动负债占比分别为 15.97%、11.65%和 **7.50%**，非流动负债占比分别为 84.03%、88.35%和 **92.50%**。报告期内，清水塘水电已进入稳定运营期，负债总额基本保持稳定。从结构来看，清水塘水电非流动负债占比相对较高，与其固定资产等长期资产占比较高的特点相匹配。

1）流动负债构成及变动分析

报告期各期末，清水塘水电流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应付账款	**681.35**	**15.40%**	1,012.54	14.51%	1,063.94	10.39%
应付职工薪酬	**519.60**	**11.74%**	390.23	5.59%	394.34	3.85%
应交税费	**191.22**	**4.32%**	15.29	0.22%	6.69	0.07%
其他应付款	**62.81**	**1.42%**	15.30	0.22%	21.22	0.21%
一年内到期的非流动负债	**2,970.76**	**67.12%**	5,546.93	79.47%	8,756.47	85.49%
流动负债合计	**4,425.74**	**100.00%**	**6,980.29**	**100.00%**	**10,242.66**	**100.00%**

①应付账款

报告期各期末，清水塘水电应付账款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
工程设备款	**288.89**	458.67	580.28
货款	**392.46**	553.88	483.66
合计	**681.35**	**1,012.54**	**1,063.94**

报告期各期末，清水塘水电应付账款金额分别为 1,063.94 万元、1,012.54

万元和**681.35万元**，占流动负债的比例分别为10.39%、14.51%和**15.40%**，均为应付工程设备款和货款。报告期内，清水塘水电根据自身经营运转需求开展日常维护、检修、技改、更新等工程。

②应付职工薪酬

报告期各期末，清水塘水电应付职工薪酬分别为394.34万元、390.23万元和**519.60万元**，占流动负债的比例分别为3.85%、5.59%和**11.74%**。应付职工薪酬主要系尚未支付的员工工资、奖金、津贴和补贴等。报告期内，清水塘水电人员基本稳定，应付职工薪酬规模相应保持稳定。

③其他应付款

报告期各期末，清水塘水电其他应付款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
应付股利	-	-	-
其他应付款	**62.81**	15.30	21.22
合计	**62.81**	**15.30**	**21.22**

报告期各期末，清水塘水电其他应付款余额分别为21.22万元、15.30万元和62.81万元，2025年11月末其他应付款大幅增加主要系关联担保费尚未支付所致。

④一年内到期的非流动负债

报告期各期末，清水塘水电一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年内到期的长期借款	**2,970.76**	100.00%	5,546.93	100.00%	8,756.47	100.00%
合计	**2,970.76**	**100.00%**	**5,546.93**	**100.00%**	**8,756.47**	**100.00%**

报告期各期末，清水塘水电一年内到期的非流动负债金额分别为8,756.47

万元、5,546.93 万元和 **2,970.76 万元**，占流动负债的比例分别为 85.49%、79.47%和 **67.12%**，均为一年内到期的长期借款。

2）非流动负债构成及变动分析

报告期各期末，清水塘水电非流动负债的主要构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	**54,440.00**	**99.76%**	52,810.00	99.75%	53,760.00	99.75%
长期应付职工薪酬	**88.49**	**0.16%**	90.64	0.17%	92.89	0.17%
递延收益	**41.68**	**0.08%**	41.68	0.08%	42.95	0.08%
非流动负债合计	**54,570.17**	**100.00%**	**52,942.32**	**100.00%**	**53,895.85**	**100.00%**

报告期内，清水塘水电非流动负债主要为长期借款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
信用借款	**23,770.00**	30,530.00	-
保证借款	**30,670.00**	22,280.00	53,760.00
合计	**54,440.00**	**52,810.00**	**53,760.00**

报告期各期末，清水塘水电长期借款余额分别为 53,760.00 万元、52,810.00 万元和 **54,440.00 万元**，占非流动负债比例分别为 99.75%、99.75%和 **99.76%**，保持稳定。

（3）偿债能力分析

报告期内，清水塘水电偿债能力指标情况如下：

项目	2025 年 11 月 30 日 /2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日 /2024 年度	2023 年 12 月 31 日 /2023 年度
流动比率（倍）	**1.60**	0.50	0.27
速动比率（倍）	**1.58**	0.50	0.27
资产负债率	**64.38%**	65.38%	67.82%
利息保障倍数（倍）	**2.99**	2.20	-0.28

注：1、资产负债率=（负债总额÷资产总额）×100%；
2、流动比率=流动资产÷流动负债；
3、速动比率=（流动资产－存货）÷流动负债；
4、利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/（利息费用+资本化利息）。

报告期各期末，清水塘水电流动比率分别为 0.27 倍、0.50 倍和 **1.60 倍**，速动比率分别为 0.27 倍、0.50 倍和 **1.58 倍**，整体呈上升趋势，主要系受来水量影响，清水塘水电 2023 年发电量较少而 2024 年、**2025 年 1-11 月**发电量相对较多，盈利情况恢复导致资金（包括货币资金和被归集资金）增长及偿还贷款导致流动负债下降所致。

报告期各期末，清水塘水电资产负债率分别为 67.82%、65.38%和 **64.38%**，资本结构保持稳定。清水塘水电为水力发电企业，属于资本密集型行业，需要在前期投入大规模资本支出以建设水电站，电力企业普遍采用借款等债务融资方式筹措项目建设资金，其行业特点决定了电力企业资产负债率相对较高。

报告期各期，清水塘水电利息保障倍数分别为-0.28 倍、2.20 倍和 **2.99 倍**，2023 年利息保障倍数为负，主要系 2023 年受来水量影响，清水塘水电发电量较少导致当年亏损所致。综合来看，清水塘水电的经营状况稳定，盈利能力能够满足债务还本付息的需要。清水塘水电目前保持合理、稳定的财务结构，银行信誉良好，债务结构合理，各项偿债能力指标处于合理水平。

报告期各期末，清水塘水电与同行业可比上市公司偿债能力指标对比情况如下：

证券名称	2025 年 3 月 31 日			2024 年 12 月 31 日			2023 年 12 月 31 日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
长江电力	0.08	0.08	59.65%	0.11	0.10	60.79%	0.12	0.12	62.88%
华能水电	0.17	0.17	62.64%	0.14	0.14	63.11%	0.15	0.15	63.78%
国投电力	0.79	0.77	61.26%	0.53	0.50	63.22%	0.63	0.60	63.18%
桂冠电力	0.30	0.27	55.16%	0.26	0.23	56.30%	0.25	0.24	55.36%
黔源电力	0.10	0.10	55.11%	0.11	0.10	56.14%	0.19	0.19	58.56%
梅雁吉祥	2.96	2.73	30.20%	2.98	2.81	24.18%	3.16	2.89	14.69%
闽东电力	3.22	2.44	29.04%	2.80	2.09	30.13%	2.67	1.79	25.93%

证券名称	2025 年 3 月 31 日			2024 年 12 月 31 日			2023 年 12 月 31 日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
湖南发展	7.80	7.73	9.66%	8.54	8.46	7.83%	10.50	10.44	4.19%
平均值	**1.93**	**1.79**	**45.34%**	**1.93**	**1.80**	**45.21%**	**2.21**	**2.05**	**43.57%**
中位数	**0.55**	**0.52**	**55.14%**	**0.40**	**0.37**	**56.22%**	**0.44**	**0.42**	**56.96%**
清水塘水电	**0.72**	**0.71**	**66.96%**	**0.50**	**0.50**	**65.38%**	**0.27**	**0.27**	**67.82%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

2023 年末，清水塘水电流动比率、速动比率低于同行业可比上市公司平均数及中位数，主要系受来水量影响，当年亏损导致流动资产较低所致。2024 年末及 2025 年 3 月末，清水塘水电流动比率、速动比率低于同行业可比上市公司平均数，但高于同行业可比上市公司中位数。

长江电力、华能水电、黔源电力等央企的流动负债规模较大，且在建工程投入资金较多，流动资产规模相对较低，导致以上央企的流动比率和速动比率相对较低。梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展等可比公司的短期借款、一年到期的非流动负债等余额较少，且留有较大规模的货币资金和应收款项余额，导致以上可比公司的流动比率和速动比率相对较高。

报告期各期末，清水塘水电资产负债率高于同行业可比上市公司平均数和中位数，但与长江电力、华能水电、国投电力等资产负债率水平相差不大，不存在异常。清水塘水电目前已经进入稳定运营期，预计未来不会存在大规模资本支出，大规模融资需求较小，预计未来资本结构将基本保持稳定。

（4）营运能力分析

报告期内，清水塘水电营运能力指标情况如下：

营运能力指标	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
总资产周转率（次）	**0.13**	0.12	0.06
应收账款周转率（次）	**15.33**	20.56	16.04

注：2025 年 **1-11 月**营运能力数据已进行年化处理；

1、总资产周转率=营业总收入/总资产期初期末平均账面价值；
2、应收账款周转率=营业总收入/应收账款期初期末平均账面价值。

报告期内，清水塘水电主要资产周转情况良好，应收账款回款情况正常，应收账款周转率和总资产周转率均处于正常水平。2023 年度，清水塘水电应收账款周转率和总资产周转率相对较低，主要系受 2023 年度气候影响，沅水流域普遍气温较高、降雨偏少，汛期枯水干旱，清水塘水电站来水量大幅下降，导致 2023 年度营业收入规模较小所致。**2025 年 1-11 月**，清水塘水电应收账款周转率较低，主要系当期来水量较好，**2025 年 11 月**末应收账款余额较大所致。

清水塘水电应收账款周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	7.20	9.47	12.10
华能水电	8.31	12.67	13.30
国投电力	3.34	3.87	4.93
桂冠电力	3.83	5.20	5.36
黔源电力	9.44	18.98	28.44
梅雁吉祥	0.45	0.99	0.82
闽东电力	1.93	2.59	7.06
湖南发展	7.32	15.58	14.08
平均值	**5.23**	**8.67**	**10.76**
中位数	**5.52**	**7.34**	**9.58**
清水塘水电	**11.23**	**20.56**	**16.04**

数据来源：Wind 资讯
注：1、可比公司 1-3 月数据已经年化处理
2、因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，清水塘水电应收账款均为应收电费款，销售回款情况良好。清水塘水电应收账款周转率分别为 16.04 次、20.56 次和 11.23 次，高于同行业可比上市公司平均值和中位数。清水塘水电应收账款周转率与部分可比公司存在差异主要是由于收入结构及补贴差异导致。一般情况下，新能源或可再生能源

补贴款回款周期相对较长，新能源收入占比与应收账款周转率呈反向关系。清水塘水电主营业务全部为水力发电业务，不存在新能源业务，因此应收账款周转率相对较高，符合行业特点。

清水塘水电总资产周转率与同行业上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 3 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
长江电力	0.12	0.15	0.17
华能水电	0.10	0.12	0.13
国投电力	0.17	0.20	0.21
桂冠电力	0.15	0.20	0.17
黔源电力	0.10	0.12	0.12
梅雁吉祥	0.05	0.13	0.11
闽东电力	0.14	0.17	0.38
湖南发展	0.06	0.10	0.08
平均值	**0.11**	**0.15**	**0.17**
中位数	**0.11**	**0.14**	**0.15**
清水塘水电	**0.10**	**0.12**	**0.06**

数据来源：Wind 资讯

注：1、可比公司 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

2024 年和 2025 年 1-3 月，清水塘水电总资产周转率略低于同行业可比公司，但不存在实质差异，总资产周转率不存在异常。2023 年度，清水塘水电总资产周转率相较可比公司偏低，主要系受 2023 年度气候影响，沅江流域普遍气温较高、降雨偏少，清水塘水电站所处流域汛期枯水干旱，2023 年度发电效率大幅降低，导致营业收入规模较小所致。

2、清水塘水电盈利能力分析

报告期内，清水塘水电利润表主要数据如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
营业收入	**10,514.02**	**100.00%**	11,347.13	100.00%	6,379.40	100.00%
营业成本	**5,142.41**	**48.91%**	5,973.81	52.65%	5,892.21	92.36%
税金及附加	**376.00**	**3.58%**	323.72	2.85%	263.97	4.14%
销售费用	**-**	**-**	-	-	-	-
管理费用	**575.78**	**5.48%**	760.30	6.70%	786.18	12.32%
研发费用	**-**	**-**	-	-	-	-
财务费用	**1,501.38**	**14.28%**	1,986.11	17.50%	2,400.55	37.63%
营业利润	**2,910.06**	**27.68%**	2,289.51	20.18%	-2,970.01	-46.56%
营业外收入	**25.63**	**0.24%**	9.21	0.08%	15.73	0.25%
营业外支出	**21.00**	**0.20%**	9.63	0.08%	8.49	0.13%
利润总额	**2,914.69**	**27.72%**	2,289.09	20.17%	-2,962.78	-46.44%
所得税费用	**583.21**	**5.55%**	-2.90	-0.03%	2.49	0.04%
净利润	**2,331.48**	**22.17%**	2,291.99	20.20%	-2,965.27	-46.48%

（1）营业收入分析

1）收入构成分析

报告期内，清水塘水电集中水力发电主业，营业收入均由主营业务收入构成，不存在其他业务收入，按照产品划分也均为水力发电业务。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	**10,514.02**	100.00%	11,347.13	100.00%	6,379.40	100.00%
合计	**10,514.02**	**100.00%**	**11,347.13**	**100.00%**	**6,379.40**	**100.00%**

清水塘水电位于沅水流域，主营业务为水力发电。

报告期内，清水塘水电主营业务收入分别为 6,379.40 万元、11,347.13 万元和 **10,514.02 万元**，波动较为明显，主要系受气候影响，降水量存在波动所致。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均气温达 18.7℃，较常年偏高 1.0℃

左右，为湖南省有气象记录以来最高值；气温升高导致地表蒸发量增加，土壤和空气湿度下降，抑制了降水形成，形成“高温-干旱”循环，导致湖南省及沅水流域 2023 年度降水量显著下降。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均降水量为 1,181.6 毫米，较常年同期均值偏少 17%左右。2023 年度降水量减少导致沅水流域来水量不足，发电设备利用小时数下降，进而导致清水塘水电 2023 年营业收入较低。

根据《中国气候公报（2024）》，2024 年全国平均降水量为 1951 年以来第四多，其中长江中下游流域降水偏多，沅水流域作为长江支流受此影响显著。2024 年 7 月起，沅水流域持续遭遇强降雨过程，与历史同期相比，夏季降水强度显著增强。得益于降水量的显著回升，2024 年沅水流域来水条件大幅改善，推动了水电板块收入大幅增长。

2）主营业务收入季节性分析

报告期内，清水塘水电的电力销售收入各季度分布情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	**2,390.92**	**22.74%**	2,222.05	19.58%	1,205.98	18.90%
二季度	**3,528.16**	**33.56%**	5,084.72	44.81%	2,554.55	40.04%
三季度	**3,298.08**	**31.37%**	2,461.73	21.69%	1,430.53	22.42%
四季度	**1,296.86**	**12.33%**	1,578.64	13.91%	1,188.34	18.63%
合计	**10,514.02**	**100.00%**	**11,347.13**	**100.00%**	**6,379.40**	**100.00%**

清水塘水电营业收入具有一定季节波动，主要系水力发电业务收入规模受不同年份不同月份来水情况影响较大。

根据清水塘水电所处流域所在区域气候特点，发电收入与当地降水量相关度较高。**报告期内**，主要来水时段为二季度和三季度，导致清水塘水电二季度和三季度收入占比规模大于其他时段。

（2）营业成本分析

报告期内，清水塘水电营业成本构成特点与营业收入相同，均为主营业务成本，按照产品划分均为水力发电成本。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	**5,142.41**	100.00%	5,973.81	100.00%	5,892.21	100.00%
合计	**5,142.41**	**100.00%**	**5,973.81**	**100.00%**	**5,892.21**	**100.00%**

清水塘水电的营业成本主要为折旧摊销费用，报告期内基本保持稳定。

报告期内，清水塘水电水力发电成本构成具体如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧及摊销费用	4,144.80	80.60%	4,432.78	74.20%	4,359.95	74.00%
人工成本	308.50	6.00%	334.20	5.59%	317.78	5.39%
维护检修费用	176.33	3.43%	408.47	6.84%	433.79	7.36%
其他费用	512.77	9.97%	798.37	13.36%	780.68	13.25%
合计	5,142.41	100.00%	5,973.81	100.00%	5,892.21	100.00%

2024 年度同行业可比公司成本项目构成如下表：

成本项目	梅雁吉祥	黔源电力	广西桂冠	长江电力	华能水电	国投电力
折旧及摊销费用	71.67%	55.97%	41.55%	未披露	未披露	未披露
人工成本	15.48%	18.20%	18.28%	未披露	未披露	未披露
维护检修费用	4.91%	25.83%	1.91%	未披露	未披露	未披露
其他费用	7.94%		38.26%	未披露	未披露	未披露

（续上表）

成本项目	闽东电力	湖南发展	清水塘水电
折旧及摊销费用	未披露	61.54%	74.20%
人工成本	未披露	18.05%	5.59%
维护检修费用	未披露	10.02%	6.84%
其他费用	未披露	10.39%	13.36%

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

报告期内，标的公司水力发电成本主要系折旧及摊销费用，与同行业可比公司不存在重大差异。标的公司2023年、2024年检修费用占比整体较为稳定，与同行业可比公司不存在重大差异；2025年1-11月清水塘水电维护检修费较低，主要系正在进行A修，未发生C修费用。

报告期内，清水塘水电与同行业可比公司的水力发电量、度电成本对比情况如下：

单位：兆瓦时，元/兆瓦时

公　司	项　目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
长江电力	发电量	未披露	295,904,120.00	294,559,930.00
	单位成本	未披露	94.36	91.49
华能水电	发电量	未披露	107,929,961.90	105,263,771.00
	单位成本	未披露	93.72	94.27
国投电力	发电量	未披露	104,085,461.40	94,205,828.90
	单位成本	未披露	98.28	108.18
桂冠电力	发电量	未披露	30,582,828.10	21,099,737.60
	单位成本	未披露	105.4	136.08
黔源电力	发电量	未披露	6,331,000.00	6,126,000.00
	单位成本	未披露	128.8	131.68
梅雁吉祥	发电量	未披露	520,219.20	387,258.80
	单位成本	未披露	254.63	未披露
闽东电力	发电量	未披露	1,021,000.00	788,000.00
	单位成本	未披露	未披露	未披露
湖南发展	发电量	941,842.43	1,106,530.50	884,177.10
	单位成本	98.96	103.76	120.16
清水塘水电	发电量	409,619.70	458,667.83	245,385.00
	单位成本	125.54	130.25	240.12

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

水力发电行业发电量与所在流域降水量相关度较高，受不同年份不同月份来水情况影响较大。

长江电力、华能水电、黔源电力单位成本稳定，主要系规模效应显著，波

动较小。桂冠电力 2024 年单位成本下降主要系受来水量影响，总体发电量较上年同期增加 44.94%，规模效应摊薄固定成本所致。

2023 年度，清水塘水电单位成本较高，主要系 2023 年相关流域来水量不足，发电量较低，固定成本分摊较高所致。2024 年度，清水塘水电所在流域来水量恢复，发电量大幅回升，单位成本相应下降，标的公司单位成本与同行业可比公司单位成本不存在重大差异。2025 年 1-11 月，标的公司单位成本无重大变化。

（3）毛利构成及毛利率分析

报告期内，清水塘水电营业毛利结构及毛利率如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	毛利率	金额	毛利率	金额	毛利率
主营业务毛利	**5,371.61**	**51.09%**	5,373.32	47.35%	487.19	7.64%
合计	**5,371.61**	**51.09%**	**5,373.32**	**47.35%**	**487.19**	**7.64%**

报告期内，清水塘水电的营业毛利均来源于主营业务毛利。

1）毛利及毛利率变动原因分析

报告期内，清水塘水电毛利均来源于水力发电业务。2023 年毛利率较低，主要由于 2023 年度受气候影响，沅江流域普遍气温较高、降雨偏少，流域汛期枯水干旱，清水塘水电发电效率大幅降低，水力发电收入规模较小，而清水塘水电生产成本主要系折旧摊销等固定成本，导致 2023 年度主营业务毛利率较低。2024 年度**及 2025 年 1-11 月**，清水塘水电所处流域异常气候结束，发电效率恢复，水力发电收入增加，毛利率回升。

2）同行业可比上市公司毛利率对比分析

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	52.98%	59.13%	57.83%
华能水电	54.88%	56.13%	56.36%

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
国投电力	43.63%	37.48%	36.08%
桂冠电力	46.72%	44.70%	30.08%
黔源电力	52.55%	49.64%	51.60%
梅雁吉祥	0.00%	26.57%	39.03%
闽东电力	35.17%	50.75%	32.86%
湖南发展	33.77%	44.88%	38.15%
平均数	**39.96%**	**46.16%**	**42.75%**
中位数	**45.18%**	**47.26%**	**38.59%**
清水塘水电	**42.40%**	**47.35%**	**7.64%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况

2024 年和 2025 年 1-3 月，清水塘水电毛利率与同行业可比上市公司平均水平基本相同。2023 年度，清水塘水电毛利率低于可比公司，主要系清水塘水电位于沅水流域，其 2023 年平均气温相较常年偏高，降水量相较常年同期大幅下滑，清水塘水电发电收入规模较低，导致毛利率较低。

（4）期间费用分析

报告期内，清水塘水电期间费用占营业收入比例情况如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	575.78	5.48%	760.30	6.70%	786.18	12.32%
研发费用	-	-	-	-	-	-
财务费用	1,501.38	14.28%	1,986.11	17.50%	2,400.55	37.63%
合　计	2,077.16	19.76%	2,746.41	24.20%	3,186.73	49.95%

报告期内，清水塘水电的期间费用总额分别为 3,186.73 万元、2,746.41 万元和 2,077.16 万元，占当期营业收入的比例分别为 49.95%、24.20%和 19.76%。

管理费用方面，报告期内，清水塘水电管理费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
职工薪酬	468.62	577.60	495.24
折旧及摊销	17.93	35.18	44.86
审计、咨询费	3.61	11.22	35.15
物管费	41.65	73.20	87.27
办公费	7.19	11.27	28.81
差旅费	10.29	24.89	36.70
车辆使用费	11.03	18.02	22.96
业务招待费	2.96	4.58	10.22
其他	12.51	4.35	24.98
合　计	575.78	760.30	786.18

报告期内，清水塘水电管理费用分别为 786.18 万元、760.30 万元和 575.78 万元，占当期营业收入的比例分别为 12.32%、6.70%和 5.48%，主要系职工薪酬、折旧及摊销及物管费等。清水塘水电报告期内管理费用规模保持稳定，2023 年度管理费用占当期营业收入的比例较高主要系当年受来水量影响营业收入较低所致。

财务费用方面，报告期内，清水塘水电财务费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
利息支出	1,464.06	1,903.26	2,316.29
减：利息收入	9.99	25.22	23.85
金融机构手续费	0.39	0.50	0.39
担保费	43.89	104.19	104.26
其他	3.03	3.39	3.46
合　计	1,501.38	1,986.11	2,400.55

报告期内，清水塘水电财务费用分别为 2,400.55 万元、1,986.11 万元和 1,501.38 万元，占当期营业收入的比例分别为 37.63%、17.50%和 14.28%，主要系借款利息费用。

报告期内，利息支出呈现逐步下降趋势，一方面系清水塘水电根据自身资金情况，积极偿还已到期的银行贷款；另一方面系 2024 年贷款市场报价利率持

续下调，导致2024年利息支出下降。报告期内，清水塘水电银行借款偿还及利率变化情况如下：

单位：万元

年度	期末银行借款本金	当期新增银行借款金额	当期偿还银行借款金额	借款利率
2025年1-11月	57,370.00	1,100.00	2,040.00	2.50%-2.95%
2024年度	58,310.00	2,600.00	6,750.00	2.67%-2.95%
2023年度	62,460.00	-	5,160.00	3.30%

注：借款利率取各期回函利率的算术平均值

报告期内，标的公司期间费用主要由管理费用与财务费用构成，与同行业可比公司对比如下：

（1）管理费用率

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025年1-3月	2024年度	2023年度
长江电力	1.84%	1.85%	1.75%
华能水电	2.36%	2.16%	2.31%
国投电力	3.21%	3.28%	3.12%
桂冠电力	3.48%	3.77%	4.37%
黔源电力	5.29%	6.82%	6.51%
梅雁吉祥	40.07%	16.75%	14.79%
闽东电力	23.59%	24.96%	9.31%
湖南发展	20.60%	15.02%	18.07%
平均值	12.56%	9.33%	7.53%
中位数	4.39%	5.30%	5.44%
清水塘水电	5.69%	6.70%	12.32%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露2025年1-11月数据，因此保留2025年1-3月对比情况。

标的公司管理费用率处于同行业可比公司区间范围内。报告期内，标的公司管理费用率高于同行业可比公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力，主要系标的公司在运装机容量相比上述公司规模较小，具体如下：

公司	在运装机容量（万千瓦）
长江电力	7,179.50

公司	在运装机容量（万千瓦）
华能水电	3,100.85
国投电力	4,463.47
桂冠电力	1,390.13
黔源电力	410.56
梅雁吉祥	15.08
闽东电力	56.92
湖南发展	23.44
清水塘水电	12.80

注：数据来源于各上市公司2024年度定期报告。

同行业可比上市公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力在运装机容量均超过1,000万千瓦，属于大型水电站。相较于大型水电站，标的公司规模效应相对更低，管理费用占营业收入比例相对较高，故标的公司管理费用率相比长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力较高。

同行业可比上市公司梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展在运装机容量与标的公司接近，但管理费用相对占营业收入比例较高，主要系可比上市公司职工薪酬相对较高，故标的公司管理费用率相比梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展较低。

（2）财务费用率

报告期内，标的公司财务费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025年1-3月	2024年度	2023年度
长江电力	14.58%	13.17%	16.07%
华能水电	12.02%	10.75%	7.01%
国投电力	5.25%	5.90%	11.64%
桂冠电力	6.72%	5.58%	7.04%
黔源电力	13.12%	14.52%	16.90%
梅雁吉祥	13.26%	2.21%	1.32%
闽东电力	3.63%	3.26%	1.35%
湖南发展	-3.51%	-2.53%	-8.21%
平均值	8.13%	6.61%	6.64%
中位数	9.37%	5.74%	7.03%
清水塘水电	18.25%	17.50%	37.63%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况。

2023 年度清水塘水电财务费用率偏高，主要系当年受来水量影响营业收入较低所致。报告期内，标的公司与同行业可比公司财务费用率各不相同，不具有可比性，主要系各公司业务规模、企业发展阶段及融资背景不同所致。

（5）营业外收入及支出

报告期内，清水塘水电营业外收入明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
非流动资产毁损报废利得	**0.12**	0.03	0.58
保险赔款收入	**18.61**	6.50	-
其他	**6.91**	2.69	15.14
合计	**25.63**	**9.21**	**15.73**

报告期内，清水塘水电营业外收入分别为 15.73 万元、9.21 万元、**25.63 万元**，金额相对较小，主要为保险赔款收入等，对利润总额影响较小。

报告期内，清水塘水电营业外支出明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
对外捐赠	**21.00**	9.00	6.00
非流动资产毁损报废损失	**-**	-	2.23
其他	**-**	0.63	0.26
合计	**21.00**	**9.63**	**8.49**

报告期内，清水塘水电营业外支出主要为对外捐赠和非流动资产毁损报废损失等。

（6）非经常性损益

报告期内，清水塘水电非经常性损益明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
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	-	-	-
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	-	-	-
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	-	-	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-
非货币性资产交换损益	-	-	-
债务重组损益	-	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-	-
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	**4.63**	-0.42	7.23
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-
小计	**4.63**	**-0.42**	**7.23**
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	**1.16**	-	-
非经常性损益净额	**3.47**	**-0.42**	**7.23**

报告期内，清水塘水电非经常性损益金额分别为 7.23 万元、-0.42 万元和 **3.47 万元**，占清水塘水电营业收入的比例分别为 0.11%、-0.00%和 **0.03%**，报告期内整体金额和占营业收入比重均较小。

3、清水塘水电现金流量分析

报告期内，清水塘水电的现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
经营活动产生的现金流量净额	**10,826.79**	8,159.65	7,932.60
投资活动产生的现金流量净额	**-795.07**	-998.86	-311.41
筹资活动产生的现金流量净额	**-3,927.91**	-7,166.99	-7,585.22
现金及现金等价物净增加额	**6,103.81**	-6.20	35.97

（1）经营活动现金流分析

报告期内，清水塘水电的经营性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	**11,696.71**	12,593.03	7,163.14
收到的税费返还	**-**	856.60	-
收到其他与经营活动有关的现金	**2,584.28**	39.90	4,380.77
经营活动现金流入小计	**14,280.99**	**13,489.53**	**11,543.91**

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
购买商品、接受劳务支付的现金	**934.08**	1,505.89	958.80
支付给职工以及为职工支付的现金	**595.38**	802.66	709.49
支付的各项税费	**1,809.93**	1,709.02	1,237.72
支付其他与经营活动有关的现金	**114.81**	1,312.31	705.31
经营活动现金流出小计	**3,454.20**	**5,329.88**	**3,611.32**
经营活动产生的现金流量净额	**10,826.79**	**8,159.65**	**7,932.60**

报告期内，清水塘水电经营活动现金流入主要来源于电力销售等产生的现金流入，经营活动现金流出主要为购买商品、接受劳务支付的现金以及支付员工工资、缴纳各项税费以及湖南能源集团资金集中管理款净额等。报告期内，清水塘水电经营活动产生的现金流量净额分别为 7,932.60 万元、8,159.65 万元和 **10,826.79 万元**。

报告期内，清水塘水电从净利润推算至经营活动产生的现金流量净额情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
净利润/（亏损）	**2,331.48**	**2,291.99**	**-2,965.27**
加：信用减值准备	**8.47**	13.68	6.50
固定资产折旧、使用权资产、油气资产折旧、生产性生物资产折旧	**4,162.38**	4,455.48	4,375.20
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	**-0.12**	-0.03	1.65
财务费用（收益以“-”填列）	**1,507.95**	2,007.45	2,420.56
递延所得税资产减少（增加以“-”填列）	**-1.60**	-2.90	2.49
存货的减少（增加以“-”填列）	**-7.00**	6.31	-3.25
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	**2,545.63**	-755.44	3,961.57
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	**172.10**	138.69	77.06
其他	**107.50**	4.40	56.09
经营活动产生的现金流量净额	**10,826.79**	**8,159.65**	**7,932.60**

（2）投资活动现金流分析

报告期内，清水塘水电的投资性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	**0.73**	0.71	28.91
投资活动现金流入小计	**0.73**	**0.71**	**28.91**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	**795.80**	999.57	340.32
投资活动现金流出小计	**795.80**	**999.57**	**340.32**
投资活动产生的现金流量净额	**-795.07**	**-998.86**	**-311.41**

报告期内，清水塘水电投资活动产生的现金流量净额分别为-311.41 万元、-998.86 万元和**-795.07 万元**，其中投资活动现金流出主要系清水塘水电根据电站日常经营活动和维修维护需要购建固定资产、无形资产和其他长期资产所产生的现金流出；投资活动现金流入主要系处置固定资产、无形资产和其他长期资产所产生的现金流入。

（3）筹资活动现金流分析

报告期内，清水塘水电的筹资性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
取得借款收到的现金	**1,100.00**	2,600.00	-
筹资活动现金流入小计	**1,100.00**	**2,600.00**	**-**
偿还债务支付的现金	**2,040.00**	6,750.00	5,160.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**2,987.91**	2,912.81	2,320.96
支付其他与筹资活动有关的现金	**-**	104.19	104.26
筹资活动现金流出小计	**5,027.91**	**9,766.99**	**7,585.22**
筹资活动产生的现金流量净额	**-3,927.91**	**-7,166.99**	**-7,585.22**

报告期内，清水塘水电筹资活动产生的现金流量净额分别为-7,585.22 万元、-7,166.99 万元和**-3,927.91 万元**，筹资活动现金流出主要系清水塘水电积极偿

还到期贷款、分配股利所产生的现金流出。

（三）筱溪水电

1、筱溪水电财务状况分析

（1）资产结构分析

报告期各期末，筱溪水电资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	**3,019.26**	**3.84%**	1,198.62	1.51%	1,999.63	2.43%
非流动资产	**75,703.21**	**96.16%**	78,156.88	98.49%	80,358.36	97.57%
资产总计	**78,722.46**	**100.00%**	**79,355.50**	**100.00%**	**82,357.99**	**100.00%**

报告期各期末，筱溪水电流动资产占总资产比重分别为 2.43%、1.51%和 **3.84%**，非流动资产占总资产比重分别为 97.57%、98.49%和 **96.16%**，非流动资产占比较高，主要系筱溪水电所属水力发电行业属于重资产行业，具有固定资产投入规模较大的特点。筱溪水电生产经营的主要资产为发电项目的房屋及建筑物、机器设备等非流动资产，资产结构符合筱溪水电所属行业特点。

报告期各期末，筱溪水电的资产总额分别为 82,357.99 万元、79,355.50 万元和 **78,722.46 万元**，资产规模相对稳定，符合筱溪水电生产经营的实际情况。

1）流动资产构成及变动分析

报告期各期末，筱溪水电流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	**1,991.43**	**65.96%**	49.57	4.14%	21.81	1.09%
应收账款	**738.76**	**24.47%**	430.28	35.90%	314.44	15.73%
预付款项	**0.82**	**0.03%**	0.23	0.02%	15.97	0.80%

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
其他应收款	**3.55**	**0.12%**	558.31	46.58%	1,507.96	75.41%
存货	**56.05**	**1.86%**	46.96	3.92%	54.66	2.73%
其他流动资产	**228.64**	**7.57%**	113.28	9.45%	84.78	4.24%
流动资产合计	**3,019.26**	**100.00%**	**1,198.62**	**100.00%**	**1,999.63**	**100.00%**

①货币资金

报告期各期末，筱溪水电的货币资金情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
银行存款	**1,991.43**	49.57	21.81
合计	**1,991.43**	**49.57**	**21.81**

报告期各期末，筱溪水电货币资金余额分别为 21.81 万元、49.57 万元和 **1,991.43 万元**，全部由银行存款构成，报告期内货币资金主要用于正常的生产经营活动。**2025 年 11 月末，银行存款大幅增加，主要系湖南能源集团解除对筱溪水电资金集中管理。**

②应收账款

I.应收账款规模及构成

报告期各期末，筱溪水电应收账款账面价值分别为 314.44 万元、430.28 万元和 **738.76 万元**，占流动资产比重分别为 15.73%、35.90%和 **24.47%**。报告期内，筱溪水电的应收账款均为应收国网湖南省电力有限公司电费款。

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收电费	**777.64**	452.93	330.99
应收账款账面余额	**777.64**	**452.93**	**330.99**
减：坏账准备	**38.88**	22.65	16.55
应收账款账面价值	**738.76**	**430.28**	**314.44**

II.应收账款账龄分析

报告期各期末，筱溪水电应收账款账龄及信用损失准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	777.64	100.00%	452.93	100.00%	330.99	100.00%
小计	777.64	100.00%	452.93	100.00%	330.99	100.00%
减：坏账准备	38.88	-	22.65	-	16.55	-
合计	738.76	-	430.28	-	314.44	-

从账龄分布看，筱溪水电应收账款账龄均为 1 年以内，账龄较短，客户回款及时。

III.信用损失准备计提分析

①2025 年 11 月 30 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	777.64	100.00%	38.88	5.00%	738.76
合计	777.64	100.00%	38.88	5.00%	738.76

②2024 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	452.93	100.00%	22.65	5.00%	430.28
合计	452.93	100.00%	22.65	5.00%	430.28

③2023 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	330.99	100.00%	16.55	5.00%	314.44
合计	**330.99**	**100.00%**	**16.55**	**5.00%**	**314.44**

报告期各期末，筱溪水电不存在需要单项计提的应收账款坏账准备，均为按照账龄组合计提的应收账款坏账准备，且应收账款余额的账龄均为 1 年以内，计提比例为 5%。

IV.应收账款前五名情况

报告期各期末，筱溪水电应收账款余额对应的客户均为国网湖南省电力有限公司。

③其他应收款

I.规模分析

报告期各期末，筱溪水电其他应收款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
资金集中管理款	-	548.03	1,502.15
押金保证金	-	2.00	-
其他	**3.74**	8.82	6.07
其他应收款账面余额	**3.74**	**558.85**	**1,508.21**
减：坏账准备	**0.19**	0.54	0.25
其他应收款账面价值	**3.55**	**558.31**	**1,507.96**

报告期各期末，筱溪水电其他应收款账面价值分别为 1,507.96 万元、558.31 万元和 **3.55 万元**，主要构成为资金集中管理款。根据湖南能源集团制定的《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》，湖南能源集团设立资金结算中心，依据相关程序与相应的合作银行签订协议并开立集团账户，各子公司针对集团资金结算中心范围内的银行账户办理加入对应资金集中管理系统的相关手续，各子公司在其开户银行收到的各种款项，银行系统适时自动划转至集

团总账户。筱溪水电根据《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》将被集团总账户集中管理的资金在其他应收款列报。

截至本报告书签署日，湖南能源集团已解除对筱溪水电的资金集中管理，筱溪水电已收回该部分款项。

II.账龄情况分析

报告期各期末，筱溪水电其他应收款账龄及信用损失准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	3.74	99.82%	558.85	100.00%	1,508.21	100.00%
1-2 年	-	0.18%	-	0.00%	-	0.00%
小计	3.74	100.00%	558.85	100.00%	1,508.21	100.00%
坏账准备	0.19	-	0.54	-	0.25	-
合计	3.55	-	558.31	-	1,507.96	-

④存货

报告期各期末，存货的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
原材料	56.05	46.96	54.66
存货账面余额	56.05	46.96	54.66
减：跌价准备	-	-	-
存货账面价值	56.05	46.96	54.66

报告期各期末，筱溪水电存货期末余额分别为 54.66 万元、46.96 万元和 56.05 万元，占流动资产比重分别为 2.73%、3.92%和 1.86%。筱溪水电存货主要为保证电站日常运行及大修理所储备的各类构件、零部件及材料。

2）非流动资产构成及变动分析

报告期各期末，筱溪水电非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
固定资产	**73,853.55**	**97.56%**	76,458.50	97.83%	79,189.51	98.55%
在建工程	**253.86**	**0.34%**	170.20	0.22%	81.86	0.10%
长期待摊费用	**1,375.76**	**1.82%**	1,299.89	1.66%	989.57	1.23%
递延所得税资产	**73.53**	**0.10%**	48.89	0.06%	55.47	0.07%
其他非流动资产	**146.50**	**0.19%**	179.40	0.23%	41.95	0.05%
合计	**75,703.21**	**100.00%**	**78,156.88**	**100.00%**	**80,358.36**	**100.00%**

筱溪水电非流动资产主要为固定资产和长期待摊费用，合计占非流动资产的比例分别为 99.78%、99.49%和 **99.37%**。具体分析如下：

①固定资产

报告期各期末，筱溪水电固定资产的账面价值情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	**137,446.00**	**100.00%**	**137,292.52**	**100.00%**	**136,903.00**	**100.00%**
房屋及建筑物	**105,916.61**	**77.06%**	105,891.13	77.13%	105,865.92	77.33%
电子设备	**183.51**	**0.13%**	220.20	0.16%	221.88	0.16%
机器设备	**30,778.96**	**22.39%**	30,638.82	22.32%	30,272.83	22.11%
运输工具	**73.22**	**0.05%**	74.92	0.05%	74.92	0.05%
其他	**493.71**	**0.36%**	467.44	0.34%	467.44	0.34%
二、累计折旧合计	**63,592.45**	**100.00%**	**60,834.02**	**100.00%**	**57,713.49**	**100.00%**
房屋及建筑物	**36,430.73**	**57.29%**	34,456.31	56.64%	32,302.94	55.97%
电子设备	**165.64**	**0.26%**	197.23	0.32%	178.41	0.31%
机器设备	**26,530.87**	**41.72%**	25,711.70	42.27%	24,773.35	42.92%
运输工具	**50.23**	**0.08%**	61.91	0.10%	60.36	0.10%
其他	**414.97**	**0.65%**	406.87	0.67%	398.43	0.69%
三、减值准备合计	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
房屋及建筑物	-	-	-	-	-	-
电子设备	-	-	-	-	-	-
机器设备	-	-	-	-	-	-
运输工具	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-
四、账面价值合计	**73,853.55**	**100.00%**	**76,458.50**	**100.00%**	**79,189.51**	**100.00%**
房屋及建筑物	**69,485.87**	**94.09%**	71,434.82	93.43%	73,562.99	92.89%
电子设备	**17.87**	**0.02%**	22.98	0.03%	43.47	0.05%
机器设备	**4,248.09**	**5.75%**	4,927.11	6.44%	5,499.49	6.94%
运输工具	**22.98**	**0.03%**	13.02	0.02%	14.56	0.02%
其他	**78.74**	**0.11%**	60.57	0.08%	69.01	0.09%

报告期各期末，筱溪水电固定资产账面价值分别为 79,189.51 万元、76,458.50 万元和 **73,853.55 万元**，占非流动资产比例分别为 98.55%、97.83%和 **97.56%**。

从固定资产原值上看，报告期各期末，筱溪水电固定资产账面原值分别为 136,903.00 万元、137,292.52 万元和 **137,446.00 万元**，保持稳定水平。筱溪水电主要从事水力发电业务，为典型的重资产行业，固定资产的主要构成为房屋及建筑物和机器设备，如发电机组等。

报告期各期末，筱溪水电固定资产均不存在减值情形。

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电的主要生产设备、房屋建筑物的取得和使用情况、成新率如下：

单位：万元

资产类别	资产名称	取得方式	使用情况	账面原值	占该类资产账面原值比例	账面净值	账面成新率
房屋建筑物	大坝	自建	正常使用	101,529.77	96.98%	67,341.46	66.33%
	办公楼及宿舍	自建	正常使用	1,187.78		569.74	47.97%
机器设备	水轮发电机组	外购	正常使用	16,837.57	54.70%	2,582.22	15.34%

注：账面成新率=资产账面净值/账面原值。

截至 2025 年 11 月 30 日，筱溪水电主要生产设备中水轮发电机组的账面成新率相对较低，但使用状态良好。筱溪水电水轮发电机组的会计折旧年限为 20 年，而其经济使用年限一般可达到 30 年以上，高于会计折旧年限，筱溪水电的水轮发电机组虽然账面成新率较低，但仍可使用较长时间。筱溪水电已制定并实施了完善的设备管理和维护制度，对上述设备进行日常维护和定期的检修保养，及时更换易损部件、替换老旧的关键部件，保证生产正常运行。

筱溪水电重要固定资产折旧政策与同行业可比公司对比情况如下：

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	筱溪水电	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
	长江电力	8-50	0.00-3.00	1.94-12.50
	华能水电	6-45	0.00	2.22-16.67
	国投电力	10-50	0.00-3.00	1.94-10.00
	桂冠电力	8-50	5.00	1.90-11.88
	黔源电力	20-45	5.00	2.11-4.75
	梅雁吉祥	5-50	5.00	1.90-19.00
	闽东电力	20-35	5.00	2.71-4.75
	湖南发展	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
机器设备	筱溪水电	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
	长江电力	5-32	0.00-3.00	3.03-20.00
	华能水电	4-26	0.00-5.00	3.65-25.00
	国投电力	5-30	0.00-3.00	3.23-20.00
	桂冠电力	5-30	5.00	3.17-19.00
	黔源电力	12-30	5.00	3.17-7.92
	梅雁吉祥	5-30	5.00	3.17-19.00
	闽东电力	5-30	5.00-10.00	3.00-19.00
	湖南发展	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
电子设备	筱溪水电	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-8	0.00-3.00	12.13-25.00

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	国投电力	无此分类	无此分类	无此分类
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	无此分类	无此分类	无此分类
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
运输工具	筱溪水电	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
	长江电力	3-10	0.00-3.00	9.70-33.33
	华能水电	6-10	3.00	9.70-16.17
	国投电力	5-10	0.00-3.00	9.70-20.00
	桂冠电力	6-10	5.00	9.50-15.83
	黔源电力	6	5.00	15.83
	梅雁吉祥	4-5	5.00	19.00-23.75
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
其他	筱溪水电	5	0.00-5.00	19.00-20.00
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00
	国投电力	3-5	3.00	19.40-32.33
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	3-5	5.00	19.00-31.67
	闽东电力	5-20	5.00-10.00	4.50-19.00
	湖南发展	5	0.00-5.00	19.00-20.00

注：数据来源于各上市公司年度报告。

综上，筱溪水电重要固定资产折旧年限与同行业可比公司相比不存在重大差异，筱溪水电固定资产折旧政策符合《企业会计准则第4号——固定资产》及其他相关规定的要求，与固定资产相关性能、技术水平、实际使用情况等相符，具有合理性。筱溪水电严格按照相关会计政策进行会计处理，折旧计提充

分。

根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定，筱溪水电于报告期各期末对相关资产是否存在减值迹象进行判断，具体如下：

1、资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌

报告期内资产市价不存在大幅度下跌的情形。

2、企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响

报告期内筱溪水电经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场未发生重大负面变化。

3、市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低

报告期内，筱溪水电当前市场利率或其他市场投资报酬率处于合理水平，不会导致资产可回收金额大幅度降低。

4、有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏

筱溪水电资产主要为大坝及水轮发电机，截至报告期末，相关资产均可以正常使用，设备可以正常运转。根据对相关资产的盘点结果，未发现资产存在已经陈旧过时或者其实体已经损坏的情形。

5、资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置

筱溪水电通过日常维保、盘点等方式对生产设备进行管理，截至报告期末，筱溪水电不存在已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置的固定资产。

6、企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等

截至报告期末，筱溪水电营业收入及现金流状况良好，不存在资产的经济绩效已经低于或者将低于预期的情形。

7、其他表明资产可能已经发生减值的迹象

截至报告期末，筱溪水电相关资产处于正常运转状态，不存在其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

综上，筱溪水电的固定资产不存在减值迹象，不会对未来期间经营业绩产生重大不利影响。

②长期待摊费用

报告期各期末，长期待摊费用的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
期初数	**1,299.89**	989.57	941.83
本期增加	**362.44**	634.32	317.52
本期摊销	**286.57**	324.00	269.78
期末数	**1,375.76**	1,299.89	989.57

报告期各期末，筱溪水电的长期待摊费用余额分别为 989.57 万元、1,299.89 万元和 **1,375.76 万元**，主要为机器设备、电站设施的维修改造工程。

（2）负债结构分析

报告期各期末，筱溪水电负债情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	**6,923.72**	**17.60%**	1,021.69	5.27%	5,537.56	22.94%
非流动负债	**32,414.22**	**82.40%**	18,350.63	94.73%	18,602.75	77.06%
负债总计	**39,337.94**	**100.00%**	**19,372.32**	**100.00%**	**24,140.31**	**100.00%**

报告期各期末，筱溪水电流动负债占比分别为 22.94%、5.27%和 **17.60%**，

非流动负债占比分别为77.06%、94.73%和**82.40%**。2024年，筱溪水电的负债规模减少主要系偿还了到期借款。**2025年11月末**，筱溪水电的负债规模增加主要系计提大额已宣告未发放的应付股利款。

1）流动负债构成及变动分析

报告期各期末，筱溪水电流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应付账款	**734.36**	**10.61%**	585.61	57.32%	448.68	8.10%
应付职工薪酬	**250.06**	**3.61%**	130.90	12.81%	196.75	3.55%
应交税费	**135.49**	**1.96%**	66.37	6.50%	58.28	1.05%
其他应付款	**4,027.29**	**58.17%**	24.29	2.38%	13.17	0.24%
一年内到期的非流动负债	**1,776.53**	**25.66%**	214.51	21.00%	4,820.67	87.05%
流动负债合计	**6,923.72**	**100.00%**	**1,021.69**	**100.00%**	**5,537.56**	**100.00%**

①应付账款

报告期各期末，筱溪水电应付账款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
工程设备款	**375.18**	68.15	55.06
货款	**359.18**	517.46	393.62
合计	**734.36**	**585.61**	**448.68**

报告期各期末，筱溪水电应付账款金额分别为448.68万元、585.61万元和**734.36万元**，占流动负债的比例分别为8.10%、57.32%和**10.61%**，均为应付工程设备款和经营性货款。报告期内，筱溪水电根据自身经营运转需求开展日常维护、检修、技改、更新等工程。

②应付职工薪酬

报告期各期末，筱溪水电应付职工薪酬余额分别为196.75万元、130.90万元和**250.06万元**，占流动负债的比例分别为3.55%、12.81%和**3.61%**。应付职工薪酬主要系尚未支付的员工工资、奖金、津贴和补贴等。

③其他应付款

报告期各期末，筱溪水电其他应付款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
应付股利	**4,000.00**	-	-
其他应付款	**27.29**	24.29	13.17
合计	**4,027.29**	**24.29**	**13.17**

报告期各期末，筱溪水电其他应付款分别为13.17万元、24.29万元和**4,027.29万元**，**2025年11月末**余额较大主要系当年已宣告未发放的股利。

④一年内到期的非流动负债

报告期各期末，筱溪水电一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
一年内到期的长期借款	**1,776.53**	214.51	4,820.67
合计	**1,776.53**	**214.51**	**4,820.67**

报告期各期末，筱溪水电一年内到期的非流动负债余额分别为4,820.67万元、214.51万元和**1,776.53万元**，主要系用于筱溪水电站项目建设的长期借款于一年内到期部分的重分类余额。

2）非流动负债构成及变动分析

报告期各期末，筱溪水电非流动负债的主要构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	**32,210.00**	**99.37%**	18,100.00	98.63%	18,300.00	98.37%
长期应付职工薪酬	**204.22**	**0.63%**	250.63	1.37%	302.75	1.63%
非流动负债合计	**32,414.22**	**100.00%**	**18,350.63**	**100.00%**	**18,602.75**	**100.00%**

报告期内，筱溪水电非流动负债主要为长期借款，具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
保证借款	-	8,000.00	18,300.00
信用借款	**32,210.00**	10,100.00	-
合计	**32,210.00**	**18,100.00**	**18,300.00**

报告期各期末，筱溪水电长期借款分别为 18,300.00 万元、18,100.00 万元和 **32,210.00 万元**，占非流动负债比例分别为 98.37%、98.63%和 **99.37%**，占非流动负债比例较为稳定。

（3）偿债能力分析

报告期内，筱溪水电偿债能力指标情况如下：

偿债能力指标	2025 年 11 月 30 日 /2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日 /2024 年度	2023 年 12 月 31 日 /2023 年度
流动比率（倍）	**0.44**	1.17	0.36
速动比率（倍）	**0.43**	1.13	0.35
资产负债率	**49.97%**	24.41%	29.31%
利息保障倍数（倍）	**7.91**	11.22	0.94

注：（1）流动比率=流动资产/流动负债；
（2）速动比率=（流动资产－存货）/流动负债；
（3）资产负债率=（负债总额/资产总额）×100%；
（4）利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/（利息费用+资本化利息）。

报告期各期末，筱溪水电流动比率分别为 0.36 倍、1.17 倍和 **0.44 倍**，速动比率分别为 0.35 倍、1.13 倍和 **0.43 倍**。2023 年短期偿债能力指标较低主要系一年内到期的长期借款余额较多，**2025 年 11 月末**短期偿债能力指标较低主要系计提了已宣告未发放的应付股利。

报告期各期末，筱溪水电资产负债率分别为29.31%、24.41%和**49.97%**，偿债能力较强。**2025年11月末**资产负债率上升主要系计提了已宣告未发放的应付股利。

报告期内，筱溪水电利息保障倍数分别为0.94倍、11.22倍和**7.91倍**，2023年较低主要系当年来水较少，收入规模受影响较大，利润总额较低。

报告期各期末，筱溪水电与同行业可比上市公司偿债能力指标对比情况如下：

证券名称	2025年3月31日			2024年12月31日			2023年12月31日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
长江电力	0.08	0.08	59.65%	0.11	0.10	60.79%	0.12	0.12	62.88%
华能水电	0.17	0.17	62.64%	0.14	0.14	63.11%	0.15	0.15	63.78%
国投电力	0.79	0.77	61.26%	0.53	0.50	63.22%	0.63	0.60	63.18%
桂冠电力	0.30	0.27	55.16%	0.26	0.23	56.30%	0.25	0.24	55.36%
黔源电力	0.10	0.10	55.11%	0.11	0.10	56.14%	0.19	0.19	58.56%
梅雁吉祥	2.96	2.73	30.20%	2.98	2.81	24.18%	3.16	2.89	14.69%
闽东电力	3.22	2.44	29.04%	2.80	2.09	30.13%	2.67	1.79	25.93%
湖南发展	7.80	7.73	9.66%	8.54	8.46	7.83%	10.50	10.44	4.19%
平均值	**1.93**	**1.79**	**45.34%**	**1.93**	**1.80**	**45.21%**	**2.21**	**2.05**	**43.57%**
中位数	**0.55**	**0.52**	**55.14%**	**0.40**	**0.37**	**56.22%**	**0.44**	**0.42**	**56.96%**
筱溪水电	**0.09**	**0.09**	**54.70%**	**1.17**	**1.13**	**24.41%**	**0.36**	**0.35**	**29.31%**

数据来源：Wind资讯

注：因可比公司未披露截至2025年11月30日/2025年1-11月数据，因此保留截至2025年3月31日/2025年1-3月对比情况

2023年末，筱溪水电流动比率、速动比率低于同行业可比上市公司平均数和中位数，主要系受来水量影响当年现金流入较少，同时一年内到期的长期借款余额较多所致。2024年末，筱溪水电流动比率、速动比率有所好转，高于同行业可比上市公司中位数。2025年3月末，筱溪水电流动比率与速动比率低于同行业可比上市公司，主要系期末计提了大额已宣告未发放的应付股利。

长江电力、华能水电、黔源电力等央企的流动负债规模较大，且在建工程投入资金较多，流动资产规模相对较低，导致以上央企的流动比率和速动比率相对较低。梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展等可比公司的短期借款、一年到期的非流动负债等余额较少，且留有较大规模的货币资金和应收款项余额，导致以上可比公司的流动比率和速动比率相对较高。

2023 年-2024 年，筱溪水电的资产负债率低于同行业可比上市公司平均数及中位数，主要系其前期还款安排较为积极，银行借款余额相对较低。2025 年 3 月末，筱溪水电资产负债率上升，主要系计提了大额已宣告未发放的应付股利，但资产负债率水平与同行业可比上市公司相近。

（4）营运能力分析

报告期内，筱溪水电资产周转能力指标情况如下：

营运能力指标	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
应收账款周转率（次）	**20.11**	35.84	27.72
总资产周转率（次）	**0.15**	0.17	0.08

注：（1）应收账款周转率（次）=营业收入/应收账款期初期末平均账面价值；
（2）总资产周转率=营业收入/总资产期初期末平均账面价值；
（3）**2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月**的指标已经年化处理。

报告期内，筱溪水电主要资产周转情况良好，应收账款回款情况正常，应收账款周转率和总资产周转率均处于正常水平。

筱溪水电应收账款周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	7.20	9.47	12.10
华能水电	8.31	12.67	13.30
国投电力	3.34	3.87	4.93
桂冠电力	3.83	5.20	5.36
黔源电力	9.44	18.98	28.44
梅雁吉祥	0.45	0.99	0.82

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
闽东电力	1.93	2.59	7.06
湖南发展	7.32	15.58	14.08
平均值	**5.23**	**8.67**	**10.76**
中位数	**5.52**	**7.34**	**9.58**
筱溪水电	**9.96**	**35.84**	**27.72**

数据来源：Wind 资讯

注：1、2025 年 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，筱溪水电应收账款主要为应收电费款，销售回款情况良好。报告期各期，筱溪水电应收账款周转率分别为 27.72 次、35.84 次和 9.96 次，高于同行业可比公司平均水平。筱溪水电应收账款周转率与部分可比公司存在差异主要是由于收入结构及补贴差异导致。一般情况下，新能源或可再生能源补贴款回款周期相对较长，新能源收入占比与应收账款周转率呈反向关系。筱溪水电主营业务全部为水力发电业务，不存在新能源业务，因此应收账款周转率相对较高，符合行业特点。

筱溪水电总资产周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	0.12	0.15	0.17
华能水电	0.10	0.12	0.13
国投电力	0.17	0.20	0.21
桂冠电力	0.15	0.20	0.17
黔源电力	0.10	0.12	0.12
梅雁吉祥	0.05	0.13	0.11
闽东电力	0.14	0.17	0.38
湖南发展	0.06	0.10	0.08
平均值	**0.11**	**0.15**	**0.17**
中位数	**0.11**	**0.14**	**0.15**
筱溪水电	**0.10**	**0.17**	**0.08**

数据来源：Wind 资讯

注：1、2025 年 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

2024 年和 2025 年 1-3 月，筱溪水电总资产周转率与同行业可比公司平均水平相近，不存在实质差异。2023 年度，筱溪水电总资产周转率低于可比公司平均水平，主要系受 2023 年度气候影响，所属水电站 2023 年度发电效率大幅降低，导致筱溪水电营业收入规模较低所致。

2、筱溪水电盈利能力分析

报告期内，筱溪水电利润表主要数据如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
营业收入	10,774.62	100.00%	13,347.01	100.00%	7,038.77	100.00%
营业成本	4,644.93	43.11%	4,674.11	35.02%	4,555.32	64.72%
税金及附加	267.95	2.49%	167.37	1.25%	79.00	1.12%
销售费用	-	0.00%	-	-	-	-
管理费用	687.40	6.38%	699.80	5.24%	1,059.02	15.05%
研发费用	-	0.00%	356.28	2.67%	390.37	5.55%
财务费用	655.13	6.08%	692.49	5.19%	1,003.15	14.25%
营业利润	4,503.46	41.80%	6,750.57	50.58%	-54.38	-0.77%
营业外收入	0.07	0.00%	3.06	0.02%	10.26	0.15%
营业外支出	2.99	0.03%	11.03	0.08%	9.58	0.14%
利润总额	4,500.54	41.77%	6,742.59	50.52%	-53.70	-0.76%
所得税费用	1,095.74	10.17%	1,015.84	7.61%	-3.54	-0.05%
净利润	3,404.79	31.60%	5,726.76	42.91%	-50.16	-0.71%

（1）营业收入分析

1）收入构成分析

报告期内，筱溪水电集中水力发电主业，营业收入均由主营业务收入构成，不存在其他业务收入，按照产品划分均为水力发电业务。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	**10,774.62**	**100.00%**	13,347.01	100.00%	7,038.77	100.00%
合计	**10,774.62**	**100.00%**	**13,347.01**	**100.00%**	**7,038.77**	**100.00%**

筱溪水电主要从事资水流域水电站的投资开发和经营管理。

报告期内，筱溪水电收入波动较大。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均气温达 18.7℃，较常年偏高 1.0℃左右，为湖南省有气象记录以来最高值；气温升高导致地表蒸发量增加，土壤和空气湿度下降，抑制了降水形成，形成“高温-干旱”循环，导致湖南省及资水流域 2023 年度降水量显著下降。根据湖南省气象局数据，2023 年度湖南省平均降水量为 1,181.6 毫米，较常年同期均值偏少 17%左右。2023 年度降水量减少导致资水流域来水量不足，发电设备利用小时数下降，进而导致筱溪水电 2023 年营业收入明显较低。

2）主营业务收入季节性分析

报告期内，筱溪水电的电力销售收入各季度分布情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	**1,919.21**	**17.81%**	2,750.23	20.61%	826.07	11.74%
二季度	**4,926.99**	**45.73%**	5,698.73	42.70%	3,188.90	45.30%
三季度	**2,865.98**	**26.60%**	3,422.85	25.65%	1,646.62	23.39%
四季度	**1,062.44**	**9.86%**	1,475.19	11.05%	1,377.18	19.57%
合计	**10,774.62**	**100.00%**	**13,347.01**	**100.00%**	**7,038.77**	**100.00%**

筱溪水电主营业务收入具有一定季节波动，主要系水力发电业务收入规模受不同年份不同月份来水情况影响较大。

根据筱溪水电所处流域所在区域气候特点，发电收入与当地降水量相关度较高。2023 年及 2024 年，主要来水时段为二季度和三季度，导致筱溪水电二

季度和三季度收入规模占比大于其他时段。

（2）营业成本分析

报告期内，筱溪水电营业成本构成特点与营业收入相同，均为主营业务成本，按照产品划分均为水力发电成本。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	4,644.93	100.00%	4,674.11	100.00%	4,555.32	100.00%
合计	4,644.93	100.00%	4,674.11	100.00%	4,555.32	100.00%

筱溪水电的营业成本主要为折旧摊销费用，报告期内保持较为稳定水平。

报告期内，筱溪水电水力发电成本构成具体如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧及摊销费用	3,062.12	65.92%	3,198.85	68.44%	3,059.05	67.15%
人工成本	283.73	6.11%	161.77	3.46%	228.16	5.01%
维护检修费用	397.73	8.56%	427.06	9.14%	451.26	9.91%
其他费用	901.35	19.40%	886.42	18.96%	816.85	17.93%
合计	4,644.93	100.00%	4,674.11	100.00%	4,555.32	100.00%

2024 年度同行业可比公司成本项目构成如下表：

成本项目	梅雁吉祥	黔源电力	广西桂冠	长江电力	华能水电	国投电力
折旧及摊销费用	71.67%	55.97%	41.55%	未披露	未披露	未披露
人工成本	15.48%	18.20%	18.28%	未披露	未披露	未披露
维护检修费用	4.91%	25.83%	1.91%	未披露	未披露	未披露
其他费用	7.94%		38.26%	未披露	未披露	未披露

（续上表）

成本项目	闽东电力	湖南发展	筱溪水电
折旧及摊销费用	未披露	61.54%	68.44%
人工成本	未披露	18.05%	3.46%

成本项目	闽东电力	湖南发展	筱溪水电
维护检修费用	未披露	10.02%	9.14%
其他费用	未披露	10.39%	18.96%

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

报告期内，标的公司水力发电成本主要系折旧及摊销费用，与同行业可比公司不存在重大差异。标的公司2023年、2024年检修费用占比整体较为稳定，与同行业可比公司不存在重大差异。

报告期内，筱溪水电与同行业可比公司的水力发电量、度电成本对比情况如下：

单位：兆瓦时，元/兆瓦时

公　司	项　目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
长江电力	发电量	未披露	295,904,120.00	294,559,930.00
	单位成本	未披露	94.36	91.49
华能水电	发电量	未披露	107,929,961.90	105,263,771.00
	单位成本	未披露	93.72	94.27
国投电力	发电量	未披露	104,085,461.40	94,205,828.90
	单位成本	未披露	98.28	108.18
桂冠电力	发电量	未披露	30,582,828.10	21,099,737.60
	单位成本	未披露	105.4	136.08
黔源电力	发电量	未披露	6,331,000.00	6,126,000.00
	单位成本	未披露	128.8	131.68
梅雁吉祥	发电量	未披露	520,219.20	387,258.80
	单位成本	未披露	254.63	未披露
闽东电力	发电量	未披露	1,021,000.00	788,000.00
	单位成本	未披露	未披露	未披露
湖南发展	发电量	941,842.43	1,106,530.50	884,177.10
	单位成本	98.96	103.76	120.16
筱溪水电	发电量	426,758.70	545,240.35	272,233.51
	单位成本	108.84	85.73	167.33

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

水力发电行业发电量与所在流域降水量相关度较高，受不同年份不同月份

来水情况影响较大。

长江电力、华能水电、黔源电力单位成本稳定，主要系规模效应显著，波动较小。桂冠电力 2024 年单位成本下降主要系受来水量影响，总体发电量较上年同期增加 44.94%，规模效应摊薄固定成本所致。

2023 年度，筱溪水电单位成本较高，主要系 2023 年相关流域来水量不足，发电量较低，固定成本分摊较高所致。2024 年度，筱溪水电所在流域来水量恢复，发电量大幅回升，单位成本相应下降，标的公司单位成本与同行业可比公司单位成本不存在重大差异。2025 年 1-11 月，标的公司单位成本无重大变化。

（3）毛利构成及毛利率分析

报告期内，筱溪水电营业毛利结构及毛利率如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	毛利率	金额	毛利率	金额	毛利率
主营业务毛利	**6,129.70**	**57.51%**	8,672.90	64.98%	2,483.45	35.28%
合计	**6,129.70**	**56.89%**	**8,672.90**	**64.98%**	**2,483.45**	**35.28%**

筱溪水电的营业毛利来源均为主营业务毛利。

1）毛利及毛利率变动原因分析

报告期内，筱溪水电毛利均来源于水力发电业务。2023 年毛利率较低，主要原因为 2023 年度受气候影响，资水流域普遍气温较高、降雨偏少，流域汛期枯水干旱，筱溪水电发电效率大幅降低，水力发电收入规模较低，而筱溪水电生产成本主要系折旧摊销等固定成本，导致 2023 年度主营业务毛利率较低。2024 年度，筱溪水电所处流域异常气候结束，发电效率恢复，水力发电收入增加，毛利率回升。

2）同行业可比上市公司毛利率对比分析

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	52.98%	59.13%	57.83%

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
华能水电	54.88%	56.13%	56.36%
国投电力	43.63%	37.48%	36.08%
桂冠电力	46.72%	44.70%	30.08%
黔源电力	52.55%	49.64%	51.60%
梅雁吉祥	0.00%	26.57%	39.03%
闽东电力	35.17%	50.75%	32.86%
湖南发展	33.77%	44.88%	38.15%
平均数	**39.96%**	**46.16%**	**42.75%**
中位数	**45.18%**	**47.26%**	**38.59%**
筱溪水电	**38.48%**	**64.98%**	**35.28%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况

从可比公司情况来看，筱溪水电 2023 年度毛利率低于可比公司，主要系筱溪水电位于资水流域，其 2023 年平均气温相较常年偏高，降水量相较常年同期大幅下滑，导致湖南省出现较为极端的干旱天气所致。筱溪水电 2024 年度毛利率高于可比公司，主要系来水恢复，且 2024 年度湖南天气气候形势复杂，极端强降雨事件多发，全年共形成五次编号洪水，洪峰频率和强度罕见，资水整体来水量较多。

（4）期间费用分析

报告期内，筱溪水电期间费用占营业收入比例情况如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	687.40	6.38%	699.80	5.24%	1,059.02	15.05%
研发费用	-	-	356.28	2.67%	390.37	5.55%
财务费用	655.13	6.08%	692.49	5.19%	1,003.15	14.25%
合　计	1,342.53	12.46%	1,748.57	13.10%	2,452.54	34.84%

报告期内，筱溪水电的期间费用总额分别为 2,452.54 万元、1,748.57 万元和 1,342.53 万元，占当期营业收入的比例分别为 34.84%、13.10%和 12.46%。

管理费用方面，报告期内，筱溪水电管理费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
职工薪酬	458.78	484.04	796.81
折旧及摊销	133.05	91.90	75.82
审计、咨询费	0.94	10.04	27.08
物管费	10.73	14.30	10.04
办公费	5.72	6.39	9.69
差旅费	12.80	17.47	19.48
车辆使用费	5.99	6.72	15.81
其他	59.39	68.94	104.29
合　计	687.40	699.80	1,059.02

报告期内，筱溪水电管理费用分别为 1,059.02 万元、699.80 万元和 687.40 万元，占当期营业收入的比例分别为 15.05%、5.24%和 6.38%，主要系职工薪酬、折旧及摊销及物管费等。其中 2023 年度职工薪酬偏高，主要系当年有 6 名员工内退，当期一次性确认管理费用 399.14 万元，剔除内退员工的影响后 2023 年和 2024 年职工薪酬波动幅度较小。2023 年度管理费用占当期营业收入的比例较高，当年受来水量影响营业收入较低所致。

研发费用方面，报告期内，筱溪水电研发费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
职工薪酬	-	176.93	119.09
折旧费用	-	156.06	256.40
材料费用	-	23.03	14.88
其他	-	0.25	
合　计	-	356.28	390.37

报告期内，筱溪水电研发费用分别为 390.37 万元、356.28 万元、0 万元，主要系职工薪酬、折旧及摊销、材料费用等。

财务费用方面，报告期内，筱溪水电财务费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
利息支出	650.89	659.90	947.73

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
减：利息收入	5.78	7.48	0.16
银行手续费	0.74	0.63	0.73
担保费	-	27.55	43.58
其他	9.28	11.88	11.26
合　计	655.13	692.49	1,003.15

报告期内，筱溪水电财务费用分别为 1,003.15 万元、692.49 万元和 655.13 万元，占营业收入的比例分别为 14.25%、5.19%和 6.08%，主要系借款利息费用。

报告期内，利息支出呈现逐步下降趋势，一方面系筱溪水电根据自身资金情况，积极偿还已到期的银行贷款；另一方面系 2024 年贷款市场报价利率持续下调，导致 2024 年利息支出下降。报告期内，筱溪水电银行借款偿还及利率变化情况如下：

单位：万元

年度	期末银行借款本金	当期新增银行借款金额	当期偿还银行借款金额	借款利率
2025 年 1-11 月	33,800.00	23,700.00	8,200.00	2.50%-2.95%
2024 年度	18,300.00	10,300.00	15,100.00	2.85%-3.30%
2023 年度	23,100.00	-	4,800.00	3.60%-3.65%

注：借款利率取各期回函利率的算术平均值

报告期内，标的公司期间费用由管理费用、财务费用与研发费用构成，与同行业可比公司对比如下：

（1）管理费用率

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	1.84%	1.85%	1.75%
华能水电	2.36%	2.16%	2.31%
国投电力	3.21%	3.28%	3.12%
桂冠电力	3.48%	3.77%	4.37%
黔源电力	5.29%	6.82%	6.51%
梅雁吉祥	40.07%	16.75%	14.79%

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
闽东电力	23.59%	24.96%	9.31%
湖南发展	20.60%	15.02%	18.07%
平均值	12.56%	9.33%	7.53%
中位数	4.39%	5.30%	5.44%
筱溪水电	9.36%	5.24%	15.05%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况。

标的公司管理费用率处于同行业可比公司区间范围内。报告期内，标的公司管理费用率高于同行业可比公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力，主要系标的公司在运装机容量相比上述公司规模较小，具体如下：

公司	在运装机容量（万千瓦）
长江电力	7,179.50
华能水电	3,100.85
国投电力	4,463.47
桂冠电力	1,390.13
黔源电力	410.56
梅雁吉祥	15.08
闽东电力	56.92
湖南发展	23.44
筱溪水电	13.50

注：数据来源于各上市公司 2024 年度定期报告。

同行业可比上市公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力在运装机容量均超过 1,000 万千瓦，属于大型水电站。相较于大型水电站，标的公司规模效应相对更低，管理费用占营业收入比例相对较高，故标的公司管理费用率相比长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力较高。

同行业可比上市公司梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展在运装机容量与标的公司接近，但管理费用相对占营业收入比例较高，主要系可比上市公司职工薪酬相对较高，故标的公司管理费用率相比梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展较低。

（2）财务费用率

报告期内，标的公司财务费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	14.58%	13.17%	16.07%
华能水电	12.02%	10.75%	7.01%
国投电力	5.25%	5.90%	11.64%
桂冠电力	6.72%	5.58%	7.04%
黔源电力	13.12%	14.52%	16.90%
梅雁吉祥	13.26%	2.21%	1.32%
闽东电力	3.63%	3.26%	1.35%
湖南发展	-3.51%	-2.53%	-8.21%
平均值	8.13%	6.61%	6.64%
中位数	9.37%	5.74%	7.03%
筱溪水电	6.99%	5.19%	14.25%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 1-3 月对比情况。

2023 年度筱溪水电财务费用率偏高，主要系当年受来水量影响营业收入较低所致。报告期内，标的公司与同行业可比公司财务费用率各不相同，不具有可比性，主要系各公司业务规模、企业发展阶段及融资背景不同所致。

（3）研发费用率

报告期内，标的公司研发费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	0.57%	1.05%	1.01%
华能水电	0.17%	0.61%	0.80%
国投电力	0.09%	0.29%	0.18%
桂冠电力	-	0.04%	0.04%
黔源电力	-	-	-
梅雁吉祥	2.43%	2.00%	2.88%
闽东电力	-	-	-
湖南发展	1.89%	2.52%	4.35%
平均值	1.03%	1.09%	1.54%
中位数	0.57%	0.83%	0.91%
筱溪水电	-	2.67%	5.55%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露2025年1-11月数据，因此保留截至2025年1-3月对比情况。报告期内，同行业上市公司研发费用率各不相同，差异较大，同行业上市公司之间不具有可比性。标的公司研发费用率与同行业上市公司存在差异主要系各公司业务规模、企业研发需求不同所致，亦不具有可比性。

（5）营业外收入及支出

报告期内，筱溪水电营业外收入明细如下：

单位：万元

项目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
非流动资产毁损报废利得	-	-	9.43
其他	0.07	3.06	0.83
合计	0.07	3.06	10.26

报告期内，筱溪水电营业外收入分别为10.26万元、3.06万元、**0.07万元**，金额相对较小，对利润总额影响较小。

报告期内，筱溪水电营业外支出明细如下：

单位：万元

项目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
对外捐赠	-	8.00	6.00
非流动资产毁损报废损失	2.82	0.01	0.03
其他	0.17	3.02	3.55
合计	2.99	11.03	9.58

报告期内，筱溪水电营业外支出主要为对外捐赠等，金额较小，对利润总额影响较小。

（6）非经常性损益

报告期内，筱溪水电非经常性损益构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
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	-	-	-
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	-	-	-
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	-	-	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-
非货币性资产交换损益	-	-	-
债务重组损益	-	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-	-
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	**-2.92**	-7.98	0.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	**-**	-	-
小计	**-2.92**	**-7.98**	**0.68**
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	**-0.73**	-1.20	0.10
非经常性损益净额	**-2.19**	**-6.78**	**0.57**

报告期内，筱溪水电归属于母公司所有者的非经常性损益净额分别为 0.57 万元、-6.78 万元和**-2.19 万元**，占筱溪水电营业收入的比例分别为 0.01%、-0.05%和**-0.02%**，报告期内整体金额和占营业收入比重均较小。

3、筱溪水电现金流量分析

报告期内，筱溪水电的现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
经营活动产生的现金流量净额	**7,401.04**	10,864.79	6,482.36
投资活动产生的现金流量净额	**-480.31**	-1,343.41	-680.87
筹资活动产生的现金流量净额	**-4,978.87**	-9,493.61	-5,798.42
现金及现金等价物净增加额	**1,941.87**	27.76	3.08

（1）经营活动现金流分析

报告期内，筱溪水电的经营性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	**11,850.61**	14,960.18	7,876.32
收到的税费返还	**49.78**	53.09	1,007.29
收到其他与经营活动有关的现金	**578.02**	981.94	688.99
经营活动现金流入小计	**12,478.41**	**15,995.21**	**9,572.60**
购买商品、接受劳务支付的现金	**1,569.09**	1,234.08	1,028.06
支付给职工以及为职工支付的现金	**748.22**	946.68	746.72
支付的各项税费	**2,649.62**	2,801.11	969.67

支付其他与经营活动有关的现金	**110.43**	148.56	345.79
经营活动现金流出小计	**5,077.36**	**5,130.42**	**3,090.24**
经营活动产生的现金流量净额	**7,401.04**	**10,864.79**	**6,482.36**

报告期内，筱溪水电经营活动现金流入主要来源于电力销售等产生的现金流入，经营活动现金流出主要为购买维修备用件和维修服务、支付员工薪酬、缴纳各项税费以及湖南能源集团资金集中管理款净额等。报告期内，筱溪水电经营活动产生的现金流量净额分别为 6,482.36 万元、10,864.79 万元和 **7,401.04 万元**。

报告期内，筱溪水电从净利润推算至经营活动产生的现金流量净额情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
净利润/（亏损）	**3,404.79**	**5,726.76**	**-50.16**
加：信用减值准备	**15.88**	6.39	6.63
固定资产折旧、使用权资产、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	**2,918.06**	3,122.81	3,121.49
长期待摊费用摊销	**286.57**	324.00	269.78
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	**2.82**	0.01	-9.40
财务费用（收益以“－”号填列）	**650.89**	687.45	991.31
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	**-24.64**	6.58	-53.95
存货的减少（增加以“－”号填列）	**-9.09**	7.71	3.71
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	**114.44**	814.68	1,572.46
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	**44.77**	129.66	495.26
其他	**-3.45**	38.74	135.23
经营活动产生的现金流量净额	**7,401.04**	**10,864.79**	**6,482.36**

（2）投资活动现金流分析

报告期内，筱溪水电的投资性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
收回投资收到的现金	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1.01	-	9.63
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	**1.01**	**-**	**9.63**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	481.32	1,343.41	690.50
投资支付的现金	-	-	-
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	**481.32**	**1,343.41**	**690.50**
投资活动产生的现金流量净额	**-480.31**	**-1,343.41**	**-680.87**

报告期内，筱溪水电投资活动产生的现金流量净额分别为-680.87 万元、-1,343.41 万元和**-480.31 万元**，其中投资活动现金流出主要系筱溪水电购建固定资产和其他长期资产所产生的现金流出。

（3）筹资活动现金流分析

报告期内，筱溪水电的筹资性现金流量如下表：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
吸收投资收到的现金	-	-	-
取得借款收到的现金	23,700.00	10,300.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-
筹资活动现金流入小计	**23,700.00**	**10,300.00**	**-**
偿还债务支付的现金	8,200.00	15,100.00	4,800.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	20,478.87	4,666.07	954.83
支付其他与筹资活动有关的现金	-	27.55	43.58
筹资活动现金流出小计	**28,678.87**	**19,793.61**	**5,798.42**

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
筹资活动产生的现金流量净额	-4,978.87	-9,493.61	-5,798.42

报告期内，筱溪水电筹资活动产生的现金流量净额分别为-5,798.42 万元、-9,493.61 万元和**-4,978.87 万元**，筹资活动现金流出主要系筱溪水电积极偿还到期贷款以及分配股利所产生的现金流出。

（四）高滩水电

1、高滩水电财务状况分析

（1）资产结构分析

报告期各期末，高滩水电资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产	**6,240.53**	**29.84%**	5,782.72	28.68%	8,546.05	37.29%
非流动资产	**14,675.65**	**70.16%**	14,377.13	71.32%	14,369.62	62.71%
资产总计	**20,916.18**	**100.00%**	**20,159.85**	**100.00%**	**22,915.67**	**100.00%**

报告期各期末，高滩水电流动资产占总资产比重分别为 37.29%、28.68%和**29.84%**，非流动资产占总资产比重分别为 62.71%、71.32%和 **70.16%**，非流动资产占比较高，主要系高滩水电所属水力发电行业属于重资产行业，具有固定资产投入规模较大的特点。高滩水电生产经营的主要资产为发电项目的土地、房屋、机器设备等非流动资产，资产结构符合所属行业特点。

报告期各期末，高滩水电的资产总额分别为 22,915.67 万元、20,159.85 万元和 **20,916.18 万元**，总体保持稳定。

1）流动资产构成及变动分析

报告期各期末，高滩水电流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	**5,539.11**	**88.76%**	-	-	-	-
应收账款	**586.96**	**9.41%**	187.86	3.25%	270.61	3.17%
预付款项	**25.93**	**0.42%**	11.53	0.20%	7.84	0.09%
其他应收款	-	-	5,341.03	92.36%	7,937.86	92.88%
存货	**71.53**	**1.15%**	69.55	1.20%	76.58	0.90%
其他流动资产	**16.99**	**0.27%**	172.74	2.99%	253.16	2.96%
流动资产合计	**6,240.53**	**100.00%**	**5,782.72**	**100.00%**	**8,546.05**	**100.00%**

①货币资金

报告期各期末，高滩水电的货币资金情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
银行存款	**5,539.11**	-	-
合计	**5,539.11**	-	-

报告期各期末，高滩水电货币资金余额分别为 0.00 万元、0.00 万元和 5,539.11 万元，货币资金主要用于正常的生产经营活动。2025 年 11 月末，高滩水电银行存款大幅增加，主要系湖南能源集团解除对高滩水电资金集中管理并归还相关款项所致。

②应收账款

I.应收账款规模及构成

报告期各期末，高滩水电应收账款账面价值分别为 270.61 万元、187.86 万元和 **586.96 万元**，占流动资产比重分别为 3.17%、3.25%和 **9.41%**。报告期内，高滩水电的应收账款均为应收国网湖南省电力有限公司电费款。

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收电费	**617.86**	197.75	284.85

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应收账款账面余额	**617.86**	**197.75**	**284.85**
减：坏账准备	**30.89**	9.89	14.24
应收账款账面价值	**586.96**	**187.86**	**270.61**

II.应收账款账龄分析

报告期各期末，高滩水电应收账款账龄及信用损失准备计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	**617.86**	**100.00%**	197.75	100.00%	284.85	100.00%
小计	**617.86**	**100.00%**	**197.75**	**100.00%**	**284.85**	**100.00%**
减：坏账准备	**30.89**	**-**	9.89	-	14.24	-
合计	**586.96**	**-**	**187.86**	**-**	**270.61**	**-**

从账龄分布看，高滩水电应收账款账龄均为 1 年以内，账龄较短，客户回款及时。

III.信用损失准备计提分析

i.2025 年 11 月 30 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
按组合计提坏账准备	**617.86**	**100.00%**	**30.89**	**5.00%**	**586.96**
合计	**617.86**	**100.00%**	**30.89**	**5.00%**	**586.96**

ii.2024 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	197.75	100.00%	9.89	5.00%	187.86
合计	**197.75**	**100.00%**	**9.89**	**5.00%**	**187.86**

iii.2023 年 12 月 31 日

单位：万元

种类	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例	金额	预期信用损失率	
单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	284.85	100.00%	14.24	5.00%	270.61
合计	**284.85**	**100.00%**	**14.24**	**5.00%**	**270.61**

IV.应收账款前五名情况

报告期各期末，高滩水电应收账款余额对应的客户均为国网湖南省电力有限公司。

③其他应收款

I.规模分析

报告期各期末，高滩水电其他应收款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
押金保证金	-	2.00	-
资金集中管理款	-	4,971.10	7,577.48
湖南能源集团合并范围内关联方往来	-	368.03	340.59
其他	**252.80**	253.80	282.80
其他应收款账面余额	**252.80**	**5,594.93**	**8,200.86**
减：坏账准备	**252.80**	253.90	263.00
其他应收款账面价值	-	**5,341.03**	**7,937.86**

报告期各期末，高滩水电其他应收款的账面价值分别为 7,937.86 万元、5,341.03 万元和 **0.00 万元**，主要为资金集中管理款。根据湖南能源集团制定的《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》，湖南能源集团设立资金结算中心，依据相关程序与相应的合作银行签订协议并开立集团账户，各子公司针对集团资金结算中心范围内的银行账户办理加入对应资金集中管理系统的相关手续，各子公司在其开户银行收到的各种款项，银行系统适时自动划转至集团总账户。高滩水电根据《湖南湘投控股集团有限公司资金结算中心管理办法》将被集团总账户集中管理的资金在其他应收款列报。

截至本报告书签署日，湖南能源集团已解除对高滩水电的资金集中管理，高滩水电已收回该部分款项。

II.账龄情况分析

报告期各期末，高滩水电其他应收款账龄及信用损失计提情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
1 年以内	-	-	4,973.10	88.89%	7,918.06	96.55%
1 年至 2 年	-	-	368.03	6.58%	20.00	0.24%
2 年至 3 年	-	-	-	-	-	-
3 年至 4 年	-	-	-	-	-	-
4 年以上	**252.80**	**100.00%**	253.80	4.54%	262.80	3.20%
小计	**252.80**	**100.00%**	**5,594.93**	**100.00%**	**8,200.86**	**100.00%**
信用损失准备	**252.80**	**100.00%**	253.90	4.54%	263.00	3.21%
合计	-	-	**5,341.03**	-	**7,937.86**	-

④存货

报告期各期末，存货的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
原材料	**89.34**	87.36	94.39
存货账面余额	**89.34**	**87.36**	**94.39**
减：跌价准备	**17.81**	17.81	17.81
存货账面价值	**71.53**	**69.55**	**76.58**

报告期各期末，高滩水电存货账面价值分别为 76.58 万元、69.55 万元和 **71.53 万元**，占流动资产比重分别为 0.90%、1.20%和 **1.15%**。高滩水电存货主要为保证电站日常运行及大修理所储备的各类构件、零部件及材料。

⑤其他流动资产

报告期各期末，高滩水电其他流动资产明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
待抵扣及待认证增值税进项税额	**16.77**	67.15	253.16
预缴企业所得税	**-**	105.59	-
其他	**0.22**	**-**	**-**
合计	**16.99**	**172.74**	**253.16**

报告期各期末，高滩水电其他流动资产余额分别为 253.16 万元、172.74 万元和 **16.99 万元**。

2）非流动资产构成及变动分析

报告期各期末，高滩水电非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
固定资产	**13,211.41**	**90.02%**	12,067.75	83.94%	12,919.72	89.91%
在建工程	**359.76**	**2.45%**	1,082.54	7.53%	256.12	1.78%
无形资产	**24.01**	**0.16%**	28.94	0.20%	32.89	0.23%
长期待摊费用	**680.97**	**4.64%**	854.75	5.95%	710.95	4.95%

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
递延所得税资产	**188.21**	**1.28%**	117.08	0.81%	127.58	0.89%
其他非流动资产	**211.30**	**1.44%**	226.06	1.57%	322.35	2.24%
合计	**14,675.65**	**100.00%**	**14,377.13**	**100.00%**	**14,369.62**	**100.00%**

高滩水电的非流动资产主要为固定资产、在建工程和长期待摊费用，报告期各期合计占非流动资产的比例分别为 96.64%、97.41%和 **97.11%**，具体分析如下：

①固定资产

报告期各期末，高滩水电固定资产账面价值分别为 12,919.72 万元、12,067.75 万元和 **13,211.41 万元**，占非流动资产比例分别为 89.91%、83.94%和 **90.02%**。高滩水电主要从事水力发电业务，属于典型的重资产行业，其固定资产主要为房屋建筑物及机器设备（发电机组等），具体情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一、账面原值合计	**66,316.59**	**100.00%**	**64,246.52**	**100.00%**	**64,164.49**	**100.00%**
房屋及建筑物	**30,690.55**	**46.28%**	28,835.59	44.88%	28,835.59	44.94%
机器设备	**34,052.84**	**51.35%**	33,862.29	52.71%	33,824.87	52.72%
电子设备	**1,310.42**	**1.98%**	1,287.41	2.00%	1,201.33	1.87%
运输工具	**71.70**	**0.11%**	71.70	0.11%	113.19	0.18%
其他	**191.08**	**0.29%**	189.52	0.29%	189.52	0.30%
二、累计折旧合计	**53,105.18**	**100.00%**	**52,178.76**	**100.00%**	**51,244.77**	**100.00%**
房屋及建筑物	**19,856.71**	**37.39%**	19,191.30	36.78%	18,477.52	36.06%
机器设备	**31,894.40**	**60.06%**	31,723.09	60.80%	31,565.26	61.60%
电子设备	**1,155.60**	**2.18%**	1,077.62	2.07%	968.00	1.89%
运输工具	**38.26**	**0.07%**	34.28	0.07%	87.32	0.17%
其他	**160.21**	**0.30%**	152.47	0.29%	146.67	0.29%
三、减值准备合计	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
房屋及建筑物	**-**	**-**	-	-	-	-

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
机器设备	-	-	-	-	-	-
电子设备	-	-	-	-	-	-
运输工具	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-
四、账面价值合计	**13,211.41**	**100.00%**	**12,067.75**	**100.00%**	**12,919.72**	**100.00%**
房屋及建筑物	**10,833.84**	**82.00%**	9,644.29	79.92%	10,358.07	80.17%
机器设备	**2,158.45**	**16.34%**	2,139.21	17.73%	2,259.61	17.49%
电子设备	**154.82**	**1.17%**	209.79	1.74%	233.33	1.81%
运输工具	**33.44**	**0.25%**	37.42	0.31%	25.87	0.20%
其他	**30.87**	**0.23%**	37.05	0.31%	42.85	0.33%

从固定资产原值上看，报告期各期末，高滩水电固定资产原值分别为 64,164.49 万元、64,246.52 万元和 **66,316.59 万元**，基本保持稳定。

报告期各期末，高滩水电固定资产均不存在减值情形。

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电的主要生产设备、房屋建筑物的取得和使用情况、成新率如下：

单位：万元

资产类别	资产名称	取得方式	使用情况	账面原值	占该类资产账面原值比例	账面净值	账面成新率
房屋建筑物	大坝	自建	正常使用	24,080.15	81.40%	7,226.07	30.01%
	办公楼及宿舍	自建	正常使用	902.87		309.00	34.22%
机器设备	水轮发电机组	外购	正常使用	28,659.49	84.16%	859.78	3.00%

注：账面成新率=资产账面净值/账面原值。

截至 2025 年 11 月 30 日，高滩水电主要生产设备中水轮发电机组的账面成新率相对较低，但使用状态良好。标的公司水轮发电机组的会计折旧年限为 20 年，而其经济使用年限一般可达到 30 年以上，高于会计折旧年限，高滩水电的水轮发电机组已使用年限接近 30 年，但目前运行状况良好，且设备维修保养较好，根据机组实际使用情况和保养维护情况，预计尚可使用寿命为 10-15 年。

高滩水电已制定并实施了完善的设备管理和维护制度，对上述设备进行日常维护和定期的检修保养，及时更换易损部件、替换老旧的关键部件，保证生产正常运行。

高滩水电重要固定资产折旧政策与同行业可比公司对比情况如下：

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	高滩水电	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
	长江电力	8-50	0.00-3.00	1.94-12.50
	华能水电	6-45	0.00	2.22-16.67
	国投电力	10-50	0.00-3.00	1.94-10.00
	桂冠电力	8-50	5.00	1.90-11.88
	黔源电力	20-45	5.00	2.11-4.75
	梅雁吉祥	5-50	5.00	1.90-19.00
	闽东电力	20-35	5.00	2.71-4.75
	湖南发展	20-50	0.00-5.00	1.90—5.00
机器设备	高滩水电	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
	长江电力	5-32	0.00-3.00	3.03-20.00
	华能水电	4-26	0.00-5.00	3.65-25.00
	国投电力	5-30	0.00-3.00	3.23-20.00
	桂冠电力	5-30	5.00	3.17-19.00
	黔源电力	12-30	5.00	3.17-7.92
	梅雁吉祥	5-30	5.00	3.17-19.00
	闽东电力	5-30	5.00-10.00	3.00-19.00
	湖南发展	5-20	0.00-5.00	4.75-20.00
电子设备	高滩水电	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-8	0.00-3.00	12.13-25.00
	国投电力	无此分类	无此分类	无此分类
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	无此分类	无此分类	无此分类
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00

类别	公司	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
	湖南发展	3-10	0.00-5.00	9.50-33.33
运输工具	高滩水电	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
	长江电力	3-10	0.00-3.00	9.70-33.33
	华能水电	6-10	3.00	9.70-16.17
	国投电力	5-10	0.00-3.00	9.70-20.00
	桂冠电力	6-10	5.00	9.50-15.83
	黔源电力	6	5.00	15.83
	梅雁吉祥	4-5	5.00	19.00-23.75
	闽东电力	5-10	0.00-10.00	9.00-20.00
	湖南发展	4-14	0.00-5.00	6.79-25.00
其他	高滩水电	5	0.00-5.00	19.00-20.00
	长江电力	3-12	0.00-3.00	8.08-33.33
	华能水电	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00
	国投电力	3-5	3.00	19.40-32.33
	桂冠电力	5-8	5.00	11.88-19.00
	黔源电力	无此分类	无此分类	无此分类
	梅雁吉祥	3-5	5.00	19.00-31.67
	闽东电力	5-20	5.00-10.00	4.50-19.00
	湖南发展	5	0.00-5.00	19.00-20.00

注：数据来源于各上市公司年度报告。

综上，高滩水电重要固定资产折旧年限与同行业可比公司相比不存在重大差异，高滩水电固定资产折旧政策符合《企业会计准则第 4 号——固定资产》及其他相关规定的要求，与固定资产相关性能、技术水平、实际使用情况等相符，具有合理性。高滩水电严格按照相关会计政策进行会计处理，折旧计提充分。

根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定，高滩水电于报告期各期末对相关资产是否存在减值迹象进行判断，具体如下：

1、资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使

用而预计的下跌

报告期内资产市价不存在大幅度下跌的情形。

2、企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响

报告期内高滩水电经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场未发生重大负面变化。

3、市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低

报告期内，高滩水电当前市场利率或其他市场投资报酬率处于合理水平，不会导致资产可回收金额大幅度降低。

4、有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏

高滩水电资产主要为大坝及水轮发电机，截至报告期末，相关资产均可以正常使用，设备可以正常运转。根据对相关资产的盘点结果，未发现资产存在已经陈旧过时或者其实体已经损坏的情形。

5、资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置

高滩水电通过日常维保、盘点等方式对生产设备进行管理，截至报告期末，高滩水电不存在已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置的固定资产。

6、企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等

截至报告期末，高滩水电营业收入及现金流状况良好，不存在资产的经济绩效已经低于或者将低于预期的情形。

7、其他表明资产可能已经发生减值的迹象

截至报告期末，高滩水电相关资产处于正常运转状态，不存在其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

综上，高滩水电的固定资产不存在减值迹象，不会对未来期间经营业绩产生重大不利影响。

②在建工程

报告期各期末，高滩水电在建工程构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
在建工程	**359.76**	1,082.54	256.12
减：在建工程减值准备	**-**	-	-
合计	**359.76**	**1,082.54**	**256.12**

报告期各期末，高滩水电在建工程账面余额分别为 256.12 万元、1,082.54 万元和 **359.76 万元**，占非流动资产的比例分别为 1.78%、7.53%和 **2.45%**。2024 年末，高滩水电在建工程余额大幅增加，主要系大坝平台综合治理项目、厂房作业现场标准化建设等项目持续投入所致。**2025 年 11 月末，高滩水电在建工程余额大幅减少，主要系前述项目陆续完工所致。**

报告期各期末，高滩水电在建工程不存在减值情况。

③长期待摊费用

报告期各期末，长期待摊费用的账面情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
期初数	**854.75**	710.95	969.21
本期增加	**104.33**	440.08	2.80
本期摊销	**278.11**	296.28	261.06
期末数	**680.97**	854.75	710.95

报告期各期末，高滩水电长期待摊费用账面余额分别为 710.95 万元、854.75

万元和**680.97万元**，占非流动资产的比例分别为4.95%、5.95%和**4.64%**，整体保持稳定。

（2）负债构成分析

报告期各期末，高滩水电负债情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动负债	**1,651.66**	**54.95%**	1,073.70	40.41%	2,997.12	62.55%
非流动负债	**1,354.08**	**45.05%**	1,583.49	59.59%	1,794.36	37.45%
负债总计	**3,005.74**	**100.00%**	**2,657.18**	**100.00%**	**4,791.48**	**100.00%**

报告期各期末，高滩水电流动负债占比分别为62.55%、40.41%和**54.95%**，非流动负债占比分别为37.45%、59.59%和**45.05%**。报告期内，高滩水电已进入稳定运营期，负债总额变动主要系计提应付未付分红款所致。

1）流动负债构成及变动分析

报告期各期末，高滩水电流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2025年11月30日		2024年12月31日		2023年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
应付账款	**737.81**	**44.67%**	517.10	48.16%	344.79	11.50%
应付职工薪酬	**300.58**	**18.20%**	105.72	9.85%	142.94	4.77%
应交税费	**181.39**	**10.98%**	15.05	1.40%	65.52	2.19%
其他应付款	**259.81**	**15.73%**	261.10	24.32%	2,271.72	75.80%
一年内到期的非流动负债	**172.07**	**10.42%**	174.73	16.27%	172.16	5.74%
流动负债合计	**1,651.66**	**100.00%**	**1,073.70**	**100.00%**	**2,997.12**	**100.00%**

①应付账款

报告期各期末，高滩水电应付账款构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
工程设备款	**607.18**	62.07	68.38
货款	**130.63**	455.02	276.40
合计	**737.81**	**517.10**	**344.79**

报告期各期末，高滩水电应付账款金额分别为 344.79 万元、517.10 万元和 **737.81 万元**，占流动负债的比例分别为 11.50%、48.16%和 **44.67%**，均为应付工程款及设备款、货款。报告期内，高滩水电根据自身经营运转需求开展日常维护、检修、技改、更新等工程。

②应付职工薪酬

报告期各期末，高滩水电应付职工薪酬分别为 142.94 万元、105.72 万元和 **300.58 万元**，占流动负债的比例分别为 4.77%、9.85%和 **18.20%**。应付职工薪酬主要系尚未支付的员工工资、奖金、津贴和补贴等。报告期内，高滩水电人员基本稳定，**2025 年 11 月末应付职工薪酬增长主要系计提奖金所致**。

③其他应付款

报告期各期末，高滩水电其他应付款明细及变动情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付股利	**-**	-	2,000.00
其他应付款	**259.81**	261.10	271.72
合计	**259.81**	**261.10**	**2,271.72**

报告期各期末，高滩水电应付股利金额分别为 2,000.00 万元、0.00 万元和 **0.00 万元**，主要为已宣告支付尚未发放的分红款。

报告期各期末，除应付股利外，高滩水电其他应付款分别为 271.72 万元、261.10 万元和 **259.81 万元**。

④一年内到期的非流动负债

报告期各期末，高滩水电一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一年内到期的长期借款	**172.07**	**100.00%**	174.73	100.00%	172.16	100.00%
合计	**172.07**	**100.00%**	**174.73**	**100.00%**	**172.16**	**100.00%**

报告期各期末，高滩水电一年内到期的非流动负债金额分别为 172.16 万元、174.73 万元和 **172.07 万元**，占流动负债的比例分别为 5.74%、16.27%和 **10.42%**。高滩水电一年内到期的非流动负债均为一年内到期的长期借款。

2）非流动负债构成及变动分析

报告期各期末，高滩水电非流动负债的主要构成情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2023 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
长期借款	**946.37**	**69.89%**	1,135.74	71.72%	1,291.19	71.96%
长期应付职工薪酬	**407.71**	**30.11%**	447.75	28.28%	503.16	28.04%
非流动负债合计	**1,354.08**	**100.00%**	**1,583.49**	**100.00%**	**1,794.36**	**100.00%**

①长期借款

报告期内，高滩水电长期借款情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
信用借款	**946.37**	1,135.74	1,291.19
合计	**946.37**	**1,135.74**	**1,291.19**

报告期各期末，高滩水电长期借款分别为 1,291.19 万元、1,135.74 万元和 **946.37 万元**，占非流动负债比例分别为 71.96%、71.72%和 **69.89%**，是非流动负债的主要组成部分。报告期内，高滩水电长期借款均为信用借款。

②长期应付职工薪酬

报告期各期末，高滩水电长期应付职工薪酬分别为503.16万元、447.75万元和**407.71万元**，规模较大，主要系2023年高滩水电部分员工内退，相关费用一次性计入长期应付职工薪酬所致。

（3）偿债能力分析

报告期内，高滩水电偿债能力指标情况如下：

项目	**2025年11月30日/2025年1-11月**	**2024年12月31日/2024年度**	**2023年12月31日/2023年度**
流动比率（倍）	**3.78**	5.39	2.85
速动比率（倍）	**3.74**	5.32	2.83
资产负债率	**14.37%**	13.18%	20.91%
利息保障倍数	**/**	/	/

注：1、资产负债率=（负债总额÷资产总额）×100%；
2、流动比率=流动资产÷流动负债；
3、速动比率=（流动资产－存货）÷流动负债；
4、利息保障倍数=（利润总额+利息费用）/（利息费用+资本化利息）。

报告期各期末，高滩水电流动比率分别为2.85倍、5.39倍、**3.78倍**，速动比率分别为2.83倍、5.32倍、**3.74倍**。2024年末流动比率、速动比率大幅上升，主要系当年年内完成分红导致流动负债大幅减少所致。

报告期各期末，高滩水电资产负债率分别为20.91%、13.18%和**14.37%**，2024年末资产负债率大幅降低主要系当年年内完成分红导致总负债规模大幅降低所致。

报告期各期末，高滩水电无利息保障倍数，主要系报告期内高滩水电长期借款均为无息借款，未发生利息支出。

报告期各期末，高滩水电与同行业可比上市公司偿债能力指标对比情况如下：

证券名称	2025 年 3 月 31 日			2024 年 12 月 31 日			2023 年 12 月 31 日		
	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率	流动比率（倍）	速动比率（倍）	资产负债率
长江电力	0.08	0.08	59.65%	0.11	0.10	60.79%	0.12	0.12	62.88%
华能水电	0.17	0.17	62.64%	0.14	0.14	63.11%	0.15	0.15	63.78%
国投电力	0.79	0.77	61.26%	0.53	0.50	63.22%	0.63	0.60	63.18%
桂冠电力	0.30	0.27	55.16%	0.26	0.23	56.30%	0.25	0.24	55.36%
黔源电力	0.10	0.10	55.11%	0.11	0.10	56.14%	0.19	0.19	58.56%
梅雁吉祥	2.96	2.73	30.20%	2.98	2.81	24.18%	3.16	2.89	14.69%
闽东电力	3.22	2.44	29.04%	2.80	2.09	30.13%	2.67	1.79	25.93%
湖南发展	7.80	7.73	9.66%	8.54	8.46	7.83%	10.50	10.44	4.19%
平均值	**1.93**	**1.79**	**45.34%**	**1.93**	**1.80**	**45.21%**	**2.21**	**2.05**	**43.57%**
中位数	**0.55**	**0.52**	**55.14%**	**0.40**	**0.37**	**56.22%**	**0.44**	**0.42**	**56.96%**
高滩水电	**2.19**	**2.16**	**21.83%**	**5.39**	**5.32**	**13.18%**	**2.85**	**2.83**	**20.91%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

报告期各期末，高滩水电流动比率、速动比率均高于同行业可比上市公司平均数及中位数，短期偿债能力优于行业平均水平。长江电力、华能水电、黔源电力等央企的流动负债规模较大，且在建工程投入资金较多，流动资产规模相对较低，导致以上央企的流动比率和速动比率相对较低。梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展等可比公司的短期借款、一年到期的非流动负债等余额较少，且留有较大规模的货币资金和应收款项余额，导致以上可比公司的流动比率和速动比率相对较高。

报告期各期末，高滩水电资产负债率均低于同行业可比上市公司平均数及中位数，长期偿债能力优于行业平均水平。高滩水电作为水力发电企业，前期投入较大，但建成投产时间较早（1996 年），经过多年稳定运营，高滩水电现金流整体较稳定，陆续清偿前期资本投入形成的债务，因此资产负债率相对较低，与同行业可比公司的资本结构存在差异具有合理性。

（4）营运能力分析

报告期内，高滩水电营运能力指标情况如下：

营运能力指标	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月	2024 年 12 月 31 日/2024 年度	2023 年 12 月 31 日/2023 年度
总资产周转率（次）	**0.32**	0.26	0.29
应收账款周转率（次）	**17.04**	24.74	34.89

注：**2025 年 1-11 月**营运能力数据已进行年化处理；

1、总资产周转率=营业总收入/总资产期初期末平均账面价值；

2、应收账款周转率=营业总收入/应收账款期初期末平均账面价值。

报告期内，高滩水电主要资产周转情况良好，应收账款回款情况正常，应收账款周转率和总资产周转率均处于正常水平。**2025 年 1-11 月**，高滩水电应收账款周转率较低，主要系当期来水量较好，**2025 年 11 月**末应收账款金额较大所致。

高滩水电应收账款周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	7.20	9.47	12.10
华能水电	8.31	12.67	13.30
国投电力	3.34	3.87	4.93
桂冠电力	3.83	5.20	5.36
黔源电力	9.44	18.98	28.44
梅雁吉祥	0.45	0.99	0.82
闽东电力	1.93	2.59	7.06
湖南发展	7.32	15.58	14.08
平均值	**5.23**	**8.67**	**10.76**
中位数	**5.52**	**7.34**	**9.58**
高滩水电	**12.02**	**24.74**	**34.89**

数据来源：Wind 资讯

注：**1、**可比公司 1-3 月数据已经年化处理

2、因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，高滩水电应收账款均为应收电费款，销售回款情况良好。高滩水电应收账款周转率分别为 34.89 次、24.74 次、12.02 次，高于同行业可比上

市公司平均值和中位数。高滩水电应收账款周转率与部分可比公司存在差异主要是由于收入结构及补贴差异导致。一般情况下，新能源或可再生能源补贴款回款周期相对较长，新能源收入占比与应收账款周转率呈反向关系。高滩水电主营业务全部为水力发电业务，不存在新能源业务，因此应收账款周转率相对较高，符合行业特点。

高滩水电总资产周转率与同行业可比上市公司比较情况如下：

单位：次

证券名称	2025 年 3 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
长江电力	0.12	0.15	0.17
华能水电	0.10	0.12	0.13
国投电力	0.17	0.20	0.21
桂冠电力	0.15	0.20	0.17
黔源电力	0.10	0.12	0.12
梅雁吉祥	0.05	0.13	0.11
闽东电力	0.14	0.17	0.38
湖南发展	0.06	0.10	0.08
平均值	**0.11**	**0.15**	**0.17**
中位数	**0.11**	**0.14**	**0.15**
高滩水电	**0.23**	**0.26**	**0.29**

数据来源：Wind 资讯

注：1、可比公司 1-3 月数据经年化处理

2、因可比公司未披露截至 2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月数据，因此保留截至 2025 年 3 月 31 日/2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，高滩水电总资产周转率分别为 0.29 次、0.26 次、0.23 次，高于同行业可比上市公司平均值和中位数。高滩水电总资产周转率高于同行业可比上市公司，主要系高滩水电建成投产时间较早，自 1996 年正式投运，固定资产累计折旧计提金额较大，总资产规模相对较小所致。

2、高滩水电盈利能力分析

报告期内，高滩水电利润表主要数据如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
营业收入	**6,052.95**	**100.00%**	5,671.96	100.00%	6,622.13	100.00%
营业成本	**1,968.06**	**32.51%**	2,064.63	36.40%	2,128.71	32.15%
税金及附加	**210.14**	**3.47%**	118.75	2.09%	180.62	2.73%
销售费用	**-**	**-**	-	-	-	-
管理费用	**752.59**	**12.43%**	812.61	14.33%	1,530.38	23.11%
研发费用	**-**	**-**	185.22	3.27%	165.14	2.49%
财务费用	**-23.31**	**-0.39%**	-38.03	-0.67%	-75.13	-1.13%
营业利润	**3,125.81**	**51.64%**	2,542.27	44.82%	2,677.62	40.43%
营业外收入	**-**	**-**	14.45	0.25%	32.31	0.49%
营业外支出	**26.91**	**0.44%**	50.11	0.88%	10.00	0.15%
利润总额	**3,098.89**	**51.20%**	2,506.61	44.19%	2,699.93	40.77%
所得税费用	**702.10**	**11.60%**	384.54	6.78%	410.46	6.20%
净利润	**2,396.80**	**39.60%**	2,122.07	37.41%	2,289.47	34.57%

（1）营业收入分析

1）收入构成分析

报告期内，高滩水电集中水力发电主业，营业收入均由主营业务收入构成，不存在其他业务收入，按照产品划分也均为水力发电业务。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	**6,052.95**	**100.00%**	5,671.96	100.00%	6,622.13	100.00%
合计	**6,052.95**	**100.00%**	**5,671.96**	**100.00%**	**6,622.13**	**100.00%**

高滩水电位于酉水流域，主营业务为水力发电。报告期内，高滩水电主营业务收入分别为 6,622.13 万元、5,671.96 万元和 **6,052.95 万元**，主要系受气候影响，降水量存在波动所致。

根据《中国气候公报（2024）》，2024 年全国仅 4 省（区、市）（湖北、云南、西藏、重庆）降水量较常年偏少，其中湖北省降水量较常年偏少 5%左右，2024 年秋季华中大部降水偏少 2~8 成。酉水发源于湖北宣恩县，受降水影响，2024 年来水量整体较 2023 年有所下降，秋季开始来水量下降显著。2024 年 8 月至 2024 年 12 月，高滩水电入库流量分别为 230m³/s、123m³/s、143m³/s、99m³/s 和 99m³/s，较去年同期分别下降 66.28%、80.23%、77.01%、63.47%和 29.79%。受下半年降水量偏少的影响，2024 年酉水流域来水量整体减少，导致高滩水电发电量相应减少，水力发电收入较 2023 年同期有所下降。**根据国家气候中心公布的全国月降水量分布情况，2025 年 8-11 月，重庆、武汉、湖南三省（市）交界地区及酉水上游地区降水量较 2024 年同期偏多，导致酉水流域来水量及高滩水电发电量相应增加，2025 年 1-11 月水力发电收入较 2024 年全年有所增加。**

2）主营业务收入季节性分析

报告期内，高滩水电的电力销售收入各季度分布情况如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
一季度	**1,183.43**	**19.55%**	1,192.62	21.03%	310.76	4.69%
二季度	**1,753.32**	**28.97%**	2,557.02	45.08%	2,350.81	35.50%
三季度	**2,025.92**	**33.47%**	1,314.74	23.18%	2,507.42	37.86%
四季度	**1,090.28**	**18.01%**	607.58	10.71%	1,453.14	21.94%
合计	**6,052.95**	**100.00%**	**5,671.96**	**100.00%**	**6,622.13**	**100.00%**

高滩水电营业收入具有一定季节波动，主要系水力发电业务收入规模受不同年份不同月份来水情况影响较大。

根据高滩水电所处流域所在区域气候特点，发电收入与当地降水量相关度较高。**报告期内**，主要来水时段为二季度和三季度，导致高滩水电二季度和三季度收入占比规模大于其他时段。

（2）营业成本分析

报告期内，高滩水电营业成本构成特点与营业收入相同，均为主营业务成本，按照产品划分均为水力发电成本。

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
主营业务成本	1,968.06	100.00%	2,064.63	100.00%	2,128.71	100.00%
合计	1,968.06	100.00%	2,064.63	100.00%	2,128.71	100.00%

高滩水电的营业成本主要为折旧摊销费用，报告期内基本保持稳定。

报告期内，高滩水电水力发电成本构成具体如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
折旧及摊销费用	1,058.40	53.78%	1,092.06	52.89%	1,126.44	52.92%
人工成本	317.17	16.12%	133.14	6.45%	118.67	5.57%
维护检修费用	123.71	6.29%	319.86	15.49%	304.47	14.30%
其他费用	468.77	23.82%	519.57	25.17%	579.13	27.21%
合计	1,968.06	100.00%	2,064.63	100.00%	2,128.71	100.00%

2024 年度同行业可比公司成本项目构成如下表：

成本项目	梅雁吉祥	黔源电力	广西桂冠	长江电力	华能水电	国投电力
折旧及摊销费用	71.67%	55.97%	41.55%	未披露	未披露	未披露
人工成本	15.48%	18.20%	18.28%	未披露	未披露	未披露
维护检修费用	4.91%	25.83%	1.91%	未披露	未披露	未披露
其他费用	7.94%		38.26%	未披露	未披露	未披露

（续上表）

成本项目	闽东电力	湖南发展	高滩水电
折旧及摊销费用	未披露	61.54%	52.89%
人工成本	未披露	18.05%	6.45%
维护检修费用	未披露	10.02%	15.49%
其他费用	未披露	10.39%	25.17%

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

报告期内，标的公司水力发电成本主要系折旧及摊销费用，与同行业可比公司不存在重大差异。标的公司2023年、2024年检修费用占比整体较为稳定，与同行业可比公司不存在重大差异；2025年1-3月，标的公司检修费用占比偏低，主要系年度检修主要在三、四季度枯水期进行，一季度尚未发生该项支出所致。2025年1-11月高滩水电维护检修费较低，主要系正在进行A修，未发生C修费用。2025年1-11月，高滩水电人工成本占比上升，主要系2023年、2024年部分生产人员兼职参与研发活动，相应部分薪酬按照工时分摊至研发费用，公司2025年未再开展研发活动，相关生产人员薪酬全部计入生产成本所致。

报告期内，高滩水电与同行业可比公司的水力发电量、度电成本对比情况如下：

单位：兆瓦时，元/兆瓦时

公　司	项　目	2025年1-11月	2024年度	2023年度
长江电力	发电量	未披露	295,904,120.00	294,559,930.00
	单位成本	未披露	94.36	91.49
华能水电	发电量	未披露	107,929,961.90	105,263,771.00
	单位成本	未披露	93.72	94.27
国投电力	发电量	未披露	104,085,461.40	94,205,828.90
	单位成本	未披露	98.28	108.18
桂冠电力	发电量	未披露	30,582,828.10	21,099,737.60
	单位成本	未披露	105.4	136.08
黔源电力	发电量	未披露	6,331,000.00	6,126,000.00
	单位成本	未披露	128.8	131.68
梅雁吉祥	发电量	未披露	520,219.20	387,258.80
	单位成本	未披露	254.63	未披露
闽东电力	发电量	未披露	1,021,000.00	788,000.00
	单位成本	未披露	未披露	未披露
湖南发展	发电量	941,842.43	1,106,530.50	884,177.10
	单位成本	98.96	103.76	120.16
高滩水电	发电量	246,160.20	240,095.40	264,682.50
	单位成本	78.87	85.99	80.43

注：同行业可比公司数据来源于各上市公司定期报告

水力发电行业发电量与所在流域降水量相关度较高，受不同年份不同月份来水情况影响较大。

长江电力、华能水电、黔源电力单位成本稳定，主要系规模效应显著，波动较小。桂冠电力 2024 年单位成本下降主要系受来水量影响，总体发电量较上年同期增加 44.94%，规模效应摊薄固定成本所致。

标的公司单位成本与同行业可比公司单位成本不存在重大差异。2025 年 1-11 月，标的公司单位成本无重大变化。

（3）毛利构成及毛利率分析

报告期内，高滩水电营业毛利结构及毛利率如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	毛利率	金额	毛利率	金额	毛利率
主营业务毛利	**4,084.89**	**67.49%**	3,607.33	63.60%	4,493.42	67.85%
合计	**4,084.89**	**67.49%**	**3,607.33**	**63.60%**	**4,493.42**	**67.85%**

报告期内，高滩水电的营业毛利均来源于主营业务毛利。

1）毛利及毛利率变动原因分析

报告期内，高滩水电毛利均来源于水力发电业务，毛利率有所波动，整体呈现下降的趋势，主要由于受气候影响，水力发电收入降低而营业成本相对固定所致。2024 年度，受气候影响，湖北省降水量较常年偏少 5%左右，2024 年秋季华中大部降水偏少 2~8 成，酉水发源于湖北宣恩县，来水量整体有所下降，高滩水电发电效率有所降低，水力发电收入有所下滑。同时，高滩水电生产成本主要系折旧摊销等固定成本，发电收入下降导致毛利率降低。**2025 年 8-11 月，重庆、武汉、湖南三省（市）交界地区及酉水上游地区降水量较 2024 年同期偏多，导致酉水流域来水量相应增加，2025 年度 1-11 月高滩水电发电效率有所增加，水力发电收入增长，导致毛利率上升。**

2）同行业可比上市公司毛利率对比分析

项目	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	52.98%	59.13%	57.83%
华能水电	54.88%	56.13%	56.36%
国投电力	43.63%	37.48%	36.08%
桂冠电力	46.72%	44.70%	30.08%
黔源电力	52.55%	49.64%	51.60%
梅雁吉祥	0.00%	26.57%	39.03%
闽东电力	35.17%	50.75%	32.86%
湖南发展	33.77%	44.88%	38.15%
平均数	**39.96%**	**46.16%**	**42.75%**
中位数	**45.18%**	**47.26%**	**38.59%**
高滩水电	**57.51%**	**63.60%**	**67.85%**

数据来源：Wind 资讯

注：因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况

报告期内，高滩水电毛利率高于可比公司平均水平，主要系高滩水电建成投产时间较早，投资成本相对较小，折旧成本较低所致。

（4）期间费用分析

报告期内，高滩水电期间费用占营业收入比例情况如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月		2024 年度		2023 年度	
	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例	金额	占营业收入比例
销售费用	-	-	-	-	-	-
管理费用	752.59	12.43%	812.61	14.33%	1,530.38	23.11%
研发费用	-	-	185.22	3.27%	165.14	2.49%
财务费用	-23.31	-0.39%	-38.03	-0.67%	-75.13	-1.13%
合　计	729.28	12.05%	959.80	16.92%	1,620.39	24.47%

报告期内，高滩水电的期间费用总额分别为 1,620.39 万元、959.80 万元和 729.28 万元，占当期营业收入的比例分别为 24.47%、16.92%和 12.05%。

管理费用方面，报告期内，高滩水电管理费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
职工薪酬	388.12	394.10	1,104.74
折旧及摊销	135.71	152.33	153.42
审计、咨询费	19.73	9.91	21.84
物管费	104.40	123.38	114.15
办公费	9.16	9.49	10.84
差旅费	8.65	23.77	19.81
信息披露费	1.26	1.45	-
车辆使用费	2.48	7.89	11.80
业务招待费	10.72	14.38	15.99
其他	72.36	75.91	77.79
合　计	752.59	812.61	1,530.38

报告期内，高滩水电管理费用分别为 1,530.38 万元、812.61 万元和 752.59 万元，占当期营业收入的比例分别为 23.11%、14.33%和 12.43%，主要系职工薪酬、折旧及摊销及物管费等。其中 2023 年度职工薪酬偏高，主要系当年有 8 名员工内退，当期一次性确认管理费用 619.15 万，剔除内退员工的影响后 2023 年和 2024 年职工薪酬波动幅度较小。除上述因素影响外，长期待摊费用逐渐完成摊销亦导致高滩水电报告期内管理费用规模呈下降趋势。

研发费用方面，报告期内，高滩水电研发费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
职工薪酬	-	137.00	139.28
折旧费用	-	46.25	24.72
材料费用	-	1.96	1.13
合　计	-	185.22	165.14

报告期内，高滩水电研发费用分别为 165.14 万元、185.22 万元和 0.00 万元，占当期营业收入的比例分别为 2.49%、3.27%和 0.00%，主要系职工薪酬、折旧费用、材料费用等。

财务费用方面，报告期内，高滩水电财务费用明细如下：

单位：万元

项　目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
利息支出	-	-	-
减：利息收入	26.77	83.95	122.99
金融机构手续费	4.11	4.58	0.12
汇兑损益	-16.52	22.19	28.19
其他	15.87	19.15	19.56
合　计	-23.31	-38.03	-75.13

报告期内，高滩水电财务费用分别为-75.13 万元、-38.03 万元和-23.31 万元，占当期营业收入的比例分别为-1.13%、-0.67%和-0.39%。报告期内，高滩水电存续贷款为无息贷款，无利息支出。

报告期内，标的公司期间费用由管理费用、财务费用与研发费用构成，与同行业可比公司对比如下：

（1）管理费用率

报告期内，标的公司管理费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	1.84%	1.85%	1.75%
华能水电	2.36%	2.16%	2.31%
国投电力	3.21%	3.28%	3.12%
桂冠电力	3.48%	3.77%	4.37%
黔源电力	5.29%	6.82%	6.51%
梅雁吉祥	40.07%	16.75%	14.79%
闽东电力	23.59%	24.96%	9.31%
湖南发展	20.60%	15.02%	18.07%
平均值	12.56%	9.33%	7.53%
中位数	4.39%	5.30%	5.44%
高滩水电	17.50%	14.33%	23.11%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况。

2023 年度，高滩水电管理费用率高于同行业可比公司，主要系当年部分员工内退，相关费用一次性计入管理费用。报告期内，标的公司管理费用率高于同行业可比公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力，主要系标的公司

在运装机容量相比上述公司规模较小，具体如下：

公司	在运装机容量（万千瓦）
长江电力	7,179.50
华能水电	3,100.85
国投电力	4,463.47
桂冠电力	1,390.13
黔源电力	410.56
梅雁吉祥	15.08
闽东电力	56.92
湖南发展	23.44
高滩水电	5.70

注：数据来源于各上市公司 2024 年度定期报告。

同行业可比上市公司长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力在运装机容量均超过 1,000 万千瓦，属于大型水电站。相较于大型水电站，标的公司规模效应相对更低，管理费用占营业收入比例相对较高，故标的公司管理费用率相比长江电力、华能水电、国投电力、桂冠电力较高。

同行业可比上市公司梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展在运装机容量与标的公司接近，但管理费用相对占营业收入比例较高，主要系可比上市公司职工薪酬相对较高，故标的公司管理费用率相比梅雁吉祥、闽东电力、湖南发展较低。

（2）财务费用率

报告期内，标的公司财务费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	14.58%	13.17%	16.07%
华能水电	12.02%	10.75%	7.01%
国投电力	5.25%	5.90%	11.64%
桂冠电力	6.72%	5.58%	7.04%
黔源电力	13.12%	14.52%	16.90%
梅雁吉祥	13.26%	2.21%	1.32%
闽东电力	3.63%	3.26%	1.35%
湖南发展	-3.51%	-2.53%	-8.21%
平均值	8.13%	6.61%	6.64%

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
中位数	9.37%	5.74%	7.03%
高滩水电	-0.43%	-0.67%	-1.13%

注：因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况

报告期内高滩水电显著低于同行业可比公司，主要系高滩水电存续贷款为无息贷款，无利息支出。报告期内，标的公司与同行业可比公司财务费用率各不相同，不具有可比性，主要系各公司业务规模、企业发展阶段及融资背景不同所致。

（3）研发费用率

报告期内，标的公司研发费用率与同行业可比公司对比情况如下：

公　司	2025 年 1-3 月	2024 年度	2023 年度
长江电力	0.57%	1.05%	1.01%
华能水电	0.17%	0.61%	0.80%
国投电力	0.09%	0.29%	0.18%
桂冠电力	-	0.04%	0.04%
黔源电力	-	-	-
梅雁吉祥	2.43%	2.00%	2.88%
闽东电力	-	-	-
湖南发展	1.89%	2.52%	4.35%
平均值	1.03%	1.09%	1.54%
中位数	0.57%	0.83%	0.91%
高滩水电	-	3.27%	2.49%

注：1、数据来源于各上市公司定期报告。

2、因可比公司未披露 2025 年 1-11 月数据，因此保留 2025 年 1-3 月对比情况。

报告期内，同行业上市公司研发费用率各不相同，差异较大，同行业上市公司之间不具有可比性。标的公司研发费用率与同行业上市公司存在差异主要系各公司业务规模、企业研发需求不同所致，亦不具有可比性。

（5）营业外收入及支出

报告期内，高滩水电营业外收入明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
政府补助	-	10.00	-
非流动资产毁损报废利得	-	0.25	32.31
其他	-	4.20	0.00
合计	-	**14.45**	**32.31**

报告期内，高滩水电营业外收入分别为 32.31 万元、14.45 万元和 **0.00 万元**，金额相对较小，主要为政府补助、非流动资产毁损报废利得等，对利润总额影响较小。

报告期内，高滩水电营业外支出明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
对外捐赠	**10.00**	10.00	10.00
非流动资产毁损报废损失	-	0.94	-
其他	**16.91**	39.16	-
合计	**26.91**	**50.11**	**10.00**

报告期内，高滩水电营业外支出主要为对外捐赠、非流动资产毁损报废损失等。报告期内，高滩水电营业外支出金额较小，对利润总额影响较小。

（6）非经常性损益

报告期内，高滩水电非经常性损益明细如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
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	-	-	-
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	-	10.00	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保	-	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
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			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-
非货币性资产交换损益	-	-	-
债务重组损益	-	-	-
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	-	-	-
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-	-	-
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	-	-	-
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	-	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-
交易价格显失公允的交易产生的收益	-	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	**-26.91**	-35.66	22.31
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-
小计	**-26.91**	**-25.66**	**22.31**
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”	**-6.73**	-3.85	3.35

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
表示）			
非经常性损益净额	**-20.18**	**-21.81**	**18.97**

报告期内，高滩水电非经常性损益金额分别为 18.97 万元、-21.81 万元和**-20.18 万元**，占高滩水电营业收入的比例分别为 0.29%、-0.38%和**-0.33%**，报告期内整体金额和占营业收入比重均较小。

3、高滩水电现金流量分析

报告期内，高滩水电的现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
经营活动产生的现金流量净额	**8,682.56**	6,423.02	3,593.90
投资活动产生的现金流量净额	**-967.94**	-1,447.94	-413.63
筹资活动产生的现金流量净额	**-2,175.51**	-4,975.08	-3,180.34
现金及现金等价物净增加额	**5,539.11**	-	-0.07

（1）经营活动现金流分析

报告期内，高滩水电的经营性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	**6,419.72**	6,496.42	7,357.91
收到的税费返还	**54.39**	-	369.33
收到其他与经营活动有关的现金	**5,368.13**	2,729.35	192.30
经营活动现金流入小计	**11,842.24**	**9,225.78**	**7,919.54**
购买商品、接受劳务支付的现金	**955.65**	635.80	891.56
支付给职工以及为职工支付的现金	**573.46**	785.04	939.54
支付的各项税费	**1,370.51**	1,023.07	1,225.83
支付其他与经营活动有关的现金	**260.07**	358.85	1,268.71
经营活动现金流出小计	**3,159.68**	**2,802.76**	**4,325.64**
经营活动产生的现金流量净额	**8,682.56**	**6,423.02**	**3,593.90**

报告期内，高滩水电经营活动现金流入主要来源于电力销售收入、收回湖南能源集团资金集中管理款净额等产生的现金流入，经营活动现金流出主要为支付员工工资、缴纳各项税费以及湖南能源集团资金集中管理款净额等。报告期内，高滩水电经营活动产生的现金流量净额分别为 3,593.90 万元、6,423.02 万元和 **8,682.56 万元**。

报告期内，高滩水电从净利润推算至经营活动产生的现金流量净额情况如下表所示：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
净利润	**2,396.80**	**2,122.07**	**2,289.47**
加：信用减值准备	**19.91**	-13.46	14.87
固定资产折旧、使用权资产、油气资产折旧、生产性生物资产折旧	**926.42**	990.42	1,071.80
无形资产摊销	**4.93**	3.95	3.95
长期待摊费用摊销	**278.11**	296.28	261.06
固定资产报废损失（收益以“-”填列）	**-**	0.69	-32.31
财务费用（收益以“-”填列）	**-16.52**	22.19	28.19
递延所得税资产减少（增加以“-”填列）	**-71.13**	10.50	-85.55
存货的减少（增加以“-”填列）	**-1.98**	7.02	1.24
经营性应收项目的减少（增加以“-”填列）	**5,063.37**	2,769.77	-824.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”填列）	**71.68**	157.18	835.71
其他	**10.98**	56.41	29.64
经营活动产生的现金流量净额	**8,682.56**	**6,423.02**	**3,593.90**

（2）投资活动现金流分析

报告期内，高滩水电的投资性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	**-**	1.06	32.31
投资活动现金流入小计	**-**	**1.06**	**32.31**

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	**967.94**	1,449.00	445.94
投资活动现金流出小计	**967.94**	**1,449.00**	**445.94**
投资活动产生的现金流量净额	**-967.94**	**-1,447.94**	**-413.63**

报告期内，高滩水电投资活动产生的现金流量净额分别为-413.63 万元、-1,447.94 万元和**-967.94 万元**，其中投资活动现金流出主要系高滩水电根据电站日常经营活动和维修维护需要购建固定资产、无形资产和其他长期资产所产生的现金流出；投资活动现金流入主要系处置固定资产所产生的现金流入。

（3）筹资活动现金流分析

报告期内，高滩水电的筹资性现金流量如下：

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
筹资活动现金流入小计	**-**	**-**	**-**
偿还债务支付的现金	**175.51**	175.08	180.34
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**2,000.00**	4,800.00	3,000.00
筹资活动现金流出小计	**2,175.51**	**4,975.08**	**3,180.34**
筹资活动产生的现金流量净额	**-2,175.51**	**-4,975.08**	**-3,180.34**

报告期内，高滩水电筹资活动产生的现金流量净额分别为-3,180.34 万元、-4,975.08 万元和**-2,175.51 万元**，筹资活动现金流出主要系高滩水电积极偿还到期贷款、分配股利所产生的现金流出。

五、上市公司对拟购买资产的整合管控安排

本次交易完成后，上市公司将实现对标的公司的控制，并通过发挥上市公司在经营管理等方面的优势，支持标的公司提高经营业绩。为提高本次交易的整合绩效以及更好地发挥协同效应，上市公司拟在业务、资产、财务、人员、机构等方面与标的公司进一步深度融合，具体如下：

（一）业务方面

本次交易完成后，标的公司仍将维持独立运营的主体，保持业务经营和管理的相对独立。上市公司将充分发挥其上市平台、资金、经营管理等方面的优势，在采购、生产、运营等方面实现更全面的资源共享。同时，上市公司将在保证标的公司日常经营管理稳定的基础上，引入上市公司的标准化管理流程，提高其内部经营管理的效率。

（二）资产方面

本次交易完成后，标的公司作为独立的法人企业，将成为上市公司的控股子公司。上市公司在确保标的公司拥有与其业务经营有关的资产的同时，通过完善的管理机制和风控体系促进标的公司资产的优化配置，提高整体资产使用效率。

（三）财务方面

本次交易完成后，上市公司将把标的公司会计核算与财务管理体系纳入上市公司体系内，实行统一的管理和监督，提高标的公司财务管理水平。同时，上市公司将按照自身财务制度规范标的公司日常经营活动中的财务运作，控制标的公司的财务风险，实现内部资源的统一管理及优化，提高公司整体的资金运用效率，加强内控建设和合规管理。

（四）人员方面

本次交易完成后，出于维护标的公司经营管理稳定的目的，上市公司将保持标的公司现有核心管理层及业务团队的稳定性，人员配置原则上不会发生重大调整。同时，上市公司将加强对标的公司的人力资源管理，在人才培养机制、薪酬考核制度等方面加强融合，激发员工积极性和凝聚力，为上市公司战略发展目标的实现提供持续内在动力。

（五）机构方面

本次交易完成后，上市公司原则上保持标的公司现有内部组织架构的稳定

性，并按照上市公司治理准则和上市公司对下属公司的管理制度对标的公司进行管理。上市公司将根据相关法律法规的要求，进一步完善标的公司法人治理结构和合规经营能力，继续完善相关规章制度的建设与实施，维护自身和上市公司全体股东的利益。

六、本次交易对上市公司持续经营能力、未来发展前景的影响

（一）本次交易对上市公司持续经营能力的影响

本次交易前，湖南发展主营业务为清洁能源及自然资源相关业务，其中清洁能源业务包括水力发电、光伏发电等清洁能源项目投资、开发、建设及运营管理。

本次交易的标的公司所处流域水利资源丰沛，积累了丰富的水电运营经验，能够对其经营业绩形成有力支撑。通过本次交易，湖南发展将新增优质水电资产，水电装机容量及发电量将显著提升，有利于上市公司进一步聚焦主业，资产质量和运营效率将得到显著改善，市场竞争力将明显增强。

（二）本次交易对上市公司未来发展前景影响的分析

1、本次交易完成后的整合计划

本次交易后的整合计划详见本报告书本节“五、上市公司对拟购买资产的整合管控安排”。本次交易完成后，上市公司将在业务、资产、财务、人员、机构等方面与标的公司进一步深度融合，同时充分发挥上市公司在经营管理等方面的优势及双方业务协调效应，全面提升上市公司整体经营业绩。

2、本次交易完成后上市公司未来发展计划

本次交易后，上市公司可控装机容量将从 24.502 万千瓦大幅提升至 74.502 万千瓦，上市公司 2024 年、2025 年 1-11 月的归属于母公司所有者的净利润相比交易前增加 12,570.33 万元、10,077.05 万元，将有效提升上市公司盈利水平。上市公司作为湖南能源集团电力板块唯一上市公司，通过实施本次交易，其资

产质量和运营效率将得到显著改善，市场竞争力将明显增强。未来上市公司将紧紧围绕能源核心主业定位，全力打造国内一流的综合性能源上市企业。

（三）对上市公司财务安全性的影响

1、主要资产、负债及构成分析

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，本次交易完成前后公司资产构成对比情况如下所示：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	交易前	备考数	变动率	交易前	备考数	变动率
流动资产	**154,022.59**	**174,322.53**	**13.18%**	144,188.95	157,840.63	9.47%
非流动资产	**198,121.93**	**475,536.81**	**140.02%**	199,917.13	488,062.40	144.13%
资产总计	**352,144.51**	**649,859.34**	**84.54%**	**344,106.07**	**645,903.03**	**87.70%**
流动负债	**15,774.50**	**102,962.76**	**552.72%**	16,882.28	101,086.36	498.77%
非流动负债	**16,873.58**	**164,131.11**	**872.71%**	10,073.14	144,434.50	1333.86%
负债合计	**32,648.08**	**267,093.87**	**718.10%**	**26,955.43**	**245,520.86**	**810.84%**

本次交易完成后，上市公司 2024 年末、2025 年 11 月末的总资产规模分别增长 301,796.96 万元、**297,714.83 万元**，主要为固定资产、其他应收款等资产规模增加；上市公司 2024 年末、2025 年 11 月末的总负债规模分别增长 218,565.43 万元、**234,445.79 万元**，主要为长期借款、其他应付款等负债规模增加。

2、偿债能力和财务安全性分析

本次交易完成前后的偿债能力指标对比情况如下所示：

项目	2025 年 11 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	交易前	备考数	交易前	备考数
资产负债率	**9.27%**	**41.10%**	7.83%	38.01%
流动比率（倍）	**9.76**	**1.69**	8.54	1.56
速动比率（倍）	**9.73**	**1.68**	8.46	1.54

注：计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债；
速动比率=（流动资产－存货）/流动负债；
资产负债率（合并）=负债总额/资产总额×100%

本次交易完成后，2024 年末、2025 年 11 月末，上市公司的资产负债率将分别由 7.83%和 9.27%上涨至 38.01%和 41.10%，流动比率分别由 8.54 和 9.76 下降至 1.56 和 1.69，速动比率分别由 8.46 和 9.73 下降至 1.54 和 1.68，主要原因为标的资产资产负债率高于上市公司原有水平，流动比率和速动比率低于上市公司原有水平，但符合标的资产行业特征，且整体处于合理水平。

本次交易前，标的公司经营性现金流状况良好，偿债能力较强。本次交易完成后，上市公司的资产规模和营业收入将会相应提升，融资能力也将进一步加强，上市公司的财务安全性仍然保持较高水平。

（四）与本次交易有关的企业合并的会计政策及会计处理

上市公司严格按照《企业会计准则第 20 号——企业合并》中企业合并有关会计政策和会计处理对标的资产进行合并，对上市公司财务状况、持续经营能力无不利影响。

（五）本次交易对于上市公司商誉的影响

本次交易系同一控制下收购，不新增商誉，对上市公司商誉不产生影响。

七、本次交易对上市公司当期每股收益等财务指标和非财务指标影响的分析

（一）本次交易对上市公司财务指标的影响

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，假设按交易完成后架构模拟编制上市公司的备考报表，其相关财务指标分析如下：

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日/2025 年 1-11 月			2024 年 12 月 31 日/2024 年度		
	交易前	备考数	变动率	交易前	备考数	变动率
资产总额	**352,144.51**	**649,859.34**	**84.54%**	344,106.07	645,903.03	87.70%
归属于母公司所有者权益	**315,647.61**	**364,100.53**	**15.35%**	310,440.35	376,786.60	21.37%
营业收入	**33,530.29**	**75,034.23**	**123.78%**	33,678.89	79,571.37	136.26%
归属于母公司所有者的净利润	**7,308.64**	**17,385.68**	**137.88%**	6,780.20	19,350.53	185.40%
基本每股收益（元/股）	**0.16**	**0.30**	**93.48%**	0.15	0.34	135.80%

本次交易完成后，上市公司 2024 年末、2025 年 **11** 月末的总资产规模分别增长 301,796.96 万元、**297,714.83 万元**，增幅为 87.70%、**84.54%**。2024 年末、2025 年 **11** 月末归属于上市公司股东的所有者权益相比交易前增加 66,346.25 万元、**48,452.92 万元**，增幅为 21.37%、**15.35%**。

本次交易完成后，上市公司 2024 年、2025 年 **1-11 月**的营业收入相比交易前增加 45,892.48 万元、**41,503.94 万元**，增幅为 136.26%、**123.78%**；归属于母公司所有者的净利润相比交易前增加 12,570.33 万元、**10,077.05 万元**，增幅为 185.40%、**137.88%**；上市公司的基本每股收益将由 0.15 元/股、**0.16 元/股**增厚至 0.34 元/股、**0.30 元/股**，本次交易使上市公司整体营业收入大幅增长，盈利能力得到显著增强。

（二）本次交易对上市公司未来资本性支出的影响及融资计划

本次交易完成后，标的公司将成为上市公司的控股子公司，随着业务的不断发展，标的公司未来的资本性支出计划将纳入上市公司未来的发展规划中统筹考虑。本次募集配套资金总额为不超过 80,000.00 万元，拟用于支付本次重组现金对价、补充流动资金、支付中介机构费用及相关税费。上市公司将继续利用上市平台的融资功能，通过自有资金、股权融资、债务融资等多种方式筹集所需资金，满足未来资本性支出的需要。

（三）本次交易职工安置方案及执行情况对上市公司的影响

本次交易不涉及员工安置问题，所涉标的公司全部员工劳动关系不变。本

次交易完成后，标的公司将以独立的法人主体形式存在。标的公司的资产、业务、财务、人员及机构保持相对独立和稳定。

（四）本次交易成本对上市公司的影响

本次交易成本主要包括中介机构费用及因筹划和实施本次交易可能发生的其他费用支出。本次交易成本预计不会对上市公司造成重大不利影响。

第十节 财务会计信息

一、标的公司财务信息

根据天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《审计报告》，标的公司最近两年及一期财务报表如下：

（一）铜湾水电

1、资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货币资金	**2,568.32**	182.20	44.79
应收账款	**1,174.70**	872.10	595.32
预付款项	**16.91**	19.65	16.74
其他应收款	**5.02**	1,831.00	838.18
存货	**133.74**	168.35	180.30
其他流动资产	**65.99**	78.27	2.15
流动资产合计	**3,964.68**	**3,151.57**	**1,677.48**
固定资产	**98,964.54**	103,435.47	108,188.15
在建工程	**177.36**	178.65	101.51
长期待摊费用	**3,269.90**	3,837.92	4,422.25
递延所得税资产	**51.29**	31.42	32.41
其他非流动资产	**7.24**	-	30.04
非流动资产合计	**102,470.33**	**107,483.46**	**112,774.35**
资产总计	**106,435.01**	**110,635.03**	**114,451.83**
应付账款	**672.66**	911.74	1,127.61
应付职工薪酬	**206.73**	34.45	84.82
应交税费	**194.33**	80.56	32.12
其他应付款	**43.79**	969.18	1,506.22
一年内到期的非流动负债	**5,009.61**	5,072.44	3,684.10
流动负债合计	**6,127.11**	**7,068.37**	**6,434.87**
长期借款	**58,800.00**	61,345.00	62,429.00

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
长期应付职工薪酬	**119.06**	139.93	164.43
非流动负债合计	**58,919.06**	**61,484.93**	**62,593.43**
负债合计	**65,046.17**	**68,553.29**	**69,028.31**
实收资本	**33,000.00**	33,000.00	33,000.00
专项储备	**35.88**	1.26	3.22
盈余公积	**5,432.72**	5,432.72	5,025.59
未分配利润	**2,920.24**	3,647.75	7,394.71
所有者权益合计	**41,388.84**	**42,081.74**	**45,423.52**
负债和所有者权益总计	**106,435.01**	**110,635.03**	**114,451.83**

2、利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	**14,162.35**	**15,526.39**	**8,809.76**
减：营业成本	**7,014.72**	7,656.76	7,722.88
税金及附加	**551.93**	408.27	326.34
销售费用	**-**	-	-
管理费用	**584.63**	633.48	774.91
研发费用	**-**	319.03	447.39
财务费用	**1,664.87**	2,147.74	2,619.11
其中：利息费用	**1,666.38**	2,070.95	2,492.79
利息收入	**7.37**	13.22	10.10
加：其他收益	**0.42**	-	-
投资收益（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）	**-15.86**	-14.61	-8.76
资产减值损失（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	**4,330.76**	**4,346.49**	**-3,089.63**
加：营业外收入	**13.71**	3.70	6.65
减：营业外支出	**2.24**	65.64	29.31
三、利润总额（亏损总额以“－”号	**4,342.22**	**4,284.55**	**-3,112.29**

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
填列）			
减：所得税费用	**1,069.76**	213.17	-28.78
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	**3,272.47**	**4,071.38**	**-3,083.50**
归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	**-**	-	-
少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	**-**	-	-
五、其他综合收益的税后净额	**-**	-	-
六、综合收益总额	**3,272.47**	**4,071.38**	**-3,083.50**

3、现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 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	**15,684.92**	17,253.47	9,811.24
收到的税费返还	**22.16**	-	1,326.74
收到其他与经营活动有关的现金	**1,870.60**	25.97	10.10
经营活动现金流入小计	**17,577.68**	**17,279.43**	**11,148.09**
购买商品、接受劳务支付的现金	**1,406.03**	1,764.57	1,486.40
支付给职工以及为职工支付的现金	**592.78**	896.43	712.67
支付的各项税费	**3,156.07**	2,490.14	1,448.35
支付其他与经营活动有关的现金	**197.26**	1,187.70	364.19
经营活动现金流出小计	**5,352.15**	**6,338.84**	**4,011.60**
经营活动产生的现金流量净额	**12,225.53**	**10,940.59**	**7,136.48**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	**-**	-	-
取得投资收益收到的现金	**-**	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	**0.46**	1.27	0.29
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	**0.46**	**1.27**	**0.29**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产	**665.67**	943.16	679.18

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
支付的现金			
投资支付的现金	-	-	-
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	**665.67**	**943.16**	**679.18**
投资活动产生的现金流量净额	**-665.21**	**-941.88**	**-678.90**
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	**3,000.00**	10,000.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	1,500.00
筹资活动现金流入小计	**3,000.00**	**10,000.00**	**1,500.00**
偿还债务支付的现金	**5,600.00**	9,692.00	5,353.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**6,574.20**	8,562.85	2,505.05
支付其他与筹资活动有关的现金	-	1,606.45	130.63
筹资活动现金流出小计	**12,174.20**	**19,861.30**	**7,988.68**
筹资活动产生的现金流量净额	**-9,174.20**	**-9,861.30**	**-6,488.68**
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	**2,386.12**	**137.41**	**-31.09**
加：期初现金及现金等价物余额	**182.20**	44.79	75.88
六、期末现金及现金等价物余额	**2,568.32**	**182.20**	**44.79**

（二）清水塘水电

1、资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货币资金	**6,144.70**	40.89	47.10
应收账款	**835.79**	660.87	443.11
预付款项	**7.72**	6.46	38.16
其他应收款	**9.97**	2,557.02	1,418.21
存货	**63.30**	56.30	62.60
其他流动资产	**14.01**	197.24	780.36

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产合计	**7,075.49**	**3,518.78**	**2,789.54**
固定资产	**84,081.73**	87,664.11	91,094.84
在建工程	**425.01**	389.88	610.79
递延所得税资产	**34.51**	32.90	30.01
其他非流动资产	**24.45**	40.91	40.91
非流动资产合计	**84,565.69**	**88,127.80**	**91,776.55**
资产总计	**91,641.18**	**91,646.58**	**94,566.09**
应付账款	**681.35**	1,012.54	1,063.94
应付职工薪酬	**519.60**	390.23	394.34
应交税费	**191.22**	15.29	6.69
其他应付款	**62.81**	15.30	21.22
一年内到期的非流动负债	**2,970.76**	5,546.93	8,756.47
流动负债合计	**4,425.74**	**6,980.29**	**10,242.66**
长期借款	**54,440.00**	52,810.00	53,760.00
长期应付职工薪酬	**88.49**	90.64	92.89
递延收益	**41.68**	41.68	42.95
非流动负债合计	**54,570.17**	**52,942.32**	**53,895.85**
负债合计	**58,995.91**	**59,922.60**	**64,138.51**
实收资本	**28,000.00**	28,000.00	28,000.00
专项储备	**167.99**	60.49	56.09
盈余公积	**2,783.51**	2,633.20	2,407.62
未分配利润	**1,693.78**	1,030.28	-36.12
所有者权益合计	**32,645.27**	**31,723.98**	**30,427.58**
负债和所有者权益总计	**91,641.18**	**91,646.58**	**94,566.09**

2、利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	**10,514.02**	**11,347.13**	**6,379.40**
减：营业成本	**5,142.41**	5,973.81	5,892.21
税金及附加	**376.00**	323.72	263.97
销售费用	**-**	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
管理费用	**575.78**	760.30	786.18
研发费用	**-**	-	-
财务费用	**1,501.38**	1,986.11	2,400.55
其中：利息费用	**1,464.06**	1,903.26	2,316.29
利息收入	**9.99**	25.22	23.85
加：其他收益	**0.09**	-	-
投资收益（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	**-**	-	-
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）	**-8.47**	-13.68	-6.50
资产减值损失（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	**2,910.06**	**2,289.51**	**-2,970.01**
加：营业外收入	**25.63**	9.21	15.73
减：营业外支出	**21.00**	9.63	8.49
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	**2,914.69**	**2,289.09**	**-2,962.78**
减：所得税费用	**583.21**	-2.90	2.49
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	**2,331.48**	2,291.99	-2,965.27
归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“－”号填列）	**2,331.48**	2,291.99	-2,965.27
少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	**-**	-	-
五、其他综合收益的税后净额	**-**	-	-
六、综合收益总额	**2,331.48**	**2,291.99**	**-2,965.27**

3、现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 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	**11,696.71**	12,593.03	7,163.14
收到的税费返还	**-**	856.60	-
收到其他与经营活动有关的现金	**2,584.28**	39.90	4,380.77
经营活动现金流入小计	**14,280.99**	**13,489.53**	**11,543.91**
购买商品、接受劳务支付的现金	**934.08**	1,505.89	958.80

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
支付给职工以及为职工支付的现金	**595.38**	802.66	709.49
支付的各项税费	**1,809.93**	1,709.02	1,237.72
支付其他与经营活动有关的现金	**114.81**	1,312.31	705.31
经营活动现金流出小计	**3,454.20**	**5,329.88**	**3,611.32**
经营活动产生的现金流量净额	**10,826.79**	**8,159.65**	**7,932.60**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	**-**	-	-
取得投资收益收到的现金	**-**	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	**0.73**	0.71	28.91
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	**0.73**	**0.71**	**28.91**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	**795.80**	999.57	340.32
投资支付的现金	**-**	-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金	**-**	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	**-**	-	-
投资活动现金流出小计	**795.80**	**999.57**	**340.32**
投资活动产生的现金流量净额	**-795.07**	**-998.86**	**-311.41**
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	**1,100.00**	2,600.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金	**-**	-	-
筹资活动现金流入小计	**1,100.00**	**2,600.00**	**-**
偿还债务支付的现金	**2,040.00**	6,750.00	5,160.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**2,987.91**	2,912.81	2,320.96
支付其他与筹资活动有关的现金	**-**	104.19	104.26
筹资活动现金流出小计	**5,027.91**	**9,766.99**	**7,585.22**
筹资活动产生的现金流量净额	**-3,927.91**	**-7,166.99**	**-7,585.22**
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	**6,103.81**	**-6.20**	**35.97**
加：期/年初现金及现金等价物余额	**40.89**	47.10	11.13

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
六、期/年末现金及现金等价物余额	6,144.70	40.89	47.10

（三）筱溪水电

1、资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货币资金	1,991.43	49.57	21.81
应收账款	738.76	430.28	314.44
预付款项	0.82	0.23	15.97
其他应收款	3.55	558.31	1,507.96
存货	56.05	46.96	54.66
其他流动资产	228.64	113.28	84.78
流动资产合计	3,019.26	**1,198.62**	**1,999.63**
固定资产	73,853.55	76,458.50	79,189.51
在建工程	253.86	170.20	81.86
长期待摊费用	1,375.76	1,299.89	989.57
递延所得税资产	73.53	48.89	55.47
其他非流动资产	146.50	179.40	41.95
非流动资产合计	75,703.21	**78,156.88**	**80,358.36**
资产总计	78,722.46	**79,355.50**	**82,357.99**
应付账款	734.36	585.61	448.68
应付职工薪酬	250.06	130.90	196.75
应交税费	135.49	66.37	58.28
其他应付款	4,027.29	24.29	13.17
一年内到期的非流动负债	1,776.53	214.51	4,820.67
流动负债合计	6,923.72	**1,021.69**	**5,537.56**
长期借款	32,210.00	18,100.00	18,300.00
长期应付职工薪酬	204.22	250.63	302.75
非流动负债合计	32,414.22	**18,350.63**	**18,602.75**
负债合计	39,337.94	**19,372.32**	**24,140.31**
实收资本	21,760.00	21,760.00	21,760.00
专项储备	170.53	173.98	135.23

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
盈余公积	**6,175.97**	6,175.97	5,603.30
未分配利润	**11,278.02**	31,873.23	30,719.15
所有者权益合计	**39,384.52**	**59,983.18**	**58,217.68**
负债和所有者权益总计	**78,722.46**	**79,355.50**	**82,357.99**

2、利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	**10,774.62**	**13,347.01**	**7,038.77**
减：营业成本	**4,644.93**	4,674.11	4,555.32
税金及附加	**267.95**	167.37	79.00
销售费用	**-**	-	-
管理费用	**687.40**	699.80	1,059.02
研发费用	**-**	356.28	390.37
财务费用	**655.13**	692.49	1,003.15
其中：利息费用	**650.89**	659.90	947.73
利息收入	**5.78**	7.48	0.16
加：其他收益	**0.12**	-	0.34
投资收益（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）	**-15.88**	-6.39	-6.63
资产减值损失（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）	**-**	-	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	**4,503.46**	**6,750.57**	**-54.38**
加：营业外收入	**0.07**	3.06	10.26
减：营业外支出	**2.99**	11.03	9.58
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	**4,500.54**	**6,742.59**	**-53.70**
减：所得税费用	**1,095.74**	1,015.84	-3.54
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	**3,404.79**	**5,726.76**	**-50.16**
归属于母公司股东的净利润（净亏损以“－”号填列）	**-**	-	-

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	-	-	-
五、其他综合收益的税后净额	-	-	-
六、综合收益总额	**3,404.79**	**5,726.76**	**-50.16**

3、现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 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	**11,850.61**	14,960.18	7,876.32
收到的税费返还	**49.78**	53.09	1,007.29
收到其他与经营活动有关的现金	**578.02**	981.94	688.99
经营活动现金流入小计	**12,478.41**	**15,995.21**	**9,572.60**
购买商品、接受劳务支付的现金	**1,569.09**	1,234.08	1,028.06
支付给职工以及为职工支付的现金	**748.22**	946.68	746.72
支付的各项税费	**2,649.62**	2,801.11	969.67
支付其他与经营活动有关的现金	**110.43**	148.56	345.79
经营活动现金流出小计	**5,077.36**	**5,130.42**	**3,090.24**
经营活动产生的现金流量净额	**7,401.04**	**10,864.79**	**6,482.36**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	**1.01**	-	9.63
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	**1.01**	-	**9.63**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	**481.32**	1,343.41	690.50
投资支付的现金	-	-	-
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	**481.32**	**1,343.41**	**690.50**

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
投资活动产生的现金流量净额	**-480.31**	**-1,343.41**	**-680.87**
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	**23,700.00**	10,300.00	-
收到其他与筹资活动有关的现金	**-**	-	-
筹资活动现金流入小计	**23,700.00**	**10,300.00**	**-**
偿还债务支付的现金	**8,200.00**	15,100.00	4,800.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**20,478.87**	4,666.07	954.83
支付其他与筹资活动有关的现金	**-**	27.55	43.58
筹资活动现金流出小计	**28,678.87**	**19,793.61**	**5,798.42**
筹资活动产生的现金流量净额	**-4,978.87**	**-9,493.61**	**-5,798.42**
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	**1,941.87**	**27.76**	**3.08**
加：期初现金及现金等价物余额	**49.57**	21.81	18.73
六、期末现金及现金等价物余额	**1,991.43**	**49.57**	**21.81**

（四）高滩水电

1、资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
货币资金	**5,539.11**	-	-
应收账款	**586.96**	187.86	270.61
预付款项	**25.93**	11.53	7.84
其他应收款	**-**	5,341.03	7,937.86
存货	**71.53**	69.55	76.58
其他流动资产	**16.99**	172.74	253.16
流动资产合计	**6,240.53**	**5,782.72**	**8,546.05**
固定资产	**13,211.41**	12,067.75	12,919.72
在建工程	**359.76**	1,082.54	256.12
无形资产	**24.01**	28.94	32.89

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
长期待摊费用	**680.97**	854.75	710.95
递延所得税资产	**188.21**	117.08	127.58
其他非流动资产	**211.30**	226.06	322.35
非流动资产合计	**14,675.65**	**14,377.13**	**14,369.62**
资产总计	**20,916.18**	**20,159.85**	**22,915.67**
应付账款	**737.81**	517.10	344.79
应付职工薪酬	**300.58**	105.72	142.94
应交税费	**181.39**	15.05	65.52
其他应付款	**259.81**	261.10	2,271.72
一年内到期的非流动负债	**172.07**	174.73	172.16
流动负债合计	**1,651.66**	**1,073.70**	**2,997.12**
长期借款	**946.37**	1,135.74	1,291.19
长期应付职工薪酬	**407.71**	447.75	503.16
非流动负债合计	**1,354.08**	**1,583.49**	**1,794.36**
负债合计	**3,005.74**	**2,657.18**	**4,791.48**
实收资本	**12,447.79**	12,447.79	12,447.79
专项储备	**97.03**	86.05	29.64
盈余公积	**3,753.40**	3,635.15	3,422.95
未分配利润	**1,612.22**	1,333.67	2,223.81
所有者权益合计	**17,910.44**	**17,502.66**	**18,124.19**
负债和所有者权益总计	**20,916.18**	**20,159.85**	**22,915.67**

2、利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	**6,052.95**	**5,671.96**	**6,622.13**
减：营业成本	**1,968.06**	2,064.63	2,128.71
税金及附加	**210.14**	118.75	180.62
销售费用	**-**	-	-
管理费用	**752.59**	812.61	1,530.38
研发费用	**-**	185.22	165.14
财务费用	**-23.31**	-38.03	-75.13

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
其中：利息费用	-	-	-
利息收入	26.77	83.95	122.99
加：其他收益	0.23	0.02	0.09
投资收益（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）	-19.91	13.46	-14.87
资产减值损失（损失以“－”号填列）	-	-	-
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-	-	-
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	**3,125.81**	**2,542.27**	**2,677.62**
加：营业外收入	-	14.45	32.31
减：营业外支出	26.91	50.11	10.00
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	**3,098.89**	**2,506.61**	**2,699.93**
减：所得税费用	702.10	384.54	410.46
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	**2,396.80**	2,122.07	2,289.47
归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“－”号填列）	2,396.80	2,122.07	2,289.47
少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	-	-	-
五、其他综合收益的税后净额	-	-	-
六、综合收益总额	**2,396.80**	**2,122.07**	**2,289.47**

3、现金流量表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 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	6,419.72	6,496.42	7,357.91
收到的税费返还	54.39	-	369.33
收到其他与经营活动有关的现金	5,368.13	2,729.35	192.30
经营活动现金流入小计	**11,842.24**	**9,225.78**	**7,919.54**
购买商品、接受劳务支付的现金	955.65	635.80	891.56
支付给职工以及为职工支付的现金	573.46	785.04	939.54
支付的各项税费	1,370.51	1,023.07	1,225.83
支付其他与经营活动有关的现金	260.07	358.85	1,268.71
经营活动现金流出小计	**3,159.68**	**2,802.76**	**4,325.64**

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
经营活动产生的现金流量净额	**8,682.56**	**6,423.02**	**3,593.90**
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	1.06	32.31
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	-	**1.06**	**32.31**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	**967.94**	1,449.00	445.94
投资支付的现金	-	-	-
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	**967.94**	**1,449.00**	**445.94**
投资活动产生的现金流量净额	**-967.94**	**-1,447.94**	**-413.63**
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	-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-
筹资活动现金流入小计	-	-	-
偿还债务支付的现金	**175.51**	175.08	180.34
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	**2,000.00**	4,800.00	3,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	-	-	-
筹资活动现金流出小计	**2,175.51**	**4,975.08**	**3,180.34**
筹资活动产生的现金流量净额	**-2,175.51**	**-4,975.08**	**-3,180.34**
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	**5,539.11**	-	**-0.07**
加：期/年初现金及现金等价物余额	-	-	0.07
六、期/年末现金及现金等价物余额	**5,539.11**	-	-

二、上市公司备考财务信息

根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，假定本次交易已于 2024 年 1 月

1 日完成，以此假定的公司架构为会计主体编制了备考财务报表，本次交易后上市公司备考合并的财务信息如下：

（一）备考合并资产负债表

单位：万元

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	**102,773.56**	60,947.29
应收票据	**173.33**	149.12
应收账款	**8,134.57**	4,756.56
预付款项	**24,149.29**	33,827.72
其他应收款	**35,924.50**	48,939.52
存货	**913.92**	1,683.44
一年内到期的非流动资产	**-**	5,439.89
其他流动资产	**2,253.37**	2,097.09
流动资产合计	**174,322.53**	**157,840.63**
非流动资产：		
长期股权投资	**3,201.11**	4,669.35
其他非流动金融资产	**8,492.50**	8,597.50
投资性房地产	**20,635.85**	21,343.99
固定资产	**413,737.62**	426,788.54
在建工程	**8,860.00**	7,910.30
使用权资产	**3,381.54**	**-**
无形资产	**6,845.76**	7,117.30
长期待摊费用	**5,995.12**	6,799.75
递延所得税资产	**471.39**	488.43
其他非流动资产	**3,915.93**	4,347.24
非流动资产合计	**475,536.81**	**488,062.40**
资产总计	**649,859.34**	**645,903.03**
流动负债：		
应付账款	**6,796.70**	8,314.93
预收款项	**542.76**	1,539.73
合同负债	**127.05**	670.99

项目	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
应付职工薪酬	**4,540.01**	4,346.41
应交税费	**1,045.45**	1,419.88
其他应付款	**77,715.46**	73,557.87
一年内到期的非流动负债	**12,175.67**	11,118.05
其他流动负债	**19.66**	118.49
流动负债合计	**102,962.76**	**101,086.36**
非流动负债：		
长期借款	**161,431.75**	143,290.74
租赁负债	**1,670.46**	**-**
长期应付职工薪酬	**819.48**	928.95
递延收益	**209.43**	214.82
非流动负债合计	**164,131.11**	**144,434.50**
负债合计	**267,093.87**	**245,520.86**
所有者权益（或股东权益）：		
归属于母公司所有者权益合计	**364,100.53**	376,786.60
少数股东权益	**18,664.94**	23,595.57
所有者权益合计	**382,765.47**	**400,382.17**
负债和所有者权益总计	**649,859.34**	**645,903.03**

（二）备考合并利润表

单位：万元

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度
一、营业总收入	**75,034.23**	**79,571.37**
其中：营业收入	**75,034.23**	79,571.37
二、营业总成本	**51,548.54**	**54,476.58**
其中：营业成本	**37,939.22**	38,934.71
税金及附加	**2,363.16**	1,914.99
销售费用	**12.67**	17.30
管理费用	**7,439.69**	7,963.59
研发费用	**621.72**	1,709.36
财务费用	**3,172.08**	3,936.63
其中：利息费用	**4,385.39**	4,768.56

项目	2025 年 1-11 月	2024 年度
利息收入	**1,282.26**	1,118.63
加：其他收益	**15.43**	59.51
投资收益（损失以“-”号填列）	**-202.60**	-900.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	**-498.98**	-1,131.03
信用减值损失（损失以“-”号填列）	**380.01**	-214.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）	**-252.90**	-281.94
资产处置收益（损失以“-”号填列）	**1.38**	1.22
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	**23,427.01**	**23,758.77**
加：营业外收入	**45.49**	2,618.77
减：营业外支出	**99.32**	311.20
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	**23,373.18**	**26,066.33**
减：所得税费用	**5,058.92**	5,643.56
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	**18,314.26**	**20,422.77**
（一）按经营持续性分类：		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	**18,314.26**	20,422.77
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.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“－”号填列）	**17,385.68**	19,350.53
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）	**928.57**	1,072.24
六、其他综合收益的税后净额	**-**	-
七、综合收益总额	**18,314.26**	**20,422.77**
归属于母公司所有者的综合收益总额	**17,385.68**	19,350.53
归属于少数股东的综合收益总额	**928.57**	1,072.24
八、每股收益		
（一）基本每股收益	**0.30**	0.34
（二）稀释每股收益	**0.30**	0.34

第十一节 同业竞争与关联交易

一、同业竞争情况

（一）本次交易前上市公司的同业竞争情况

本次交易前，上市公司主要从事清洁能源及自然资源相关业务。其中，清洁能源业务为水力发电、光伏发电等清洁能源项目投资、开发、建设和运营管理；自然资源业务为河砂、河卵石、碎石等产品的销售及机制砂加工、销售业务。

1、本次交易前上市公司同业竞争基本情况

本次交易前，在自然资源业务方面，上市公司控股股东湖南能源集团及其控制的其他企业与上市公司不存在同业竞争情况。在清洁能源业务方面，截至2025年11月30日，上市公司可控总装机容量为24.502万千瓦，其中，水电装机23万千瓦，光伏装机1.502万千瓦，上市公司控股股东湖南能源集团及其控制的其他企业与上市公司存在相同或相似业务的情况，具体如下：

（1）水力发电业务

截至2025年11月30日，湖南能源集团控制的除上市公司外主体从事水力发电业务的情况如下：

单位：万千瓦

序号	运营主体名称	所在区域	运营装机规模
1	铜湾水电	湖南省	18.00
2	清水塘水电	湖南省	12.80
3	筱溪水电	湖南省	13.50
4	高滩水电	湖南省	5.70
5	湖南湘投和平水电有限责任公司	湖南省	1.35
6	香格里拉市民和水电开发有限责任公司	云南省	11.00
7	镇康湘源水电开发有限公司	云南省	3.17
8	镇康湘能水电开发有限公司	云南省	3.20

序号	运营主体名称	所在区域	运营装机规模
-	合计	-	68.72

（2）光伏发电业务

截至 2025 年 11 月 30 日，湖南能源集团控制的除上市公司外主体从事光伏发电业务的情况如下：

单位：万千瓦

序号	运营主体名称	所在区域	运营项目装机规模	在建/拟建项目装机规模	业务类型
1	湘投新能源（宁夏）有限公司	宁夏回族自治区	108.30	150.00	集中式光伏
2	湖南能源集团大通湖发电有限公司	湖南省	14.00	-	
3	售电公司	湖南省	3.11	0.10	分布式光伏
4	湖南省白沙新能源发展有限公司	湖南省	0.55	-	
5	湖南湘投新能源有限公司	湖南省	0.05	-	
6	湖南湘投新能源运营有限公司	湖南省	2.92	1.20	
7	湘投能源（中方）有限公司	湖南省	0.24	-	
8	湘投售电（湘潭）有限公司	湖南省	0.85	0.80	
9	永州冷水滩区湘投新能源有限公司	湖南省	0.93	-	
-	合计	-	130.95	152.10	-

2、前次同业竞争承诺情况

2022 年 9 月，湖南省国资委将湖南发展资产管理集团有限公司所持上市公司股权无偿划转至湖南能源集团。为避免同业竞争，湖南能源集团出具了《关于避免同业竞争的承诺函》（以下简称“前次同业竞争承诺”），具体如下：

“1、本公司将按照相关证券监管部门的要求，在适用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，自本公司取得上市公司控制权之日起五年内，本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东利益的原则，综合运用资产重组、资产出售、委托管理、业务整合、业务调整或其他合法方式，稳妥推进与上市公司相关业务的整合，以避免和解决前述业务重合可能对上市公司造成的不利影响。

2、本次收购完成后，本公司或本公司控制的其他企业获得与湖南发展主要业务构成实质性同业竞争的业务机会，本公司将书面通知湖南发展，并尽最大努力促使该等新业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给湖南发展或其控股企业，但与湖南发展的主要业务相同或者相似的不构成控制或重大影响的少数股权财务性投资商业机会除外。若湖南发展决定不接受该等新业务机会，或者在收到本公司的通知后 30 日内未就是否接受该新业务机会通知本公司，则应视为湖南发展已放弃该等新业务机会，本公司或本公司控制的其他企业可自行接受该等新业务机会并自行从事、经营该等新业务。若监管机构认为本公司或本公司控制的其他企业从事上述业务与湖南发展的主营业务构成同业竞争或湖南发展及其控制的企业拟从事上述业务的，本公司将采取法律法规允许的方式（包括但不限于转让、委托经营、委托管理、租赁、承包等方式）进行解决。

若湖南发展认为该等商业机会符合上市公司业务发展需要、但暂不适合上市公司直接实施的，从支持湖南发展发展角度出发，本公司可在与湖南发展充分协商的基础上，由本公司或本公司所控制的其他企业先行投资、收购或代为培育。本公司承诺，待相关业务或资产符合注入湖南发展的条件后，将在符合相关法律法规及监管规则、符合湖南发展利益的前提下，优先以公允价格向湖南发展转让相关业务或资产。

3、本次收购完成后，若本公司及所控制的其他企业新增与上市公司主营业务相同或相近的业务，本公司将在符合适用的法律法规及相关监管规则的前提下，按照上述第 1 条承诺予以规范解决。

4、在本公司与上市公司之间的业务重合情形消除前，本公司将严格遵守相关法律、法规和规范性文件以及上市公司章程等内部管理制度的规定，依法行使股东权利，妥善处理涉及上市公司利益的事项，不利用控制地位谋取不当利益或进行利益输送，不从事任何损害上市公司及其中小股东合法权益的行为。

5、上述承诺于本公司对上市公司拥有控制权期间持续有效。

6、如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担

赔偿责任。”

3、前次同业竞争承诺履行情况

湖南能源集团在作出前次同业竞争承诺以来，一直推进承诺履行。其中：

（1）水力发电业务方面，2022 年 9 月无偿划转时湖南能源集团持有 9 座水电站资产，2024 年 1 月将其持有的蟒塘溪水电站全部股权转让给上市公司并完成工商变更，本次交易前仍持有 8 座水电站资产，详见本报告书本节之“一、同业竞争情况”之“（一）本次交易前上市公司的同业竞争情况”之“1、本次交易前上市公司同业竞争基本情况”之“（1）水力发电业务”。

本次交易中拟将持有的铜湾水电、筱溪水电、清水塘水电、高滩水电等 4 座水电站资产注入上市公司；剩余 4 座水电站，因盈利能力均较弱，本次交易暂不注入，待盈利能力提升且符合注入条件后择机注入。

（2）光伏发电业务方面，根据湖南能源集团前次同业竞争承诺，“由本公司或本公司所控制的其他企业先行投资、收购或代为培育”，对于存在同业竞争的光伏发电业务，上市公司经独立董事专门会议、董事会、股东会审议后与湖南能源集团签署了《代为培育协议》，对光伏业务资产代为培育、注入条件、程序等进行了细化明确的约定，从而有效避免同业竞争。

（二）本次交易完成后上市公司同业竞争情况

上市公司通过本次交易将控股持有标的公司下属运营的 4 座水电站项目，上市公司与控股股东之间清洁能源业务的同业竞争情况能够得到进一步解决。

本次交易完成后，上市公司与控股股东相同或相似业务情况分析如下：

1、水力发电业务

本次交易完成后，控股股东尚未注入上市公司的水电业务还包括：湖南湘投和平水电有限责任公司 1.35 万千瓦水电站、香格里拉市民和水电开发有限责任公司 11.00 万千瓦水电站、镇康湘源水电开发有限公司 3.17 万千瓦水电站、

镇康湘能水电开发有限公司 3.20 万千瓦水电站等 4 座水电站。由于该 4 家水电站盈利能力均较弱，本次交易暂不注入上市公司，待后续盈利能力提升且符合注入条件后再择机注入。

水电作为可再生的绿色清洁能源，长期受国家政策的重点扶持。根据《国务院办公厅关于转发发展改革委等部门节能发电调度办法（试行）的通知》（国办发[2007]53 号文）及《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》（国家发展和改革委员会令第 15 号）、《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》（发改能源〔2024〕1537 号）等有关法律法规的规定，水力发电享有优先调度权。从实际上看，上述水电站近年来不存在因消纳不足导致的“弃水”情况。

同时，前述 4 座水电站分布于湖南省及云南省。根据《湖南省电力中长期交易规则（2022 年修订版）》的规定，湖南省内的水力发电暂未参与电力市场交易，按照发改委统一确定的上网电价在当地全部消纳。根据《中华人民共和国电力法》《电网调度管理条例》《中共中央、国务院关于进一步深化电力体制改革的若干意见》（中发〔2015〕9 号）及《国家发展改革委、国家能源局关于印发电力体制改革配套文件的通知》（发改经体〔2015〕2752 号），控股股东在云南省内的水力发电企业亦执行当地的上网电价且全部为本地消纳。

综上，控股股东的上述水力发电业务对上市公司水力发电业务不存在实质性不利影响，与上市公司不存在重大不利影响的同业竞争。

2、光伏发电业务

本次交易完成后，控股股东尚未注入上市公司的光伏资产，详见本报告书本节之“一、同业竞争情况”之“（一）本次交易前上市公司的同业竞争情况”之“1、本次交易前上市公司同业竞争基本情况”之“（2）光伏发电业务”。

因上市公司于 2022 年 2 月首次开展分布式光伏业务，截至 2025 年 **11 月 30 日**，光伏运营装机规模仅 **1.502** 万千瓦，起步较晚且规模较小，为充分发挥湖南能源集团及其下属企业的品牌、资源、财务等既有优势，控制上市公司潜在投资风险，有效避免同业竞争，最大限度保护上市公司及全体股东特别是中

小股东利益，根据前次同业竞争承诺，由湖南能源集团或所控制的其他企业先行投资、收购或代为培育存在同业竞争的光伏资产。上市公司经独立董事专门会议、董事会、股东大会审议后于 2025 年 5 月 19 日与控股股东签署《代为培育协议》，对光伏业务资产代为培育、注入条件、程序等进行了细化明确的约定。

根据《代为培育协议》，上市公司委托控股股东直接或者间接控制的除上市公司及其控股子公司以外的企业代为培育光伏业务资产，并约定如下注入条件作为过渡期避免同业竞争的措施：

“1. 待代为培育标的达到下列条件时，湖南能源集团应当及时书面通知湖南发展，湖南发展享有在同等条件下的优先购买权。湖南发展行使优先购买权时，需严格按照中国证监会和深圳证券交易所关于关联交易的相关规范性文件、国资监管及其他有关法律法规的规定履行审批程序，确定转让价格，并另行签署协议。行使优先购买权的相关培育标的需在湖南发展收到湖南能源集团书面通知后的三年内完成注入。

（1）培育标的所涉及的主要资产权属清晰，符合国家法律法规及相关规范性文件规定，不存在产权权属不完善或项目手续存在瑕疵等情况。（2）培育标的正常经营，连续三年盈利，且符合湖南发展战略规划，有利于湖南发展提高资产质量、改善财务状况和增强持续盈利能力。（3）培育标的不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项。（4）符合相关法律法规及规范性文件、证券监管机构的相关监管要求。

2. 根据有关法律、公司章程或其他协议约定，如其他相关方在同等条件下具有优先购买权，湖南能源集团将尽最大努力促使该等相关方放弃行使其法定或约定的优先购买权。

3. 在培育过程中，如湖南发展认为培育标的已不再适合湖南发展业务发展需要，或者由于市场、政策变化等其他原因，经湖南发展董事会、股东大会审议通过，湖南发展应当及时书面通知湖南能源集团提前终止对相应培育标的的

培育，代培方可自行从事、经营该等业务。若监管机构认为代培方从事上述业务与湖南发展的主营业务构成同业竞争，湖南能源集团应采取法律法规允许的方式（包括但不限于转让、委托经营、委托管理、租赁、承包等方式）进行解决，以确保不与湖南发展构成实质性同业竞争。

4．如培育标的达到注入条件，但经湖南发展董事会、股东大会作出决议放弃优先购买权的，湖南发展应当及时书面通知湖南能源集团，代培方可自行从事、经营该等业务。若监管机构认为代培方从事上述业务与湖南发展的主营业务构成同业竞争，湖南能源集团应采取法律法规允许的方式（包括但不限于转让、委托经营、委托管理、租赁、承包等方式）进行解决，以确保不与湖南发展构成实质性同业竞争。

5．因政策环境等客观条件导致代为培育项目最终无法实施的，则就该项目达成的代为培育约定自动终止。

6．就培育标的处置事宜，湖南发展将严格按照中国证监会及深圳证券交易所相关规定履行披露义务；湖南能源集团承诺将积极配合湖南发展严格按照法律、法规和证券监管的规定，及时、公平地披露相关信息。”

截至本报告书签署日，控股股东的上述光伏发电业务尚未达到《代为培育协议》中约定的注入条件，本次交易后，控股股东将按照《代为培育协议》中约定的注入条件履行避免同业竞争承诺。

（三）关于避免同业竞争的措施

为维护上市公司及其中小股东的合法权益，有效避免本次交易后出现同业竞争的情形，上市公司控股股东湖南能源集团将继续履行于 2022 年 9 月出具的《关于避免同业竞争的承诺函》，上市公司控股股东一致行动人电投公司将共同遵守前次同业竞争承诺。为本次交易，湖南能源集团及电投公司已出具《关于避免同业竞争的承诺函》，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

二、关联交易情况

（一）本次交易构成关联交易

本次交易中发行股份及支付现金购买资产的交易对方电投公司为上市公司控股股东湖南能源集团控制的下属企业。因此，根据《重组管理办法》和《上市规则》等相关规定，本次交易构成关联交易。

上市公司召开董事会会议、股东会审议本次交易相关议案时，关联董事、关联股东均已回避表决。

（二）报告期内标的公司的关联方及关联关系

1、铜湾水电

（1）铜湾水电的控股股东及实际控制人

铜湾水电的控股股东为电投公司，间接控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。

（2）持有铜湾水电 5%以上股份的主要股东

除铜湾水电控股股东电投公司外，持有铜湾水电 5%以上股份的股东为中方城投。

（3）铜湾水电间接控股股东直接或间接控制的其他企业

铜湾水电间接控股股东湖南能源集团直接或间接控制的其他企业为铜湾水电的关联方。其中，报告期内，与铜湾水电发生关联交易的企业如下表所示：

关联方	关联关系
售电公司	同受湖南能源集团的控制
国智云	同受湖南能源集团的控制

（4）铜湾水电及其控股股东、间接控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

铜湾水电及其控股股东、间接控股股东现任的董事、监事及高级管理人员均构成铜湾水电的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦构成铜湾水电的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除铜湾水电及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为铜湾水电的关联方。

（5）其他关联方情况

报告期内以及过去 12 个月内或者相关协议或者安排生效后的 12 个月内，曾经具有上述关联关系的自然人、法人（或者其他组织）为铜湾水电的关联方；以及根据实质重于形式的原则，认定其他与铜湾水电有特殊关系，可能或者已经造成铜湾水电对其利益倾斜的自然人、法人（或者其他组织）为铜湾水电的关联方。

2、清水塘水电

（1）清水塘水电的控股股东和实际控制人

清水塘水电的控股股东为电投公司，间接控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。

（2）持有清水塘水电 5%以上股份的主要股东

除清水塘水电控股股东电投公司之外，持有清水塘水电 5%以上股份的股东为辰溪经投。

（3）清水塘水电间接控股股东直接或间接控制的其他企业

清水塘水电间接控股股东湖南能源集团直接或间接控制的其他企业为清水塘水电的关联方。其中，报告期内，与清水塘水电发生关联交易的企业如下表所示：

关联方	关联关系
售电公司	同受湖南能源集团的控制
国智云	同受湖南能源集团的控制
湘咨咨询	同受湖南能源集团的控制

（4）清水塘水电及其控股股东、间接控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

清水塘水电及其控股股东、间接控股股东现任的董事、监事及高级管理人员均构成清水塘水电的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦构成清水塘水电的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除清水塘水电及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为清水塘水电的关联方。

（5）其他关联方情况

报告期内以及过去 12 个月内或者相关协议或者安排生效后的 12 个月内，曾经具有上述关联关系的自然人、法人（或者其他组织）为清水塘水电的关联方；以及根据实质重于形式的原则，认定其他与清水塘水电有特殊关系，可能或者已经造成清水塘水电对其利益倾斜的自然人、法人（或者其他组织）为清水塘水电的关联方。

3、筱溪水电

（1）筱溪水电的控股股东及实际控制人

筱溪水电的控股股东为电投公司，间接控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。

（2）持有筱溪水电 5%以上股份的主要股东

除筱溪水电控股股东电投公司外，持有筱溪水电 5%以上股份的股东为邵阳

建投。

（3）筱溪水电间接控股股东直接或间接控制的其他企业

筱溪水电间接控股股东湖南能源集团直接或间接控制的其他企业为筱溪水电的关联方。其中，报告期内，与筱溪水电发生关联交易的企业如下表所示：

关联方	关联关系
售电公司	同受湖南能源集团的控制
金宜物业	同受湖南能源集团的控制
国智云	同受湖南能源集团的控制

（4）筱溪水电及其控股股东、间接控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

筱溪水电及其控股股东、间接控股股东现任的董事、监事及高级管理人员均构成筱溪水电的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦构成筱溪水电的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除筱溪水电及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为筱溪水电的关联方。

（5）其他关联方情况

报告期内以及过去 12 个月内或者相关协议或者安排生效后的 12 个月内，曾经具有上述关联关系的自然人、法人（或者其他组织）为筱溪水电的关联方；以及根据实质重于形式的原则，认定其他与筱溪水电有特殊关系，可能或者已经造成筱溪水电对其利益倾斜的自然人、法人（或者其他组织）为筱溪水电的关联方。

4、高滩水电

（1）高滩水电的控股股东和实际控制人

高滩水电的控股股东为电投公司，间接控股股东为湖南能源集团，实际控制人为湖南省国资委。

（2）持有高滩水电 5%以上股份的主要股东

除高滩水电控股股东电投公司之外，持有高滩水电 5%以上股份的股东为沅陵辰发。

（3）高滩水电间接控股股东直接或间接控制的其他企业

高滩水电间接控股股东湖南能源集团直接或间接控制的其他企业为高滩水电的关联方。其中，报告期内，与高滩水电发生关联交易的企业如下表所示：

关联方	关联关系
售电公司	同受湖南能源集团的控制
金宜物业	同受湖南能源集团的控制
湘咨咨询	同受湖南能源集团的控制
国智云	同受湖南能源集团的控制

（4）高滩水电及其控股股东、间接控股股东的董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员

高滩水电及其控股股东、间接控股股东现任的董事、监事及高级管理人员均构成高滩水电的关联自然人，与前述人员关系密切的家庭成员亦构成高滩水电的关联自然人。关系密切的家庭成员，包括配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、配偶的兄弟姐妹、子女配偶的父母。

上述关联自然人直接或者间接控制的，或者担任董事、高级管理人员的除高滩水电及其控股子公司以外的法人或其他组织亦为高滩水电的关联方。

（5）其他关联方情况

报告期内以及过去 12 个月内或者相关协议或者安排生效后的 12 个月内，曾经具有上述关联关系的自然人、法人（或者其他组织）为高滩水电的关联方；以及根据实质重于形式的原则，认定其他与高滩水电有特殊关系，可能或者已

经造成高滩水电对其利益倾斜的自然人、法人（或者其他组织）为高滩水电的关联方。

（三）报告期内标的公司的关联交易情况

1、铜湾水电

（1）采购商品、接受劳务

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
电投公司	**384.39**	510.31	511.59
售电公司	**26.02**	29.52	15.61
国智云	**49.35**	0.75	0.75
合计	**459.76**	**540.58**	**527.95**
占营业成本的比例	**6.55%**	**7.06%**	**6.84%**

报告期内，铜湾水电从关联方采购商品、接受劳务的总金额分别为 527.95 万元、540.58 万元和 **459.76 万元**，占各期营业成本的比例分别为 6.84%、7.06%和 **6.55%**，金额及整体占比较低，主要采购内容包括维保检修、运营服务等，该等关联采购属于铜湾水电生产经营所必要的交易，有利于铜湾水电业务的顺利开展和正常经营。

受益于规模效应，湖南能源下属的提供相关服务的专业公司通过竞争性谈判、参考同行业市场价格或根据标的资产实际减少的成本与铜湾水电协商确定关联交易价格，能够有力地支持铜湾水电的日常运营工作，有助于提高铜湾水电的运营能力和管理效率。其他外部公司通常受到成本、专业能力等的制约，较难同时满足以上需求。综上，报告期内铜湾水电与关联方开展关联采购具备必要性，且基于市场公允水平进行定价，交易价格公平公允。

（2）其他关联交易

1）关联方资金拆借

报告期内，铜湾水电从关联方拆入资金情况如下：

单位：万元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	利率
电投公司	1,500.00	2023-12-29	2024-6-18	3.30%

2）关联担保

报告期内，铜湾水电关联方担保情况如下：

单位：万元

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
湖南能源集团	17,850.00	2022/4/26	2023/7/5	是
湖南能源集团	24,000.00	2022/4/26	2024/4/17	是
湖南能源集团	14,000.00	2017/6/28	2023/5/31	是
湖南能源集团	8,000.00	2021/9/24	2024/4/28	是
湖南能源集团	12,000.00	2020/3/31	2024/4/28	是

报告期内，铜湾水电关联担保的担保费情况如下：

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
湖南能源集团	-	83.49	130.63

3）其他资金往来

单位：万元

期间	期初金额	本期增加	本期减少	期末余额
2025 年 1-11 月	**1,823.44**	**10,034.93**	**11,858.37**	**-**
2024 年度	831.50	15,356.21	14,364.28	1,823.44
2023 年度	708.79	12,778.53	12,655.82	831.50

上述往来主要为资金集中管理款及少量其他代收代付款，截至本报告书签署日，上述款项已全部归还。

（3）关联方往来余额

1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其他应收款	湖南能源集团	-	1,823.44	831.50

2）应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付账款	电投公司	**53.08**	174.75	316.46
	售电公司	**20.44**	-	-
	国智云	**15.34**	-	-
其他应付款	电投公司	-	900.00	1,500.00

2、清水塘水电

（1）采购商品、接受劳务

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
电投公司	**403.48**	731.61	675.12
售电公司	**19.12**	21.40	11.40
湘咨咨询	**5.00**	15.31	5.57
国智云	**0.75**	2.53	0.75
合计	**428.35**	**770.85**	**692.84**
占营业成本的比例	**8.33%**	**12.90%**	**11.76%**

报告期内，清水塘水电从关联方采购商品、接受劳务的总金额分别为 692.84 万元、770.85 万元和 **428.35 万元**，占各期营业成本的比例分别为 11.76%、12.90%和 **8.33%**，金额及整体占比较低，主要采购内容包括日常维保检修、运营服务、工程监理等，该等关联采购属于清水塘水电生产经营所必要的交易，有利于清水塘水电业务的顺利开展和正常经营。

受益于规模效应，湖南能源下属的提供相关服务的专业公司通过竞争性谈判、参考同行业市场价格或根据标的资产实际减少的成本与清水塘水电协商确

定关联交易价格，能够有力地支持清水塘水电的日常运营工作，有助于提高清水塘水电的运营能力和管理效率。其他外部公司通常受到成本、专业能力等的制约，较难同时满足以上需求。综上，报告期内清水塘水电与关联方开展关联采购具备必要性，且基于市场公允水平进行定价，交易价格公平公允。

（2）其他关联交易

1）关联担保

报告期内，清水塘水电关联方担保情况如下：

单位：万元

担保方	担保余额/担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖南能源集团	23,940.00	2022/6/14	2032/5/17	否
湖南能源集团	41,000.00	2020/12/14	2037/11/12	是
湖南能源集团	2,000.00	2008/4/3	2027/4/9	是

报告期内，清水塘水电关联担保的担保费情况如下：

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
湖南能源集团	**43.89**	104.19	104.26
合计	**43.89**	**104.19**	**104.26**

2）其他资金往来

单位：万元

期间	期初金额	本期增加	本期减少	期末余额
2025 年 1-11 月	**2,545.31**	**9,524.07**	**12,069.39**	**-**
2024 年度	1,398.10	18,801.82	17,654.62	2,545.31
2023 年度	5,747.38	9,597.76	13,947.03	1,398.10

上述往来主要为资金集中管理款及少量其他代收代付款，截至本报告书签署日，上述款项已全部归还。

（3）关联方往来余额

1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其他应收款	湖南能源集团	-	2,545.31	1,398.10

2）应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付账款	电投公司	311.13	558.16	446.99
	售电公司	14.89	-	-
	湘咨咨询	3.11	10.00	-
其他应付款	湖南能源集团	43.89	0.03	0.03

3、筱溪水电

（1）采购商品、接受劳务

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
电投公司	464.07	652.31	555.32
售电公司	19.84	25.35	12.63
金宜物业	93.98	98.90	109.62
国智云	0.75	0.75	0.75
合计	578.65	777.31	678.32
占营业成本的比例	12.64%	16.63%	14.89%

报告期内，筱溪水电从关联方采购商品、接受劳务的总金额分别为 678.32 万元、777.31 万元和 578.65 万元，占各期营业成本的比例分别为 14.89%、16.63%和 12.64%，金额及整体占比较低，主要采购内容包括维保检修、运营服务、物业服务等，该等关联采购属于筱溪水电生产经营所必要的交易，有利于筱溪水电业务的顺利开展和正常经营。

受益于规模效应，湖南能源下属的提供相关服务的专业公司通过竞争性谈判、参考同行业市场价格或根据标的资产实际减少的成本与筱溪水电协商确定关联交易价格，能够有力地支持筱溪水电的日常运营工作，有助于提高筱溪水电的运营能力和管理效率。其他外部公司通常受到成本、专业能力等的制约，较难同时满足以上需求。综上，报告期内筱溪水电与关联方开展关联采购具备必要性，且基于市场公允水平进行定价，交易价格公平公允。

（2）其他关联交易

1）关联担保

报告期内，筱溪水电关联方担保情况如下：

单位：万元

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
湖南能源集团	27,000.00	2020/9/27	2027/10/11	是
湖南能源集团	11,000.00	2020/9/24	2030/9/24	是
湖南能源集团	20,000.00	2005/5/31	2023/5/31	是

报告期内，筱溪水电关联担保的担保费情况如下：

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
湖南能源集团	-	27.55	43.58

2）其他资金往来

单位：万元

期间	期初金额	本期增加	本期减少	期末余额
2025 年 1-11 月	**548.03**	**16,057.64**	**16,605.66**	**-**
2024 年度	1,502.15	19,080.27	20,034.39	548.03
2023 年度	2,190.64	9,575.55	10,264.04	1,502.15

上述往来主要为资金集中管理款及少量其他代收代付款，截至本报告书签署日，上述款项已全部归还。

（3）关联方往来余额

1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
其他应收款	金宜物业	-	-	1.05
	湖南能源集团	-	548.03	1,502.15

2）应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付账款	电投公司	92.03	446.85	294.55
	售电公司	16.73	-	-
其他应付款	电投公司	2,800.00	-	-
	邵阳建投	1,200.00	-	-

4、高滩水电

（1）采购商品、接受劳务

单位：万元

关联方	2025 年 1-11 月	2024 年度	2023 年度
电投公司	388.77	567.48	512.51
金宜物业	108.97	125.67	119.13
售电公司	11.47	11.20	12.37
湘咨咨询	36.70	6.13	-
湘咨集团	6.60	-	-
国智云	0.75	2.12	0.75
合计	553.26	712.60	644.76
占营业成本的比例	28.11%	34.51%	30.29%

报告期内，高滩水电从关联方采购商品、接受劳务的总金额分别为 644.76 万元、712.60 万元和 553.26 万元，占各期营业成本的比例分别为 30.29%、34.51%和 28.11%，金额较低，主要采购内容包括日常维保检修、运营服务、物业及食

堂服务等，该等关联采购属于高滩水电生产经营所必要的交易，有利于高滩水电业务的顺利开展和正常经营。

受益于规模效应，湖南能源下属的提供相关服务的专业公司通过竞争性谈判、参考同行业市场价格或根据标的资产实际减少的成本与高滩水电协商确定关联交易价格，能够有力地支持高滩水电的日常运营工作，有助于提高高滩水电的运营能力和管理效率。其他外部公司通常受到成本、专业能力等的制约，较难同时满足以上需求。综上，报告期内高滩水电与关联方开展关联采购具备必要性，且基于市场公允水平进行定价，交易价格公平公允。

（2）其他关联交易

报告期内，高滩水电关联资金往来情况如下：

单位：万元

期间	期初金额	本期增加	本期减少	期末余额
2025 年 1-11 月	**4,971.10**	**4,513.93**	**9,485.03**	**-**
2024 年度	7,577.48	6,361.83	8,968.21	4,971.10
2023 年度	7,013.17	7,928.28	7,363.97	7,577.48

上述往来均为资金集中管理款，截至本报告书签署日，上述款项已全部归还。

（3）关联方往来余额

1）应收项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
预付账款	**金宜物业**	**6.92**	**-**	**-**
	国智云	**4.93**	**-**	**-**
其他应收款	湖南能源集团	-	4,971.10	7,577.48
	电投公司	-	368.03	340.59
	湘投能源（江华）有限公司	-	-	0.06

报告期内，高滩水电对金宜物业的预付账款分别为0.00万元、0.00万元和6.92万元，系预付物业费，具有商业实质，不属于关联方资金占用；报告期内，高滩水电对国智云的预付账款分别为0.00万元、0.00万元和4.93万元，系高滩电站数字化项目技术服务合同及设备采购合同预付款项，具有商业实质，不属于关联方资金占用。

报告期内，高滩水电对电投公司的其他应收款余额分别为340.59万元、368.03万元和0.00元，均为代垫款项，属于关联方资金占用，截至报告期末，电投公司已归还全部上述款项；报告期内，高滩水电对湘投能源（江华）有限公司的其他应收款分别为0.06万元、0.00万元和0.00万元，均为代垫员工工会费用，属于关联方资金占用，截至报告期末，湘投能源（江华）有限公司已归还全部上述款项。

2）应付项目

单位：万元

项目名称	关联方	2025年11月30日	2024年12月31日	2023年12月31日
应付账款	电投公司	75.25	401.58	218.66
	湘咨集团	-	-	36.60
	湘咨咨询	18.35	0.20	-
	售电公司	9.35	-	-
其他应付款	电投公司	-	-	1,700.00
	沅陵辰发	-	-	300.00

（四）本次交易前后关联采购和销售金额，以及分别占营业收入和营业成本的比例

本次交易完成前后，上市公司与关联方在销售、采购等方面关联交易情况如下：

单位：万元

项目	2025年1-11月		2024年度	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）

项目	2025 年 1-11 月		2024 年度	
	交易前	交易后（备考）	交易前	交易后（备考）
关联采购金额	**516.65**	**2,536.68**	1,112.13	3,913.48
营业总成本	**24,973.94**	**51,548.54**	24,534.14	54,476.58
占营业总成本比例	**2.07%**	**4.92%**	4.53%	7.18%
关联销售金额	**219.36**	**219.36**	238.58	238.58
营业总收入	**33,530.29**	**75,034.23**	33,678.89	79,571.37
占营业总收入比例	**0.65%**	**0.29%**	0.71%	0.30%

本次交易完成后，铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电、高滩水电将成为上市公司控股子公司，上市公司关联销售占比下降，关联采购占比有所上升，新增关联交易主要系铜湾水电、清水塘水电、筱溪水电及高滩水电向关联方采购维保检修及相关工程服务、物业及食堂服务等，具体情况详见本重组报告书本节之“二、关联交易情况”之“（三）报告期内标的公司的关联交易情况”。

前述关联交易均与标的公司水电站日常生产经营活动相关，具有客观必要性，符合行业特征，且定价公允，不存在向关联方进行利益输送的情形，关联交易整体对上市公司生产经营和独立性不构成重大不利影响。

上市公司控股股东湖南能源集团及其一致行动人电投公司已出具《关于保持上市公司独立性的承诺函》，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

（五）本次交易完成后规范关联交易的措施

本次交易完成后，公司将继续严格依照有关法律、法规、规章、其他规范性文件和公司章程的规定，遵守《公司章程》等关于关联交易的规定，履行必要的法律程序，依照合法有效的协议进行关联交易，并在实际工作中充分发挥独立董事的作用，遵循公平、公正、公开原则，履行信息披露义务，保护中小股东利益。

为了减少和规范关联交易，维护上市公司及其社会公众股东的合法权益，上市公司控股股东湖南能源集团及其一致行动人电投公司已出具《关于减少与

规范关联交易的承诺函》，具体详见本报告书之“第一节 本次交易概述”之“六、本次重组相关方作出的重要承诺”。

第十二节 风险因素

本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况，敬请广大投资者注意投资风险。

一、与本次交易相关的风险

（一）本次交易被暂停、中止或取消的风险

在本次交易的筹划及实施过程中，上市公司制定了严格的内幕信息管理制度，交易双方采取了严格的保密措施，尽可能缩小内幕信息知情人员的范围，降低内幕信息传播的可能性，但仍无法排除本次交易存在因公司股价异常波动或涉嫌内幕交易导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

同时，自本次交易协议签署至最终实施完毕存在一定的时间跨度，如交易相关方的生产经营、财务状况或市场环境发生重大不利变化，交易各方在后续的商业谈判中产生重大分歧，或者发生其他重大突发事件或不可抗力因素等，也存在导致本次交易被暂停、中止或取消的风险。

如果本次交易因上述某种原因或其他原因被暂停、中止或取消，而上市公司又计划重新启动重组的，则交易方案可能较本报告书中披露的方案发生变化。提请广大投资者注意相关风险。

（二）本次交易的审批风险

本次交易尚需履行包括但不限于交易所审核、中国证监会注册等审批程序方可实施。本次交易能否取得上述批准、注册以及取得相关批准或注册的时间均存在不确定性。提请广大投资者注意相关风险。

（三）募集配套资金未能实施的风险

作为交易方案的一部分，上市公司拟募集配套资金。若国家法律、法规或其他规范性文件对发行对象、发行数量等有最新规定或监管意见，上市公司将按最新规定或监管意见进行相应调整。上述募集配套资金事项能否取得中国证

监会的注册尚存在不确定性。此外，若股价波动或市场环境变化，可能存在本次募集配套资金金额不足乃至募集失败的风险。提请广大投资者关注相关风险。

（四）上市公司资产负债率上升的风险

截至 2025 年 **11 月 30 日**，上市公司的总负债为 **3.26 亿元**，资产负债率为 **9.27%**，根据天健会计师出具的《备考审阅报告》，本次交易完成后，上市公司总负债将增加至 **26.71 亿元**，资产负债率将上升至 **41.10%**，负债规模及资产负债率均大幅提升。若上市公司未来无法合理控制负债规模，可能将导致财务费用支出增加，现金流偏紧等风险，对上市公司的盈利能力和偿债能力造成不利影响。提请广大投资者关注相关风险。

（五）整合管控风险

本次交易完成后，标的公司将成为上市公司子公司并纳入上市公司管理及合并范围。上市公司将推动在业务、资产、财务、人员、机构等方面与标的公司进一步深度融合。交易完成后上市公司经营规模迅速扩大，经营决策及风险控制难度也将随之增加。若上市公司对业务、资产及人员的整合管控不及预期，可能会影响上市公司和标的公司的运营，进而导致本次重组不能达到预期的效果，从而对上市公司及股东利益造成影响。提请广大投资者注意相关风险。

二、与标的资产相关的风险

（一）标的资产评估风险

本次交易中，标的资产交易价格参考评估结果，经交易各方协商确定。本次交易的资产评估机构采用了适当的评估方法对标的资产进行了评估，评估结果经有权国有资产监督管理机构备案。虽然评估机构在评估过程中履行了勤勉、尽职的义务，并严格实施了必要的评估程序，遵循了独立性、客观性、科学性、公正性等原则。但由于资产评估是基于一系列假设及标的资产的相关经营状况而进行的，如未来出现预期之外的重大变化，可能会导致资产评估值与实际情况不符。提请广大投资者关注相关风险。

（二）水电站相关流域来水风险

水力发电企业受自然因素影响较大，发电量和经营业绩对来水量依赖度较高，一般来水量充沛且均衡的年份发电量多，来水量小的年份则发电量少。此外，河流存在丰水期和枯水期也使得水力发电量呈现明显的季节性波动。水电站相关流域来水的不确定性及季节性波动和差异可能对标的公司的整体经营情况产生重要影响。提请广大投资者关注相关风险。

（三）宏观经济波动和经济周期风险

电力是国民经济的基础性行业，电力的总需求与国民经济发展水平的关联程度较高，较快的经济增长能够加大社会对电力的总需求，经济增长的放缓或衰退会降低社会对电力的总需求，电力行业的周期与宏观经济的周期大体相同。

根据国家能源局数据，2014 年至 2024 年我国全社会用电量从 5.52 万亿千瓦时增长到 9.85 万亿千瓦时，年均复合增长率为 5.96%。受全球经济波动等因素影响，未来存在经济增速放缓的可能性。尽管水电作为清洁能源受到国家政策支持力度较大，但若电力需求总量大幅下降，可能会对标的公司的生产经营产生不利影响。提请广大投资者关注相关风险。

（四）上网电价调整风险

国家宏观经济政策和电力产业政策的调整，可能影响标的公司的经营环境。随着电力体制改革的逐步实施和深入，电力行业的发展和改革进一步深化，政府不断修改、补充及完善现有产业政策和行业监管政策，全国统一电力市场的建设不断加速，如果未来根据最新政策水力发电上网电价出现调整，可能对标的公司的经营业绩造成一定影响。提请广大投资者关注相关风险。

（五）安全生产风险

虽然标的公司已建立健全的安全生产管理体系，但不能排除生产经营过程中由于地质扰动、坝体老化等不可预期因素导致发生安全事故，甚至造成人员伤亡，影响标的公司正常生产经营。提请广大投资者关注相关风险。

（六）土地房产瑕疵风险

截至本报告书签署日，标的公司存在部分不动产尚未取得权属证书的情形。虽然对标的公司的正常生产经营不构成重大影响，且标的公司就不动产瑕疵事宜取得相关主管机关出具的合规证明，但仍然存在无法如期完善权属瑕疵的不确定性风险，进而对标的公司生产经营造成不利影响。提请广大投资者关注相关风险。

（七）产业政策风险

国家宏观经济政策和电力产业政策的调整，可能影响标的公司的经营环境。随着电力体制改革的逐步实施和深入，电力行业的发展和改革进一步深化，政府不断修改、补充及完善现有产业政策和行业监管政策。如果未来电力行业产业政策发生重大变动，尤其是湖南省内水电行业政策发生重大变动，可能对标的公司发展规划、经营业绩等造成不利影响。提请广大投资者注意相关风险。

（八）技术风险

标的公司生产技术主要为水力发电生产技术。标的公司所处电力生产行业标准化程度较高，符合政府监管要求及输配电网相关要求，技术安全性、可靠性程度均较高。若标的公司技术更新迭代水平未能跟上政府监管要求及输配电网相关要求变化速度，可能影响到标的公司持续经营能力。提请广大投资者注意相关风险。

三、其他风险

（一）股票市场波动的风险

公司股票市场价格波动不仅取决于企业的经营业绩，还受宏观经济周期、利率、汇率、资金供求关系等因素的影响，同时也会因国际、国内政治经济形势及投资者心理因素的变化而产生波动。由于上市公司本次交易需要有关部门审批，且审批时间存在不确定性，在此期间，上市公司股价可能发生较大波动。提请广大投资者注意相关风险。

（二）其他不可抗力风险

在水电站生产经营过程中，可能面临政治、经济、自然灾害等不能预见并且对其发生和后果不能防止或避免的不可抗力因素的影响，水电资产的经营及盈利状况也因此面临一定的不确定性。本报告书披露后，公司将继续按照相关法规的要求，及时、准确地披露公司重组的进展情况。提请广大投资者注意投资风险。

第十三节 其他重要事项

一、担保与非经营性资金占用情况

（一）标的资产的资金、资产被占用的情况

报告期内，标的公司存在被关联方非经营性资金占用的情形，具体情况如下：

单位：万元

标的公司	关联方	2025 年 11 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	形成原因
铜湾水电	湖南能源集团	-	1,823.44	831.50	资金集中管理款
清水塘水电	湖南能源集团	-	2,545.31	1,398.10	资金集中管理款
筱溪水电	湖南能源集团	-	548.03	1,502.15	资金集中管理款
	金宜物业	-	-	1.05	预付劳务费中多支付的部分
高滩水电	湖南能源集团	-	4,971.10	7,577.48	资金集中管理款
	电投公司	-	368.03	340.59	代垫款项
	湘投能源（江华）有限公司	-	-	0.06	

截至本报告书签署日，标的公司涉及的关联方非经营性资金占用款项均已清理、归还完毕。

（二）交易完成后上市公司的资金、资产被占用的情况

本次交易完成后，上市公司实际控制人未发生变化，上市公司不存在因本次交易导致资金、资产被控股股东、实际控制人及其关联人非经营性占用的情形，亦不存在为控股股东、实际控制人及其关联人提供担保的情况。

（三）交易完成后上市公司为实际控制人或其他关联人提供担保的情况

本次交易完成后，不会因为本次交易出现上市公司为实际控制人或其他关联人提供担保的情况。

二、本次交易对于上市公司负债结构的影响

本次交易对上市公司财务结构的影响详见本报告书“第九节 管理层讨论与分析”之“六、本次交易对上市公司持续经营能力、未来发展前景的影响”之“（三）对上市公司财务安全性的影响”的相关内容。本次交易完成后，上市公司的资产负债率将出现一定程度上升，但上市公司及标的公司的盈利能力良好，通过本次募集配套资金将增加资金融通渠道，不构成实质偿债风险的情形。

三、上市公司在最近 12 个月内曾发生的资产交易

根据《重组管理办法》的规定，“上市公司在十二个月内连续对同一或者相关资产进行购买、出售的，以其累计数分别计算相应数额。已按照本办法的规定编制并披露重大资产重组报告书的资产交易行为，无须纳入累计计算的范围。中国证监会对本办法第十三条第一款规定的重大资产重组的累计期限和范围另有规定的，从其规定。交易标的资产属于同一交易方所有或者控制，或者属于相同或者相近的业务范围，或者中国证监会认定的其他情形下，可以认定为同一或者相关资产。”

上市公司在本次交易前 12 个月内，不存在与本次交易相关的资产购买、出售的交易情况，不存在需纳入本次交易的累计计算范围的情况。

四、本次交易对上市公司治理机制的影响

本次交易前，上市公司严格按照《公司法》《证券法》《股票上市规则》等有关法律法规以及中国证监会的要求规范运作，建立了完善的法人治理结构和独立运营的经营机制。本次交易完成后，上市公司将依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规的要求进一步完善公司治理结构。

五、本次交易后上市公司的现金分红政策及相应的安排

根据《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》等相关法律法规的规定，上市公司在《公司章程》中制定了与利润分配及现金分红相关的政策，

本次交易完成前，上市公司将沿用现有的利润分配决策程序及分配政策。本次交易完成后，上市公司将继续严格按照《公司章程》的相关规定实施利润分配，并视情况决定是否修订分红政策。具体相关利润分配政策需经董事会提议，并提交股东会审议通过。

六、本次交易涉及的相关主体买卖上市公司股票的自查情况

（一）公司内幕信息知情人登记制度的制定和执行情况

上市公司已根据《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等法律、法规及规范性文件的要求，制定了内幕信息知情人登记管理制度。

上市公司与本次交易的相关方在筹划本次交易期间，采取了必要且充分的保密措施，限定相关敏感信息的知悉范围。

上市公司对本次交易涉及的内幕信息知情人进行了登记，并及时将内幕信息知情人名单向深圳证券交易所进行了上报。

此外，上市公司制作了本次交易的进程备忘录，记载本次交易的具体环节和进展情况，包括交易阶段、时间、地点、商议和决议内容等，并向深圳证券交易所进行了登记备案。

（二）本次重组事宜的内幕信息知情人自查期间

本次重组事宜的内幕信息知情人买卖股票情况的自查期间为：2024 年 9 月 18 日起至重组报告书披露日（以下简称“自查期间”）。

（三）本次交易的内幕信息知情人核查范围

本次交易的内幕信息知情人核查范围包括：

1、上市公司及其在任董事、高级管理人员；

2、上市公司控股股东及其在任董事、高级管理人员；

3、交易对方及其在任董事、高级管理人员；

4、标的公司及其在任董事、监事、高级管理人员；

5、为本次交易提供证券服务的中介机构，以及前述机构的具体业务经办人员；

6、其他知悉本次交易内幕信息的知情人员；

7、上述内幕信息知情人的直系亲属（配偶、父母、年满 18 周岁的成年子女）。

（四）自查期间内，自查范围内人员买卖上市公司股票的情况

根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司 2025 年 9 月 1 日出具的《信息披露义务人持股及股份变更查询证明》《股东股份变更明细清单》及自查主体出具的自查报告，本次交易自查主体在自查期间买卖上市公司股票的具体情况如下：

1、相关自然人买卖上市公司股票的情况

（1）刘凌云

变更日期	变更股数（股）	结余股数（股）	变更摘要（买入/卖出）
2025-02-24	2,200	2,200	买入
2025-02-26	2,100	4,300	买入
2025-02-27	1,100	5,400	买入
2025-02-28	2,700	8,100	买入
2025-03-03	3,300	11,400	买入
2025-03-05	3,100	14,500	买入
2025-03-06	-14,500	0	卖出

刘凌云系本次交易之上市公司市场开发部项目开发主管刘源的父亲。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，刘凌云出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人

以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

刘源出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系刘凌云基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括刘凌云在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括刘凌云在内的第三方账户或者指示包括刘凌云在内的第三方买卖湖南发展股票。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。本人也不以任何方式将本次交易之未公开信息披露给第三方。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人直系亲属愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（2）刘菲朵

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2025-05-26	17,500	17,500	买入
2025-05-27	-17,500	0	卖出
2025-07-22	800	800	买入
2025-07-23	-800	0	卖出

刘菲朵系本次交易之上市公司控股股东湖南能源集团有限公司战略发展部副部长谭闻濒的配偶。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，刘菲朵出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

谭闻濒出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系刘菲朵基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括刘菲朵在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括刘菲朵在内的第三方账户或者指示包括刘菲朵在内的第三方买卖湖南发展股票。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。本人也不以任何方式将本次交易之未公开信息披露给第三方。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人直系亲属愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（3）罗文傑、黄健玲、龚璐

1）罗文傑

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2024-10-10	-600	0	卖出

罗文傑系本次交易之交易对方湖南能源集团电力投资有限公司战略发展部投资经理。

2）黄健玲

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2024-09-19	-400	400	卖出
2024-09-30	-400	0	卖出
2024-10-11	400	400	买入
2024-10-23	-400	0	卖出
2025-02-27	600	600	买入
2025-03-03	-600	0	卖出
2025-03-11	600	600	买入
2025-03-12	-600	0	卖出

黄健玲系本次交易之交易对方湖南能源集团电力投资有限公司战略发展部投资经理罗文傑的母亲。

3）龚璐

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2025-03-18	-20,000	0	卖出

龚璐系本次交易之交易对方湖南能源集团电力投资有限公司战略发展部投资经理罗文傑的配偶。

就上述三人在自查期间买卖上市公司股票的情况，罗文傑出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系本人及黄健玲、龚璐基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括黄健玲、龚璐在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括黄健玲、龚璐在内的第三方账户或

者指示包括黄健玲、龚璐在内的第三方买卖湖南发展股票。除湖南发展公开披露信息外，黄健玲、龚璐未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。3、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人及黄健玲、龚璐以个人名义开具。本人及黄健玲、龚璐在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人及黄健玲、龚璐不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。4、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。5、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。6、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

黄健玲出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

龚璐出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（4）杨国辉

变更日期	变更股数（股）	结余股数（股）	变更摘要（买入/卖出）
2025-05-23	400	400	买入
2025-05-26	400	800	买入
2025-05-26	-400	400	卖出
2025-05-27	-400	0	卖出

杨国辉系本次交易之标的公司湖南湘投铜湾水利水电开发有限责任公司副总经理。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，杨国辉出具如下声明与承诺：“1、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。2、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买

卖湖南发展股票。3、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。4、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（5）徐小雯

变更日期	变更股数（股）	结余股数（股）	变更摘要（买入/卖出）
2024-11-22	1,500	1,500	买入
2024-11-25	-1,500	0	卖出
2025-01-09	4,000	4,000	买入
2025-02-26	-4,000	0	卖出
2025-03-10	2,000	2,000	买入
2025-03-17	3,100	5,100	买入
2025-03-18	2,300	7,400	买入
2025-04-07	-3,700	3,700	卖出
2025-04-08	3,000	6,700	买入
2025-04-08	-2,000	4,700	卖出

徐小雯系本次交易之标的公司湖南湘投清水塘水电开发有限责任公司副董事长胡文进的配偶。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，徐小雯出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在

此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

胡文进出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系徐小雯基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括徐小雯在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括徐小雯在内的第三方账户或者指示包括徐小雯在内的第三方买卖湖南发展股票。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。本人也不以任何方式将本次交易之未公开信息披露给第三方。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人直系亲属愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（6）刘月琴

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2025-07-15	2,300	2,300	买入
2025-07-16	-2,300	0	卖出

刘月琴系本次交易之标的公司湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司董事、副总经理张文的配偶。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，刘月琴出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股

份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

张文出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系刘月琴基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括刘月琴在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括刘月琴在内的第三方账户或者指示包括刘月琴在内的第三方买卖湖南发展股票。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。本人也不以任何方式将本次交易之未公开信息披露给第三方。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人直系亲属愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（7）杨宇骅

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2024-10-08	1,000	1,100	买入
2024-12-06	-1,100	0	卖出
2025-04-07	1,800	1,800	买入
2025-04-08	900	2,700	买入

杨宇骅系本次交易之标的公司湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司综合管理部副部长。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，杨宇骅出具如下声明与承诺：“1、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、

个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。2、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。3、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。4、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（8）石艳娥

变更日期	变更股数（股）	结余股数（股）	变更摘要（买入/卖出）
2025-01-07	-1,400	0	卖出

石艳娥系本次交易之标的公司湖南新邵筱溪水电开发有限责任公司董事、副总经理黄建祥的配偶。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，石艳娥出具如下声明与承诺：“1、除湖南发展公开披露信息外，本人未通过任何直接或间接途径知悉、探知或利用任何有关本次交易的内幕信息。2、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

黄建祥出具如下声明与承诺：“1、上述交易行为系石艳娥基于对股票二级市场行情自行判断而做出的交易，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。2、本人自知悉本次交易以来，本人没有直接或者间接向包括石艳娥在内的第三方泄露过本次交易的内幕信息，亦不存在使用包括石艳娥在内的第三方账户或者指示包括石艳娥在内的第三方买卖湖南发展股票。3、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。本人也不以任何方式将本次交易之未公开信息披露给第三方。4、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人及本人直系亲属愿意将上述自查期间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。5、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

（9）何俊龙

变更日期	变更股数	结余股数	变更摘要（买入/卖出）
2025-05-16	2,500	2,500	买入
2025-05-19	-2,500	0	卖出

何俊龙系本次交易之上市公司原尽职调查服务机构立信会计师事务所（特殊普通合伙）湖南分所项目主管。就其在自查期间买卖上市公司股票的情况，何俊龙出具如下声明与承诺：“1、进行上述湖南发展股票交易的股票账户系本人以个人名义开具。本人在自查期间交易湖南发展股票的行为系根据二级市场走势、公开市场信息、个人独立判断作出的正常的股票交易行为，与本次交易无关，不存在利用内幕信息进行股票交易的情形。除上述情况外，本人不存在其他直接或间接交易湖南发展股票的行为。2、自本声明和承诺出具日起至本次交易实施完成（以本次交易完成股权过户以及新增股份发行为准）或湖南发展宣布终止本次交易期间，本人不会通过任何方式再买卖湖南发展股票，亦不会通过任何方式指示他人买卖湖南发展股票。3、若上述买卖湖南发展股票的行为违反相关法律法规或证券主管机关颁布的规范性文件，本人愿意将上述自查期

间买卖股票所得收益（如有）上缴湖南发展。4、本人在此确认，上述声明和承诺内容真实、准确、完整，若违反上述声明与承诺，将承担相应法律后果。”

2、相关机构买卖上市公司股票的情况

中信证券在自查期间买卖上市公司股票具体情况如下：

序号	账户性质	累计买入（股）	累计卖出（股）	自查期末持股数（股）
1	自营业务股票账户	8,769,543	8,731,400	44,550
2	信用融券专户	0	0	0
3	资产管理业务股票账户	0	0	0

中信证券出具了《中信证券股份有限公司关于买卖湖南能源集团发展股份有限公司股票情况的自查报告》，承诺与说明如下：“中信证券建立了《信息隔离墙制度》《未公开信息知情人登记制度》等制度并切实执行，中信证券投资银行、自营、资产管理等业务之间，在部门/机构设置、人员、资金、账户等方面独立运作、分开管理，办公场所相互隔离，能够实现内幕信息和其他未公开信息在中信证券相互存在利益冲突的业务间的有效隔离，控制上述信息的不当流转和使用，防范内幕交易的发生，避免中信证券与客户之间、客户与客户之间以及员工与中信证券、客户之间的利益冲突。相关股票买卖行为属于正常业务活动，中信证券不存在公开或泄露相关信息的情形，也不存在内幕交易行为。”

除中信证券外，其他内幕信息知情机构在自查期间不存在通过二级市场买卖上市公司股票的情形。

七、上市公司股票停牌前股价波动情况的说明

上市公司因筹划资产重组事项，于 2025 年 3 月 19 日开市起停牌。上市公司股票停牌前第 21 个交易日（2025 年 2 月 18 日）至停牌前最后 1 个交易日（2025 年 3 月 18 日）的收盘价格及同期大盘及行业指数如下：

项目	停牌前第 21 个交易日（2025 年 2 月 18 日）	停牌前最后 1 个交易日（2025 年 3 月 18 日）	涨跌幅

上市公司股票收盘价（元/股）	9.37	10.80	15.26%
深证成指（399001.SZ）	10,617.26	11,014.75	3.74%
WIND 电力行业指数（886065.WI）	4,528.33	4,458.74	-1.54%
剔除大盘因素影响涨跌幅			**11.52%**
剔除同行业板块因素影响涨跌幅			**16.80%**

剔除大盘因素和同行业板块因素后，公司股价在本次股票停牌前 20 个交易日内累计涨跌幅未超过 20%，未构成异常波动情况。

八、其他影响股东及其他投资者做出合理判断的、有关本次交易的所有信息

上市公司已严格按照相关法律法规及规范性文件的要求，及时、全面、完整地对本次交易相关信息进行了披露，无其他应披露而未披露的能够影响股东及其他投资者做出合理判断的有关本次交易的信息。

第十四节 独立董事及证券服务机构关于本次交易的意见

一、独立董事专门会议审核意见

根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司独立董事管理办法》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等有关规定，作为上市公司独立董事，对本次交易相关事项发表审核意见如下：

“1、公司本次发行股份及支付现金购买资产的交易对方湖南能源集团电力投资有限公司为公司控股股东全资子公司，根据《上市公司重大资产重组管理办法》《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规的规定，本次交易构成关联交易。本次交易的有关议案在提交董事会会议审议前，已经独立董事专门会议审议通过。本次交易的相关事项需提交公司第十一届董事会第三十二次会议审议，关联董事将回避表决。本次董事会会议的召集、召开及表决程序符合法律法规和《公司章程》的规定。

2、为实施本次交易，根据《上市公司重大资产重组管理办法》及相关规范性文件的规定，公司聘请了符合《证券法》规定的天健会计师事务所（特殊普通合伙）及资产评估机构北京天健兴业资产评估有限公司（以下简称“天健兴业”）对本次交易标的资产进行了审计、评估并出具相关报告，本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告符合相关法律、法规和规范性文件的规定。

3、本次交易的交易价格以天健兴业出具并经湖南省人民政府国有资产监督管理委员会备案的评估报告为依据，并经交易双方协商确定。本次交易定价原则和方法恰当，不存在损害公司中小股东利益的情形。

4、本次交易符合《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司证券发行注册管理办法》《上市公司监管指引第 7 号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》《上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 8 号——重大资产重组》及其他有关法律法规、规范性文件的规定，公司符合相关法律法规规定的实施本次交易的各项条件。公司就本次交易编制的《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）》及其摘要已详细披露了本次交易已履行及尚需履行的法定程序，并充分披露了本次交易的相关风险。

5、本次交易有利于增强公司竞争力，提高公司持续经营能力，改善公司财务状况，有利于公司的长远持续发展，符合公司和全体股东的利益，不存在损害中小股东利益的情形。

6、经审慎判断，公司为本次交易所选聘的评估机构具有独立性，评估假设前提合理，评估方法与评估目的具有相关性，评估结果与标的资产定价公允。

7、公司关于本次交易对摊薄即期回报的分析和提出的填补措施，以及相关人士对填补措施能够得到切实履行所作出的承诺均符合相关规定。同时，公司制定的填补即期回报的措施符合公司实际经营情况和持续性发展的要求，不存在损害公司或全体股东利益的情形。

综上，我们认为公司本次交易符合有关法律法规的规定，不存在损害公司及其股东特别是中小投资者利益的情形，我们同意董事会就公司本次交易的整体安排。”

二、独立财务顾问意见

上市公司聘请中信证券担任本次交易的独立财务顾问。根据《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司并购重组财务顾问业务管理办法》《26 号

准则》《上市公司监管指引第 9 号》和《深圳证券交易所上市公司重大资产重组审核规则》等相关法律法规的规定和中国证监会、证券交易所的要求，独立财务顾问对本次交易相关的申报和披露文件进行了审慎核查后，发表独立财务顾问结论性意见如下：

“1、本次交易方案符合《公司法》《证券法》《重组管理办法》等法律、法规和规范性文件的规定。本次交易遵守了国家相关法律、法规的要求，已取得现阶段必要的批准和授权，并履行了必要的信息披露程序；

2、本次交易符合国家相关产业政策，符合环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的相关规定；

3、本次交易构成关联交易；本次交易完成后，上市公司仍具备股票上市的条件；

4、本次交易价格以符合《证券法》规定的资产评估机构出具的并经有权国有资产监督管理机构备案的评估结果为基础，经交易双方协商确定，标的资产定价公允，评估方法适当、评估假设前提和重要评估参数取值合理。本次发行股份购买资产的股份发行定价符合《重组管理办法》的相关规定。截至本次交易资产评估报告出具日，本次交易涉及资产评估的评估假设前提合理，方法选择适当，结论具备公允性；

5、本次交易标的资产权属清晰，标的资产不存在其他任何质押或权利受限制的情形，在相关法律程序和先决条件得到适当履行的情形下，标的资产的过户或转移不存在实质性法律障碍；

6、本次交易完成后有利于提高上市公司资产质量、增强持续盈利能力，本次交易有利于上市公司的持续发展、不存在损害股东合法权益的问题；

7、上市公司发行股份募集配套资金符合《上市公司证券发行注册管理办法》第十一条的规定，不存在损害上市公司及非关联股东利益的情况；

8、本次交易完成后上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与控股股东、实际控制人及关联方将继续保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；公司治理机制仍旧符合相关法律法规的规定；有利于上市公司形成或者保持健全有效的法人治理结构；

9、本次交易充分考虑到了对中小股东利益的保护，切实、可行。对本次交易可能存在的风险，上市公司已经在重组报告书及相关文件中作了充分揭示，有助于全体股东和投资者对本次交易的客观评判；

10、本次交易前后上市公司实际控制权未发生变更，不构成《重组管理办法》第十三条所规定的重组上市的情形；

11、上市公司就本次交易可能摊薄即期回报的风险进行了披露，上市公司拟采取的填补即期回报措施切实可行，上市公司控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员根据中国证监会相关规定，对上市公司填补回报措施能够得到切实履行作出了承诺，符合《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》等相关法律、法规和规范性文件的规定，有利于保护中小投资者的合法权益。

12、在本次交易中，独立财务顾问、上市公司聘请第三方机构的过程，符合中国证监会《关于加强证券公司在投资银行类业务中聘请第三方等廉洁从业风险防控的意见》的相关规定。”

三、律师意见

上市公司聘请启元律师担任本次交易的法律顾问。法律顾问严格按照《公司法》《证券法》《重组管理办法》《上市公司监管指引第 9 号》及《26 号准则》等法律、法规、文件的相关要求，本着诚实信用和勤勉尽责的原则，在认真审阅各方提供的资料并充分了解本次交易的基础上，并与上市公司、本次交易的其他中介机构等经过充分沟通后，发表以下法律意见。

经核查，法律顾问认为：

“综上所述，本所认为：

上市公司本次交易的方案符合《重组管理办法》等相关法律法规的规定；本次交易中，上市公司、交易对方具备参与本次交易的主体资格；本次交易涉及的交易合同不存在违反法律法规强制性规定的情形；本次交易已履行了现阶段必要的授权和批准程序，在取得本法律意见书“三、本次重组的批准和授权之（二）尚需取得的批准或授权”所述的全部批准和授权后，本次交易的实施不存在实质性法律障碍。”

第十五节 本次交易相关证券服务机构及经办人员

一、独立财务顾问

名称	中信证券股份有限公司
法定代表人	张佑君
注册地址	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场（二期）北座
电话	0755-23835210
传真	0755-23835201
项目主办人	康昊昱、谢世求、杨枭、王晨权
项目组成员	夏飞翔、钟珲、艾凌霄、王若诚、殷怡、徐佳煜、马责瑜、蔡畅、喻少立

二、法律顾问

名称	湖南启元律师事务所
负责人	周琳凯
注册地址	湖南省长沙市芙蓉区建湘路 393 号世茂环球金融中心 63 层
电话	0731-82953778
传真	0731-82953779
经办律师	李荣、许智、胡峰、李淳枫

三、审计机构

名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
负责人	毛育晖
注册地址	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号
电话	0731-85179866
传真	0731-85179866
经办会计师	郑生军、邓梦婕

四、评估机构

名称	北京天健兴业资产评估有限公司
负责人	孙建民
注册地址	北京市西城区月坛北街 2 号月坛大厦 A 座 23 层 2306A 室
电话	010-68081474
传真	010-68081109
经办评估师	喻建杰、谢维星

五、备考财务信息审阅机构

名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
负责人	毛育晖
注册地址	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号
电话	0731-85179866
传真	0731-85179866
经办会计师	郑生军、邓梦婕

第十六节 声明与承诺

一、上市公司全体董事声明

本公司及全体董事保证重组报告书及其摘要的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

全体董事签字：

刘志刚	曾令胜	谭明璋
李培强	丁景东	

湖南能源集团发展股份有限公司

年　　月　　日

上市公司审计委员会声明

本公司审计委员会保证重组报告书及其摘要的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

全体审计委员会委员签字：

_____	_____	_____
丁景东	曾令胜	李培强

湖南能源集团发展股份有限公司

年　　月　　日

二、上市公司全体高级管理人员声明

本公司全体高级管理人员保证重组报告书及其摘要的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。

全体非董事高级管理人员签字：

王剑波	陈锴	李志科

湖南能源集团发展股份有限公司

年　　月　　日

三、独立财务顾问声明

中信证券股份有限公司（以下简称“本公司”）及本公司经办人员同意湖南能源集团发展股份有限公司在《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》及其摘要中引用本公司出具的独立财务顾问报告的内容。

本公司保证湖南能源集团发展股份有限公司在上述报告书及其摘要中引用本公司出具的独立财务顾问报告的相关内容已经本公司及本公司经办人员审阅，确认上述报告书及其摘要不致因引用前述内容而出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其真实性、准确性及完整性承担相应的法律责任。

如本次交易申请文件存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，本公司及本公司经办人员未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

财务顾问主办人：

康昊昱	谢世求
杨　枭	王晨权

财务顾问协办人：

夏飞翔	钟　珲	艾凌霄
殷　怡	徐佳煜	马责瑜

法定代表人：

张佑君

中信证券股份有限公司

年　　月　　日

四、法律顾问声明

湖南启元律师事务所（以下简称“本所”）及本所经办律师同意重组报告书及其摘要引用本所出具的法律意见书的相关内容，且所引用内容已经本所及本所经办律师审阅，确认重组报告书及其摘要不致因前述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次重大资产重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本所未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

经办律师：

李　荣	许　智
胡　峰	李淳枫

负责人：

周琳凯

湖南启元律师事务所

年　　月　　日

五、审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》（以下简称重组报告书）及其摘要，确认重组报告书及其摘要与本所出具的《审计报告》（天健审〔2025〕2-525 号、天健审〔2025〕2-526 号、天健审〔2025〕2-527 号、天健审〔2025〕2-528 号）和《审阅报告》（天健审〔2025〕2-536 号）的内容无矛盾之处。本所及签字注册会计师对湖南能源集团发展股份有限公司在重组报告书及其摘要中引用的上述报告内容无异议，确认重组报告书及其摘要不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对引用的上述内容的真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

负责人：

毛育晖

签字注册会计师：

郑生军　　邓梦婕

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

年　月　日

六、评估机构声明

北京天健兴业资产评估有限公司（以下简称“本公司”）及签字资产评估师同意湖南能源集团发展股份有限公司在本报告书及其摘要以及其他相关披露文件中援引本公司提供的相关材料及内容，本公司及签字资产评估师已对本报告书及其摘要以及其他相关披露文件中援引的相关内容进行了审阅，确认本报告书及其摘要以及其他相关披露文件不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

如本次资产重组申请文件存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，本公司未能勤勉尽责的，将承担连带赔偿责任。

签字资产评估师：

喻建杰　　谢维星

法定代表人：

孙建民

北京天健兴业资产评估有限公司

年　月　日

第十七节 备查文件

一、备查文件

1、上市公司关于本次交易的董事会决议；

2、上市公司独立董事专门会议意见；

3、本次交易相关协议；

4、中信证券出具的独立财务顾问报告；

5、启元律师出具的法律意见书；

6、天健会计师出具的相关审计报告及备考审阅报告；

7、天健兴业评估出具的标的资产评估报告及评估说明；

8、其他与本次交易有关的重要文件。

二、备查地点

投资者可于下列地点查阅上述文件：

上市公司名称：湖南能源集团发展股份有限公司

办公地址：湖南省长沙市天心区芙蓉中路三段 142 号光大发展大厦 2708

电话：0731-88789296

董事会秘书：**陈锴**

（此页无正文，为《湖南能源集团发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》之签章页）

湖南能源集团发展股份有限公司

年　　月　　日