

公司代码：600900

公司简称：长江电力

中国长江电力股份有限公司 2025 年年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
职工董事	袁英平	其他公务	何红心
董事	洪猛	其他公务	黄峰

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

四、公司负责人刘伟平、主管会计工作负责人张传红及会计机构负责人（会计主管人员）张娜声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以2025年末总股本24,468,217,716股为基数，每10股派发现金股利10.00元（含税，下同），共分派现金股利24,468,217,716.00元。其中，已于2026年2月12日派发中期现金股利每10股2.10元，中期现金股利共5,138,325,720.36元。本次末期现金股利拟以24,468,217,716股为基数，每10股派发7.90元，末期现金股利共19,329,891,995.64元。2025年度不进行资本公积金转增股本。本预案将提交2025年度股东会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析“六、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

十一、其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节	释义	5
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理、环境和社会	29
第五节	重要事项	45
第六节	股份变动及股东情况	56
第七节	债券相关情况	61
第八节	财务报告	77

备查文件目录	载有公司负责人、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
中电联	指	中国电力企业联合会
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团有限公司
公司、本公司、长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡资本	指	三峡资本控股有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
三峡投资	指	长江三峡投资管理有限公司
三峡建工	指	中国三峡建工（集团）有限公司
三峡能源	指	中国三峡新能源（集团）股份有限公司
长电国际	指	中国长电国际（香港）有限公司
三峡电能	指	三峡电能有限公司
长电新能	指	长电新能有限责任公司
云川公司	指	三峡金沙江云川水电开发有限公司
路德斯公司	指	秘鲁路德斯公司（Luz del Sur S.A.A）
GDR	指	全球存托凭证（Global Depositary Receipts）

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中国长江电力股份有限公司
公司的中文简称	长江电力
公司的外文名称	China Yangtze Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CYPC
公司的法定代表人	刘伟平

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	薛宁	高震
联系地址	湖北省武汉市江岸区三阳路88号	湖北省武汉市江岸区三阳路88号
电话	027-82568888	027-82568888
传真	027-82568544	027-82568544
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	cypc@cypc.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	北京市海淀区玉渊潭南路1号B座
公司注册地址的	2002年11月4日，首次注册登记地址：北京市崇文区广渠门内大街25号；

历史变更情况	2004年2月3日，变更注册登记地址：北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座； 2010年8月11日，变更注册登记地址：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座。
公司办公地址	湖北省武汉市江岸区三阳路88号
公司办公地址的 邮政编码	430014
公司网址	https://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》（www.cs.com.cn）、《上海证券报》（www.cnstock.com）、《证券时报》（www.stcn.com）
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	湖北省武汉市江岸区三阳路88号

五、公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	长江电力	600900
GDR	伦敦证券交易所	China Yangtze Power Co., Ltd.	CYPC

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座9层
	签字会计师姓名	胡松林、闫欢

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年		本期比上年 同期增减 (%)	2023年
		调整后	调整前		
营业收入	86,241,940,222.20	84,491,870,566.52	84,491,870,566.52	2.07	78,143,535,736.10
利润总额	41,739,840,157.92	38,862,377,699.64	38,862,377,699.64	7.40	32,424,047,365.38
归属于上市公司股东 的净利润	34,502,809,176.39	32,496,172,808.65	32,496,172,808.65	6.17	27,244,616,815.27
归属于上市公司股东 的扣除非经常性 损益的净利润	33,445,575,299.94	32,507,551,977.06	32,507,551,977.06	2.89	27,508,231,223.76
经营活动产生的现 金流量净额	60,562,925,570.41	59,648,468,284.22	59,648,468,284.22	1.53	64,749,448,288.66
	2025年末	2024年末		本期末比上 年同期末增 减(%)	2023年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东 的净资产	221,338,010,639.92	210,348,910,895.97	210,288,410,895.97	5.22	201,453,338,461.43
总资产	559,208,340,046.84	566,585,128,973.81	566,071,979,792.34	-1.30	572,938,869,543.08

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年		本期比上年 同期增减(%)	2023年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	1.4101	1.3281	1.3281	6.17	1.1135
稀释每股收益(元/股)	1.4101	1.3281	1.3281	6.17	1.1135
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	1.3669	1.3286	1.3286	2.89	1.1242
加权平均净资产收益率(%)	15.90	15.71	15.71	增加0.19个 百分点	13.52
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	15.41	15.72	15.72	减少0.31个 百分点	14.13

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

本报告期公司发生同一控制下的企业合并，对比较期间财务数据进行相应追溯调整。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

☐适用 ☒不适用

九、2025 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,015,283,778.59	19,682,330,288.13	29,043,671,615.00	20,500,654,540.48
归属于上市公司股东的净利润	5,180,785,597.87	7,875,566,875.68	15,136,522,021.40	6,309,934,681.44
归属于上市公司股东的扣除非经 常性损益后的净利润	5,232,734,947.37	7,957,457,562.36	15,016,354,549.40	5,239,028,240.81
经营活动产生的 现金流量净额	11,847,251,953.10	12,143,934,558.51	18,904,027,940.23	17,667,711,118.57

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐适用 ☒不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,241,976.89	424,292,815.90	205,702,336.58
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	20,726,575.44	3,481,955.83	2,336,992.46
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	1,678,085,028.95	211,841,059.71	-214,436,086.72
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	151,492.93		
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			21,894,780.97
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		3,564,213.41	11,065,839.18
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	-288,921,432.97	-196,831,044.40	-294,712,063.20
其他符合非经常性损益定义的损益项目	786,732.06	4,006,799.05	9,037,094.33
减：所得税影响额	349,095,242.30	461,697,217.88	-22,158,605.33
少数股东权益影响额（税后）	5,741,254.55	37,750.03	26,661,907.42
合计	1,057,233,876.45	-11,379,168.41	-263,614,408.49

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十一、采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	3,914,542,906.75	4,524,103,815.98	609,560,909.23	254,275,457.40
其他非流动金融资产	1,881,358,777.49	3,288,159,400.78	1,677,224,276.91	1,712,834,605.89
合计	5,795,901,684.24	7,812,263,216.76	2,286,785,186.14	1,967,110,063.29

十二、其他

☒适用 ☐不适用

公司控股股东增持计划实施情况

2025年8月22日，公司接到控股股东中国三峡集团通知，基于对公司未来发展的信心，中国三峡集团计划在未来12个月内通过二级市场增持公司股份，交易方式包括集中竞价、大宗交易等，增持金额不低于人民币40亿元、不高于人民币80亿元，本次增持不设置固定价格区间，结合资本市场行情择机开展股票增持，资金来源为中国三峡集团自有资金及自筹资金等。具体内容详见公司于2025年8月23日在上海证券交易所网站披露的《长江电力关于控股股东增持股份计划的公告》（公告编号：2025-041）。

截至2025年12月31日，中国三峡集团已通过上海证券交易所系统以集中竞价方式合计增持公司股份161,581,335股，合计增持金额449,853万元（不含交易费用）。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司以大型水电运营为主要业务，为全球最大的水电上市公司，目前水电总装机容量7179.5万千瓦，其中，国内水电装机7169.5万千瓦，约占全国水电装机的16%。

公司以“精益求精”的理念和“责任担当”的态度管理运行乌东德、白鹤滩、溪洛渡、向家坝、三峡、葛洲坝等六座水电站，为社会持续提供优质、稳定、可靠的清洁能源。

2025年，公司主营业务持续向上向好，境内所属六座流域梯级电站发电量3071.94亿千瓦时，同比增长3.82%，在综合效益、节能减排、能源保供、推动经济社会发展等方面发挥了重要作用。

公司坚持做优做强水电主业的同时，在资本运作、成本压降、抽蓄业务、国际业务等方面取得优异成绩。公司稳健开展对外投资，全年实现投资收益49.59亿元。公司积极实施降本增效，

全年财务费用 93.71 亿元，同比减少 17.60 亿元。甘肃张掖等抽蓄项目建设稳步推进，完成河南巩义、江西寻乌 2 个项目投资决策和河北青龙等 4 个项目公司股权收购。路德斯公司实现利润总额 2.98 亿美元，较收购初期增长 42.91%，国际业务提质增效成果显著。

二、报告期内公司所处行业情况

公司主要从事水力发电业务，水电具有可再生、无污染、技术成熟、调峰能力强等特点，在国家碳达峰、碳中和战略背景下，水电的清洁能源优势日益凸显。

电力消费需求方面。2025 年，全国全社会用电量 10.37 万亿千瓦时，同比增长 5.0%，“十四五”期间年均增长 6.6%。2025 年，我国聚焦能源发展、消费转型与市场建设，持续完善能源领域政策，为绿色低碳转型夯实政策基础。1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力系统调节能力优化专项行动实施方案（2025—2027 年）》，从调节能力建设、调节资源调度机制、市场参与路径三方面系统推进，着力提升电力系统调节能力和水电流域整体调节效能，以支撑年均新增超 2 亿千瓦新能源并网消纳。

电力生产供应方面。截至 2025 年底，全国全口径发电装机容量 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%，“十四五”期间年均增长 12.0%；全国可再生能源装机总量 23.4 亿千瓦，同比增长 24%，约占全国电力总装机的 60%。其中，全国水电装机容量 4.5 亿千瓦，同比增长 2.8%，约占全国电力总装机的 11.5%。2025 年，全国可再生能源发电量 3.99 万亿千瓦时，同比增长 15%，约占全社会用电量的 38.5%。其中，全国水电发电量 1.46 万亿千瓦时，同比增长 2.8%，约占全社会用电量的 14.1%。

电力市场方面，全国统一电力市场初步建成，多层次市场体系及多种类交易品种建设稳步推进。2025 年，全国电力市场交易电量规模持续提升，市场化交易电量占比再创新高；跨区、跨省输送电量、交易电量持续增长；中长期市场连续稳定运行，电力现货市场、辅助服务市场机制进一步完善；新型储能、分布式电源、虚拟电厂等新型主体加速入市，为助力产业结构绿色转型、推进经济社会绿色发展提供了重要支持。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，公司聚焦核心功能、履行战略使命，圆满完成年度各项目标任务，取得了“十四五”收官之年的全面胜利。

（一）聚焦职责使命，核心功能充分彰显

科学调度成效显著。精心研判来水形势，全力争取调度支持，梯级电站全年累计发电 3071.94 亿千瓦时，首次突破 3000 亿千瓦时，累计发电量突破 4 万亿千瓦时，节水增发电量达 140.1 亿千瓦时，综合耗水率、水量利用率、短期预报精度等关键指标均创历史最优，为梯级电站功能发挥打下坚实基础。沉着应对 1961 年以来最强华西秋雨，50 天内平稳调度三峡水库 9 场超 25000 立方米每秒涨水过程，有力保障长江安澜。

精益运行硕果累累。完成三峡、葛洲坝状态检修试点示范并全流域推广。设备设施大修检修精品率连续三年保持 100%，关键运行指标保持国际领先。圆满完成全国两会、9.3 阅兵、四中全会等多个重要时段能源保供工作，收到多省市感谢信。安全生产保持“双零”¹。

高坝大库运行平稳。深入开展安全生产治本攻坚三年行动、“雷霆行动”，重大事故隐患和典型事故隐患动态清零。全面落实双重预防机制，完成三峡、白鹤滩、乌东德电站大坝安全风险评估。全面强化大坝管理，完成溪洛渡大坝首次安全定检，平稳接管金沙江下游电站大坝安全监测业务。

（二）保持战略定力，发展空间有序拓展

增量拓展扎实推进。正式向川滇两省报送溪洛渡、向家坝电站容量调整申请报告。开展西南流域关键问题研究，出台水电增量资源获取工作方案。

抽蓄业务稳健发展。完成河南巩义、江西寻乌 2 个项目投资决策和河北青龙等 4 个项目公司股权收购，湖南攸县项目主体工程开工。受托运维的浙江长龙山电站首次实现全年“零非停”²，完成公司首个抽蓄电厂安全生产一级达标创建。

¹ “双零”指：零人身伤亡、零设备事故。

² “零非停”指：零次非计划停运。

国际业务提质增效。顺利完成秘鲁圣加旺III水电站接机发电和初期受托管工作。路德斯公司获得惠誉BBB+级信用评级，超越秘鲁国家主权评级，成为当前秘鲁最高评级企业之一；完成秘鲁红珊瑚项目并购，新增风电装机13.57万千瓦，成为秘鲁第一大风电运营商。

（三）着力固本强基，经营管理提质增效

治理水平持续提升。全面加强董事会建设，优化公司治理结构，落实董事会审计委员会监督职能，荣获中国上市公司协会“2025年度董事会最佳实践案例”等多个奖项。

管理效能持续提升。积极实施降本增效，全年财务费用同比减少17.60亿元。境外法人层级成功压降至5级（剔除SPV因素影响）。完成“两非”“两资”³处置3项，盘活利用和出售处置存量房产取得成效。

资本运作卓有成效。精益管理存量股权，实现投资收益49.59亿元，收到现金分红约26亿元。公司信用评级保持惠誉A、穆迪A1级国际评级等顶级资信水平。

（四）坚持科技自立自强，核心能力持续提升

科技创新成绩斐然。有序推动“中国三峡一号”水电卫星星座建设；巨型水轮机顶盖智能提升装备成功投入检修实战，新质生产力加速形成。省级科研平台考核全优。28项成果荣获省部、行业学会级科学技术奖。

自主可控稳步推进。实现三峡电站全系统关键自主可控应用示范，完成向家坝全电站机组、三峡电源电站工控系统自主可控替代，掌握发电机出口断路器灭弧室自主检修技术，完成定子线棒、直流灭磁开关等系列关键设备自主可控研究。

行业引领更加稳固。牵头完成国家“十五五”新型能源（水电）标准体系研究，全年新增主参编国标、行标计划34项。智能水电及数字孪生建设提质增效，工业互联网平台智能应用响应速度大幅跃升，数智引领取得新成效。

（五）深化党的建设，引领保障更加有力

学习教育取得实效。深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，认真落实习近平总书记重要讲话指示批示精神，扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育，公司及各二级党组织动真碰硬查摆问题、落实整改措施，一体推进学查改工作取得实效并建立常态长效机制。

党建基础更加夯实。持续深化“精益党建”品牌建设，推进党建工作与中心工作深度融合，“精益党建”品牌和增强基层党建分类指导课题均入选人民日报出版社的党建创新案例。

组织人才建强建优。优化市场营销组织机构，完善生产单位岗位管理体系，增设一线运行岗位编制。大力推进优秀人才培养引进，新增国家级人才计划专家4人，1人获全国劳模，11人获省部级及集团人才荣誉。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）流域梯级联合调度能力

公司提炼联合调度实践经验和“六库联调”研究成果，精心研判来水形势，持续优化梯级水库运用方式，多措并举优化发电水头，提高发电效率。充分发挥水调、电调多方协调机制作用和联合调度灵活优势，有效推动三峡水库汛期运行水位动态控制、金沙江下游防洪库容整体运用，调度规则持续优化，实现洪水资源化利用，防洪、储能、发电能力进一步提高。

2025年，妥善应对长江流域来水“主汛偏枯、秋汛密集”复杂形势，统筹做好抗旱补水、防洪度汛、能源保供等重点工作，圆满完成年度蓄水任务。梯级电站综合耗水率、水量利用率、短期预报精度等关键指标均创历史最优，节水增发电量达140.1亿千瓦时，为梯级电站功能发挥打下坚实基础。

（二）大型水电站运行管理能力

公司科学组织电力生产，电站运行管理精简高效。目前公司运行管理长江干流六座梯级电站，包括70万千瓦及以上级巨型水轮发电机组86台，在全球同类机组中占比近7成。

2025年，公司继续秉承“精确调度、精益运行、精心维护”的电力生产管理理念，精细化运营梯级电站，圆满完成多轮次重要时段电力保供任务，用实际行动和管理成效彰显公司的运营能力和责任担当。2025年，公司顺利完成秘鲁圣加旺III水电站受托管工作，共享“三峡标准”“长

³ “两非”指非主业、非优势业务，“两资”指低效资产、无效资产。

电方案”，得到当地电网公司高度认可。

（三）大型水电站检修维护能力

公司持续强化大型水电站检修维护核心能力，以数字化转型赋能，构建数字化检修管理体系，结构化梳理检修数据，深化安全生产监控系统建设，持续改进适应全流域检修的技术管理体系、检修质量管理体系，推进技术装备智能化管理，机器人基本实现全场景应用，新质生产力加速形成。优化检修流程，持续开展设备状态评估，做到科学检修、诊断检修，动态优化岁修工作，实现流域检修智能化管控，进一步提升设备设施检修能力和水平。

2025 年，公司安全、优质、准点完成全部 110 台（含 9 台大型水电机组 A/B 修⁴）机组等设备设施检修任务，设备设施大修检修精品率连续三年保持 100%。

（四）跨大区的电能营销能力

公司所属长江干流六座梯级电站均为国家能源重点工程和“西电东送”骨干电源，在保障国家能源安全、推动能源结构调整、助力实现节能减排目标以及落实长江经济带发展等国家战略方面发挥重要作用。公司大水电以跨大区、远距离配套线路外送至全国多个省市消纳，消纳范围主要为长三角、珠三角等经济发达地区，为我国经济发展提供稳定能源支撑。

公司始终坚持稳字当头、稳中奋进，坚持聚焦主责主业，利用平台、资源等优势，上下合力积极融入电力市场改革。公司将继续贯彻落实既有消纳方案、价格机制等政策安排，同时顺应电力市场发展方向，结合业务发展布局，构建适应全国统一大市场的大水电营销体系，促进公司整体效益最优化。

（五）融资和资产并购整合能力

公司财务状况优良，现金流稳定充沛，在国际国内资本市场信誉良好，拥有国内 AAA 级信用评级和与国家主权评级一致的国际信用评级，具有较强的投资并购和融资能力。近年来，公司坚持战略引领、聚焦主责主业，围绕清洁能源领域，稳健开展对外投资，投资结构更加合理、投资质量进一步优化，具备与公司规模相适应的投资收益贡献能力。

未来，公司将进一步发挥信用优势，拓宽融资路径，提升资金使用效率，优化债务结构，降低财务成本。主动服务长江经济带、长江大保护、“碳达峰、碳中和”等重大国家战略，把握清洁能源转型、新能源发展及电力市场改革机遇，围绕主业稳健开展投资，精心开展市值管理。

五、报告期内主要经营情况

2025 年，公司总发电量为 3097.35 亿千瓦时，同比增加 118.14 亿千瓦时，增长 3.97%。其中：公司境内所属六座流域梯级电站发电量 3071.94 亿千瓦时，同比增加 112.90 亿千瓦时，增长 3.82%。公司实现利润总额 417.40 亿元，同比增加 28.77 亿元，增长 7.40%；归属于母公司净利润 345.03 亿元，同比增加 20.07 亿元，增长 6.17%；每股收益 1.4101 元，同比增加 0.0820 元，增长 6.17%。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	86,241,940,222.20	84,491,870,566.52	2.07
营业成本	33,057,840,034.77	34,528,346,186.67	-4.26
销售费用	234,079,316.40	188,142,529.94	24.42
管理费用	1,617,349,026.38	1,562,254,125.03	3.53
财务费用	9,371,372,984.05	11,131,343,530.28	-15.81
研发费用	1,166,892,834.72	890,719,278.34	31.01
经营活动产生的现金流量净额	60,562,925,570.41	59,648,468,284.22	1.53
投资活动产生的现金流量净额	-18,214,758,698.22	-10,970,648,892.87	66.03

⁴ “A/B 修”指 A 级检修、B 级检修。其中 A 级检修是指对设备进行全面的解体检查和修理，以保持、恢复或提高设备性能。B 级检修是指对设备进行部分解体检查或修理。

筹资活动产生的现金流量净额	-44,344,401,931.62	-50,038,601,362.01	-11.38
---------------	--------------------	--------------------	--------

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

2、收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
境内水电行业	75,661,563,315.43	25,881,578,129.36	65.79	1.59	-7.30	增加 3.28 个百分点
其他行业	10,323,376,439.80	7,067,072,381.81	31.54	5.27	9.30	减少 2.52 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
境内水电行业	75,661,563,315.43	25,881,578,129.36	65.79	1.59	-7.30	增加 3.28 个百分点
其他行业	10,323,376,439.80	7,067,072,381.81	31.54	5.27	9.30	减少 2.52 个百分点

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	25,881,578,129.36	53.07	27,921,026,583.55	55.54	-7.30
其他行业	材料费及人工成本等	7,067,072,381.81	14.49	6,465,832,014.24	12.86	9.30
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)

境内水电行业	折旧费、各项财政规费等	25,881,578,129.36	53.07	27,921,026,583.55	55.54	-7.30
其他行业	材料及人工成本等	7,067,072,381.81	14.49	6,465,832,014.24	12.86	9.30

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

□适用 √不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

本公司将属于同一控制人控制的客户（仅同受同一国有资产管理机构实际控制的除外）视为同一客户合并列示。本公司将属于同一控制人控制的供应商（仅同受同一国有资产管理机构实际控制的除外）视为同一供应商合并列示。

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额8,564,005万元，占境内年度销售总额近100%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占境内年度销售总额0%。

前五名供应商采购额 436,746 万元，占境内年度采购总额55.29%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额207,771万元，占境内年度采购总额26.30%。

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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	国家电网有限公司	5,891,864.20	68.8%
2	中国南方电网有限责任公司	2,672,140.80	31.2%

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

□适用 √不适用

3、费用

□适用 √不适用

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

本期费用化研发投入	116,689.28
本期资本化研发投入	128,797.01
研发投入合计	245,486.29

研发投入总额占营业收入比例（%）	2.85
研发投入资本化的比重（%）	52.47

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	全时研发人员 191 人 非全时研发人员 1,761 人 ⁵
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	/
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	72
硕士研究生	516
本科	1,272
专科	90
高中及以下	2
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	368
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	918
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	472
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	153
60 岁及以上	41

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

投资活动产生的现金流量净额-182.15 亿元，同比减少 72.44 亿元，主要系本报告期工程建设项目投资增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末	上期期末数	上期期末	本期期末
------	-------	------	-------	------	------

⁵ 根据公司产品规定，报告期从事研发活动的实际工作时间占制度工作时间 90%及以上的人员为全时研发人员，从事研发活动的实际工作时间占制度工作时间 10%（含）-90%（不含）的人员为非全时研发人员。本表格仅统计 2025 年年末境内在职人数，未包括年内调出、离职或退休人员。

		数占总资产的比例 (%)		数占总资产的比例 (%)	金额较上期期末变动比例(%)
货币资金	4,585,856,068.06	0.82	6,572,724,404.32	1.16	-30.23
预付款项	193,198,601.50	0.03	87,429,651.53	0.02	120.98
其他流动资产	576,004,883.36	0.10	255,680,295.50	0.05	125.28
其他非流动金融资产	3,288,159,400.78	0.59	1,881,358,777.49	0.33	74.78
在建工程	15,905,615,342.72	2.84	9,553,619,488.46	1.69	66.49
其他非流动资产	1,187,863,378.12	0.21	880,748,529.38	0.16	34.87
短期借款	15,181,107,941.81	2.71	69,692,431,511.49	12.30	-78.22
一年内到期非流动负债	70,204,456,814.10	12.55	46,859,731,663.49	8.27	49.82
应付债券	29,780,996,027.99	5.33	21,740,804,827.43	3.84	36.98

其他说明：

货币资金期末余额 45.86 亿元，较期初减少 19.87 亿元，主要系合理留存期末资金余额，提升资金使用效率。

预付款项期末余额 1.93 亿元，较期初增加 1.06 亿元，主要系预付合同款项增加所致。

其他流动资产期末余额 5.76 亿元，较期初增加 3.20 亿元，主要系待抵扣税费。

其他非流动金融资产期末余额 32.88 亿元，较期初增加 14.07 亿元，主要系本报告期所持股票浮盈所致。

在建工程期末余额 159.06 亿元，较期初增加 63.52 亿元，主要系工程建设项目投资增加所致。

其他非流动资产期末余额 11.88 亿元，较期初增加 3.07 亿元，主要系预付工程款及待抵扣税费增加所致。

短期借款期末余额 151.81 亿元，较期初减少 545.11 亿元，主要系偿还到期债务所致。

一年内到期的非流动负债期末余额 702.04 亿元，较期初增加 233.45 亿元，主要系一年内到期的长期借款增加所致。

应付债券期末余额 297.81 亿元，较期初增加 80.40 亿元，主要系本报告期发行债券所致。

2、境外资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产553.99（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为9.91%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 ☐不适用

敬请查阅“第三节 管理层讨论与分析二、报告期内公司所处行业情况”相关内容。

电力行业经营性信息分析

1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)
经营地区/ 发电类型	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
境内水电	30,719,440	29,590,412	3.82%	30,555,521	29,428,666	3.83%	30,580,880	29,455,993	3.82%	280.28
合计	30,719,440	29,590,412	3.82%	30,555,521	29,428,666	3.83%	30,580,880	29,455,993	3.82%	280.28

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万 千瓦时）	同比	售电量(万千 瓦时)	同比	收入	上年同 期数	变动 比例 (%)	成本构成项目	本期金 额	本期 占总 成本 比例 (%)	上年同 期金额	上年同 期占总 成本比 例（%）	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
境内 水电	30,719,440	3.82%	30,580,880	3.82%	756.62	744.79	1.59	折旧费、各项财政规费等	258.82	53.07	279.21	55.54	-7.30
合计	30,719,440	3.82%	30,580,880	3.82%	756.62	744.79	1.59	-	258.82	53.07	279.21	55.54	-7.30

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司可控水电装机容量 7179.5 万千瓦。其中国内可控水电装机 7169.5 万千瓦，国外可控水电装机 10 万千瓦。

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025 年，乌东德电站发电设备利用小时数为 3624.53 小时，较去年同期下降 6.63%；厂用电率为 0.0828%，比去年同期高 0.0031%。
白鹤滩电站发电设备利用小时数为 3773.74 小时，较去年同期上升 0.07%；厂用电率为 0.1494%，比去年同期低 0.0049%。
溪洛渡电站发电设备利用小时数为 4927.23 小时，较去年同期下降 1.51%；厂用电率为 0.1271%，比去年同期低 0.0036%。
向家坝电站发电设备利用小时数为 5753.75 小时，较去年同期上升 0.07%；厂用电率为 0.0638%，比去年同期低 0.0024%。
三峡电站发电设备利用小时数为 4303.48 小时，较去年同期上升 13.44%；厂用电率为 0.0692%，比去年同期低 0.013%。
葛洲坝电站发电设备利用小时数为 7025.88 小时，较去年同期上升 11.87%；厂用电率为 0.1324%，比去年同期低 0.0164%。

5、 资本性支出情况

√适用 □不适用

报告期内，公司固定资产投资额为 94.43 亿元，其中购置固定资产为 0.75 亿元，基建投资为 93.68 亿元。重要在建工程项目情况如下：

单位：元 币种：人民币

工程名称	年初余额	本年增加	转入固定资产	其他减少	年末余额
生产、科研、办公基地建设	1,853,479,375.48	1,493,431,101.52			3,346,910,477.00
葛洲坝航运扩能工程		2,686,506,217.08			2,686,506,217.08
甘肃张掖抽水蓄能电站	1,196,496,979.32	921,335,249.55			2,117,832,228.87
向家坝工程	1,657,173,623.85	1,986,072.25			1,659,159,696.10
湖南攸县广寒坪抽水蓄能电站	718,786,755.42	440,232,956.90			1,159,019,712.32
重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站	588,309,958.20	210,946,981.22			799,256,939.42
河南巩义后寺河抽水蓄能电站	296,990,661.78	417,031,135.96			714,021,797.74
江西寻乌抽水蓄能电站	193,923,417.48	257,643,121.50			451,566,538.98
安徽休宁里庄抽水蓄能电站	139,386,555.63	24,786,889.88			164,173,445.51
云南永仁杨家湾子光伏电站	46,721,342.63	54,974,437.59	101,695,780.22		
河北青龙冰沟抽水蓄能电站		5,661,014.94			5,661,014.94

6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
--	-----	-----	------

市场化交易的总电量（亿千瓦时）	1,104.5	1,136.7	-2.8%
总上网电量（亿千瓦时）	3,055.6	2,942.9	3.8%
占比	36.1%	38.6%	下降 2.5 个百分点

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

为顺应国家电力体制改革，2016 年 6 月公司和三峡资本合资设立三峡电能，以其为平台开展市场化售电业务，在公司大水电、新能源消纳地区聚焦电力零售客户开发，着力培育并不断提升完善市场化环境下的售电能力。2025 年，三峡电能持续以自身售电牌照开展市场化售电业务，着力培育电力交易能力，全口径市场化售电量超 60 亿千瓦时，售电区域拓展至 9 个省份。参与全国首次多通道跨经营区绿电交易，成交电量占据全市场总成交量的 6.18%。虚拟电厂可调节容量扩容至近 30 兆瓦，成功参与华中区域首次精准响应负荷调控。

8、 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司共持有参股股权 63 家, 含 ETF 基金 2 家，累计原始投资余额约 582 亿元，报告期内新增对外参股股权投资约 10.37 亿元。

1、 重大的股权投资

□适用 √不适用

2、 重大的非股权投资

√适用 □不适用

河南巩义抽水蓄能电站项目 2025 年度完成投资约 4.2 亿元，截至 2025 年底累计完成投资约 7.1 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

江西寻乌抽水蓄能电站项目 2025 年度完成投资约 2.6 亿元，截至 2025 年底累计完成投资约 4.5 亿元，项目资金来源为自有资金和贷款。

3、 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，公司其他权益工具投资期末余额 45.24 亿元；其他非流动金融资产期末余额 32.88 亿元。

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的累 计公允价值变 动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎 回金额	其他变动	期末数
股票	492,679.70	152,317.70	374,136.81			4,663.04		701,189.58
基金	58,240.00	14,600.00						72,840.00
其他	28,670.47	804.73	-3,187.41			22,000.00		7,196.74
合计	579,590.17	167,722.43	370,949.40			26,663.04		781,226.32

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	0371.HK	北控水务集团	自有资金	46,576.54	-1,027.05	/	/	/	3,010.46	44,531.24	其他非流动金融资产
股票	0939.HK	建设银行	自有资金	389,426.95	0.00	374,136.81	0.00	0.00	25,427.55	450,765.10	其他权益工具投资
股票	601619.SH	嘉泽新能	自有资金	4,127.72	0.00	/	0.00	4,663.04	-17.52	0.00	其他非流动金融资产
股票	301638.SZ	南网数字	自有资金	52,548.49	153,344.75	/	0.00	0.00	364.50	205,893.24	其他非流动金融资产
基金	517160	南方中证长江保护主题ETF	自有资金	29,000.00	7,280.00	/	0.00	0.00	0.00	36,280.00	其他非流动金融资产
基金	517330	易方达中证长江保护主题ETF	自有资金	29,240.00	7,320.00	/	0.00	0.00	0.00	36,560.00	其他非流动金融资产
合计	/	/	/	550,919.70	166,917.70	374,136.81	0.00	4,663.04	28,784.98	774,029.58	/

证券投资情况的说明

√适用 □不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，公司投资的以公允价值计量的证券共 5 支，其中 3 支股票，2 支 ETF 基金。期末账面价值合计 77.40 亿元。

私募基金投资情况

√适用 □不适用

截至 2025 年 12 月 31 日，公司已全部处置完成以公允价值计量的私募基金共 2 支。

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☒适用 ☐不适用

2025年，公司通过公开挂牌方式处置退出普润星材 14.87%、普润新能 5.73%基金份额，共收回资金约 2.20 亿元，贡献处置收益约 103.59 万元。

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

主要子公司分析：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
三峡金沙江云川水电开发有限公司	水电开发、建设、投资、运营和管理；清洁能源专业技术服务；清洁能源开发与投资。	5,600,000.00	22,664,525.98	7,871,011.42	2,560,053.88	893,037.69	799,762.25
三峡金沙江川云水电开发有限公司	水电开发、建设、投资、运营、管理；清洁能源开发与投资；清洁能源专业技术服务。	3,400,000.00	10,299,559.61	5,813,287.99	2,495,981.44	1,541,368.71	1,276,003.06
长电新能有限责任公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：储能技术服务；工程管理服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；销售代理。	700,000.00	1,231,297.94	1,007,696.13	44,541.25	33,641.75	32,871.97
长电投资管理有限责任公司	证券投资咨询。一般项目：投资管理，实业投资，创业投资，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），企业管理，社会经济咨询服务。	500,000.00	675,784.47	642,542.61		-68,033.48	-46,566.84
长电宜昌能源投资有限公司	水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务。一般项目：以自有资金从事投资活动；储能技术服务；生物质能技术服务。	300,000.00	317,372.73	317,094.75		-3,370.26	-1,118.32
中国长电国际（香港）有限公司	境外电力项目的开发、投资、运营以及相关行业的股权投资等业务。	15,400万美元	5,089,137.61	3,215,664.21	968,173.70	181,433.51	119,399.61

长江电力销售有限公司	供电业务。一般项目：节能管理服务，销售代理，信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务），从事电力科技领域内的技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，综合能源管理服务，合同能源管理服务。	100,000.00	15,364.71	14,946.12	4,434.43	1,010.33	732.54
长电（张掖）能源发展有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）。	100,000.00	246,199.18	100,784.00			
三峡电能有限公司	配售电系统开发、建设、设计及运营管理；电力销售及服 务；电力技术开发、咨询、转让、服务；承装、承修、承 试电力设备设施；电动车充电服务；分布式新能源综合利 用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能 源服务。	200,000.00	481,202.38	246,569.17	48,846.93	-16,157.92	-16,357.89
湖南攸县抽水蓄能有限公司	水力发电。一般项目：储能技术服务。	200,000.00	136,531.54	36,500.00			
长电（休宁）能源发展有限责任公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：储能技术服务；新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务。	163,020.00	22,220.71	22,220.00			
奉节县菜籽坝抽水蓄清洁能源有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，水力发电。一般 项目：水资源管理，工程管理服务，储能技术服务，工程 和技术研究和试验发展。	24,500.00	88,567.11	24,500.00			
江西寻乌抽水蓄能有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务，水力发电，自来 水生产与供应。一般项目：储能技术服务，工程管理服务 ，工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）， 新兴能源技术研发，太阳能发电技术服务，风力发电技术 服务。	30,000.00	55,520.89	20,000.00			
河南巩义抽水蓄能有限公司	水力发电。一般项目：储能技术服务。	150,000.00	82,241.59	20,500.00			
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。一般项目：新兴能源技术研发；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；储能技术服务；工程管理服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；旅游开发项目策划咨询；休闲观光活动。	1,000.00	1,302.36	890.00			

主要控股参股公司分析：

单位：万元 币种：人民币

名称	持股比例（%）	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	27.93	707,938.76	能源投资、开发与管理；国家政策允许范围内的其他经营业务。
鼎和财产保险股份有限公司	15.00	600,000.00	财产损失保险；责任保险；信用保险和保证保险；短期健康保险和意外伤害保险；上述业务的再保险业务；国家法律、法规允许的保险资金运用业务；经中国保监会批准的其他业务。
申能股份有限公司	11.59	489,407.94	电力建设，能源、节能、资源综合利用及相关项目，与能源建设相关的原材料、高新技术和出口创汇项目的开发，投资和经营。
广西桂冠电力股份有限公司	13.02	788,237.78	开发建设和经营水电站、火电厂及各种类型的电厂，清洁能源开发，输变电工程，组织电力（热力）生产和销售，水利水电工程施工，电力设施承装、承修、承试，水工金属结构制作与安装，机械制造加工修配，工程测量，电力金融方面的经济技术咨询，物业管理，酒店管理，餐饮服务，国内贸易，职工内部培训。
三峡资本控股有限责任公司	10.00	714,285.71	实业投资；股权投资；资产管理；投资咨询。
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	21.99	191,214.29	发电；电力供应、销售及服务；配售电系统开发、建设、设计及运营管理；工程勘察、设计；承装（修试）电力设施；电力技术的开发、技术转让、技术咨询、技术服务；电力物资销售及租赁；电力项目开发；分布式新能源综合利用服务；集供电、供气、供水、供热业务于一体的综合能源服务；焙烧锰、碳酸锰、硅锰合金、锰铁合金的生产加工及销售。
国投电力控股股份有限公司	17.39	800,449.43	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。
四川川投能源股份有限公司	9.94	487,460.68	投资开发、经营管理的电力生产为主的能源项目；开发和经营新能源项目，电力配套产品及信息、咨询服务；投资经营铁路、交通系统自动化及智能控制产品和光纤、光缆等高新技术产业。
广州发展集团股份有限公司	15.52	350,586.50	商品零售贸易（许可审批类商品除外）；商品批发贸易（许可审批类商品除外）；企业自有资金投资；企业管理服务（涉及许可经营项目的除外）；企业总部管理；煤炭及制品批发；石油制品批发（成品油、危险化学品除外）；电气设备零售；通用机械

			设备零售；天然气的利用技术开发；太阳能光伏供电系统的研究、开发、设计；工程项目管理服务；节能技术推广服务；环保技术推广服务；可再生能源领域技术咨询、技术服务；市政设施管理；技术服务(不含许可审批项目)。
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	23.00	779,739.00	流域梯级的规划和前期工作；电站的投资建设和经营管理；流域各电站的运行调节调度；电能的生产和销售；水利水电物资设备采购；水利水电工程技术咨询服务。
甘肃电投能源发展股份有限公司	13.07	324,383.97	发电业务、输电业务、供（配）电业务；信息咨询服务(不含许可类信息咨询服务)；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务；热力生产和供应；以自有资金从事投资活动；煤炭及制品销售；再生资源销售；石灰和石膏销售。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
江西寻乌抽水蓄能有限公司	收购	未产生重大影响
河南巩义抽水蓄能有限公司	收购	未产生重大影响
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	收购	未产生重大影响
Energia Renovable del Sur S.A.	收购	未产生重大影响
Peruvian Opportunity Company S.A.C.	注销	未产生重大影响

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

(一) 2026 年电力供需形势预测

按照中电联预测，综合考虑我国当前经济增长潜力、国民经济运行态势以及“十五五”规划建议、宏观调控政策措施等，结合全社会用电需求，预计 2026 年全国全社会用电量 10.9-11 万亿千瓦时、同比增长 5%-6%；全年新增发电装机有望超过 4 亿千瓦，新增新能源发电装机有望超过 3 亿千瓦；到 2026 年底，全国发电装机容量有望达到 43 亿千瓦左右，非化石能源发电装机占总装机的比重升至 63%左右。综合需求增长、电源电网投产以及一次能源情况，预计 2026 年，全国电力供需总体平衡，局地高峰时段电力供需偏紧，迎峰度夏期间，部分地区电力供需平衡偏紧；迎峰度冬期间，各地电力供需基本平衡。

(二) 全国统一电力市场建设加快推进

2026 年 2 月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，提出到 2030 年，基本建成全国统一电力市场体系，各类型电源和除保障性用户外的电力用户全部直接参与电力市场，市场化交易电量占全社会用电量的 70%左右，跨省跨区和省内实现联合交易，现货市场全面转入正式运行；到 2035 年，全面建成全国统一电力市场体系，跨省跨区和省内交易有机融合，电力资源的电能量、调节、环境、容量等多维价值全面由市场反映，电力资源全面实现全国范围内的优化配置和高效利用。

公司运行管理的大水电均为国家重点能源工程和“西电东送”骨干电源，实现远距离、大范围优化配置资源。随着全国统一电力市场深化推进，流域梯级大水电的电能量价值、灵活性价值、绿色环境价值等将进一步转化为市场竞争力。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

“十五五”期间，公司将完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，服务国家“双碳”战略和构建新型电力系统重要任务，聚焦主责主业，增强核心功能，盘活存量、做优增量，坚定不移推动高质量发展，实现“质”的有效提升和“量”的合理增长，进一步巩固世界水电行业引领者地位，加快创建以水电为核心的世界一流清洁能源上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

发电计划：2026 年，在乌东德水库来水总量不低于 1300 亿立方米、三峡水库来水总量不低于 4800 亿立方米，且年内来水分布有利于发电的情况下，公司六座梯级电站力争实现年发电量 3060 亿千瓦时。

营销计划：面对复杂多变的电力市场营销形势，公司将坚持稳中求进，主动顺应电力市场发展形势，全面推动市场营销提级进阶，保障公司发电效益充分发挥。2026 年，公司将以水电营销为主线，强基固本，进一步提升营销核心能力；以市场形势为导向，统筹优化，不断强化业务链条有效协同；以价值实现为动力，提质增效，持续兑现大水电在能源保供、绿色低碳等方面的突出价值。

投资计划：以价值创造为导向，坚持聚焦主责主业，坚持稳中求进总基调，围绕清洁能源业务拓展方向，稳健开展战略性投资。坚持盘活存量资产，推动参股股权资产轮动，加强市值管理，结合资本市场走势，充分挖掘存量股权价值。坚持高标准遴选投资标的，持续推进金沙江下游“水风光储”等能源基地建设，稳妥开展抽蓄电站投资建设，助力公司“十五五”顺利开局。

融资计划：结合公司资金需求，科学研判债券市场走势，合理制定融资策略，精准把握发行窗口，全力压降融资成本。充分发挥境内外顶级资信优势，拓宽融资渠道，持续树立公司资本市场标杆形象。稳妥开展证券存续期管理，科学制定年度利润分配方案，维护优质上市公司形象。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 长江来水风险

公司所属梯级电站均分布在长江中上游，发电量与长江来水密切相关，来水的不确定性对公司电力生产会产生一定影响。

公司将密切关注气象变化对水雨情的影响，加强与水文、气象等单位合作，继续完善长江上游流域水库信息共享机制，持续提升水雨情预报分析能力，深入开展流域梯级水库联合调度，统筹防洪、发电、航运、补水等需求，充分发挥梯级枢纽综合效益。

2. 安全生产风险

公司梯级电站担负防洪、发电等多项任务，运行条件复杂。近年来极端自然灾害天气频发，来水不确定性增强，对水电站正常生产经营造成一定影响。梯级电站机组容量大、台数多，设备种类多、运行周期长、管理难度大，大坝安全管理责任重。新型电力系统的建设对水电站调峰调频、顶峰发电能力提出了更高的要求。公司多个新能源基建项目和大水电技术改造项目建设同期快速推进，点多面广，浙江天台抽蓄电站逐步接管，安全风险防控面临新挑战。

公司将围绕年度重点工作任务和安全生产目标，以科技兴安为手段，以安全生产管理评价为导向，确保安全生产治本攻坚三年行动收官，不断提升本质安全水平；建设高水平双重预防机制，依托“重点安全风险”管控巡查、“四不两直”⁶监督检查，聚焦关键节点、重要时段做好事前预控；建立有序高效的抽蓄建设安全管控机制；充分发挥科技兴安作用，持续推进工程项目作业面视频监控全覆盖和视频AI智能识别的应用，提高视频监控“巡屏”⁷能力；建立科学的安全生产管理评价体系，细化安全生产管理评价要求，科学制定评价指标，班组标准化达标全覆盖，共同推动安全生产水平持续提高。

3. 电力市场风险

电力市场化改革持续深化，中长期、现货、辅助服务市场加速建设，新能源全面进入电力市场、抽水蓄能容量电价机制逐步完善，叠加宏观经济形势变化与气候波动等多重因素，电力供需面临不确定性。

公司将持续深化市场分析研究，聚焦新型电力系统建设、全国统一电力市场建设、电力市场化改革深化等，深入分析、研判形势，统筹谋划营销工作。紧密围绕量、价、费，强化生产-调度-营销协同联动的工作机制，发挥各自专业优势，确保梯级水电发电效益足额兑现。顺应电力体制改革方向，稳妥参与电力市场化交易，持续优化交易策略、做好风险研判及管控，积极争取实现合理收益。围绕绿色低碳发展战略，探索推进清洁能源绿色价值、调节价值兑现的有效路径，构建以“大水电”为核心的多元营销体系架构，持续提升电力市场营销能力，保障公司稳定收益。

4. 投资管控风险

在全球经济增长趋缓和国内经济结构调整的背景下，公司开展对外投资，受到国际形势和国内外资本市场变化、市场竞争加剧、政策调整等多种因素影响，对外投资难度加大。

公司将依托现有完善的投资管理体系，进一步做好项目前期研究、尽职调查和可行性研究工作，对投资方向、工作程序、投资收益指标及潜在风险等因素进行严格审查和评判，加强对地缘政治风险的识别与应对。持续关注境内外资本金融市场变化，加强相关地区汇率、利率等走势研究，选择合适的窗口期开展投资。探索创新管理模式和机制，保障项目后续管理灵活高效。

(五)其他

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

⁶ “四不两直”指：不发通知、不打招呼、不听汇报、不用陪同接待，直奔基层、直插现场。

⁷ “巡屏”指现场工作远程线上视频巡检。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

☒适用 ☐不适用

公司深入学习贯彻习近平总书记关于国有企业改革发展重要论述，贯彻落实党中央、国务院关于国有企业改革深化提升行动的决策部署，严格落实《公司法》《证券法》及中国证监会、上海证券交易所关于上市公司治理相关要求，取消监事会设置，并由董事会审计委员会承接监督职能，持续优化公司治理结构，建立健全以股东会、董事会和经营层为核心的公司法人治理结构，充分发挥董事会“定战略、作决策、防风险”，经营层“谋经营、抓落实、强管理”作用，持续提升公司治理水平，保障董事会规范运作，切实维护全体股东利益。

2025 年，公司召开股东会、董事会及专委会会议 36 次，累计审议通过议案 116 项，议案通过率 100%。持续强化董事履职保障，不断夯实“三汇报”（预汇报、日常汇报、重大事项汇报）、“两调研”（定期调研、专题调研）和“一闭环”（报告一落实一再报告）工作机制，确保董事会决议有效落实，并对决策执行情况进行跟踪。2025 年，组织董事现场调研 4 次，涵盖大水电、固定资产投资以及财务管理等业务和领域。

公司扎实开展市值管理工作，贯彻落实国务院国资委《关于改进和加强中央企业控股上市公司市值管理工作的若干意见》及中国证监会《上市公司监管指引第 10 号—市值管理》等相关文件要求，全面加强公司市值管理工作，编制印发《市值管理制度》，明确市值管理的目标、方法和工作流程，推动市值管理工作的规范化和科学化。积极探索新模式、新方法、新渠道，通过实施大股东股份增持、制定未来五年分红规划等措施，不断丰富和创新市值管理“工具箱”。公司在做好合规性披露的基础上加强主动性披露，年内共发布 62 份信息披露材料，其中包括 4 份定期报告、58 份临时公告，公告内容准确、披露及时，继续保持“零差错”。

公司持续做好投资者沟通，构建起“渠道多元、形式多样、覆盖全面、质效并重”的沟通体系，修订《一图看长电》《价值手册》等推介材料，结合定期报告发布、财经媒体采访和投资者现场交流等专题组织多轮次投资者活动，实现各层次投资者全覆盖，并联合上交所、中国银河证券举办“我是股东一走进长江电力”、联合北上协举办“北京辖区上市公司走进长江电力”等品牌活动，有效传递公司特色与投资亮点。报告期内，公司荣获上交所信息披露 A 类单位、中国上市公司协会“董事会最佳实践案例奖”、中国证券报“最具投资价值奖”“分红回报奖”等奖项。

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

公司控股股东与公司均为独立法人实体。公司资产独立、人员独立、财务独立、机构设置独立，公司经营自负盈亏、自担风险。公司自成立以来严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则，按照现代企业制度要求，不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力，建立健全了由股东会、董事会和经营层组成的公司治理架构。（公司已在本报告中详细描述控股股东解决同业竞争的承诺，敬请查阅第五节重要事项“一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项”中的相关内容。）

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

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
刘伟平	董事长	男	62	2024-06		0	0	0		是
何红心	副董事长	男	56	2025-04		0	0	0	88.84	否
刘海波	董事/总经理	男	54	2025-04/2025-04		0	0	0	143.74	否
袁英平	职工董事	男	56	2026-01		0	0	0	25.24	否
胡伟明	董事	男	61	2022-03		0	0	0		是
滕卫恒	董事	男	44	2023-05		0	0	0		否
苏天鹏	董事	男	46	2022-03		0	0	0		否
洪 猛	董事	男	46	2022-03		0	0	0		否
黄德林	独立董事	男	73	2022-03		0	0	0	18.00	否
黄 峰	独立董事	男	69	2022-03		0	0	0	18.00	否
李文中	独立董事	男	67	2024-09		0	0	0	18.00	否
孙正运	独立董事	男	65	2024-09		0	0	0	18.00	否
张传红	财务总监	男	56	2025-01		0	0	0	103.03	否
段开林	副总经理	男	52	2025-08		0	0	0	136.04	否
林 峰	副总经理	男	48	2025-08		0	0	0	42.35	否
姜德政	副总经理	男	50	2025-10		0	0	0	26.81	否
薛 宁	董事会秘书	男	52	2022-01		0	0	0	119.76	否
潘 静	总法律顾问	女	53	2022-05		0	0	0	116.06	否
张星燎	董事/总经理（离任）	男	55	2020-11/2020-10	2025-04	0	0	0	67.03	否
王 洪	董事（离任）	男	61	2023-05	2025-04	0	0	0		否
曾 义	监事会主席（离任）	男	55	2021-06	2025-08	0	0	0		是

夏 颖	监事（离任）	女	56	2017-05	2025-08	0	0	0		否
谭 可	监事（离任）	男	45	2024-01	2025-08	0	0	0		否
盛 翔	监事（离任）	男	62	2018-12	2025-04	0	0	0		否
马之涛	职工监事（离任）	男	59	2022-01	2025-03	0	0	0	133.79	否
黄 勋	职工监事（离任）	女	49	2022-01	2025-08	16,000.00	16,000.00	0	134.55	否
陆劲松	职工监事（离任）	男	51	2022-01	2025-08	0	0	0	116.28	否
詹平原	财务总监（离任）	男	53	2019-04	2025-01	0	0	0	28.01	否
谢 俊	副总经理（离任）	男	57	2020-10	2025-08	0	0	0	80.64	否
冉毅川	副总经理（离任）	男	56	2021-10	2025-08	0	0	0	113.30	否
合计	/	/	/	/	/	16,000.00	16,000.00	0	1,547.47	/

姓名	主要工作经历
刘伟平	工学学士，正高级工程师。历任水利部水库移民开发局局长，水利水电规划设计总院院长、党委书记，中水北方勘测设计研究有限责任公司董事长，中水东北勘测设计研究有限责任公司董事长，水利部建设与管理司司长，水利部总工程师，水利部副部长、党组成员。现任中国长江三峡集团有限公司董事长、党组书记，兼任公司董事长。
何红心	工商管理硕士，正高级会计师。历任中国长江三峡集团公司资本运营部副主任兼公司资本运营部经理，中国电力新能源发展有限公司执行董事、首席执行官兼中电国际新能源控股有限公司主要负责人，中国三峡新能源有限公司副总经理，中国长江三峡集团公司资产财务部副主任（主持工作）、主任，中国长江三峡集团有限公司副总会计师兼财务与资产管理部主任、资金金融管理中心主任、长江三峡投资管理有限公司党委书记、董事长，中国长江三峡集团有限公司副总会计师兼湖北能源集团股份有限公司董事长、党委书记。现任中国长江三峡集团有限公司总经理助理，公司副董事长、党委书记。
刘海波	工学学士，正高级工程师。历任三峡电厂运行部副主任，公司生产计划部副经理、生产技术部副经理（主持工作），三峡水利枢纽梯级调度通信中心副主任，公司生产技术部主任，白鹤滩电厂筹建处副主任（主持工作），白鹤滩电厂副厂长（主持工作），白鹤滩电厂厂长、党委书记，白鹤滩电厂厂长、党委副书记，公司党委委员、副总经理兼白鹤滩电厂厂长、党委副书记，公司党委委员、副总经理兼三峡电厂厂长、党委副书记。现任公司董事、总经理、党委副书记。
袁英平	高级工程师。历任中国长江三峡工程开发总公司团委书记，人力资源部人才开发处处长兼博士后工作站副站长、培训中心副主任，中国水利投资集团公司人力资源部主任，中国三峡新能源公司纪委书记、工会主席、人力资源部主任，中国三峡新能源（集团）股份有限公司党委副书记、工会主席，长江三峡集团江苏能源投资有限公司董事长、党委书记（中国长江三峡集团有限公司江苏分公司党委书记、总经理）。现任中国长江电力股份有限公司职工代表董事、党委副书记。
胡伟明	工学学士，正高级工程师。历任中国三峡建工（集团）有限公司总经理、党委副书记。
滕卫恒	经济学硕士。历任云南省能源投资集团有限公司资本管理中心副总经理、总经理、资本管理部部长。现任云南省能源集团有限公司资本管理部部长。

苏天鹏	金融学博士。历任浦发银行上海分行客户经理，平安资产管理有限责任公司直投事业部投资经理、室副经理、部门负责人、高级董事总经理（行政负责人）。现任平安资产管理有限责任公司总经理助理。
洪 猛	会计学硕士，正高级会计师、财政部全国会计领军人才、注册会计师、注册税务师、美国注册管理会计师。历任中国核能电力股份有限公司财务资产部副经理、副主任（主持工作）、主任，中国核工业华兴建设有限公司总会计师，中国核工业集团有限公司财务部副主任。现任中核环境产业投资股份有限公司总经理、党委副书记。
黄德林	独立董事，正高级工程师。历任武汉钢铁（集团）公司副总经理、党委常委。
黄 峰	独立董事，正高级工程师。历任中国国际工程咨询公司党组成员、副总经理兼专家学术委员会副主任。现任中国国际工程咨询有限公司专家学术委员会副主任。
李文中	独立董事，正高级会计师。历任中国南方电网有限责任公司总会计师。
孙正运	独立董事，正高级工程师。历任国家电网公司总信息师。
张传红	经济学学士，高级会计师。历任公司财务部预算管理主任，中国三峡总公司资产财务部预算管理处处长，中国长江三峡集团公司资产财务部预算管理处处长、预算处处长、预算与成本管理处处长，中国长江三峡集团公司资产财务部副主任，中国三峡建设管理有限公司总会计师，中国三峡建工（集团）有限公司总会计师，中国长江三峡集团有限公司财务与资产管理部首席专业师、副主任。现任公司财务总监、党委委员。
段开林	工学硕士，正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司三峡电厂机械水工维修部副主任，葛洲坝电厂副总工程师、厂长助理兼副总工程师、厂长助理兼副总工程师兼生产管理部副主任，检修厂总工程师兼生产管理部主任，向家坝电厂厂长、党委副书记，向家坝电厂厂长、党委书记。现任公司副总经理、党委委员兼三峡电厂厂长、党委副书记。
林 峰	经济学硕士，高级经济师。历任中国长江三峡集团公司企业管理部风险管理与内部控制处副处长，中国长江三峡集团有限公司企业管理部风险管理与内部控制处处长、违规追责处处长，法律合规部（企业管理部）副主任，法律合规与企业管理部副主任。现任公司副总经理、党委委员。
姜德政	工学硕士，正高级工程师。历任中国长江电力股份有限公司生产计划部生产技术管理主任，生产技术部技术业务主任、副经理、副主任，三峡电厂党委委员、总工程师兼生产管理部主任，溪洛渡电厂党委委员、副厂长，溪洛渡电厂党委委员、副厂长兼安全总监（其间抽调至销售公司（市场营销部）工作），湖北能源集团股份有限公司党委委员、副总经理。现任公司副总经理、党委委员。
薛 宁	管理学硕士、工商管理硕士，高级工程师。历任公司董事会办公室主任，公司安第斯项目办公室副主任（主持工作）、主任。现任公司董事会秘书，中国长电国际（香港）有限公司总裁兼长江电力安第斯办、外事办主任。
潘 静	法学学士，高级经济师，A类法律职业资格。历任公司总经理工作部（党群工作部）文秘主任，总经理工作部（法律事务办公室）副经理，企业管理部（审计部、法律事务办公室）经理（主任），公司企业管理部（法律事务办公室）主任。现任公司总法律顾问兼首席合规官。

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

任职人员 姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始 日期	任期终止 日期
刘伟平	中国长江三峡集团有限公司	董事长	2024-04	
何红心	中国长江三峡集团有限公司	总经理助理	2025-10	
滕卫恒	云南省能源集团有限公司	资本管理部部长	2026-02	
苏天鹏	平安资产管理有限责任公司	总经理助理	2022-08	
洪 猛	中核环境产业投资股份有限公司	总经理、党委副书记	2024-10	
在股东单位任职情况的说明	无			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员 姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始 日期	任期终止 日期
何红心	长江电力销售有限公司	董事	2025-11	
胡伟明	中国水力发电工程学会水力机械专委会	副主任委员	2009-01	
胡伟明	中国电机工程学会标准化工作委员会	委员	2018-01	
滕卫恒	云南能源投资股份有限公司	董事	2019-04	
滕卫恒	云南云维股份有限公司	董事	2019-10	
滕卫恒	华能澜沧江水电股份有限公司	副董事长	2023-05	
滕卫恒	中国铜业有限公司	董事	2024-07	
滕卫恒	金安桥水电站有限公司	董事	2024-12	
苏天鹏	平安创赢资本管理有限公司	董事长	2023-03	
苏天鹏	招商局港通发展（深圳）有限公司	董事	2019-12	
苏天鹏	宝湾物流控股有限公司	董事	2021-08	
苏天鹏	中保投资有限责任公司	董事	2023-10	
苏天鹏	京沪高速铁路股份有限公司	董事	2024-04	
洪 猛	中核财务有限责任公司	董事	2022-03	
黄 峰	东方电气股份有限公司	董事	2021-06	
孙正运	河北建投能源股份有限公司	董事	2023-09	
张传红	中国长电国际（香港）有限公司	董事长	2025-11	
张传红	北京银行股份有限公司	董事	2024-12	
张传红	国银金融租赁股份有限公司	董事	2025-02	
林 峰	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	董事长	2025-12	
姜德政	长电新能有限责任公司	董事	2025-12	
詹平原	国投电力控股股份有限公司	董事	2019-09	2025-09
詹平原	中国长电国际（香港）有限公司	董事长	2021-12	2025-11
詹平原	长电投资管理有限责任公司	董事长	2020-09	2025-11
谢 俊	长江电力销售有限公司	董事	2020-12	2025-11
谢 俊	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	董事长	2022-11	2025-12
冉毅川	长电新能有限责任公司	董事	2023-06	2025-12
冉毅川	北京中水科水电科技开发有限公司	副董事长	2022-09	
薛 宁	长电投资管理有限责任公司	董事	2025-11	

薛 宁	中国长电国际（香港）有限公司	董事、总裁	2022-01/ 2021-12	
薛 宁	中国三峡国际电力运营有限公司	董事	2021-10	
薛 宁	长电安第斯投资有限公司（秘鲁区域平台公司及运营公司）	董事长	2023-04	
潘 静	三峡电能有限公司	董事长	2024-10	
潘 静	三峡陆上新能源投资有限公司	监事会主席	2023-03	2025-10
潘 静	长电投资管理有限责任公司	监事会主席	2020-09	2025-11

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	独立董事的薪酬按照股东会确定的标准执行；高级管理人员由董事会薪酬与考核委员会拟定薪酬发放标准和发放方案，经董事会审批通过后执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会同意公司董事、高级管理人员薪酬事项，相关议案经薪酬与考核委员会审议后全票通过。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	独立董事的薪酬按照股东会确定的标准执行；高级管理人员的薪酬按照《高级管理人员薪酬管理办法》执行。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	何红心 88.84 万元；刘海波 143.74 万元；袁英平 25.24 万元；张传红 103.03 万元；林 峰 42.35 万元；姜德政 26.81 万元；段开林 136.04 万元；薛 宁 119.76 万元；潘 静 116.06 万元；黄德林 18.00 万元；黄 峰 18.00 万元；李文中 18.00 万元；孙正运 18.00 万元；张星燎 67.03 万元；詹平原 28.01 万元；谢 俊 80.64 万元；冉毅川 113.30 万元；马之涛 133.79 万元；黄 勋 134.55 万元；陆劲松 116.28 万元。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	见（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	独立董事按照股东会确定的标准领取津贴；在公司领取薪酬的非独立董事和高级管理人员依据相关绩效考核规定开展考核工作，并依据考核结果兑现薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	将绩效年薪的一定比例递延 3 年支付，递延期内分管业务未发生重大风险损失的，按期进行兑现。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
何红心	副董事长	聘任	股东会选举
刘海波	董事、总经理	聘任	股东会选举、董事会聘任
袁英平	职工董事	选举	职工代表大会选举
张传红	财务总监	聘任	董事会聘任
段开林	副总经理	聘任	董事会聘任
林 峰	副总经理	聘任	董事会聘任
姜德政	副总经理	聘任	董事会聘任
张星燎	董事、总经理	离任	工作调整
詹平原	财务总监	离任	工作调整
谢 俊	副总经理	离任	工作调整
冉毅川	副总经理	离任	工作调整

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
刘伟平	否	14	0	5	9	0	是	0
何红心	否	10	6	3	1	0	否	0
刘海波	否	10	6	3	1	0	否	3
张星燎	否	4	2	2	0	0	否	0
胡伟明	否	14	8	5	1	0	否	0
王 洪	否	4	1	2	1	0	否	0
滕卫恒	否	14	8	5	1	0	否	0
苏天鹏	否	14	7	5	2	0	否	0
洪 猛	否	14	4	5	5	0	是	0
黄德林	是	14	8	5	1	0	否	2
黄 峰	是	14	9	5	0	0	否	0
李文中	是	14	7	5	2	0	是	0
孙正运	是	14	9	5	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

√适用 □不适用

刘伟平董事因公务原因未亲自出席会议次数超过报告期间董事会会议总次数的二分之一；洪猛董事、李文中董事因公务原因连续两次未亲自出席董事会会议。

年内召开董事会会议次数	14
其中：现场会议次数	9
通讯方式召开会议次数	5

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

五、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
战略与 ESG 委员会	刘伟平、何红心、刘海波、黄德林、黄 峰、李文中
审计委员会	李文中、黄德林、黄 峰、孙正运
薪酬与考核委员会	黄 峰、黄德林、李文中、孙正运
提名委员会	黄 峰、黄德林、李文中、孙正运

(二) 报告期内战略与 ESG委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025 年 4 月 23 日	第六届董事会战略与 ESG 委员会第八次会议审议通过： 1. 《关于公司“十四五”发展规划 2024 年度执行情况的报告》 2. 《公司 2024 年度环境、社会与治理报告》 3. 《公司 2024 年度法治合规工作总结报告》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 6 月 25 日	第六届董事会战略与 ESG 委员会第九次会议审议通过： 1. 《关于投资建设江西寻乌抽水蓄能电站项目的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 7 月 29 日	第六届董事会战略与 ESG 委员会第十次会议审议通过： 1. 《关于出资建设葛洲坝航运扩能工程的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。

(三) 报告期内审计委员会召开8次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025 年 1 月 8 日	第六届董事会审计委员会第十九次会议审议通过： 1. 《关于调整公司财务总监的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 1 月 21 日	第六届董事会审计委员会第二十次会议审议通过： 1. 《公司 2024 年度内部审计工作报告》 2. 《公司 2025 年度内部审计工作计划》 3. 《关于公司 2025 年度全面风险评估结果的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 2 月 17 日	第六届董事会审计委员会第二十一次会议审议通过： 1. 《关于投资建设河南巩义后寺河抽水蓄能电站项目的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 4 月 23 日	第六届董事会审计委员会第二十二次会议审议通过： 1. 《公司 2024 年度利润分配预案及提请股东大会授权董事会决定 2025 年中期利润分配具体方案的议案》 2. 《公司 2024 年度内部控制评价报告》 3. 《公司 2024 年度财务决算报告》	同意将本次会议议案提交董事会审议。

	4. 《公司 2024 年年度报告》 5. 《公司 2025 年第一季度报告》 6. 《公司 2025 年度财务预算报告》 7. 《关于公司 2025 年度使用闲置资金开展国债逆回购业务的议案》 8. 《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》 9. 《关于与三峡财务（香港）有限公司续签〈融资业务框架协议〉的议案》 10. 《关于公司 2025 年度投资计划的议案》 11. 《关于所属境外公司发行债券的议案》 12. 《关于公司重大资产重组注入标的资产减值测试情况的议案》 13. 《关于制定公司〈市值管理制度〉的议案》 14. 《公司 2024 年度董事会审计委员会工作报告》	
2025 年 8 月 26 日	第六届董事会审计委员会第二十三次会议审议通过： 1. 《公司 2025 年半年度报告》 2. 《关于聘请 2025 年度内部控制审计机构的议案》 3. 《关于修订公司〈内部审计管理制度〉的议案》 4. 《公司 2025 年审计项目计划调整报告》（非审议事项）	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 10 月 27 日	第六届董事会审计委员会第二十四次会议审议通过： 1. 《公司 2025 年第三季度报告》 2. 《关于聘请 2025 年度财务报表审计机构的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 12 月 9 日	第六届董事会审计委员会第二十五次会议审议通过： 1. 《关于进一步加强巫山、奉节两县定点帮扶工作的议案》 2. 《公司 2025 年度项目后评价工作报告》（非审议事项）	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 12 月 29 日	第六届董事会审计委员会第二十六次会议审议通过： 1. 《公司 2025 年中期利润分配方案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025 年 8 月 26 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第八次会议审议通过： 1. 《关于修订公司〈高级管理人员任期制和契约化管理办法〉的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 10 月 27 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第九次会议审议通过： 1. 《关于公司高级管理人员 2024 年度及 2022-2024 年任期考核结果的议案》 2. 《关于公司高级管理人员 2024 年度薪酬和 2022-2024 年任期激励兑现方案的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 12 月 9 日	第六届董事会薪酬与考核委员会第十次会议审议通过： 1. 审议《关于公司高级管理人员 2025 年度及 2025-2027 年任期考核目标的议案》 2. 审议《关于公司 2024 年度工资总额清算和 2025 年度工资总额预算的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。

(五) 报告期内提名委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025 年 1	第六届董事会提名委员会第四次会议审议通过：	同意将本次会议议

月 8 日	1. 《关于调整公司财务总监的议案》	案提交董事会审议。
2025 年 4 月 9 日	第六届董事会提名委员会第五次会议审议通过： 1. 《关于调整公司董事的议案》 2. 《关于调整公司总经理的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 8 月 26 日	第六届董事会提名委员会第六次会议审议通过： 1. 《关于调整公司副总经理的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。
2025 年 10 月 27 日	第六届董事会提名委员会第七次会议审议通过： 1. 《关于聘任姜德政先生为公司副总经理的议案》	同意将本次会议议案提交董事会审议。

(六) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	4,060
主要子公司在职员工的数量	1,006
在职员工的数量合计	8,482
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,671
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	5,196
销售人员	332
技术人员	1,441
财务人员	286
行政人员	1,227
合计	8,482
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	92
硕士研究生	1,860
大学本科	3,740
其他	2,790
合计	8,482

(二) 薪酬政策

☒适用 ☐不适用

公司遵循战略导向原则、效益性原则、内部公平性原则、外部竞争力原则、员工贡献原则和规范化原则，实行以岗位价值为基础、以绩效和市场为导向的收入分配激励约束机制。按照岗位工作要素科学区分相对价值，根据公司生产经营情况、工资总额、物价指数（CPI）等动态调整岗位工资水平，依据公司经营业绩和单位、部门、员工考核情况兑现绩效工资收入和其他奖励性收

入，加大对市场化业务单元、科技创新、技能人才、特别贡献、重点工作的激励力度，进一步完善差异化薪酬分配策略。

公司在电力生产单位和子企业中实行工资总额预算管理。对生产单位，公司根据年度生产经营目标完成情况、经济效益情况和人力资源管理要求，以生产经营业绩和价值创造为导向，建立工资效益联动机制；对子企业，公司实行人员规模与工资总额总体管控，由各子公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策，保持其市场竞争活力和灵活高效优势。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2025 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，紧密围绕公司发展战略和年度重点工作任务，持续完善教育培训体系，加强干部人才队伍建设，以高素质干部人才队伍为公司改革发展提供坚实保障。

一是持续完善教育培训工作体系。强化教育培训年度计划管理和职工教育经费使用管理，做好企业核心课程与师资队伍建设和不断丰富教学方式方法，推动公司教育培训工作规范化、科学化、内涵式发展。二是推进干部素质能力提升行动。组织公司党员干部参加《习近平经济文选》第一卷联学培训和党的二十届三中全会精神专项培训，常态化实施“领航计划-干部经营管理能力提升培训”，综合运用专题讲座、领导干部上讲台等多样化的教学形式，全面提高干部德才素质和履职能力。三是夯实专业技术技能人才基础。深化工匠选拔与管理体系建设，组织开展第二届“长电工匠”选拔与聘任工作，落实高层次技能人才精准培养要求，高质量开展职业技能等级认定工作，持续畅通技能人才发展通道，努力锻造更多能工巧匠、大国工匠。四是厚植科技创新人才培养沃土。健全产学研用深度融合机制，充分发挥国家工程中心、重点实验室、博士后工作站等平台“孵化器”作用，围绕关键科研课题和重点科技专项攻关，加强科技创新平台及专职科研队伍建设；统筹做好高层次人才、博士后、工程硕博士等科技人才的培养使用，集聚各类创新资源，释放人才创新活力。五是强化经营管理人才培育储备。巩固实施“启航计划-青年英才培养项目”“巡航计划-Mini MBA 培训”等重点培养项目，培育储备兼具专业技术背景和管理基础知识的经营管理后备人才。组织实施“远航计划-国际化人才培养项目”，选派优秀员工赴海外项目培养锻炼，加快培育国际化复合型人才。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司利润分配符合《公司章程》规定和股东会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，独立董事发表了明确意见，中小股东的意见和诉求得到充分表达，其合法权益得到了保护。

公司对 2016 年至 2020 年每年度的利润分配按每股不低于 0.65 元进行现金分红；对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70%进行现金分红。对 2026 年至 2030 年每年度的利润分配按不低于当年合并报表中归属于母公司股东的净利润的 70%进行现金分红。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否

中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	☒ 是 ☐ 否
------------------------------------	--

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

☐适用 ☒不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	10
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	24,468,217,716.00
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	34,502,809,176.39
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	70.92
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	24,468,217,716.00
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	70.92

最近三个会计年度现金分红情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	676.06
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	676.06
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	314.13
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	215.22
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	345.03
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	531.11

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

公司坚持经营业绩目标导向、激励约束相统一、短期与中长期相结合，对高级管理人员实行任期制和契约化管理，以固定任期和契约关系为基础，由董事会根据合同或协议约定开展年度和任期考核，并根据考核结果按照《高级管理人员薪酬管理办法》相关规定兑现薪酬。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内公司持续规范运作，不断完善内部控制制度体系，围绕业务发展及时更新相关制度，全年修编制度 99 项，确保管控不留空白，切实保障内部控制有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

☒适用 ☐不适用

公司	管控方面	整合计划	整合进展
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	人员	河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司下属青龙冰沟抽水蓄能项目当前处于前期阶段，青龙公司暂不列支人员工资。	青龙公司暂未列支人员工资。
	机构	青龙抽蓄当前处于前期阶段，由长电新能负责开展现场工作，青龙公司暂无内设机构，后续视项目进展据需设置相应机构。	青龙公司暂无内设机构。
	业务	主要业务为投资建设、运营青龙抽蓄。项目由三峡建工代建，长江电力运营。	青龙抽蓄当前处于前期阶段，长江电力正在开展项目可行性研究、前期手续办理等工作。
江西寻乌抽水蓄能有限公司	人员	江西寻乌抽水蓄能有限公司委托三峡建工代建江西寻乌抽水蓄能电站，在项目建设期，寻乌公司人员主要由三峡建工委派，寻乌公司不再列支人员工资。	寻乌公司暂未列支人员工资。
	机构	根据寻乌抽蓄建设运营实际需要，简化寻乌公司机构设置。	项目处于建设期，根据建设需要，寻乌公司当前设置综合管理部、计划合同部、质量安全环保部、工程管理部等 4 个部门；项目投运后，将结合业务需要调整机构设置。

	业务	主要业务为投资建设、运营寻乌抽蓄。项目由三峡建工代建，长江电力运营。	寻乌公司与三峡建工已签署建设委托管理合同，项目已交由三峡建工建设，长江电力已派驻管理人员按照合同约定参与项目建设管理。
河南巩义抽水蓄能有限公司	人员	河南巩义抽水蓄能有限公司委托三峡建工代建河南巩义抽水蓄能电站，在项目建设期，巩义公司人员主要由三峡建工委派，巩义公司不再列支人员工资。	巩义公司暂未列支人员工资。
	机构	根据巩义抽蓄建设运营实际需要，简化巩义公司机构设置。	项目处于建设期，根据建设需要，巩义公司当前设置综合管理部、计划合同部、质量安全环保部、工程管理部等 4 个部门；项目投运后，将结合业务需要调整机构设置。
	业务	主要业务为投资建设、运营巩义抽蓄。项目由三峡建工代建，长江电力运营。	巩义公司与三峡建工已签署建设委托管理合同，项目已交由三峡建工建设，长江电力已派驻管理人员按照合同约定参与项目建设管理。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

☐适用 ☒不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

☒适用 ☐不适用

致同会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度财务报告内部控制有效性进行了审计，并出具了公司 2025 年度内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

☐是 ☒否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

☒适用 ☐不适用

详见公司《ESG 报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容
总投入（万元）	28,185.55
其中：资金（万元）	28,185.55
物资折款（万元）	0
惠及人数（人）	50,000

具体说明

√适用 □不适用

2025 年，长江电力深入学习贯彻党的二十届四中全会精神，坚持以习近平总书记关于乡村振兴的重要讲话精神为指引，统筹推进定点帮扶、库区移民后扶、新业务区域企地共建及公益慈善事业。全年累计实施履责项目 46 项，投入捐赠资金 2.8 亿元，帮扶内容涉及乡村产业发展、基础设施改善、医疗和教育民生保障等，有力推动了帮扶地区特色产业提质增效，带动库区群众就地就近就业与持续增收，为乡村振兴注入强劲动力。

一是聚焦定点帮扶，巩固拓展脱贫攻坚成果。立足巫山奉节两县乡村特色，积极培育壮大乡村特色产业，选派 4 名挂职干部长期驻守一线，协助引进帮扶资金，深化基层支部联建，推动定点帮扶工作精准落地。启动实施特色产业升级、农文旅深度融合及长江生态保护等重点项目，着力打造草堂、鹤峰、“三峡龙脊”、龙江新区等乡村振兴示范样板，探索推进返乡创业园数字化建设。持续深化“同舟工程”“耳蜗工程”等医疗帮扶，不断改善当地群众生活条件，提升民生福祉。

二是拓展帮扶措施，确保乡村振兴落地生根。在电站库区新建帮扶车间 66 座，采购帮扶地区农副产品超 730 万元，引入无偿帮扶资金 370 万元、有偿帮扶资金 1.2 亿元，引进帮扶企业 3 家，扶持龙头企业 5 家，培育新型农业经营主体 85 个，实现招商引资 1.2 亿元。组织开展基层干部和技术人才培养超 4000 人次，有力支持库区经济社会稳定发展。

三是压实帮扶责任，助力帮扶地区经济发展。聚焦世界最大清洁能源走廊的周边社区管理，统筹推进宜昌、三峡、金沙江库区的精准帮扶工作。实施宜昌市西坝街道维修改造、五峰县乡村会客厅建设、叙州区卫生院医疗设备更新、雷波三峡中学教师周转房建设、巧家县蔬菜产业提升等项目，持续提升库区乡村基础设施水平、公共服务能力和人居环境品质。组织开展“圆梦行动”“点亮微心愿”“幸福阳光班”等公益活动，联动地方搭建公益服务平台，鼓励员工定期赴福利院、敬老院开展关爱陪伴，传递温暖与希望。

四是创新工作举措，服务清洁能源战略发展。加强与帮扶区域能源开发合作，围绕抽水蓄能电站建设、金沙江下游水风光能源开发、电力销售等新业态开展战略性公益捐助，通过实施校企合作和社区开放活动等项目，推动企地共同发展。积极支持海外业务项目所在地民生发展和公益事业，主动谋划实施“秘鲁奖学金”“心灵庇护所”“健康之光”等高质量“小而美”的社会责任项目。持续推进智慧库区、零碳库区建设，拓展乡村清洁能源多重功能和多元价值。

五是加强沟通交流，展示社会责任工作成效。精心编制发布环境、社会与治理（ESG）报告，多角度展示公司在应对气候变化、生物多样性保护和社区公益等业务的行动实践。积极参与国内社会责任领域交流近 20 次，并在上交所、中上协等平台分享社会责任实践经验，建立全方位透明沟通渠道，提升公司责任央企形象。2025 年，公司荣获央视“中国 ESG 上市公司先锋 100”等行业奖项 30 余个，履责案例入选国务院国资委蓝皮书，可持续发展实践案例亮相联合国气候大会 COP30。公司在标普等 ESG 国际评级中评分不断提升，在国内华证、万德 ESG 评级均提升至 AA 级，位列国内电力公用行业首位。

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容
总投入（万元）	23,300
其中：资金（万元）	23,300

物资折款（万元）	0
惠及人数（人）	35,000
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、就业帮扶、教育帮扶、医疗帮扶、基础设施建设、引进帮扶资金、消费帮扶、派驻挂职干部等。

具体说明
☐适用 ☒不适用

十七、其他
☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国三峡集团	中国长江三峡集团有限公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：1、鉴于三峡发展公司部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团有限公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团有限公司将持有的三峡发展公司 100%股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；2、根据公司与中国长江三峡集团有限公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国三峡集团有限公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时尚未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团有限公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团有限公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团有限公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；3、中国长江三峡集团有限公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团有限公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团有限公司予以补偿；4、中国长江三峡集团有限公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团有限公司将自接到通知 30 日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。	2009 年 8 月 9 日，长期有效	否	是
	分红	长江电力	本次重大资产重组成功实施后，公司拟修改《公司章程》，公司对 2016 年至 2020 年每年度的利润分配按每股不低于 0.65 元进行现金分红；对 2021 年至 2025 年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的 70% 进行现金分红。	2017 年 -2026 年	是	是
	解决关联	中国三峡	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。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操作，并按相关法律、法规、	2015 年 11 月，长	否	是

交易	集团	规章等规范性文件及长江电力公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；2、本公司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；3、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；4、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	期有效		
解决同业竞争	中国三峡集团	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2022年6月，长期有效	否	是
其他	中国三峡集团	（一）保证上市公司人员独立。1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本承诺人及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务（党内职务除外）。2、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。3、保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的其他企业。（二）保证上市公司资产独立、完整。1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。2、除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。（三）保证上市公司的财务独立。1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与承诺人共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人及控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司能够独立作出财务决策，承诺人不干涉上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立。1、保证上市公司构建健全的公司法人治理机构，拥有独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构完全分开；上市公司与承诺人及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，承诺人不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。（五）保证上市公司业务独立。1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、承诺与本次发行完成后的上市公司保持业务独立，不存在且不发生实质性同业竞争或显失公平的关联交易。	2022年6月，长期有效	否	是
解决关联	中国三峡	1、本公司为上市公司及本次交易对方之一长江三峡投资管理有限公司（以下简称“三峡投资”）的控股股东，根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》，本公	2022年6月，长期	否	是

交易	集团	司为上市公司及三峡投资的关联方。除前述情况外，本公司与本次交易的独立财务顾问、资产评估机构、会计师事务所、律师事务所等证券服务机构及除三峡投资之外的其他交易对方之间无关联关系；2、本公司及本公司控制的相关企业将按照《公司法》等相关法律法规、上市公司《公司章程》及关联交易决策制度等有关规定行使本公司的董事及股东权利；在董事会及股东大会对涉及本公司的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务；3、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。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操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及上市公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；4、本公司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；5、本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；6、本承诺一经作出即生效，自本公司持有上市公司股份及依照有关规定被认定为上市公司关联人期间均持续有效且不可变更或撤销。	有效		
解决同业竞争	中国三峡集团	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2022年6月，长期有效	否	是
其他	中国三峡集团	（一）保证上市公司人员独立。1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本承诺人及其控制的其他企业担任除董事、监事以外的职务（党内职务除外）。2、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不得超越董事会和股东大会违法干预上市公司上述人事任免。3、保证上市公司的人事关系、劳动关系独立于本公司及本公司控制的其他企业。（二）保证上市公司资产独立、完整。1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立完整的资产。2、除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司的资金、资产及其他资源。（三）保证上市公司的财务独立。1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与承诺人共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在承诺人及控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司能够独立作出财务决策，承诺人不干涉上市公司的资金使用。（四）保证上市公司机构独立。1、保证上市公司构建健全的公司法人治理机构，拥有独立、完整的组织机构，并与承诺人的机构完全分开；上市公司与承诺人及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理	2022年6月，长期有效	否	是

		等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，承诺人不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。（五）保证上市公司业务独立。1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、承诺与本次发行完成后的上市公司保持业务独立，不存在且不发生实质性同业竞争或显失公平的关联交易。			
股份限售	中国三峡集团	1、本公司承诺针对本次交易前已持有的上市公司股份，自本次交易完成后 18 个月内不转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、协议转让或者其他方式直接或间接转让（因监管机构批准发行的可交换公司债券换股而被动减持以及因可交换公司债券置换现金分红而新增担保股份的情形除外）。股份锁定期内，因上市公司发生送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守前述股份锁定安排。2、本公司承诺针对通过本次交易取得的对价股份，自本次交易发行结束之日起 36 个月内不转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后 6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于本公司本次认购股份的发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于本公司本次认购股份的发行价的，本公司自愿同意通过本次交易取得的对价股份的锁定期在原有锁定期的基础上自动延长 6 个月。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上市公司新增股份，因上市公司发生送股、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。若本公司基于本次交易所取得股份的锁定期承诺与中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的最新监管意见不相符，本公司将根据中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的监管意见对本承诺函进行相应调整并予执行。上述股份锁定期届满后，本公司将按照中国证券监督管理委员会及上海证券交易所的有关规定进行股份买卖行为。	2023 年 2 月 3 日 -2026 年 2 月 2 日	是	是
其他	中国三峡集团	关于相关资产期末减值补偿安排的承诺函：1、本公司将以本次交易实施完毕的当年及其后两个会计年度为减值补偿期间。2、在减值补偿期间的每个会计年度结束后的 4 个月内，本公司同意由符合《中华人民共和国证券法》规定、具备从事证券期货相关业务条件的会计师事务所对昆明房产一并进行减值测试。如昆明房产在减值补偿期间的任一会计年度的期末价值低于其在本次交易时的评估价值，对于差额部分（即期末减值额），本公司将按照本公司、长江三峡投资管理有限公司合计持有的云川公司股权比例（即 70%）进行补偿。本公司优先以上市公司在本次交易中向本公司发行的股份（以下简称“本次发行股份”）进行补偿，不足部分以现金补偿。有关补偿金额、补偿方式等事项应符合中国证券监督管理委员会《监管规则适用指引——上市类第 1 号》等相关监管规则要求。具体为：本公司当年度应补偿股份数=（昆明房产当年度的期末减值额×70%）/本次发行股份价格—本公司在减值补偿期间已补偿的股份总数。3、如本公司届时需向上市公司进行股份补偿，在上市公司股东大会审议通过关于相应年度补偿股份回购及后续注销事宜的议案后，本公司将按照上市公司通知的期限与回购价格，配合上市公司完成向本公司定向回购并注销当期应补偿股份的具体手续。如本公司届时需以现金进行补偿，本公司将在上市公司通知的期限内将所需补偿的现金支付至上市公司指定银行账户。4、本承诺自作出之日起生效且不可撤销。如本公司违反上述承诺并给上市公	2022 年 9 月 21 日 -2025 年 12 月 31 日	是	是

			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补偿责任。			
其他 承诺	解决 同业 竞争	中国 三峡 集团	为避免可能产生的同业竞争问题，公司发行上市前，控股股东中国长江三峡集团有限公司出具了《避免同业竞争承诺函》，承诺中国长江三峡集团有限公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务，并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。	2001 年 8 月，长期有效	否	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 审批程序及其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	325.00	300.00
境内会计师事务所审计年限	3	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	胡松林、闫欢
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	胡松林（1）、闫欢（1）

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	38.19 万元

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司原聘请的大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计服务期限于 2025 年 4 月 30 日到期，基于公司经营发展需要，2025 年 11 月 20 日，公司 2025 年第三次临时股东会审议通过了《关于聘请 2025 年度财务报表审计机构的议案》，决定聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务报表审计机构。

2025 年 11 月 20 日，公司 2025 年第三次临时股东会审议通过了《关于聘请 2025 年度内部控制审计机构的议案》，决定聘请致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度内部控制审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐ 适用 ☒ 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

八、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐ 适用 ☒ 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1、存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金 额	本期合计取出 金额	
三峡财务有 限责任公司	公司控股股东 控制的法人	3,600,000.00	不低于国有五大银行同 期同类存款平均利率	465,141.73	26,700,261.75	26,882,447.30	282,956.18
合计	/	/	/	465,141.73	26,700,261.75	26,882,447.30	282,956.18

2、贷款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款 金额	本期合计还款 金额	
三峡财务有 限责任公司	公司控股股东 控制的法人	8,000,000.00	低于人民银行同期 贷款市场报价利率	2,499,462.01	2,475,288.62	2,501,800.00	2,472,950.63
合计	/	/	/	2,499,462.01	2,475,288.62	2,501,800.00	2,472,950.63

3、授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
三峡财务有限责任公司	公司控股股东控制的法人	授信业务	8,000,000.00	3,620,000.00

说明：截至2025年12月31日，公司在三峡财务有限责任公司综合授信额度为800.00亿元，其中贷款额度不超过800.00亿元；已签署并存续的贷款合同金额为362.00亿元，实际提款247.30亿元。

4、其他说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2). 单项委托理财情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3). 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2). 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3). 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☒适用 ☐不适用

单位：股 币种：人民币

债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价 格（或 利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易 数量	交易终止日 期
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第一 期中期票据	2025/02/21	2.04%	2,000,000,000	2025/02/25	2,000,000,000	2035/02/23
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第二 期中期票据	2025/04/21	2.16%	3,000,000,000	2025/04/23	3,000,000,000	2035/04/20
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第三 期中期票据	2025/05/15	1.89%	2,000,000,000	2025/05/19	2,000,000,000	2030/05/15
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第四 期科技创新债券	2025/06/19	1.65%	3,000,000,000	2025/06/23	3,000,000,000	2028/06/19
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第一 期超短期融资券	2025/07/09	1.41%	3,000,000,000	2025/07/11	3,000,000,000	2025/09/02
中国长江电力股份有 限公司 2025 年度第二	2025/07/09	1.42%	3,000,000,000	2025/07/11	3,000,000,000	2025/10/09

期超短期融资券						
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	2025/07/10	1.49%	1,500,000,000	2025/07/14	1,500,000,000	2025/12/02
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	2025/07/10	1.50%	1,500,000,000	2025/07/14	1,500,000,000	2025/12/30
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券	2025/07/11	1.53%	2,500,000,000	2025/07/15	2,500,000,000	2026/04/01
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	2025/07/11	1.49%	2,500,000,000	2025/07/15	2,500,000,000	2025/11/03

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

（二）公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

（三）现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

（一）股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	543,860
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	739,609

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国长江三峡集团有限公司 ⁸	-817,147,374 ⁹	10,636,013,637	43.47	460,961,213	质押	724,324,484	国有法人
香港中央结算有限公司	-576,151,311	1,076,744,821	4.40	0	未知		其他
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	0	988,076,143	4.04	0	未知		其他
长江生态环保集团有限公司	978,728,709	978,728,709	4.00	0	无		国有法人

⁸ 期末持股数量为“中国长江三峡集团有限公司”和“三峡集团—中信证券—G 三峡 EB2 担保及信托财产专户”两个账户合并计算。

⁹ 中国长江三峡集团有限公司部分持股减少，主要原因一是其持有的 978,728,709 股股份无偿划转至其全资子公司长江生态环保集团有限公司，详见公司于 2025 年 4 月 28 日在上海证券交易所网站刊登的《中国长江电力股份有限公司关于国有股份无偿划转完成过户公告》。二是其 2019 年、2022 年发行的可交换债券“G 三峡 EB1”、“G 三峡 EB2”自 2020 年 4 月 13 日、2023 年 6 月 2 日开始进入换股期，有投资者换股所致。

四川省能源投资集团有限责任公司 ¹⁰	-84,500,000	917,229,606	3.75	0	未知		国有法人
中国三峡建工（集团）有限公司	0	880,000,000	3.60	0	无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	657,980,472	2.69	0	未知		其他
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	0	454,837,184	1.86	0	无		国有法人
云南省能源集团有限公司 ¹¹	22,621,442	424,505,323 ¹²	1.74	0	质押	384,554,438	国有法人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	312,813,856	404,395,161	1.65	0	未知		其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国长江三峡集团有限公司	10,175,052,424	人民币普通股	10,175,052,424
香港中央结算有限公司	1,076,744,821	人民币普通股	1,076,744,821
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	988,076,143	人民币普通股	988,076,143
长江生态环保集团有限公司	978,728,709	人民币普通股	978,728,709
四川省能源投资集团有限责任公司	917,229,606	人民币普通股	917,229,606
中国三峡建工（集团）有限公司	880,000,000	人民币普通股	880,000,000
中国证券金融股份有限公司	657,980,472	人民币普通股	657,980,472
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	454,837,184	人民币普通股	454,837,184
云南省能源集团有限公司	424,505,323	人民币普通股	424,505,323
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	404,395,161	人民币普通股	404,395,161
上述股东关联关系或一致行动的说明	长江生态环保集团有限公司、中国三峡建工（集团）有限公司、长江三峡集团实业发展（北京）有限公司系公司控股股东中国长江三峡集团有限公司的全资子公司。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。		

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	

¹⁰ 2025 年 2 月，因与“四川省投资集团有限责任公司”合并重组，“四川省能源投资集团有限责任公司”（以下简称川能投）变更为“四川能源发展集团有限责任公司”。因川能投未注销，股东名册中保留原公司名称。

¹¹ 2026 年 2 月，因与“云南省煤炭产业集团有限公司”一体化整合，“云南省能源投资集团有限公司”变更为“云南省能源集团有限公司”。

¹² 期末持股数量为“云南省能源投资集团有限公司”、“云南省能源投资集团有限公司—2022 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券质押专户”、“云南省能源投资集团有限公司—2022 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券（第二期）质押专户”和“云南省能源投资集团有限公司—2023 年面向专业投资者非公开发行可交换公司债券（第一期）质押专户”四个账户合并计算。

1	中国长江三峡集团有限公司	460,961,213	2026 年 2 月 3 日	460,961,213	锁定期至 2026 年 2 月 2 日
---	--------------	-------------	----------------	-------------	---------------------

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

☒适用 ☐不适用

名称	中国长江三峡集团有限公司
单位负责人或法定代表人	刘伟平
成立日期	1993 年 9 月 18 日
主要经营业务	项目投资；股权投资；水力发电；风力发电；太阳能发电；生态保护服务；水污染治理；污水处理及其再生利用；水资源管理；水利相关咨询服务；新兴能源、资源再生利用技术研发；新能源、环保技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广、技术服务；城市排水设施管理服务；市政设施管理服务；环保咨询服务；工程管理服务；工程监理服务；物联网应用服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；境内旅游业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国核电，持股数量 5,000 万股，持股比例 0.24%。湖北能源，持股数量 161,903.55 万股，持股比例 22.87%。北京银行，持股数量 39,823 万股，持股比例 1.88%。国银金租，持股数量 68,702.4 万股，持股比例 5.43%。三峡能源，持股数量 825,161.34 万股，持股比例 28.86%。电投产融，持股数量 26,094.02 万股，持股比例 4.85%。

2、自然人

☐适用 ☒不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

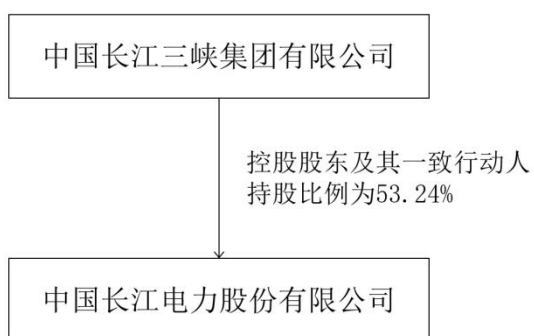
☐适用 ☒不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



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

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☐适用 ☒不适用

九、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
2003 年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	03 三峡债	038006. IB; 120303. SH	2003/8/1	2003/8/1	/	2033/8/1	30	4.86	每年付息一次，到期一次还本	全国银行间债券市场/上海证券交易所	中信证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	无	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）	16 长电 01	136762. SH	2016/10/14	2016/10/17	/	2026/10/17	30	3.35	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司	中信证券股份有限公司	合格投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2021 年公开发行绿色公司债券（第一期）（面向专业投资者）	G21 长电 1	188243. SH	2021/06/17	2021/06/18	/	2026/06/18	15	3.73	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 平安证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种	G22 长电 2	185241. SH	2022/01/17	2022/01/18	/	2027/01/18	20	3.19	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所	中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 平安证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司	中信建投证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否

二)															
中国长江电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	24 长电 K1	240703.SH	2024/03/12	2024/3/13	/	2034/03/13	20	2.70	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,华泰联合证券有限责任公司,中国国际金融股份有限公司,广发证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种二)	24 长电 K2	241935.SH	2024/11/12	2024/11/13	/	2034/11/13	10	2.46	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,华泰联合证券有限责任公司,中国国际金融股份有限公司,广发证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第一期)	26 长电 K1	244675.SH	2026/02/03	2026/02/04	/	2029/02/04	20	1.80	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,广发证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司,申万宏源证券有限公司,中国国际金融股份有限公司,招商证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种一)	26 长电 K2	244851.SH	2026/03/18	2026/03/18	/	2029/03/18	10	1.75	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,广发证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司,申万宏源证券有限公司,中国国际金融股份有限公司,招商证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券(第二期)(品种二)	26 长电 K3	244852.SH	2026/03/18	2026/03/18	/	2031/03/18	20	1.93	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	中信证券股份有限公司,广发证券股份有限公司,国泰海通证券股份有限公司,申万宏源证券有限公司,中国国际金融股份有限公司,招商证券股份有限公司,中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业投资者	公开交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
□适用 √ 不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2003年中国长江三峡工程开发总公司企业债券	本期债券计息期限为2003年8月1日至2033年7月31日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年8月1日向投资者支付自2024年8月1日至2025年7月31日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司2016年公司债券（第一期）	本期债券计息期限为2016年10月17日至2026年10月16日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年10月17日向投资者支付自2024年10月17日至2025年10月16日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司公开发行2020年公司债券（第一期）（品种二）	本期债券计息期限为2020年1月8日至2025年1月7日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年1月8日向投资者支付自2024年1月8日至2025年1月7日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司2021年公开发行绿色公司债券（第一期）（面向专业投资者）	本期债券计息期限为2021年6月18日至2026年6月17日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年6月18日向投资者支付自2024年6月18日至2025年6月17日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种一）	本期债券计息期限为2022年1月18日至2025年1月17日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年1月20日（兑付日遇休息日，顺延至其后第一个工作日）向投资者支付自2024年1月18日至2025年1月17日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）（品种二）	本期债券计息期限为2022年1月18日至2027年1月17日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年1月20日（付息日遇休息日，顺延至其后第一个工作日）向投资者支付自2024年1月18日至2025年1月17日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第二期）（可持续挂钩）	本期债券计息期限为2022年5月20日至2025年5月19日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年5月20日向投资者支付自2024年5月20日至2025年5月19日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）	本期债券计息期限为2024年3月13日至2034年3月12日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年3月13日向投资者支付自2024年3月13日至2025年3月12日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第二期）（品种一）	本期债券计息期限为2024年11月13日至2025年5月11日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年5月12日向投资者支付自2024年11月13日至2025年5月11日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第二期）（品种二）	本期债券计息期限为2024年11月13日至2034年11月12日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于2025年11月13日向投资者支付自2024年11月13日至2025年11月12日期间的利息。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	—	林鹭翔、吴建	010-60838888
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 9 层	—	雷毅名、傅亦超	010-56052106
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	—	王华堃	010-52682888
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	郝丽江、杨倩	郝丽江、杨倩	010-58350011
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO 5 号楼	—	盛蕾	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况

☐适用 ☒不适用

4、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(二) 公司债券募集资金情况

☐ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

☒ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1). 募集资金用于特定项目

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒ 适用 ☐ 不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	188243.SH
债券简称	G21 长电 1
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	15.00
已使用金额	15.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	发行人为绿色主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司绿色产业领域的业务发展，本期债券募集资金不涉及特定绿色项目
绿色项目名称	/
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	/
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	/
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	/
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	/
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信	/

息披露指南》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明)	
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	/
募集资金管理方式及具体安排	公司与监管银行签订募集资金专项账户监管协议，约定由监管银行监督偿债资金的存入、使用和支取情况。
募集资金的存放及执行情况	发行人设立募集资金专项账户，用于存放募集资金，实际执行与募集说明书披露一致。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	/
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	公司持续深化可持续发展领域研究，将 ESG 管理体系建设作为推动可持续发展和提升治理能力的关键举措，系统构建了覆盖组织、制度、风险与信息化的全链条治理框架，并推动 ESG 管理向全面系统化、数字化、智能化转型，持续夯实 ESG 治理基础。
其他事项	/

债券代码	185241.SH
债券简称	G22 长电 2
专项债券类型	绿色公司债券
募集总金额	20.00
已使用金额	20.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	发行人为绿色主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司绿色产业领域的业务发展，本期债券募集资金不涉及特定绿色项目
绿色项目名称	/
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	/
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	/
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	/
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	/
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况	/

（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求进行披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	/
募集资金管理方式及具体安排	公司与监管银行签订募集资金专项账户监管协议，约定由监管银行监督偿债资金的存入、使用和支取情况。
募集资金的存放及执行情况	发行人设立募集资金专项账户，用于存放募集资金，实际执行与募集说明书披露一致。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	/
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	公司持续深化可持续发展领域研究，将 ESG 管理体系建设作为推动可持续发展和提升治理能力的关键举措，系统构建了覆盖组织、制度、风险与信息化的全链条治理框架，并推动 ESG 管理向全面系统化、数字化、智能化转型，持续夯实 ESG 治理基础。
其他事项	/

3、公司为可续期公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

4、公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	240703.SH
债券简称	24 长电 K1
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
其他事项	/
债券代码	241935.SH
债券简称	24 长电 K2
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	244675.SH
债券简称	26 长电 K1
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/
债券代码	244851.SH
债券简称	26 长电 K2
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/
债券代码	244852.SH
债券简称	26 长电 K3
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	发行人为科技创新主体，募集资金用于偿还债务及补充流动资金，支持公司科技创新业务发展，本期债券募集资金不涉及特定科创项目。
促进科技创新发展效果	/
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

11、其他专项品种公司债券事项

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

☐适用 ☒不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

不适用

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例是否超过合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☐完全执行 ☐未完全执行 ☒不适用

2、负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为1,399.46亿元和1,400.21亿元，报告期内有息债务余额同比变动0.05%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1年以内（含）	超过1年（不含）		
公司信用类债券		70.00	239.75	309.75	22.12%
银行贷款		100.13	68.67	168.80	12.06%
非银行金融机构贷款		391.96	529.70	921.66	65.82%
其他有息债务		—	—	—	—
合计		562.09	838.12	1,400.21	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额94.99亿元，企业债券余额29.92亿元，非金融企业债务融资工具余额184.84亿元，且共有45.00亿元公司信用类债券在2026年5至12月内到期或回售偿付。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为2,982.78亿元和2,891.61亿元，报告期内有息债务余额同比变动-3.06%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券		76.67	297.81	374.48	12.95
银行贷款		155.93	114.66	270.59	9.36
非银行金融机构贷款		638.09	1,608.45	2,246.54	77.69
其他有息债务		—	—	—	—
合计		870.69	2,020.92	2,891.61	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额157.24亿元，企业债券余额29.92亿元，非金融企业债务融资工具余额187.32亿元，且共有46.97亿元公司信用类债券在2026年5至12月内到期或回售偿付。

1.3 境外债券情况

截至报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额64.73亿元人民币，且在2026年5至12月内到期的境外债券余额为1.97亿元人民币。

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

☐适用 ☒不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性 安排	交易 机制	是否存在终止上 市交易的风险
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中 期票据（品种二）	22 长电 MTN002B	102280472. IB	2022/03/08	2022/03/10	2027/03/10	1,000,000,000	3.44	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿 色中期票据	22 长电 GN001	132280079. IB	2022/08/25	2022/08/29	2027/08/29	1,000,000,000	2.80	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2024 年度第一期中 期票据(品种一)	24 长电 MTN001A	102484487. IB	2024/10/18	2024/10/21	2027/10/21	3,000,000,000	2.18	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2024 年度第一期中 期票据(品种二)	24 长电 MTN001B	102484488. IB	2024/10/18	2024/10/21	2029/10/21	1,000,000,000	2.27	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第一期中 期票据	25 长电 MTN001	102501203. IB	2025/02/21	2025/02/24	2035/02/24	2,000,000,000	2.04	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第二期中 期票据	25 长电 MTN002	102581777. IB	2025/04/21	2025/04/22	2035/04/22	3,000,000,000	2.16	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期中 期票据	25 长电 MTN003	102582083. IB	2025/05/15	2025/05/16	2030/05/16	2,000,000,000	1.89	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期科 技创新债券	25 长电 MTN004(科 创债)	102582549. IB	2025/06/19	2025/06/20	2028/06/20	3,000,000,000	1.65	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限公司 2026 年度第一期科 技创新债券	26 长电 MTN001(科 创债)	102680455. IB	2026/02/03	2026/02/04	2031/02/04	1,000,000,000	1.87	每年付息一次， 到期一次还本	全国银行间债 券市场	全国银行间债 券市场机构投 资者	公开 交易	否
中国长江电力股份有限	26 长电	102680453. IB	2026/02/03	2026/02/04	2031/02/04	1,000,000,000	1.87	每年付息一次，	全国银行间债	全国银行间债	公开	否

公司 2026 年度第二期科 技创新债券	MTN002(科 创债)							到期一次还本	券市场	券市场机构投 资者	交易	
-------------------------	-----------------	--	--	--	--	--	--	--------	-----	--------------	----	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

报告期内债券付息兑付情况

☒适用 ☐不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国长江电力股份有限公司 2015 年 度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2015 年 9 月 14 日至 2025 年 9 月 13 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 9 月 15 日（兑付日遇休息日，顺延至其后的第一个工作日）向投资者支付自 2024 年 9 月 14 日至 2025 年 9 月 13 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2020 年 度第二期中期票据	本期债券计息期限为 2020 年 4 月 15 日至 2025 年 4 月 14 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 4 月 15 日向投资者支付自 2024 年 4 月 15 日至 2025 年 4 月 14 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2022 年 度第一期中期票据	本期债券计息期限为 2022 年 1 月 6 日至 2025 年 1 月 5 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 1 月 6 日向投资者支付自 2024 年 1 月 6 日至 2025 年 1 月 5 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2022 年 度第二期中期票据(品种一)	本期债券计息期限为 2022 年 3 月 10 日至 2025 年 3 月 9 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 3 月 10 日向投资者支付自 2024 年 3 月 10 日至 2025 年 3 月 9 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2022 年 度第二期中期票据(品种二)	本期债券计息期限为 2022 年 3 月 10 日至 2027 年 3 月 9 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 3 月 10 日向投资者支付自 2024 年 3 月 10 日至 2025 年 3 月 9 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2022 年 度第一期绿色中期票据	本期债券计息期限为 2022 年 8 月 29 日至 2027 年 8 月 28 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 8 月 29 日向投资者支付自 2024 年 8 月 29 日至 2025 年 8 月 28 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2024 年 度第一期中期票据(品种一)	本期债券计息期限为 2024 年 10 月 21 日至 2027 年 10 月 20 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 10 月 21 日向投资者支付自 2024 年 10 月 21 日至 2025 年 10 月 20 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2024 年 度第一期中期票据(品种二)	本期债券计息期限为 2024 年 10 月 21 日至 2029 年 10 月 20 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 10 月 21 日向投资者支付自 2024 年 10 月 21 日至 2025 年 10 月 20 日期间的利息。
中国长江电力股份有限公司 2024 年 度第四期超短期融资券	本期债券计息期限为 2024 年 12 月 13 日至 2025 年 2 月 27 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 2 月 28 日向投资者支付自 2024 年 12 月 13 日至 2025 年 2 月 27 日期间的利息及本期债券本金。

中国长江电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	本期债券计息期限为 2025 年 7 月 10 日至 2025 年 9 月 2 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 9 月 3 日向投资者支付自 2025 年 7 月 10 日至 2025 年 9 月 2 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	本期债券计息期限为 2025 年 7 月 10 日至 2025 年 10 月 9 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 10 月 10 日向投资者支付自 2025 年 7 月 10 日至 2025 年 10 月 9 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	本期债券计息期限为 2025 年 7 月 11 日至 2025 年 12 月 2 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 12 月 3 日向投资者支付自 2025 年 7 月 11 日至 2025 年 12 月 2 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	本期债券计息期限为 2025 年 7 月 11 日至 2025 年 12 月 30 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 12 月 31 日向投资者支付自 2025 年 7 月 11 日至 2025 年 12 月 30 日期间的利息及本期债券本金。
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	本期债券计息期限为 2025 年 7 月 14 日至 2025 年 11 月 3 日。在报告期内，公司已按照募集说明书约定，于 2025 年 11 月 4 日向投资者支付自 2025 年 7 月 14 日至 2025 年 11 月 3 日期间的利息及本期债券本金。

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国农业银行股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 69 号	/	刘兆莹	010-85109045
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦 22 层	/	刘肖琪、谢园	0755-89279044 027-83324702
中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	/	李春博	010-81012319
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 1 号	/	荀雅梅	010-66592749
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 25 号	/	梁岩松	010-67596348
中国民生银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 2 号	/	舒畅	010-58560971
光大银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街 25 号	/	尤志意	010-66567197
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街丙 17 号北京银行大厦	/	马增辉、于雪健	010-67743609 010-65660610
兴业银行股份有限公司	福建省福州市台江区江滨中大道 398 号兴业银行大厦	/	刘媛	010-89926522
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	/	林鹭翔、吴建	010-60838888

中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 9 层	/	雷毅名、傅亦超	010-56052106
宁波银行股份有限公司	浙江省宁波市鄞州区宁东路 345 号	/	方雪宁	0574-87010687
北京德恒律师事务所	北京市西城区金融街 19 号富凯大厦 B 座 12 层	/	王华堃	010-52682888
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	郝丽江、杨倩	郝丽江、杨倩	010-58350011
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO 5 号楼	/	盛蕾	010-66428877

上述中介机构发生变更的情况
☐适用 ☒不适用

4、 报告期末募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项 账户运作情况 （如有）	募集资金违规使 用的整改情况 （如有）	是否与募集说明书 承诺的用途、使用计 划及其他约定一致
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第二期中期票据（品种二）	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据（品种一）	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据（品种二）	1,000,000,000	1,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	2,000,000,000	2,000,000,000	0	不适用	无	是

中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期科技创新债券	3,000,000,000	3,000,000,000	0	不适用	无	是
中国长江电力股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券	2,500,000,000	2,500,000,000	0	不适用	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益
☐适用 ☒不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

5、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期 增减 (%)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	33,445,575,299.94	32,507,551,977.06	2.89
流动比率	0.12	0.11	7.60
速动比率	0.11	0.10	4.99
资产负债率 (%)	58.27	60.80	-4.17
EBITDA 全部债务比	0.22	0.20	6.95
利息保障倍数	5.34	4.41	21.02
现金利息保障倍数	8.02	6.77	18.51
EBITDA 利息保障倍数	7.38	6.15	19.89
贷款偿还率 (%)	100	100	-
利息偿付率 (%)	100	100	-

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

XYZH/2026BJAA3B0491

中国长江电力股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

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

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

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

营业成本的准确性	
关键审计事项	审计中的应对
长江电力 2025 年度营业成本为 330.58 亿元，主要构成为生产用固定资产的折旧费用、财政规费等，该等金额对财务报表影响重大。基于上述原因，我们将营业成本准确性列为关键审计事项。	1) 了解和评价管理层与成本确认相关的内部控制的设计，并进行控制测试； 2) 对重要的生产用固定资产进行实地观察和监盘； 3) 获取采购合同，检查业务内容、主要合同条款以及结算方式，并与长江电力实际执行的成本政策进行比对； 4) 运用重新测算等方法，检查计入营业成本的固定资产折旧和财政规费等金额的准确性；

	5) 采用分析性复核的方法,并结合固定资产、在建工程等科目的审计分析本年营业成本的合理性; 6) 对资产负债表日前后记录的成本交易进行截止测试; 7) 评估管理层对成本的财务报表披露是否恰当。
--	---

四、其他信息

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

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督长江电力的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：胡松林

（项目合伙人）

中国注册会计师：闫欢

中国 北京

二〇二六年四月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,585,856,068.06	6,572,724,404.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	7,251,847,539.23	9,326,624,055.45
应收款项融资			
预付款项	七、8	193,198,601.50	87,429,651.53
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	344,774,687.24	323,000,402.26
其中：应收利息			
应收股利		143,077,397.37	155,409,691.30
买入返售金融资产			
存货	七、10	836,598,890.26	641,979,948.58
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	576,004,883.36	255,680,295.50
流动资产合计		13,788,280,669.65	17,207,438,757.64
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,139,012,015.88	1,016,091,728.01
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	74,936,308,441.59	73,319,357,743.59
其他权益工具投资	七、18	4,524,103,815.98	3,914,542,906.75
其他非流动金融资产	七、19	3,288,159,400.78	1,881,358,777.49
投资性房地产	七、20	106,220,376.66	106,387,511.00
固定资产	七、21	416,574,010,969.38	430,425,982,346.78
在建工程	七、22	15,905,615,342.72	9,553,619,488.46
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	679,149,247.01	754,491,789.92
无形资产	七、26	25,025,360,456.32	25,458,642,148.54
其中：数据资源			
开发支出		141,121,499.27	219,232,717.65

其中：数据资源			
商誉	七、27	1,116,546,264.67	1,152,786,257.22
长期待摊费用	七、28	69,722,592.11	39,916,772.80
递延所得税资产	七、29	726,865,576.70	654,531,498.58
其他非流动资产	七、30	1,187,863,378.12	880,748,529.38
非流动资产合计		545,420,059,377.19	549,377,690,216.17
资产总计		559,208,340,046.84	566,585,128,973.81
流动负债：			
短期借款	七、32	15,181,107,941.81	69,692,431,511.49
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	1,468,707,269.07	1,619,502,414.93
预收款项			
合同负债	七、38	181,189,318.46	265,512,523.56
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	497,291,436.06	407,158,329.14
应交税费	七、40	2,721,847,865.25	2,858,123,326.41
其他应付款	七、41	25,918,236,332.75	35,600,954,740.64
其中：应付利息			
应付股利		5,210,727,780.39	6,459,050,825.67
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	70,204,456,814.10	46,859,731,663.49
其他流动负债	七、44	2,766,855,488.65	2,410,005,393.88
流动负债合计		118,939,692,466.15	159,713,419,903.54
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	172,310,624,303.31	158,815,759,451.94
应付债券	七、46	29,780,996,027.99	21,740,804,827.43
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	508,976,801.84	582,895,188.73
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	125,826,015.28	136,004,704.75
递延收益		22,835,319.02	20,182,962.73
递延所得税负债	七、29	4,158,727,795.60	3,491,968,220.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		206,907,986,263.04	184,787,615,356.51
负债合计		325,847,678,729.19	344,501,035,260.05
所有者权益（或股东权益）：			

股本	七、53	24,468,217,716.00	24,468,217,716.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	63,548,783,235.01	63,778,181,344.83
减：库存股			
其他综合收益	七、57	3,441,457,834.64	3,240,228,916.50
专项储备	七、58	73,450,059.39	82,402,978.14
盈余公积	七、59	24,968,300,565.59	24,968,300,565.59
一般风险准备			
未分配利润	七、60	104,837,801,229.29	93,811,579,374.91
归属于母公司股东权益合计		221,338,010,639.92	210,348,910,895.97
少数股东权益		12,022,650,677.73	11,735,182,817.79
股东权益合计		233,360,661,317.65	222,084,093,713.76
负债和股东权益总计		559,208,340,046.84	566,585,128,973.81

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

母公司资产负债表

2025 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		833,553,521.56	2,417,867,174.39
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	1,562,511,924.48	1,446,845,403.70
应收款项融资			
预付款项		98,609,909.49	36,388,619.59
其他应收款	十九、2	39,944,160,181.54	34,385,486,645.69
其中：应收利息			
应收股利		39,915,351,499.55	34,352,549,413.39
存货		303,497,464.20	226,220,282.75
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		85,818,800.17	168,454.30
流动资产合计		42,828,151,801.44	38,512,976,580.42
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	196,657,203,566.32	194,667,804,986.06

其他权益工具投资		4,520,393,215.98	3,906,990,506.75
其他非流动金融资产		2,058,932,423.79	544,034,947.50
投资性房地产			
固定资产		72,606,273,220.50	76,149,051,735.80
在建工程		6,677,967,520.13	2,525,529,363.06
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		435,130,966.11	513,846,142.17
无形资产		433,184,562.28	412,981,634.27
其中：数据资源			
开发支出		110,410,499.85	152,123,051.93
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		42,491,037.07	35,958,342.67
递延所得税资产		218,026,761.74	211,176,392.92
其他非流动资产		156,231,391.70	153,886,182.38
非流动资产合计		283,916,245,165.47	279,273,383,285.51
资产总计		326,744,396,966.91	317,786,359,865.93
流动负债：			
短期借款		14,196,250,363.86	57,320,337,138.90
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		122,152,192.37	51,895,351.40
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		150,637,847.56	136,615,416.88
应交税费		537,324,190.49	740,499,856.11
其他应付款		5,816,904,132.30	5,908,660,945.09
其中：应付利息			
应付股利		5,138,325,720.36	5,138,325,720.36
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		40,080,056,230.11	17,219,626,845.62
其他流动负债		2,517,670,547.95	2,003,282,739.73
流动负债合计		63,420,995,504.64	83,380,918,293.73
非流动负债：			
长期借款		59,836,840,000.00	45,659,900,000.00
应付债券		23,975,641,422.04	18,484,984,881.47
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		404,076,977.49	475,952,308.49
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		18,995,758.52	13,648,490.47
递延所得税负债		1,742,007,298.07	1,173,465,651.05
其他非流动负债			
非流动负债合计		85,977,561,456.12	65,807,951,331.48

负债合计		149,398,556,960.76	149,188,869,625.21
所有者权益（或股东权益）：			
股本		24,468,217,716.00	24,468,217,716.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		73,804,530,699.39	74,174,169,744.67
减：库存股			
其他综合收益		3,027,730,094.12	2,705,969,949.45
专项储备			26,135,681.57
盈余公积		22,934,762,401.97	22,934,762,401.97
未分配利润		53,110,599,094.67	44,288,234,747.06
股东权益合计		177,345,840,006.15	168,597,490,240.72
负债和股东权益总计		326,744,396,966.91	317,786,359,865.93

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

合并利润表

2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入		86,241,940,222.20	84,491,870,566.52
其中：营业收入	七、61	86,241,940,222.20	84,491,870,566.52
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		48,766,372,374.15	50,268,818,794.54
其中：营业成本	七、61	33,057,840,034.77	34,528,346,186.67
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	3,318,838,177.83	1,968,013,144.28
销售费用	七、63	234,079,316.40	188,142,529.94
管理费用	七、64	1,617,349,026.38	1,562,254,125.03
研发费用	七、65	1,166,892,834.72	890,719,278.34
财务费用	七、66	9,371,372,984.05	11,131,343,530.28
其中：利息费用		9,508,718,717.67	11,327,295,992.21
利息收入		148,748,619.61	204,614,382.09
加：其他收益	七、67	19,576,677.60	6,617,497.40
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	4,958,543,639.59	5,257,616,386.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,616,346,514.82	4,806,161,995.16
以摊余成本计量的金融资			

产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	1,677,224,276.91	211,841,059.71
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-26,354,836.16	-32,451,428.30
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,504,725,889.21	-14,329,997.43
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-456,669.39	-6,982,274.21
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		42,599,375,047.39	39,645,363,016.09
加：营业外收入	七、74	32,401,808.12	5,151,455.36
减：营业外支出	七、75	891,936,697.59	788,136,771.81
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		41,739,840,157.92	38,862,377,699.64
减：所得税费用	七、76	6,790,569,270.37	5,932,178,304.45
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		34,949,270,887.55	32,930,199,395.19
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		34,949,270,887.55	32,930,199,395.19
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		34,502,809,176.39	32,496,172,808.65
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		446,461,711.16	434,026,586.54
六、其他综合收益的税后净额		141,142,363.96	1,417,651,184.86
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		201,228,918.14	1,293,957,172.12
1.不能重分类进损益的其他综合收益		404,255,714.75	877,617,002.57
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		-53,510,446.19	-63,661,420.60
（3）其他权益工具投资公允价值变动		457,766,160.94	941,278,423.17
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-203,026,796.61	416,340,169.55
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-118,611,191.74	154,245,107.53
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			15,129,922.82
（6）外币财务报表折算差额		-84,415,604.87	246,965,139.20
（7）其他			

(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-60,086,554.18	123,694,012.74
七、综合收益总额		35,090,413,251.51	34,347,850,580.05
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		34,704,038,094.53	33,790,129,980.77
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		386,375,156.98	557,720,599.28
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		1.4101	1.3281
(二) 稀释每股收益(元/股)		1.4101	1.3281

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

母公司利润表

2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	十九、4	25,218,458,489.78	21,912,231,845.74
减：营业成本	十九、4	7,278,969,505.58	7,920,446,244.15
税金及附加		1,003,172,583.13	418,328,538.62
销售费用		26,619,656.59	34,191,203.09
管理费用		799,113,902.46	731,959,200.93
研发费用		708,081,324.73	507,506,424.78
财务费用		4,182,503,104.52	5,002,090,311.06
其中：利息费用		4,200,398,465.16	5,033,038,757.97
利息收入		29,255,423.08	44,117,343.28
加：其他收益		9,842,813.22	4,642,769.37
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	23,581,039,978.97	24,286,200,809.09
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,713,129,812.57	3,885,431,691.40
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		1,533,447,476.29	25,802,517.16
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-1,500,765.93	-1,394,908.94
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-1,061,826,088.31	-4,115,993.22
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-2,107,849.19	-5,639,545.48
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		35,278,893,977.82	31,603,205,571.09
加：营业外收入		197,272.34	304,862.05
减：营业外支出		283,244,573.02	183,904,873.41
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		34,995,846,677.14	31,419,605,559.73
减：所得税费用		3,099,953,023.34	2,280,590,429.64

四、净利润（净亏损以“－”号填列）		31,895,893,653.80	29,139,015,130.09
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		31,895,893,653.80	29,139,015,130.09
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		321,760,144.67	912,666,780.20
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		419,508,504.06	806,190,576.23
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-40,543,527.88	-63,426,106.83
3. 其他权益工具投资公允价值变动		460,052,031.94	869,616,683.06
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-97,748,359.39	106,476,203.97
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-97,748,359.39	106,476,203.97
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		32,217,653,798.47	30,051,681,910.29
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

合并现金流量表

2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		100,209,596,636.52	94,910,070,204.68
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			

收到的税费返还		97,650.00	5,496,922.70
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	553,043,300.05	584,335,658.49
经营活动现金流入小计		100,762,737,586.57	95,499,902,785.87
购买商品、接受劳务支付的现金		14,327,553,334.02	13,309,731,883.77
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,988,336,983.09	3,561,463,812.22
支付的各项税费		20,160,836,248.88	17,521,925,470.26
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,723,085,450.17	1,458,313,335.40
经营活动现金流出小计		40,199,812,016.16	35,851,434,501.65
经营活动产生的现金流量净额		60,562,925,570.41	59,648,468,284.22
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,633,371,682.43	51,304,202,111.84
取得投资收益收到的现金		2,634,610,585.96	2,548,040,281.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,832,440.19	9,541,006.99
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,593,470.00	6,980,137.96
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		7,275,408,178.58	53,868,763,538.23
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		18,488,466,859.29	14,634,075,051.41
投资支付的现金		5,380,473,039.67	49,103,517,036.48
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		1,621,226,977.84	1,101,820,343.21
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		25,490,166,876.80	64,839,412,431.10
投资活动产生的现金流量净额		-18,214,758,698.22	-10,970,648,892.87
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		178,000,000.00	181,560,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		178,000,000.00	181,560,000.00
取得借款收到的现金		158,562,144,700.10	129,082,714,492.21
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,855,640,000.00	1,493,940,000.00
筹资活动现金流入小计		161,595,784,700.10	130,758,214,492.21
偿还债务支付的现金		168,073,820,413.41	144,184,148,332.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		34,191,120,693.30	31,633,479,332.54
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		649,469,714.09	125,455,490.82
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,675,245,525.01	4,979,188,189.66
筹资活动现金流出小计		205,940,186,631.72	180,796,815,854.22
筹资活动产生的现金流量净额		-44,344,401,931.62	-50,038,601,362.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,552,475.84	17,079,752.54
五、现金及现金等价物净增加额		-1,990,682,583.59	-1,343,702,218.12

加：期初现金及现金等价物余额		6,525,546,969.61	7,869,249,187.73
六、期末现金及现金等价物余额		4,534,864,386.02	6,525,546,969.61

公司负责人：刘伟平 主管会计工作负责人：张传红 会计机构负责人：张娜

母公司现金流量表
2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		28,231,407,407.73	24,784,271,765.02
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		180,522,353.18	161,770,602.69
经营活动现金流入小计		28,411,929,760.91	24,946,042,367.71
购买商品、接受劳务支付的现金		2,441,323,657.69	2,620,922,600.48
支付给职工及为职工支付的现金		1,527,900,435.72	1,373,540,271.92
支付的各项税费		7,097,927,180.20	5,205,198,076.88
支付其他与经营活动有关的现金		1,099,723,539.26	792,480,816.74
经营活动现金流出小计		12,166,874,812.87	9,992,141,766.02
经营活动产生的现金流量净额		16,245,054,948.04	14,953,900,601.69
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,562,439,568.55	50,156,091,275.51
取得投资收益收到的现金		15,971,302,007.70	18,247,137,002.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,306,912.00	10,884.59
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		19,537,048,488.25	68,403,239,162.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,045,985,994.90	2,931,180,848.19
投资支付的现金		5,051,071,896.28	48,900,277,765.52
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		10,097,057,891.18	51,831,458,613.71
投资活动产生的现金流量净额		9,439,990,597.07	16,571,780,548.83
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		96,586,000,000.00	89,309,253,424.66
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		96,586,000,000.00	89,309,253,424.66
偿还债务支付的现金		96,502,800,000.00	94,937,400,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		27,230,793,705.42	25,206,227,496.67
支付其他与筹资活动有关的现金		121,759,990.86	103,272,625.76
筹资活动现金流出小计		123,855,353,696.28	120,246,900,122.43
筹资活动产生的现金流量净额		-27,269,353,696.28	-30,937,646,697.77

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,501.66	-7,511.75
五、现金及现金等价物净增加额		-1,584,313,652.83	588,026,941.00
加：期初现金及现金等价物余额		2,417,867,174.39	1,829,840,233.39
六、期末现金及现金等价物余额		833,553,521.56	2,417,867,174.39

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

合并股东权益变动表

2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度													少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益														
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其 他	小计		
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	24,468,217,716.00				63,778,181,344.83		3,240,228,916.50	82,402,978.14	24,968,300,565.59		93,811,579,374.91		210,348,910,895.97	11,735,182,817.79	222,084,093,713.76
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企 业合并															
其他															
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				63,778,181,344.83		3,240,228,916.50	82,402,978.14	24,968,300,565.59		93,811,579,374.91		210,348,910,895.97	11,735,182,817.79	222,084,093,713.76
三、本期增减变动金 额(减少以“－”号 填列)					-229,398,109.82		201,228,918.14	-8,952,918.75			11,026,221,854.38		10,989,099,743.95	287,467,859.94	11,276,567,603.89
(一)综合收益总额							201,228,918.14				34,502,809,176.39		34,704,038,094.53	386,375,156.98	35,090,413,251.51
(二)股东投入和减少资本					-63,361,185.11								-63,361,185.11	183,763,836.81	120,402,651.70
1.所有者投入的普 通股														58,850,000.00	58,850,000.00
2.其他权益工具持 有者投入资本															
3.股份支付计入股 东权益的金额															
4.其他					-63,361,185.11								-63,361,185.11	124,913,836.81	61,552,651.70
(三)利润分配					-124,913,836.81						-23,376,258,574.46		-23,501,172,411.27	-283,706,992.94	-23,784,879,404.21
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准 备															
3.对股东的分配											-23,073,529,306.19		-23,073,529,306.19	-278,879,714.78	-23,352,409,020.97
4.其他					-124,913,836.81						-302,729,268.27		-427,643,105.08	-4,827,278.16	-432,470,383.24
(四)所有者权益内 部结转															

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

1. 资本公积转增股本														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备							-8,952,918.75				-8,952,918.75	30,502.07		-8,922,416.68
1. 本期提取							317,680,669.94				317,680,669.94	3,111,757.27		320,792,427.21
2. 本期使用							-326,633,588.69				-326,633,588.69	-3,081,255.20		-329,714,843.89
（六）其他						-41,123,087.90				-100,328,747.55	-141,451,835.45	1,005,357.02		-140,446,478.43
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				63,548,783,235.01		3,441,457,834.64	73,450,059.39	24,968,300,565.59		104,837,801,229.29	221,338,010,639.92	12,022,650,677.73	233,360,661,317.65

项目	2024 年度														
	归属于母公司股东权益												少数股东权益	股东权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其 他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	24,468,217,716.00				63,608,165,604.91		2,002,638,310.52	1,138,609.33	24,968,300,565.59		86,404,877,655.08		201,453,338,461.43	11,087,267,355.07	212,540,605,816.50
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企 业合并					51,510,000.00								51,510,000.00	41,990,000.00	93,500,000.00
其他															
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				63,659,675,604.91		2,002,638,310.52	1,138,609.33	24,968,300,565.59		86,404,877,655.08		201,504,848,461.43	11,129,257,355.07	212,634,105,816.50
三、本期增减变动金 额（减少以“－”号 填列）					118,505,739.92		1,237,590,605.98	81,264,368.81			7,406,701,719.83		8,844,062,434.54	605,925,462.72	9,449,987,897.26
（一）综合收益总额							1,293,957,172.12				32,496,172,808.65		33,790,129,980.77	557,720,599.28	34,347,850,580.05
（二）股东投入和减 少资本					-108,477,283.71								-108,477,283.71	172,737,283.71	64,260,000.00
1. 所有者投入的普 通股														172,570,000.00	172,570,000.00
2. 其他权益工具持 有者投入资本															
3. 股份支付计入股															

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

东权益的金额															
4. 其他					-108,477,283.71							-108,477,283.71	167,283.71	-108,310,000.00	
（三）利润分配										-25,202,264,247.48		-25,202,264,247.48	-126,307,625.20	-25,328,571,872.68	
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对股东的分配										-25,202,264,247.48		-25,202,264,247.48	-126,307,625.20	-25,328,571,872.68	
4. 其他															
（四）股东权益内部结转						-56,366,566.14				56,366,566.14					
1. 资本公积转增股本															
2. 盈余公积转增资本或（股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益						-56,366,566.14				56,366,566.14					
6. 其他															
（五）专项储备							81,264,368.81					81,264,368.81	821,718.60	82,086,087.41	
1. 本期提取							301,489,639.56					301,489,639.56	1,665,074.29	303,154,713.85	
2. 本期使用							-220,225,270.75					-220,225,270.75	-843,355.69	-221,068,626.44	
（六）其他					226,983,023.63					56,426,592.52		283,409,616.15	953,486.33	284,363,102.48	
四、本期末余额	24,468,217,716.00				63,778,181,344.83		3,240,228,916.50	82,402,978.14	24,968,300,565.59		93,811,579,374.91		210,348,910,895.97	11,735,182,817.79	222,084,093,713.76

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

母公司股东权益变动表
2025 年 1—12 月

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	24,468,217,716.00				74,174,169,744.67		2,705,969,949.45	26,135,681.57	22,934,762,401.97	44,288,234,747.06	168,597,490,240.72
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				74,174,169,744.67		2,705,969,949.45	26,135,681.57	22,934,762,401.97	44,288,234,747.06	168,597,490,240.72

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-369,639,045.28		321,760,144.67	-26,135,681.57		8,822,364,347.61	8,748,349,765.43
（一）综合收益总额							321,760,144.67			31,895,893,653.80	32,217,653,798.47
（二）股东投入和减少资本					-292,430,303.34						-292,430,303.34
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-292,430,303.34						-292,430,303.34
（三）利润分配										-23,073,529,306.19	-23,073,529,306.19
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配										-23,073,529,306.19	-23,073,529,306.19
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增资本或（股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								-26,135,681.57			-26,135,681.57
1. 本期提取								98,002,558.50			98,002,558.50
2. 本期使用								-124,138,240.07			-124,138,240.07
（六）其他					-77,208,741.94						-77,208,741.94
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				73,804,530,699.39		3,027,730,094.12		22,934,762,401.97	53,110,599,094.67	177,345,840,006.15

项目	2024 年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	24,468,217,716.00				73,924,633,386.92		1,987,270,125.59		22,934,762,401.97	40,157,516,908.11	163,472,400,538.59
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	24,468,217,716.00				73,924,633,386.92		1,987,270,125.59		22,934,762,401.97	40,157,516,908.11	163,472,400,538.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					249,536,357.75		718,699,823.86	26,135,681.57		4,130,717,838.95	5,125,089,702.13
（一）综合收益总额							912,666,780.20			29,139,015,130.09	30,051,681,910.29
（二）股东投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入											

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									-25,202,264,247.48	-25,202,264,247.48	
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配									-25,202,264,247.48	-25,202,264,247.48	
3. 其他											
（四）股东权益内部结转						-193,966,956.34			193,966,956.34		
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益						-193,966,956.34			193,966,956.34		
6. 其他											
（五）专项储备							26,135,681.57				26,135,681.57
1. 本期提取							95,413,644.37				95,413,644.37
2. 本期使用							-69,277,962.80				-69,277,962.80
（六）其他					249,536,357.75						249,536,357.75
四、本期期末余额	24,468,217,716.00				74,174,169,744.67		2,705,969,949.45	26,135,681.57	22,934,762,401.97	44,288,234,747.06	168,597,490,240.72

公司负责人：刘伟平

主管会计工作负责人：张传红

会计机构负责人：张娜

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系中国长江三峡集团有限公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“中国三峡集团”）作为主发起人，联合华能国际电力股份有限公司、中国核工业集团有限公司、中国石油天然气集团有限公司、中国葛洲坝水利水电工程集团有限公司、长江水利委员会长江勘测规划设计院等五家发起人，以发起方式设立的股份有限公司。本公司于2002年9月23日经原国家经贸委“国经贸企改[2002]700号文”批准设立，并于2002年11月4日在国家工商行政管理总局办理了工商登记手续。

经中国证券监督管理委员会批准，本公司以募集方式向社会公开发行A股股票并于2003年11月18日在上海证券交易所上市交易。

2009年9月，根据本公司2009年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，本公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及5家辅助生产专业化公司股权。

2016年3月，经中国证券监督管理委员会核准，公司发行股份购买资产并募集配套资金。本公司向中国三峡集团、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司发行股份合计3,500,000,000股，收购其合计持有的三峡金沙江川云水电开发有限公司100%股权；同时，向平安资产管理有限责任公司、阳光人寿保险股份有限公司、中国人寿保险股份有限公司、广州发展集团股份有限公司、太平洋资产管理有限责任公司、新加坡政府投资有限公司（GIC Private Limited）、上海重阳战略投资有限公司等共计7名投资者非公开发行股票2,000,000,000股。上述股份发行完成后，本公司总股本变更为22,000,000,000股。

2020年10月，公司发行全球存托凭证(Global Depositary Receipts，以下简称“GDR”)，共计74,185,923份，并在伦敦证券交易所上市。每份GDR代表10股公司A股股票，相应新增基础A股股票741,859,230股，募集资金总额约19.63亿美元。

2023年1月，经中国证券监督管理委员会核准，本公司向中国三峡集团有限公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司共计发行921,922,425股股份作为购买三峡金沙江川云水电开发有限公司100%股权的股份支付对价；2023年4月，本公司向招商证券股份有限公司等共计19家特定对象发行人民币普通股804,436,061股募集配套资金。上述股份每股面值均为1元，发行完成后，本公司总股本变更为24,468,217,716股。

截至2025年12月31日，本公司累计发行股份总数2,446,821.77万股，股本为人民币2,446,821.77万元。

本公司持有国家工商行政管理总局核发的91110000710930405L号企业法人营业执照。公司注册地址：北京市海淀区玉渊潭南路1号B座，总部地址：北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层。本公司控股股东为中国三峡集团，本公司主要子公司包括：

1、长电宜昌能源投资有限公司（原北京长电创新投资管理有限公司、长电资本控股有限责任公司，以下简称“宜昌能投”）。

- 2、中国长电国际（香港）有限公司（以下简称“长电国际”）。
- 3、三峡金沙江川云水电开发有限公司（以下简称“川云公司”）。
- 4、三峡电能有限公司（以下简称“三峡电能”）。
- 5、长电投资管理有限责任公司（以下简称“长电投资”）。
- 6、长电新能有限责任公司（以下简称“长电新能”）。
- 7、长江电力销售有限公司（以下简称“销售公司”）。
- 8、三峡金沙江云川水电开发有限公司（以下简称“云川公司”）。
- 9、奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司（以下简称“菜籽坝公司”）。
- 10、长电（张掖）能源发展有限公司（以下简称“张掖公司”）。
- 11、长电（休宁）能源发展有限责任公司（以下简称“休宁公司”）。
- 12、湖南攸县抽水蓄能有限公司（以下简称“攸县抽蓄公司”）。
- 13、河南巩义抽水蓄能有限公司（以下简称“巩义抽蓄公司”）。
- 14、江西寻乌抽水蓄能有限公司（以下简称“寻乌抽蓄公司”）。
- 15、河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司（以下简称“冰沟抽蓄公司”）。

2、合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 48 户，详见附注十、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 4 户，减少 1 户，合并范围变更主体的具体信息详见附注九、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司对自 2025 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

☐ 适用 ☒ 不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2025 年 12 月 31 日的财务状况以及 2025 年度经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

本公司下属境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
账龄超过 1 年的重要预付款项	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要应收股利	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要应付账款	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
账龄超过 1 年的重要其他应付款	单项金额占合并总资产 0.1%以上。
重要的在建工程	单项工程项目预算金额大于 10 亿元。
重要的非全资子公司	非全资子公司净资产占合并净资产 1.5%以上且少数股东权益金额大于 10 亿元。
重要的合营企业或联营企业	长期股权投资账面价值占合并净资产 1%以上。
重要的投资活动有关的现金	单项金额占合并净资产 1.5%以上。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下的企业合并

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

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

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，

与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

（2）非同一控制下的企业合并

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

本公司作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（1）控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- 1) 被投资方的设立目的。
- 2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- 3) 投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- 4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- 5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- 6) 投资方与其他方的关系。

（2）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。

（3）合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个公司视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在公司合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从合并的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本公司的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且

承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1） 外币交易

本公司外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

（2） 外币财务报表的折算

本公司在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

(1) 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为以下三类：

- ① 以摊余成本计量的金融资产。
- ② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。
- ③ 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

2) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确

认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

3) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

4) 分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

5) 指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

①嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

②在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及

与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

①能够消除或显著减少会计错配。

②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第1)类情形的以低于市场利率

贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(3) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

- ①收取该金融资产现金流量的合同权利终止。
- ②该金融资产已转移，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

2) 金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，应当计入当期损益。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条1）、2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

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

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

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

1) 金融资产整体转移满足终止确认条件的, 将下列两项金额的差额计入当期损益:

①被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

②因转移金融资产而收到的对价, 与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

2) 金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的, 将转移前金融资产整体的账面价值, 在终止确认部分和继续确认部分(在此种情形下, 所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分)之间, 按照转移日各自的相对公允价值进行分摊, 并将下列两项金额的差额计入当期损益:

①终止确认部分在终止确认日的账面价值。

②终止确认部分收到的对价, 与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产)之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的, 继续确认该金融资产, 所收到的对价确认为一项金融负债。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债, 以活跃市场的报价确定其公允价值, 除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产, 按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价, 且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债, 以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债, 采用估值技术确定其公允价值。在估值时, 本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术, 选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值, 并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下, 使用不可观察输入值。

(6) 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款、合同资产、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以及因金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成金融负债的财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失, 是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失, 是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流

量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

3) 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- ①债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- ②债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- ③作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- ④债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- ⑤本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- ①发行方或债务人发生重大财务困难；
- ②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- ③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- ④债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- ⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- ⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

①对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

②对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

③对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预

计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

④对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司主要金融资产组合确定依据及预期损失率如下：

A.应收票据

组合：银行承兑汇票

B.应收账款

组合 1：大水电业务款项

组合 2：新能源补贴款项

组合 3：秘鲁公司款项

组合 4：其他款项

C.其他应收款

组合 1：应收股利

组合 2：秘鲁公司款项

组合 3：其他款项

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

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

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

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

4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

(7) 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

2) 本公司计划以净额结算, 或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

1) 存货类别

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。主要包括原材料、周转材料、备品备件、低值易耗品、库存商品等。

2) 存货发出计价方法

存货在取得时, 按成本进行初始计量, 包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按加权平均法、个别认定法计价。

3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品采用一次转销法进行摊销;

②其他周转材料采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

期末对存货进行全面清查后, 按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货, 在正常生产经营过程中, 以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额, 确定其可变现净值; 需要经过加工的材

料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

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

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注 11.（6）金融工具减值。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☐适用 ☒不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注 6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(2) 后续计量及损益确认

1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

（3）长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相应对享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收

益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：1) 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；2) 参与被投资单位财务和经营政策制定过程；3) 与被投资单位之间发生重要交易；4) 向被投资单位派出管理人员；5) 向被投资单位提供关键技术资料。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

1) 本公司

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	8-50	0-3	1.94-12.50

2) 秘鲁公司

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	80	—	1.25
土地	永久	—	—

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27.长期资产减值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

21、 固定资产**(1). 确认条件**

√适用 □不适用

1) 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

2) 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

①外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

②自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

③投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

④购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

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

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

本公司除秘鲁子公司外各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
挡水建筑物	直线法	40-60	—	1.67-2.50
房屋及建筑物	直线法	8-50	0-3	1.94-12.50
机器设备	直线法	5-32	0-3	3.03-20.00
运输设备	直线法	3-10	0-3	9.70-33.33
电子及其他设备	直线法	3-12	0-3	8.08-33.33

秘鲁公司各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	直线法	20-100	—	1.00-5.00
机器设备	直线法	5-60	—	1.67-20.00
运输设备	直线法	5-8	—	12.50-20.00
其他	直线法	2-20	—	5.00-50.00

2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

3) 固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

4) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

22、在建工程

√适用 □不适用

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用

状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

23、借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或

者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

24、使用权资产

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- (1) 租赁负债的初始计量金额；
- (2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) 本公司发生的初始直接费用；
- (4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注27. 长期资产减值。

25、油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒ 适用 ☐ 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、软件、车位使用权、特许经营权及其他。

1) 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2) 无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

①使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。具体为：土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；软件、专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

本公司使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命（年）
软件	3-4
车位使用权	40-50
土地使用权	30-40

秘鲁公司软件及其他无形资产预计使用寿命为5年。

本公司每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

②使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的无形资产主要是秘鲁公司的特许经营权，在每个会计年度终了时，本公司对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核并进行减值测试。对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注 27. 长期资产减值。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

1) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2) 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

27、 长期资产减值

√ 适用 □ 不适用

如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

30、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与

涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

31、 预计负债

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

32、 股份支付

☐ 适用 ☒ 不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐ 适用 ☒ 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服

务的承诺。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该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，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；（3）本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度）。当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，本公司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。

（2）. 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

（1） 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

3）该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

（2） 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

（3） 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

（4） 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2) 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币1元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(3) 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性

差异)计算确认。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限,确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是,同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认:①该交易不是企业合并;②交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,同时满足下列条件的,确认相应的递延所得税资产:暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括:

- 1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异;
- 2) 非企业合并形成的交易或事项,且该交易或事项发生时既不影响会计利润,也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)所形成的暂时性差异;
- 3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异,该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 同时满足下列条件时,将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

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

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债,相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁,其所有权最终可能转移,也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。

③资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

④在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。

⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

①若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。

②资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

③承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

①扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

②取决于指数或比率的可变租赁付款额；

③合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；

④租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；

⑤由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产的会计政策详见本附注 24。

租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

(1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

(2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

(3) 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；

(4) 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；

(5) 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

40、重要会计政策和会计估计的变更

无

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

□适用 √不适用

42、其他

□适用 √不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据/收入类型	税率
增值税	电力销售收入、商品销售收入、动产租赁收入	13%、3%
	不动产租赁收入	9%
	应税服务收入、应税劳务收入	3%、6%、9%
	金融商品转让收入	6%
城市维护建设税	应交流转税额	7%、5%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育附加	应交流转税额	2%
所得税	应纳税所得额	7.5%、15%、16.5%、25%、29.5%

房产税	房产原值的一定比例、租金收入	1.2%、12%
水资源税	实际发电量、实际取水量	0.005元/千瓦时、0.008元/千瓦时；0.05元/立方米、0.09元/立方米、0.1元/立方米、0.2元/立方米
秘鲁IGV税	电力销售收入、商品销售收入等	18%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司及所属子公司（除以下各公司）	25.00%
三峡金沙江川云水电开发有限公司 ^{*1}	15.00%
三峡金沙江云川水电开发有限公司 ^{*2}	7.50%
中国长电国际（香港）有限公司	16.50%
中国三峡国际电力运营有限公司	16.50%
长电安第斯投资有限公司	16.50%
秘鲁公司	29.50%

注1：根据财政部公告2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》延续税收优惠（以下简称西部大开发税收优惠）执行期间，自2021年1月1日至2030年12月31日，川云公司继续减按15%税率缴纳企业所得税。

注2：根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、财税[2008]46号、财税[2008]116号、国税发[2009]80号等文件，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税[2008]46号）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税；同时云川公司适用西部大开发税收优惠，本报告期内云川公司减半按照7.5%计缴企业所得税。

2、 税收优惠

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	509,113.69	9,263,625.19
银行存款	4,553,799,428.01	6,528,114,054.97
其他货币资金	31,547,526.36	35,346,724.16
合计	4,585,856,068.06	6,572,724,404.32

其中：存放在境外的款项总额	1,549,858,128.75	1,736,563,179.55
---------------	------------------	------------------

其他说明：

截至 2025 年 12 月 31 日，公司所有权受到限制的货币资金明细如下，其余款项均不存在冻结、抵押等受限情况：

项目	期末余额	期初余额
保证金等	50,991,682.04	47,177,434.71
合计	50,991,682.04	47,177,434.71

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	6,592,631,894.59	7,802,334,169.52
1 至 2 年	157,441,198.98	881,274,462.63
2 至 3 年	120,965,562.98	359,694,084.34
3 至 4 年	123,729,060.51	119,386,290.73
4 至 5 年	119,386,290.73	131,865,446.46
5 年以上	250,978,390.86	119,112,944.40
小计	7,365,132,398.65	9,413,667,398.08
减：坏账准备	113,284,859.42	87,043,342.63
合计	7,251,847,539.23	9,326,624,055.45

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

按单项计提坏账准备	832,411.99	0.01	832,411.99	100.00		983,904.92	0.01	983,904.92	100.00	
按组合计提坏账准备	7,364,299,986.66	99.99	112,452,447.43	1.53	7,251,847,539.23	9,412,683,493.16	99.99	86,059,437.71	0.91	9,326,624,055.45
其中:										
大水电业务款项组合	4,794,785,517.71	65.10			4,794,785,517.71	6,965,901,058.85	73.99			6,965,901,058.85
新能源补贴款项组合	852,063,291.18	11.57	64,183,573.33	7.53	787,879,717.85	750,187,146.73	7.97	54,133,559.87	7.22	696,053,586.86
秘鲁公司款项组合	1,403,790,686.26	19.06	45,972,059.85	3.27	1,357,818,626.41	1,367,335,746.80	14.53	31,809,872.11	2.33	1,335,525,874.69
其他款项组合	313,660,491.51	4.26	2,296,814.25	0.73	311,363,677.26	329,259,540.78	3.50	116,005.73	0.04	329,143,535.05
合计	7,365,132,398.65	100.00	113,284,859.42	1.54	7,251,847,539.23	9,413,667,398.08	100.00	87,043,342.63	0.92	9,326,624,055.45

按单项计提坏账准备:

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
卡瓦(嘉兴)环境科技有限公司	756,753.10	756,753.10	100.00	预计无法收回
天津新城医院	75,658.89	75,658.89	100.00	预计无法收回
合计	832,411.99	832,411.99	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备:

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐ 适用 ☒ 不适用**(3). 坏账准备的情况**☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	983,904.92		151,492.93			832,411.99
按组合计提坏账准备的应收账款	86,059,437.71	22,996,979.95			3,396,029.77	112,452,447.43
其中: 大水电业务款项						
新能源补贴款项组合	54,133,559.87	10,050,013.46				64,183,573.33
秘鲁公司款项组合	31,809,872.11	10,766,157.97			3,396,029.77	45,972,059.85
其他款项组合	116,005.73	2,180,808.52				2,296,814.25

合计	87,043,342.63	22,996,979.95	151,492.93		3,396,029.77	113,284,859.42
----	---------------	---------------	------------	--	--------------	----------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	3,585,190,760.82		3,585,190,760.82	48.68	
国网新疆电力有限公司昌吉供电公司	724,228,242.79		724,228,242.79	9.83	55,104,511.44
中国南方电网有限责任公司超高压输电公司	486,769,815.05		486,769,815.05	6.61	
云南电网有限责任公司	303,984,838.87		303,984,838.87	4.13	8,621,208.84
国家电网有限公司华中分部	284,266,088.01		284,266,088.01	3.86	
合计	5,384,439,745.54		5,384,439,745.54	73.11	63,725,720.28

其他说明：

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	160,391,490.18	83.02	85,209,376.14	97.46
1 至 2 年	32,169,996.25	16.65	1,906,795.89	2.18
2 至 3 年	323,635.57	0.17	313,479.50	0.36
3 年以上	313,479.50	0.16		
合计	193,198,601.50	100.00	87,429,651.53	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
长江三峡（成都）电子商务有限公司	27,901,611.50	14.44
长江勘测规划设计研究有限责任公司	18,212,447.12	9.43
河海大学	6,520,543.21	3.38
武汉大学	5,081,998.52	2.63
华中科技大学	5,076,704.73	2.63
合计	62,793,305.08	32.51

其他说明：

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	143,077,397.37	155,409,691.30
其他应收款	201,697,289.87	167,590,710.96
合计	344,774,687.24	323,000,402.26

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(7). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国建设银行股份有限公司	120,582,899.40	127,851,621.00
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	21,019,645.25	21,019,645.25
长江智慧分布式能源有限公司		6,499,350.00
湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司		39,075.05
湖北新能源创业投资基金有限公司	1,400,000.00	
重庆两江长电兴盛私募股权投资基金管理有限公司	74,852.72	
合计	143,077,397.37	155,409,691.30

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	157,756,471.40	115,275,381.42
1 至 2 年	12,091,372.39	42,769,126.61
2 至 3 年	32,039,766.78	4,166,446.34
3 至 4 年	550,639.40	13,786,302.45
4 至 5 年	11,579,636.69	36,601.52

5年以上	5,540,814.50	5,873,512.61
小计	219,558,701.16	181,907,370.95
减：坏账准备	17,861,411.29	14,316,659.99
合计	201,697,289.87	167,590,710.96

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	82,107,894.16	39,179,899.15
往来款及其他	137,450,807.00	142,727,471.80
合计	219,558,701.16	181,907,370.95

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	14,316,659.99			14,316,659.99
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,509,349.14			3,509,349.14
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	35,402.16			35,402.16
2025年12月31日余额	17,861,411.29			17,861,411.29

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	14,316,659.99	3,509,349.14			35,402.16	17,861,411.29
合计	14,316,659.99	3,509,349.14			35,402.16	17,861,411.29

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用**(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
巩义市自然资源和规划局	18,160,500.00	8.28	押金及保证金	1年以内	
安能(屈家岭)生物质发电有限公司	15,738,774.01	7.17	其他	2-3年	2,348,225.08
房县吴山沟抽水蓄能有限公司	13,639,700.00	6.21	其他	2-3年	2,727,940.00
内蒙古创盛开发投资有限公司	10,000,000.00	4.55	押金及保证金	4-5年	8,000,000.00
Wow Tel S.A.C.	9,142,741.14	4.16	其他	1年以内	
合计	66,681,715.15	30.37	/	/	13,076,165.08

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

10、存货

(1). 存货分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合 同履约成本减值 准备	账面价值
原材料	83,733,825.59	16,945,816.43	66,788,009.16	93,497,245.83	38,439,322.50	55,057,923.33
备品备件	1,018,597,874.94	249,614,091.28	768,983,783.66	825,212,708.35	239,421,451.69	585,791,256.66
库存商品	813,113.21		813,113.21	744,364.90		744,364.90
其他	25,767.14	11,782.91	13,984.23	406,985.52	20,581.83	386,403.69
合计	1,103,170,580.88	266,571,690.62	836,598,890.26	919,861,304.60	277,881,356.02	641,979,948.58

(2). 确认为存货的数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	38,439,322.50	-4,128,138.60		17,365,367.47		16,945,816.43
备品备件	239,421,451.69	13,992,894.00	838,420.41	4,638,674.82		249,614,091.28
其他	20,581.83	-2,758.72		6,040.20		11,782.91
合计	277,881,356.02	9,861,996.68	838,420.41	22,010,082.49		266,571,690.62

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提存货跌价准备

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	72,879,655.32	67,745,562.27
预缴税金及其他	148,920,222.01	78,963,669.93
待抵扣秘鲁IGV税	354,205,006.03	108,971,063.30
合计	576,004,883.36	255,680,295.50

其他说明：

无

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
股东贷款	1,139,012,015.88		1,139,012,015.88	1,016,091,728.01		1,016,091,728.01
合计	1,139,012,015.88		1,139,012,015.88	1,016,091,728.01		1,016,091,728.01

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
长江智慧分布式能源有限公司	747,961,498.69			-40,034,111.01		2,867,708.20				710,795,095.88	
长峡电能（广东）有限公司	34,576,760.78			-18,361,305.44						16,215,455.34	
小计	782,538,259.47			-58,395,416.45		2,867,708.20				727,010,551.22	
二、联营企业											
国投电力控股股份有限公司	14,605,949,193.80			1,282,016,084.13	14,965,999.01	222,095,195.76	635,069,835.60			15,489,956,637.10	
湖北能源集团股份有限公司	10,358,252,435.49			591,071,078.01	-97,216,100.48	-203,955,969.94	197,747,241.50			10,450,404,201.58	
四川川投能源股份有限公司	6,145,421,654.36			473,618,428.20	-6,653,930.71	1,904,901.67	193,911,792.00			6,420,379,261.52	
广西桂冠电力股份有限公司	6,471,375,775.80			408,939,822.70	-1,401,721.38	731,645.35	174,499,717.25			6,705,145,805.22	
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	5,370,765,006.80			327,378,235.33	6,284,464.80	-744,045.12	322,000,000.00			5,381,683,661.81	
三峡资本控股有限责任公司	3,862,738,249.10			76,251,969.63	-8,894,064.65	-60,150,520.74	42,329,443.63			3,827,616,189.71	
广州发展集团股份有限公司	4,420,479,819.33			359,929,784.83	-38,993,749.91	4,222,394.39	201,318,205.46			4,544,320,043.18	
申能股份有限公司	3,964,575,839.43			471,573,453.57	-191,173.50	-8,499,865.02	255,239,491.50			4,172,218,762.98	
鼎和财产保险股份有限公司	3,042,110,130.41			132,057,489.96	4,837,389.34		42,053,518.38			3,136,951,491.33	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	3,884,215,325.76			96,051,072.38	2,619,629.73	-2,588,811.25	37,835,361.45	1,398,886,272.56		3,942,461,855.17	1,398,886,272.56
三峡财务有限责任公司	2,664,737,999.42			161,776,878.61	-12,106,340.25		69,699,116.80			2,744,709,420.98	
甘肃电投能源发展股份有限公司	2,192,478,107.31			267,798,369.65	514,765.59	1,486,870.42	76,341,703.86			2,385,936,409.11	
三峡陆上新能源投	1,013,076,927.48	306,670,305.00		-15,640,555.33		143,797.64				1,304,250,474.79	

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

资有限公司											
三峡基地发展有限公司	1,087,016,719.71			23,661,615.28	-6,316,876.88	467,837.57	15,218,899.13			1,089,610,396.55	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	844,004,850.25			21,631,432.98	-40,995.53	23,647.91	5,346,320.30			860,272,615.31	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	611,075,166.41			-4,568,834.63	-1,838,793.29	1,237,004.63	4,719,369.57	20,017,504.55		601,185,173.55	20,017,504.55
重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	263,257,216.62			453,527.21						263,710,743.83	
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	224,119,537.52
郑州水工机械有限公司	203,859,003.08			1,494,633.96		216,695.13				205,570,332.17	
重庆两江长电兴弘私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	180,376,662.95			-15,414,857.68						164,961,805.27	
重庆黔江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	173,795,997.97			-1,273,344.34						172,522,653.63	
重庆长兴佑能源有限公司	163,665,020.10			-13,404,814.91	-163,115.10	205,245.74				150,302,335.83	
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	153,559,488.35			36,560,257.83	-8,035,454.70			64,433,425.83	-3,850,106.73	178,234,184.75	64,433,425.83
三峡高科信息技术有限责任公司	92,444,219.07			-10,226,171.16						82,218,047.91	
三峡巴州若羌能源有限公司	94,693,500.00	730,306,500.00								825,000,000.00	
长峡电能（安徽）有限公司	89,728,229.09			11,799,143.68		137,190.70	4,812,759.80			96,851,803.67	
绿色能源混改股权投资基金（广州）合伙企业（有限合伙）	69,458,674.96			1,967,381.37		-104,770.62				71,321,285.71	
陕西延安电业有限责任公司	50,216,113.82			-6,217,834.00		157,096.85				44,155,376.67	
湖北新能源创业投资基金有限公司	49,648,807.60		24,503,921.79	1,316,255.99			22,400,000.00			4,061,141.80	
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,270,013.41			-3,365.00						49,266,648.41	
四川江油抽水蓄能	49,000,000.00									49,000,000.00	

有限公司											
重庆市涪陵区长涪一号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	46,097,753.82			-989,995.73	-19,450,884.58					25,656,873.51	
重庆万泉私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	38,915,600.58			-553,681.73						38,361,918.85	
三峡保险经纪有限责任公司	33,196,743.66			5,119,652.96			4,112,481.45			34,203,915.17	
长峡快道充电科技（湖北）有限公司	31,290,019.07			-6,552,639.43						24,737,379.64	
长峡智慧能源（江苏）有限公司	30,314,084.41			3,365,344.14		-256,532.70				33,422,895.85	
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	29,933,593.47			238,174.12						30,171,767.59	
云峡电能（云南）有限公司	28,444,432.65			3,291,510.79		185,968.48	450,000.00			31,471,911.92	
其他	77,381,108.58		3,977,996.64	-9,868,275.46		99,584.07	3,304,749.31			60,329,671.24	
小计	72,760,939,021.64	1,036,976,805.00	28,481,918.43	4,674,647,227.91	-172,080,952.49	-42,985,439.08	2,308,410,006.99	1,483,337,202.94	-3,850,106.73	75,916,754,630.83	1,707,456,740.46
合计	73,543,477,281.11	1,036,976,805.00	28,481,918.43	4,616,251,811.46	-172,080,952.49	-40,117,730.88	2,308,410,006.99	1,483,337,202.94	-3,850,106.73	76,643,765,182.05	1,707,456,740.46

注：公司本年对三峡巴州若羌能源有限公司、三峡陆上新能源投资有限公司进行追加投资。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√ 适用 □ 不适用

公司年末聘请第三方中介机构对所持重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l 股权的可收回金额进行了估值，并根据估值结果对长期股权投资计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□ 适用 √ 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□ 适用 √ 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□ 适用 √ 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确认的股利 收入	累计计入其他综合 收益的利得	累计计 入其他 综合收 益的损 失	指定为以公允 价值计量且其 变动计入其他 综合收益的原 因
		追加 投资	减少 投资	本期计入其他综 合收益的利得	本期计入 其他综合 收益的损 失	其他					
非交易性 权益工具	3,914,542,906.75			609,560,909.23			4,524,103,815.98	254,275,457.40	3,709,494,006.87		长期持有
合计	3,914,542,906.75			609,560,909.23			4,524,103,815.98	254,275,457.40	3,709,494,006.87		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

非交易性权益工具投资的情况

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存 收益的金额	指定为以公允价值计量 且其变动计入其他综合 收益的原因	其他综合收益转入留存 收益的原因
非交易性权益工具	254,275,457.40	3,709,494,006.87			长期持有	
合计	254,275,457.40	3,709,494,006.87			—	—

19、其他非流动金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,288,159,400.78	1,881,358,777.49
合计	3,288,159,400.78	1,881,358,777.49

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	122,855,949.95	122,855,949.95
2. 本期增加金额	6,966,832.20	6,966,832.20
(1) 外币财务报表折算差额	6,966,832.20	6,966,832.20
3. 本期减少金额	6,200,121.55	6,200,121.55
(1) 转入固定资产	6,200,121.55	6,200,121.55
4. 期末余额	123,622,660.60	123,622,660.60
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	16,468,438.95	16,468,438.95
2. 本期增加金额	3,474,115.40	3,474,115.40
(1) 计提或摊销	2,018,909.65	2,018,909.65
(2) 外币财务报表折算差额	1,455,205.75	1,455,205.75
3. 本期减少金额	2,540,270.41	2,540,270.41
(1) 转入固定资产	2,540,270.41	2,540,270.41
4. 期末余额	17,402,283.94	17,402,283.94
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	106,220,376.66	106,220,376.66
2. 期初账面价值	106,387,511.00	106,387,511.00

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□ 适用 √ 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

21、固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	416,560,241,176.08	430,410,325,630.38
固定资产清理	13,769,793.30	15,656,716.40
合计	416,574,010,969.38	430,425,982,346.78

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	挡水建筑物	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	土地 ^注	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	340,906,093,823.32	97,710,861,938.66	178,233,529,395.43	414,024,892.67	2,554,931,793.29	1,233,497,907.53	621,052,939,750.90
2. 本期增加金额	-221,736,117.82	404,783,100.52	5,218,037,594.69	65,996,349.20	401,022,298.73	32,792,395.43	5,900,895,620.75
（1）重分类	-221,736,117.82	83,304,468.02	122,168,720.35	9,728,745.65	6,534,183.80		
（2）购置		2,939,230.96	24,053,060.58	8,885,040.07	38,729,930.32		74,607,261.93
（3）在建工程转入		183,201,173.63	2,498,484,963.47	35,903,245.73	319,462,794.99	149,897.97	3,037,202,075.79
（4）企业合并增加			1,587,558,269.28		142,745.06		1,587,701,014.34
（5）外币财务报表折算差额		130,299,764.04	985,772,581.01	11,479,317.75	36,152,644.56	31,480,839.78	1,195,185,147.14
（6）其他增加		5,038,463.87				1,161,657.68	6,200,121.55
3. 本期减少金额		144,641,917.62	364,205,829.00	18,935,735.68	63,053,188.74	929,104.04	591,765,775.08
（1）处置或报废		12,577,373.37	291,196,198.67	18,935,735.68	60,995,258.47	929,104.04	384,633,670.23
（2）其他减少		132,064,544.25	73,009,630.33		2,057,930.27		207,132,104.85
4. 期末余额	340,684,357,705.50	97,971,003,121.56	183,087,361,161.12	461,085,506.19	2,892,900,903.28	1,265,361,198.92	626,362,069,596.57
二、累计折旧							
1. 期初余额	60,758,294,633.92	31,535,383,242.57	96,882,140,497.05	240,799,788.07	1,225,995,958.91		190,642,614,120.52
2. 本期增加金额	7,985,552,256.16	2,643,151,966.30	8,546,656,561.48	49,187,860.99	298,717,185.11		19,523,265,830.04
（1）重分类	17,110,318.98	-69,962,482.05	39,626,764.00	9,436,518.64	3,788,880.43		
（2）本期计提	7,968,441,937.18	2,696,269,497.58	8,122,045,210.41	33,560,055.92	267,328,204.70		19,087,644,905.79
（3）企业合并增加			100,873,177.70		109,353.20		100,982,530.90
（4）外币财务报表折算差额		14,304,680.36	284,111,409.37	6,191,286.43	27,490,746.78		332,098,122.94
（5）其他增加		2,540,270.41					2,540,270.41
3. 本期减少金额		37,111,047.72	249,123,825.44	18,249,651.81	59,567,005.10		364,051,530.07
（1）处置或报废		5,953,817.67	249,123,825.44	18,249,651.81	59,567,005.10		332,894,300.02

（2）其他减少		31,157,230.05					31,157,230.05
4. 期末余额	68,743,846,890.08	34,141,424,161.15	105,179,673,233.09	271,737,997.25	1,465,146,138.92		209,801,828,420.49
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	271,940,510,815.42	63,829,578,960.41	77,907,687,928.03	189,347,508.94	1,427,754,764.36	1,265,361,198.92	416,560,241,176.08
2. 期初账面价值	280,147,799,189.40	66,175,478,696.09	81,351,388,898.38	173,225,104.60	1,328,935,834.38	1,233,497,907.53	430,410,325,630.38

注：土地为秘鲁公司土地所有权。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	13,769,793.30	15,656,716.40
合计	13,769,793.30	15,656,716.40

其他说明：

无

22、在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	15,875,342,337.16	9,552,512,342.77
工程物资	30,273,005.56	1,107,145.69
合计	15,905,615,342.72	9,553,619,488.46

其他说明：

☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
生产、科研、办公基地建设	3,346,910,477.00		3,346,910,477.00	1,853,479,375.48		1,853,479,375.48
葛洲坝航运扩能工程	2,686,506,217.08		2,686,506,217.08			
甘肃张掖抽水蓄能电站	2,117,832,228.87		2,117,832,228.87	1,196,496,979.32		1,196,496,979.32
向家坝工程	1,659,159,696.10		1,659,159,696.10	1,657,173,623.85		1,657,173,623.85
湖南攸县广寒坪抽水蓄能电站	1,159,019,712.32		1,159,019,712.32	718,786,755.42		718,786,755.42
重庆奉节菜籽坝抽水蓄能电站	799,256,939.42		799,256,939.42	588,309,958.20		588,309,958.20
河南巩义后寺河抽水蓄能电站	714,021,797.74		714,021,797.74	296,990,661.78		296,990,661.78
江西寻乌抽水蓄能电站	451,566,538.98		451,566,538.98	193,923,417.48		193,923,417.48
安徽休宁里庄抽水蓄能电站	164,173,445.51		164,173,445.51	139,386,555.63		139,386,555.63
云南永仁杨家湾光伏电站				46,721,342.63		46,721,342.63
河北青龙冰沟抽水蓄能电站	5,661,014.94		5,661,014.94			
其他工程	2,771,234,269.20		2,771,234,269.20	2,861,243,672.98		2,861,243,672.98
合计	15,875,342,337.16		15,875,342,337.16	9,552,512,342.77		9,552,512,342.77

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数（万元）	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资 产金额	本期 其他 减少 金额	期末余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程进 度（%）	利息资本化累计金额	其中：本期利息 资本化金额	本期利 息资本 化率 (%)	资金来 源
生产、科 研、办公 基地建设	339,691.05	1,853,479,375.48	1,493,431,101.52			3,346,910,477.00	98.53	98.53				自筹
葛洲坝航 运扩能工 程			2,686,506,217.08			2,686,506,217.08						自筹
甘肃张掖 抽水蓄能 电站	957,002.65	1,196,496,979.32	921,335,249.55			2,117,832,228.87	22.13	23.87	24,887,152.20	22,894,871.43	2.38	自筹及 融资
向家坝工 程	5,416,500.00	1,657,173,623.85	1,986,072.25			1,659,159,696.10			10,367,670,975.19			自筹及 融资
湖南攸县 广寒坪抽 水蓄能电 站	1,099,743.00	718,786,755.42	440,232,956.90			1,159,019,712.32	10.54	10.54	16,632,826.91	15,942,337.61	2.22	自筹及 融资
重庆奉节 菜籽坝抽 水蓄能电 站	840,258.00	588,309,958.20	210,946,981.22			799,256,939.42	9.50	9.50	11,423,030.00	9,660,885.00	1.95	自筹及 融资
河南巩义 后寺河抽 水蓄能电 站	855,513.00	296,990,661.78	417,031,135.96			714,021,797.74	8.35	8.35	11,488,248.71	7,861,611.62	2.22	自筹及 融资
江西寻乌 抽水蓄能 电站	795,000.00	193,923,417.48	257,643,121.50			451,566,538.98	5.68	5.68	4,532,840.97	3,787,989.16	2.12	自筹及 融资
安徽休宁 里庄抽水 蓄能电站	815,118.00	139,386,555.63	24,786,889.88			164,173,445.51	2.01	2.01				自筹
云南永仁 杨家湾光 伏电站	122,485.98	46,721,342.63	54,974,437.59	101,695,780.22			57.42	100.00	6,497,160.39			自筹及 融资

河北青龙冰沟抽水蓄能电站	722,500.00		5,661,014.94			5,661,014.94	0.08	0.08				自筹
合计	11,963,811.68	6,691,268,669.79	6,514,535,178.39	101,695,780.22		13,104,108,067.96	/	/	10,443,132,234.37	60,147,694.82	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

工程物资

(5). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程用材料	30,273,005.56		30,273,005.56	1,107,145.69		1,107,145.69
合计	30,273,005.56		30,273,005.56	1,107,145.69		1,107,145.69

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地、房屋及建筑物	机器及运输设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	1,025,721,539.01	34,452,363.78	1,060,173,902.79
2. 本期增加金额	38,438,305.16	13,252,433.76	51,690,738.92
(1) 租赁	15,315,490.69	10,105,009.64	25,420,500.33
(2) 企业合并增加	15,036,454.22		15,036,454.22
(3) 外币财务报表折算差额	8,086,360.25	3,147,424.12	11,233,784.37
3. 本期减少金额	4,182,862.49	4,994,427.49	9,177,289.98
(1) 处置	3,068,002.03	4,453,141.92	7,521,143.95
(2) 其他	1,114,860.46	541,285.57	1,656,146.03
4. 期末余额	1,059,976,981.68	42,710,370.05	1,102,687,351.73
二、累计折旧			
1. 期初余额	284,333,443.59	21,348,669.28	305,682,112.87
2. 本期增加金额	110,366,543.38	11,733,508.97	122,100,052.35
(1) 计提	107,979,295.15	9,471,443.96	117,450,739.11
(2) 企业合并增加	1,369,948.71		1,369,948.71
(3) 外币财务报表折算差额	1,017,299.52	2,262,065.01	3,279,364.53
3. 本期减少金额	2,570,882.55	1,673,177.95	4,244,060.50
(1) 处置	2,226,741.38	1,131,892.38	3,358,633.76
(2) 其他	344,141.17	541,285.57	885,426.74
4. 期末余额	392,129,104.42	31,409,000.30	423,538,104.72
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	667,847,877.26	11,301,369.75	679,149,247.01
2. 期初账面价值	741,388,095.42	13,103,694.50	754,491,789.92

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件及其他	车位使用权	特许经营权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	263,933,435.92	1,459,608,958.35	161,798,124.17	24,358,208,611.31	26,243,549,129.75
2. 本期增加金额	26,287,267.83	316,221,698.48		-463,037,535.57	-120,528,569.26

(1) 购置	26,287,267.83	50,248,141.31		6,779,871.92	83,315,281.06
(2) 内部研发		254,940,232.94			254,940,232.94
(3) 企业合并增加				55,623,003.06	55,623,003.06
(4) 外币财务报表折算 差额		11,033,324.23		-525,440,410.55	-514,407,086.32
3. 本期减少金额		5,973,403.25		2,783,278.42	8,756,681.67
(1) 处置		5,973,403.25			5,973,403.25
(2) 其他				2,783,278.42	2,783,278.42
4. 期末余额	290,220,703.75	1,769,857,253.58	161,798,124.17	23,892,387,797.32	26,114,263,878.82
二、累计摊销					
1. 期初余额	49,617,171.81	633,475,008.82	30,909,818.40	70,904,982.18	784,906,981.21
2. 本期增加金额	6,711,813.56	245,326,355.73	8,517,268.00	49,354,807.25	309,910,244.54
(1) 计提	6,711,813.56	237,829,754.56	8,517,268.00	52,047,894.59	305,106,730.71
(2) 外币财务报表折算 差额		7,496,601.17		-2,693,087.34	4,803,513.83
3. 本期减少金额		5,913,803.25			5,913,803.25
(1) 处置		5,913,803.25			5,913,803.25
4. 期末余额	56,328,985.37	872,887,561.30	39,427,086.40	120,259,789.43	1,088,903,422.50
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	233,891,718.38	896,969,692.28	122,371,037.77	23,772,128,007.89	25,025,360,456.32
2. 期初账面价值	214,316,264.11	826,133,949.53	130,888,305.77	24,287,303,629.13	25,458,642,148.54

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

注：公司 2020 年收购秘鲁公司，其核心资产为秘鲁区域的输配电资产。根据秘鲁当地相关法律规定，输配电业务特许经营权无终止期限，为使用寿命不确定的无形资产。本公司年末聘请第三方中介机构对使用寿命不确定的无形资产所在的资产组进行了减值测试，未发生减值。

27、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他增加	处置	其他	
秘鲁公司	1,113,089,642.69				24,713,302.96	1,088,376,339.73
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	37,025,684.78					37,025,684.78
湖南明升新能源有限公司	2,670,929.75					2,670,929.75
合计	1,152,786,257.22				24,713,302.96	1,128,072,954.26

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司		11,526,689.59				11,526,689.59
合计		11,526,689.59				11,526,689.59

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

本公司主要商誉系：

1) 收购秘鲁公司形成，根据经营业务特点和现金流等因素，本公司将秘鲁公司划分为输配电资产组和发电资产组，并根据资产组公允价值的比例将商誉分摊至上述两项资产组。秘鲁公司本年资产组的划分未发生变化。

2) 本公司所属三峡电能收购三峡电能金舟能源（湖北）有限公司及其子公司形成，本年资产组的划分未发生变化。

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

公司年末聘请第三方中介机构对商誉所在的资产组进行了减值测试。根据资产组的历史经营情况及未来经营预期测算，三峡电能金舟能源（湖北）有限公司相关资产组的可收回金额低于其账面价值，本年计提商誉减值准备 11,526,689.59 元；其他商誉对应的资产组预计可收回金额均高于其账面价值，商誉不存在减值。

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产改良支出等	39,916,772.80	51,358,892.88	21,553,073.57		69,722,592.11
合计	39,916,772.80	51,358,892.88	21,553,073.57		69,722,592.11

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	360,347,141.90	79,120,743.48	340,786,959.32	72,857,321.76
固定资产折旧/无形资产摊销	1,985,915,401.13	245,419,856.00	1,228,462,545.10	153,413,208.98
预提费用	815,252,120.05	87,971,003.99	1,535,507,409.24	127,305,546.71
其他非流动金融资产公允价值变动			215,779,544.44	53,944,301.36
政府补助	22,835,319.02	5,708,829.76	17,842,962.73	4,460,740.69
秘鲁公司职工薪酬	32,781,181.65	9,670,444.40	38,904,291.07	11,476,765.87
秘鲁公司其他项目	581,877,301.80	171,663,105.24	284,327,575.42	83,902,504.86

租赁负债	521,368,465.35	126,527,467.05	602,295,635.43	146,686,261.17
其他	5,227,511.83	784,126.78	2,590,813.81	484,847.18
合计	4,325,604,442.73	726,865,576.70	4,266,497,736.56	654,531,498.58

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	3,709,494,006.87	927,725,441.70	3,099,933,097.64	774,951,034.41
固定资产折旧	1,567,255,849.28	405,611,907.96	1,482,875,840.53	389,991,226.84
秘鲁公司项目	7,822,166,802.38	2,307,539,206.71	7,320,540,477.20	2,159,561,463.84
使用权资产	550,542,369.49	115,079,895.54	555,853,455.43	135,334,674.70
非同一控制下企业合并评估增值	190,501,620.96	28,847,015.89	212,050,726.72	32,129,821.14
其他非流动金融资产公允价值变动	1,495,697,311.20	373,924,327.80		
合计	15,335,657,960.18	4,158,727,795.60	12,671,253,597.52	3,491,968,220.93

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□ 适用 √ 不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,781,905,499.91	65,739,888.27
可抵扣亏损	112,409,901.09	49,614,392.42
合计	1,894,315,401.00	115,354,280.69

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

30、其他非流动资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣增值税进项税	599,001,363.58		599,001,363.58	475,158,596.79		475,158,596.79
预付长期资产购置款	469,404,734.78		469,404,734.78	347,927,855.60		347,927,855.60
预付项目前期费用	119,457,279.76		119,457,279.76	57,662,076.99		57,662,076.99
合计	1,187,863,378.12		1,187,863,378.12	880,748,529.38		880,748,529.38

其他说明：
无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	50,991,682.04	50,991,682.04	冻结	保证金等
应收账款	930,520,173.96	866,098,014.23	质押	质押借款
固定资产	36,961,793.23	26,737,594.61	抵押	抵押借款
无形资产	25,585,800.00	24,007,707.84	其他	未办妥产权证
合计	1,044,059,449.23	967,834,998.72	/	/

其他说明：
无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	15,153,898,464.15	69,574,424,359.85
未到期应付利息	27,209,477.66	118,007,151.64
合计	15,181,107,941.81	69,692,431,511.49

短期借款分类的说明：
无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：
□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

☐适用 ☒不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,298,711,297.89	1,369,846,979.77
1-2 年	120,732,932.25	247,794,961.67
2-3 年	47,747,407.67	980,678.20
3 年以上	1,515,631.26	879,795.29
合计	1,468,707,269.07	1,619,502,414.93

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

☐适用 ☒不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**38、合同负债****(1). 合同负债情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	181,189,318.46	265,512,523.56
合计	181,189,318.46	265,512,523.56

(2). 账龄超过1年的重要合同负债☐适用 ☒不适用**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**39、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	398,250,462.57	3,707,681,457.67	3,643,642,834.57	462,289,085.67
二、离职后福利-设定提存计划	8,221,958.50	419,941,612.71	416,996,354.32	11,167,216.89
三、辞退福利	685,908.07	32,542,185.06	9,392,959.63	23,835,133.50
合计	407,158,329.14	4,160,165,255.44	4,070,032,148.52	497,291,436.06

(2). 短期薪酬列示☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	59,985,409.20	2,819,874,933.21	2,800,983,094.71	78,877,247.70
二、职工福利费		262,094,621.21	262,094,621.21	
三、社会保险费	4,445,166.29	140,333,861.87	141,305,395.68	3,473,632.48
其中：医疗保险费	4,386,434.11	132,907,549.25	133,820,350.88	3,473,632.48
工伤保险费	58,732.18	7,166,664.77	7,225,396.95	
生育保险费		259,647.85	259,647.85	
四、住房公积金		195,575,760.90	195,575,760.90	
五、工会经费和职工教育	241,297,679.31	101,147,050.06	62,859,411.99	279,585,317.38

经费				
六、短期利润分享计划	91,433,928.83	81,774,617.53	74,173,835.99	99,034,710.37
七、其他短期薪酬	1,088,278.94	106,880,612.89	106,650,714.09	1,318,177.74
合计	398,250,462.57	3,707,681,457.67	3,643,642,834.57	462,289,085.67

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	2,217,505.13	225,470,565.09	224,374,129.67	3,313,940.55
2、失业保险费	5,933,749.66	44,570,035.11	42,749,327.21	7,754,457.56
3、企业年金缴费	70,703.71	149,901,012.51	149,872,897.44	98,818.78
合计	8,221,958.50	419,941,612.71	416,996,354.32	11,167,216.89

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	758,747,213.86	727,205,621.46
资源税	357,713,209.86	247,302,812.76
企业所得税	712,996,912.84	1,088,907,902.93
城市维护建设税	45,973,136.51	42,820,004.14
房产税	185,446,233.15	185,616,213.73
土地使用税	183,958,484.43	184,331,760.72
教育费附加（含地方教育附加）	40,426,327.19	38,142,942.70
个人所得税	128,454,804.95	108,735,933.01
秘鲁 IGV 税	212,586,811.21	213,815,662.78
其他	95,544,731.25	21,244,472.18
合计	2,721,847,865.25	2,858,123,326.41

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	5,210,727,780.39	6,459,050,825.67
其他应付款	20,707,508,552.36	29,141,903,914.97
合计	25,918,236,332.75	35,600,954,740.64

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示
☐适用 ☒不适用

逾期的重要应付利息：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

分类列示
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,210,727,780.39	6,459,050,825.67
合计	5,210,727,780.39	6,459,050,825.67

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程款	15,806,517,481.96	23,362,007,220.71
待支付费用	4,207,625,036.26	5,043,263,729.44
押金及保证金	221,447,475.43	264,782,673.82
其他款项	471,918,558.71	471,850,291.00
合计	20,707,508,552.36	29,141,903,914.97

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

42、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、1 年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

1 年内到期的长期借款	64,248,382,764.35	32,883,531,021.65
1 年内到期的应付债券	4,919,618,557.45	12,877,653,300.88
1 年内到期的租赁负债	107,792,280.78	110,685,469.32
未到期应付利息	928,663,211.52	987,861,871.64
合计	70,204,456,814.10	46,859,731,663.49

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	2,765,294,886.53	2,408,334,615.82
待转销项税	1,560,602.12	1,670,778.06
合计	2,766,855,488.65	2,410,005,393.88

短期应付债券的增减变动：

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限（天）	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他	期末余额
24 长电 SCP004 ^{注 1}	100.00	1.77	2024 年 12 月 12 日	77	1,000,000,000.00	1,000,857,808.22		2,812,602.74	63,561.64	1,003,733,972.60		
25 长电 SCP001 ^{注 2}	100.00	1.41	2025 年 7 月 9 日	55	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	6,373,972.60		3,006,373,972.60		
25 长电 SCP002 ^{注 3}	100.00	1.42	2025 年 7 月 9 日	92	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	10,737,534.25		3,010,737,534.25		
25 长电 SCP003 ^{注 4}	100.00	1.49	2025 年 7 月 10 日	145	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	8,878,767.12		1,508,878,767.12		
25 长电 SCP004 ^{注 5}	100.00	1.50	2025 年 7 月 10 日	173	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	10,664,383.56		1,510,664,383.56		
25 长电 SCP005（科创债） ^{注 6}	100.00	1.53	2025 年 7 月 11 日	262	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	17,919,863.01	-249,315.06			2,517,670,547.95
25 长电 SCP006 ^{注 7}	100.00	1.49	2025 年 7 月 11 日	113	2,500,000,000.00		2,500,000,000.00	11,532,191.78		2,511,532,191.78		
长电 SK02 ^{注 8}	100.00	1.94	2024 年 11 月 12 日	180	1,000,000,000.00	1,002,424,931.51		6,962,616.43	179,452.06	1,009,567,000.00		
I. C. P. LUZ DEL SUR 4PIEM S-D-FOURTH ^{注 9}	115,467,000 索尔	5.5625	2024 年 4 月 25 日	360	115,467,000 索尔	217,322,229.99			3,760,725.93	231,465,148.20	10,382,192.28	
I. C. P. LUZ DEL SUR 4PIEM S-E-FOURTH ^{注 10}	100,000,000 索尔	5.4375	2024 年 5 月 15 日	360	100,000,000 索尔	187,729,646.10			3,761,908.60	200,460,000.00	8,968,445.30	
I. C. P. LUZ DEL SUR 4P3EM S-C-FOURTH ^{注 11}	120,000,000 索尔	4.6875	2025 年 4 月 15 日	360	120,000,000 索尔		229,781,043.65		7,736,420.88		10,106,874.05	247,624,338.58
合计	/	/	/	/	/	2,408,334,615.82	14,229,781,043.65	75,881,931.49	15,252,754.05	13,993,412,970.11	29,457,511.63	2,765,294,886.53

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：公司于 2024 年 12 月 12 日发行了中国长江电力股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券，发行面值 10 亿元人民币，期限为 77 天，票面利率 1.77%，起息日 2024 年 12 月 13 日，兑付日为 2025 年 2 月 28 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 2：公司于 2025 年 7 月 9 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券，发行面值 30 亿元人民币，期限为 55 天，票面利率 1.41%，起息日 2025 年 7 月 10 日，兑付日为 2025 年 9 月 3 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 3：公司于 2025 年 7 月 9 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券，发行面值 30 亿元人民币，期限为 92 天，票面利率 1.42%，起息日 2025 年 7 月 10 日，兑付日为 2025 年 10 月 10 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 4：公司于 2025 年 7 月 10 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券，发行面值 15 亿元人民币，期限为 145 天，票面利率 1.49%，起息日 2025 年 7 月 11 日，兑付日为 2025 年 12 月 3 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 5：公司于 2025 年 7 月 10 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券，发行面值 15 亿元人民币，期限为 173 天，票面利率 1.50%，起息日 2025 年 7 月 11 日，兑付日为 2025 年 12 月 31 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 6：公司于 2025 年 7 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第五期科技创新债券，发行面值 25 亿元人民币，期限为 262 天，票面利率 1.53%，起息日 2025 年 7 月 14 日，兑付日为 2026 年 4 月 2 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 7：公司于 2025 年 7 月 11 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券，发行面值 25 亿元人民币，期限为 113 天，票面利率 1.49%，起息日 2025 年 7 月 14 日，兑付日为 2025 年 11 月 4 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 8：公司于 2024 年 11 月 12 日发行了中国长江电力股份有限公司 2024 年度第二期科技创新短期公司债，发行面值 10 亿元，期限为 180 天，票面利率为 1.94%，起息日为 2024 年 11 月 13 日，兑付日为 2025 年 5 月 12 日，还本付息方式为到期一次还本付息。

注 9：公司之子公司 LUZ DEL SUR S. A. A. 于 2024 年 4 月 25 日发行了 I. C. P. LUZ DEL SUR 4P1EM S-D-FOURTH 短期融资券，发行面值 1.15 亿索尔，期限为 360 天，票面利率为 5.5625%，起息日为 2024 年 4 月 26 日，兑付日为 2025 年 4 月 21 日，到期一次还本。

注 10：公司之子公司 LUZ DEL SUR S. A. A. 于 2024 年 5 月 15 日发行了 I. C. P. LUZ DEL SUR 4P1EM S-E-FOURTH 短期融资券，发行面值 1 亿索尔，期限为 360 天，票面利率为 5.4375%，起息日为 2024 年 5 月 16 日，兑付日为 2025 年 5 月 11 日，到期一次还本。

注 11: 公司之子公司 LUZ DEL SUR S. A. A. 于 2025 年 4 月 15 日发行了 I. C. P. LUZ DEL SUR 4P3EM S-C-FOURTH 短期融资券, 发行面值 1.2 亿索尔, 期限为 360 天, 票面利率为 4.6875%, 起息日为 2025 年 4 月 16 日, 兑付日为 2026 年 4 月 11 日, 到期一次还本。

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,902,224,098.36	2,900,424,689.50
抵押借款	14,020,000.00	118,700,000.00
信用借款	232,642,762,969.30	188,661,651,644.96
未到期应付利息	435,460,523.86	404,451,859.57
减：一年内到期的长期借款	64,683,843,288.21	33,269,468,742.09
合计	172,310,624,303.31	158,815,759,451.94

长期借款分类的说明：

无

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	35,193,817,273.10	35,220,382,279.51
减：一年内到期的应付债券	5,412,821,245.11	13,479,577,452.08
合计	29,780,996,027.99	21,740,804,827.43

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他变动	期末余额
16 长电 01	100.00	3.35	2016 年 10 月 14 日	10 年	3,000,000,000.00	2,999,706,057.14		100,500,000.00	293,942.86	100,500,000.00	-3,000,000,000.00	
G21 长电 1	100.00	3.73	2021 年 6 月 17 日	5 年	1,500,000,000.00	1,499,915,295.23		55,950,000.00	84,704.77	55,950,000.00	-1,500,000,000.00	
G22 长电 2	100.00	3.19	2022 年 1 月 17 日	5 年	2,000,000,000.00	1,999,830,806.18		63,800,000.00	95,947.43	63,800,000.00		1,999,926,753.61
03 三峡债	100.00	4.86	2003 年 8 月 1 日	30 年	3,000,000,000.00	2,990,813,644.89		145,800,000.00	1,069,885.02	145,800,000.00		2,991,883,529.91
24 长电 K1	100.00	2.70	2024 年 3 月 12 日	10 年	2,000,000,000.00	1,999,137,107.63		54,000,000.00	99,945.24	54,000,000.00		1,999,237,052.87
24 长电 K2	100.00	2.46	2024 年 11 月 12 日	10 年	1,000,000,000.00	999,506,708.65		24,600,000.00	78,274.51	24,600,000.00		999,584,983.16
22 长电 MTN002（品种 2）	100.00	3.44	2022 年 3 月 8 日	5 年	1,000,000,000.00	999,125,040.82		34,400,000.00	459,748.08	34,400,000.00		999,584,788.90
22 长电 GN001	100.00	2.80	2022 年 8 月 25 日	5 年	1,000,000,000.00	998,908,392.40		28,000,000.00	459,748.08	28,000,000.00		999,368,140.48
24 长电 MTN001（品种 1）	100.00	2.18	2024 年 10 月 18 日	3 年	3,000,000,000.00	2,998,529,852.67		65,400,000.00	-979,245.29	65,400,000.00		2,997,550,607.38
24 长电 MTN001（品种 2）	100.00	2.27	2024 年 10 月 18 日	5 年	1,000,000,000.00	999,511,975.86		22,700,000.00	-568,088.82	22,700,000.00		998,943,887.04
25 长电 MTN001 注 1	100.00	2.04	2025 年 2 月 21 日	10 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	34,763,835.62	-2,574,712.22		-34,763,835.62	1,997,425,287.78
25 长电 MTN002 注 2	100.00	2.16	2025 年 4 月 21 日	10 年	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	45,093,698.63	-3,932,303.83		-45,093,698.63	2,996,067,696.17
25 长电 MTN003 注 3	100.00	1.89	2025 年 5 月 15 日	5 年	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	23,819,178.08	-1,634,875.69		-23,819,178.08	1,998,365,124.31
25 长电 MTN004（科创债） 注 4	100.00	1.65	2025 年 6 月 19 日	3 年	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	26,445,205.48	-2,296,429.57		-26,445,205.48	2,997,703,570.43
B. C. LUZ DEL SUR 3P3EM S-A-THIRD	143,150,000 索尔	6.88	2014 年 9 月 22 日	15 年	143,150,000 索尔	273,874,580.00		19,728,396.17			5,566,208.83	299,169,185.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P2EM S-A-THIRD	81,175,000 索尔	8.75	2015 年 9 月 3 日	11 年	81,175,000 索尔	155,304,010.00		14,238,297.98			-169,542,307.98	

中国长江电力股份有限公司2025 年年度报告

B. C. LUZ DEL SUR 3P6EM S-A-THIRD	161,800,000 索尔	5.94	2017 年 12 月 14 日	10 年	161,800,000 索尔	309,555,760.00		19,257,941.58			9,332,118.42	338,145,820.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P7EM S-A-THIRD	167,350,000 索尔	7.00	2018 年 10 月 30 日	10 年	167,350,000 索尔	320,174,020.00		23,482,885.70			6,087,859.30	349,744,765.00
B. C. LUZ DEL SUR 3P8EM S-A-THIRD	82,800,000 索尔	5.75	2019 年 4 月 3 日	7 年	82,800,000 索尔	158,412,960.00		9,543,900.60			-167,956,860.60	
B. C. LUZ DEL SUR 4P1EM S-A-FOURTH	168,500,000 索尔	5.22	2019 年 10 月 18 日	15 年	168,500,000 索尔	322,374,200.00		17,627,637.83			12,146,312.17	352,148,150.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P2EM S-A-FOURTH	110,000,000 索尔	6.13	2024 年 10 月 31 日	5 年	110,000,000 索尔	210,452,000.00		13,561,496.59			5,875,503.41	229,889,000.00
B. C. LUZ DEL SUR 4P3EM S-A-FOURTH	100,000,000 索尔	6.06	2024 年 12 月 6 日	5 年	100,000,000 索尔	191,320,000.00		12,152,887.48			5,517,112.52	208,990,000.00
LUZDELSURPEN1 . 38B6.75%N321 009 ^{注 5}	1,380,000,000 索尔	6.75	2025 年 10 月 2 日	7 年	1,380,000,000 索尔		2,722,279,997.98	42,578,199.64	-45,943,189.38		119,203,802.38	2,838,118,810.62
Parque Eólico Marcona S. A. C. 5.59% Senior Secured Notes due 2036	67,500,000 美元	5.59	2018 年 11 月 19 日	18 年	67,500,000 美元	354,875,151.14		20,351,769.30	-5,119,454.60		-49,037,271.66	321,070,194.18
Parque Eólico Tres Hermanas S. A. C. 5.59% Senior Secured Notes due 2036	182,500,000 美元	5.59	2018 年 11 月 19 日	18 年	182,500,000 美元	959,477,264.82		55,025,157.04	-13,908,230.97		-132,515,509.74	868,078,681.15
合计	/	/	/	/		21,740,804,827.43	12,722,279,997.98	972,820,487.72	-74,314,334.38	595,150,000.00	-4,985,444,950.76	29,780,996,027.99

其他说明：本年其他变动为转入一年内到期的非流动负债的应付债券。

注 1：公司于 2025 年 2 月 21 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第一期中期票据，简称 25 长电 MTN001，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 2.04%，期限为 10 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 2：公司于 2025 年 4 月 21 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第二期中期票据，简称 25 长电 MTN002，发行面值总额为人民币 30 亿元，票面利率为 2.16%，期限为 10 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 3：公司于 2025 年 5 月 15 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第三期中期票据，简称 25 长电 MTN003，发行面值总额为人民币 20 亿元，票面利率为 1.89%，期限为 5 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 4：公司于 2025 年 6 月 19 日发行了中国长江电力股份有限公司 2025 年度第四期科技创新债券，简称 25 长电 MTN004（科创债），发行面值总额为人民币 30 亿元，票面利率为 1.65%，期限为 3 年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

注 5：LUZ DEL SUR S.A.A. 于 2025 年 10 月 2 日发行了国际债 LUZDELSURPEN1.38B6.75%N321009，发行面值总额为 13.8 亿索尔，票面利率为 6.75%，期限为 7 年，还本付息方式为每半年付息一次，最后三年每半年等额兑付本金。

(3). 可转换公司债券的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

转股权会计处理及判断依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	768,301,075.78	846,512,126.54
减：未确认融资费用	151,531,993.16	152,931,468.49
租赁付款额现值小计	616,769,082.62	693,580,658.05
减：一年内到期的租赁负债	107,792,280.78	110,685,469.32
合计	508,976,801.84	582,895,188.73

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

□适用 √不适用

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼	65,775,671.39	94,023,084.78
弃置费用	60,050,343.89	41,981,619.97
合计	125,826,015.28	136,004,704.75

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**52、其他非流动负债**☐适用 ☒不适用**53、股本**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	24,468,217,716.00						24,468,217,716.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**55、资本公积**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	62,729,830,397.58		188,275,021.92	62,541,555,375.66
其他资本公积	1,048,350,947.25		41,123,087.90	1,007,227,859.35
合计	63,778,181,344.83		229,398,109.82	63,548,783,235.01

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：股本溢价本年减少主要系同一控制下合并河南巩义抽水蓄能有限公司、江西寻乌抽水蓄能有限公司在投资完成后减少年初调整的资本公积等。

注 2：其他资本公积本年减少系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益以及利润分配以外的因素导致的其他所有者权益变动。

56、库存股

☐适用 ☒不适用

57、其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入其 他综合收益当期 转入损益	减：前期计入其 他综合收益当期 转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公 司	税后归属于少数 股东	
一、不能重分类 进损益的其他综 合收益	2,572,323,004.57	556,091,148.48			152,774,407.29	404,255,714.75	-938,973.56	2,976,578,719.32
其中：重新计量 设定受益计划变 动额								
权益法下不能 转损益的其他综 合收益	247,423,153.34	-53,469,760.75				-53,510,446.19	40,685.44	193,912,707.15
其他权益工具 投资公允价值变 动	2,324,899,851.23	609,560,909.23			152,774,407.29	457,766,160.94	-979,659.00	2,782,666,012.17
企业自身信用 风险公允价值变 动								
二、将重分类进 损益的其他综合 收益	667,905,911.93	-262,174,377.23				-203,026,796.61	-59,147,580.62	464,879,115.32
其中：权益法下 可转损益的其他 综合收益	183,842,199.23	-118,611,191.74				-118,611,191.74		65,231,007.49
其他债权投资 公允价值变动								
金融资产重分 类计入其他综合 收益的金额								
其他债权投资								

信用减值准备								
现金流量套期 储备								
外币财务报表 折算差额	484,063,712.70	-143,563,185.49				-84,415,604.87	-59,147,580.62	399,648,107.83
其他综合收益合 计	3,240,228,916.50	293,916,771.25			152,774,407.29	201,228,918.14	-60,086,554.18	3,441,457,834.64

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

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	82,402,978.14	317,680,669.94	326,633,588.69	73,450,059.39
合计	82,402,978.14	317,680,669.94	326,633,588.69	73,450,059.39

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	14,505,137,548.05			14,505,137,548.05
任意盈余公积	10,462,022,156.76			10,462,022,156.76
其他	1,140,860.78			1,140,860.78
合计	24,968,300,565.59			24,968,300,565.59

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	93,811,579,374.91	86,404,877,655.08
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	93,811,579,374.91	86,404,877,655.08
加：本期归属于母公司所有者的净利润	34,502,809,176.39	32,496,172,808.65
其他		56,426,592.52
减：提取法定盈余公积		
应付普通股股利	23,073,529,306.19	25,202,264,247.48
其他	403,058,015.82	
加：盈余公积弥补亏损		
其他综合收益结转留存收益		56,366,566.14
期末未分配利润	104,837,801,229.29	93,811,579,374.91

注1：根据本公司2024年度股东大会于2025年5月22日审议通过的《公司2024年度利润分配方案》，以总股本24,468,217,716股为基数，每10股派发现金股利7.33元（含税），共计分配现金股利17,935,203,585.83元（含税）。

注2：根据本公司第六届董事会第五十次会议于2025年12月30日审议通过的《公司2025年中期利润分配方案》，以总股本24,468,217,716股为基数，每10股派发现金股利2.10元（含税），共计分配现金股利5,138,325,720.36元（含税）。

注 3: 按照财政部《关于企业分离办社会职能有关财务管理问题的通知》(财企[2005]62) 相关规定, 本年公司向政府移交公路资产时, 核销移交资产账面价值, 并冲减未分配利润 100,328,747.55 元。

注 4: 本年云川公司根据过渡期损益安排, 计提对原股东现金股利 432,470,383.24 元, 其中中国三峡集团有限公司和长江三峡投资管理有限公司合计享有 302,729,268.27 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	85,984,939,755.23	32,948,650,511.17	84,284,868,956.06	34,386,858,597.79
其他业务	257,000,466.97	109,189,523.60	207,001,610.46	141,487,588.88
合计	86,241,940,222.20	33,057,840,034.77	84,491,870,566.52	34,528,346,186.67

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明:

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	531,632,328.26	506,060,343.86
教育费附加	281,249,611.59	270,067,371.71
地方教育附加	187,383,403.58	180,044,914.54
房产税	91,776,668.26	94,123,212.85
印花税	31,832,934.01	36,979,079.31
水资源税	2,115,688,520.64	815,190,284.22

土地使用税	60,378,698.62	56,559,203.71
其他	18,896,012.87	8,988,734.08
合计	3,318,838,177.83	1,968,013,144.28

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	142,800,937.49	102,695,062.52
电力交易中心费用	41,732,308.23	34,225,531.23
折旧及摊销	6,405,618.33	4,757,691.50
其他	43,140,452.35	46,464,244.69
合计	234,079,316.40	188,142,529.94

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	791,112,665.68	763,310,444.21
折旧及摊销	383,878,240.23	331,407,247.11
中介机构费	104,152,678.81	87,973,199.52
物业管理费	86,517,228.57	78,831,542.32
枢纽专用支出	78,700,040.58	86,334,535.97
差旅交通费	19,202,179.78	25,501,719.95
其他费用	153,785,992.73	188,895,435.95
合计	1,617,349,026.38	1,562,254,125.03

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	584,759,012.70	471,644,736.56
项目费用	487,882,140.33	388,924,741.08
折旧及摊销	60,610,387.34	25,979,781.09
其他	33,641,294.35	4,170,019.61
合计	1,166,892,834.72	890,719,278.34

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	9,508,718,717.67	11,327,295,992.21
减：利息收入	148,748,619.61	204,614,382.09
加：汇兑损益	-7,449,317.25	-20,177,609.44
银行手续费及其他	18,852,203.24	28,839,529.60
合计	9,371,372,984.05	11,131,343,530.28

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	14,672,895.86	2,961,367.98
代扣代缴手续费返还	4,618,179.69	3,648,540.19
其他	285,602.05	7,589.23
合计	19,576,677.60	6,617,497.40

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一、政府补助 3、计入当期损益的政府补助。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,616,251,811.46	4,356,080,236.09
处置长期股权投资产生的投资收益	1,698,646.28	431,275,090.11
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	254,275,457.40	387,448,821.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	49,920,663.41	47,425,992.07
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	34,749,576.94	31,152,421.16
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	860,752.04	
其他	786,732.06	4,233,826.51
合计	4,958,543,639.59	5,257,616,386.94

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	1,677,224,276.91	211,841,059.71
合计	1,677,224,276.91	211,841,059.71

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-26,354,836.16	-32,451,428.30
合计	-26,354,836.16	-32,451,428.30

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-9,861,996.68	-14,329,997.43
长期股权投资减值损失	-1,483,337,202.94	
商誉减值损失	-11,526,689.59	
合计	-1,504,725,889.21	-14,329,997.43

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资产处置利得或损失	-456,669.39	-6,982,274.21
合计	-456,669.39	-6,982,274.21

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
违约赔偿收入	26,697,828.18	2,201,963.88	26,697,828.18

非流动资产毁损报废利得		51,767.07	
与企业日常活动无关的政府补助	5,100,000.00		5,100,000.00
其他	603,979.94	2,897,724.41	603,979.94
合计	32,401,808.12	5,151,455.36	32,401,808.12

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠支出	281,855,533.35	180,892,298.85	281,855,533.35
非流动资产毁损报废损失	22,654,957.48	14,232,147.33	22,654,957.48
库区维护支出	573,463,456.50	583,904,272.05	
其他	13,962,750.26	9,108,053.58	11,712,750.26
合计	891,936,697.59	788,136,771.81	316,223,241.09

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	6,377,559,410.25	5,970,154,764.33
递延所得税费用	413,009,860.12	-37,976,459.88
合计	6,790,569,270.37	5,932,178,304.45

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	41,739,840,157.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	10,434,960,039.48
子公司适用不同税率的影响	-2,533,094,591.29
调整以前期间所得税的影响	10,251,429.78
非应税收入的影响	-1,145,096,584.80
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	31,121,936.47
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可	360,387,997.60

抵扣亏损的影响	
其他	-367,960,956.87
所得税费用	6,790,569,270.37

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

77、其他综合收益

☒ 适用 ☐ 不适用

详见附注七、57 其他综合收益相关内容

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款及保证金	393,879,966.40	368,267,162.41
利息收入	148,723,398.28	204,240,562.52
政府补助	10,439,935.37	11,827,933.56
合计	553,043,300.05	584,335,658.49

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	393,121,048.63	389,348,550.96
管理费用	446,568,260.54	404,054,741.80
销售费用	76,134,741.53	85,917,089.65
银行手续费	3,882,431.44	5,976,775.64
研发支出	521,523,434.68	392,450,875.17
捐赠	281,855,533.35	180,565,302.18
合计	1,723,085,450.17	1,458,313,335.40

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐ 适用 ☒ 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资款	2,855,640,000.00	1,493,940,000.00
合计	2,855,640,000.00	1,493,940,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
短期融资券及债券发行手续费	14,827,438.38	8,495,693.03
偿还非金融机构贷款及利息	3,317,893,044.85	4,704,977,896.47
支付租赁款	159,119,519.05	148,414,600.16
同一控制下企业合并	61,464,684.12	117,300,000.00
购买少数股权	121,940,838.61	
合计	3,675,245,525.01	4,979,188,189.66

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		

净利润	34,949,270,887.55	32,930,199,395.19
加：资产减值准备	1,504,725,889.21	14,329,997.43
信用减值损失	26,354,836.16	32,451,428.30
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	19,088,905,635.53	19,421,950,298.68
使用权资产折旧	113,813,589.74	104,378,934.50
无形资产摊销	304,887,159.75	228,583,003.27
长期待摊费用摊销	21,553,073.57	24,901,528.39
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	456,669.39	6,982,274.21
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	22,654,957.48	14,180,380.26
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-1,677,224,276.91	-211,841,059.71
财务费用（收益以“－”号填列）	9,501,269,400.42	11,307,118,382.77
投资损失（收益以“－”号填列）	-4,958,543,639.59	-5,257,616,386.94
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-71,806,168.12	-88,912,466.57
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	513,457,257.38	50,936,006.69
存货的减少（增加以“－”号填列）	-183,309,276.28	-32,372,560.95
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	1,850,813,056.71	-867,027,052.54
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-456,591,116.53	1,975,847,779.35
其他	12,237,634.95	-5,621,598.11
经营活动产生的现金流量净额	60,562,925,570.41	59,648,468,284.22
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
当期新增使用权资产	25,420,500.33	129,230,909.77
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,534,864,386.02	6,525,546,969.61
减：现金的期初余额	6,525,546,969.61	7,869,249,187.73
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,990,682,583.59	-1,343,702,218.12

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,677,083,189.93
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	55,856,212.09
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	

取得子公司支付的现金净额	1,621,226,977.84
其他说明： 无	

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	2,593,470.00
处置子公司收到的现金净额	2,593,470.00

其他说明：
无**(4). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,534,864,386.02	6,525,546,969.61
其中：库存现金	509,113.69	9,263,625.19
可随时用于支付的银行存款	4,533,629,451.74	6,515,802,638.66
可随时用于支付的其他货币资金	725,820.59	480,705.76
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,534,864,386.02	6,525,546,969.61
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
保证金及冻结资金	50,991,682.04	47,177,434.71	无法随时用于支付
合计	50,991,682.04	47,177,434.71	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	1,698,365,888.48
其中：美元	165,275,959.30	7.0288	1,161,691,662.73
欧元	626,707.23	8.2355	5,161,247.39
港币	6,831,601.89	0.9032	6,170,302.83
巴基斯坦卢比	1,243,078,610.82	0.0251	31,201,273.13
索尔	236,442,606.06	2.0899	494,141,402.40
应收账款	-	-	1,457,780,952.40
其中：美元	19,071,346.51	7.0288	134,048,680.35
巴基斯坦卢比	1,821,362,724.49	0.0251	45,716,204.38
索尔	611,520,200.81	2.0899	1,278,016,067.67
其他应收款	-	-	136,906,187.92
其中：美元	8,783,777.68	7.0288	61,739,416.56
巴基斯坦卢比	2,265,000.04	0.0251	56,851.50
索尔	35,939,480.29	2.0899	75,109,919.86
债权投资	-	-	1,139,012,015.88
其中：欧元	138,305,144.30	8.2355	1,139,012,015.88
短期借款	-	-	4,693,531,891.84
其中：美元	412,124,941.28	7.0288	2,896,743,787.27
索尔	859,748,363.35	2.0899	1,796,788,104.57
应付账款	-	-	852,148,349.69
其中：美元	3,821,836.28	7.0288	26,862,922.84
巴基斯坦卢比	89,389,148.21	0.0251	2,243,667.62
索尔	393,818,727.80	2.0899	823,041,759.23
应付股利	-	-	44,378,723.59
其中：索尔	21,234,855.06	2.0899	44,378,723.59
其他应付款	-	-	372,863,715.48
其中：美元	544,522.54	7.0288	3,827,340.03
港币	90,000.01	0.9032	81,288.01
巴基斯坦卢比	489,179,766.93	0.0251	12,278,412.15
索尔	170,666,862.19	2.0899	356,676,675.29
其他流动负债	-	-	247,624,338.58
其中：索尔	118,486,213.97	2.0899	247,624,338.58
长期借款（含一年内到期）	-	-	2,814,839,216.07
其中：美元	32,108,980.06	7.0288	225,687,599.05
欧元	138,926,086.98	8.2355	1,144,125,789.32
索尔	691,433,000.48	2.0899	1,445,025,827.70
应付债券（含一年内到期）	-	-	6,313,295,135.31
其中：美元	182,691,663.03	7.0288	1,284,103,161.11
索尔	2,406,427,089.43	2.0899	5,029,191,974.20

其他说明：

无

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

☒ 适用 ☐ 不适用

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
中国长电国际（香港）有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	美元	业务主要以该货币计量及结算
Grupo de Contratistas Internacionales S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Los Andes Servicios Corporativos S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Tecsur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	索尔	业务主要以该货币计量及结算
MAJES ARCUS S. A. C.	秘鲁阿雷基帕	美元	业务主要以该货币计量及结算
REPARTICION ARCUS S. A. C.	秘鲁阿雷基帕	美元	业务主要以该货币计量及结算
Parque Eolico Tres Hermanas S. A. C.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及结算
Parque Eolico Marcona S. A. C.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及结算
Energía Renovable del Sur S. A.	秘鲁伊卡	美元	业务主要以该货币计量及结算

82、租赁

(1). 作为承租人

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☐ 适用 ☒ 不适用

作为出租人的融资租赁

☐ 适用 ☒ 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表
☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额
☐适用 ☒不适用

(3)．作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

83、数据资源
☐适用 ☒不适用

84、其他
☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示
☐适用 ☒不适用

2、符合资本化条件的研发项目开发支出
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		期末 余额
		内部开发支出	其他	确认为资产	转入当期损益	
开发支出	219,232,717.65	1,306,421,523.25		217,639,906.91	1,166,892,834.72	141,121,499.27
合计	219,232,717.65	1,306,421,523.25		217,639,906.91	1,166,892,834.72	141,121,499.27

重要的资本化研发项目
☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

3、重要的外购在研项目
☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
Energia Renovable del Sur S.A.	2025/12/12	1,808,332,800.00	100.00	现金	2025/12/12	支付全部价款, 注册信息变更	10,514,238.46	4,887,223.40	16,151,592.43

单位：元 币种：人民币

其他说明：

Luz del Sur S.A.A. 与 Acciona Energia Global, S.L. 于 2025 年 6 月 24 日签订《股权转让协议》购买其持有的 Energia Renovable del Sur S.A. 100% 的股权，于 2025 年 12 月 12 日向卖方支付全部对价，同日 Energia Renovable del Sur S.A. 完成工商变更登记，并办理了必要的财产交割手续，故购买日确定为 2025 年 12 月 12 日。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	Energia Renovable del Sur S.A.
--现金	1,808,332,800.00
合并成本合计	1,808,332,800.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,808,332,800.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：美元

项目	Energia Renovable del Sur S.A.	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	790.60	790.60
应收款项	419.80	419.80
其他应收款	265.30	265.30
其他流动资产	2,557.20	2,557.20
固定资产	20,759.80	20,387.98
使用权资产	193.50	193.50
无形资产	787.49	
递延所得税资产	982.50	982.50
负债：		
应付款项	212.30	212.30
其他应付款	233.70	233.70
一年内到期的非流动负债	18.30	18.30
租赁负债	206.20	206.20
预计负债	253.40	253.40
递延所得税负债	232.29	
取得的净资产	25,600.00	24,672.98

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

(6). 其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 同一控制下企业合并

☒ 适用 ☐ 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例(%)	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
河南巩义抽水蓄能有限公司	60.00	合并前后公司均受中国三峡集团控制且该控制并非暂时性	2025 年 3 月 7 日	支付全部价款, 注册信息变更	-	-	-	-
江西寻乌抽水蓄能有限公司	51.00	合并前后公司均受中国三峡集团控制且该控制并非暂时性	2025 年 10 月 13 日	支付全部价款, 注册信息变更	-	-	-	-

其他说明:

巩义抽蓄公司系中国三峡集团所属企业中国三峡建工(集团)有限公司之子公司, 由于合并前后公司及巩义抽蓄公司均受中国三峡集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属于同一控制下的企业合并。

寻乌抽蓄公司系中国三峡集团所属企业中国三峡建工(集团)有限公司之子公司, 由于合并前后公司及寻乌抽蓄公司均受中国三峡集团控制且该控制并非暂时性, 故本合并属于同一控制下的企业合并。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合并成本	河南巩义抽水蓄能有限公司	江西寻乌抽水蓄能有限公司
--现金	25,500,000.00	35,000,000.00
--非现金资产的账面价值		
--发行或承担的债务的账面价值		
--发行的权益性证券的面值		
--或有对价		

或有对价及其变动的说明:

无

其他说明:

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	河南巩义抽水蓄能有限公司		江西寻乌抽水蓄能有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产:	442,312,405.46	323,809,377.89	368,436,561.89	207,889,803.58
货币资金	130,536,776.62	13,712,846.59	1,447,707.52	3,669,979.10
应收款项				

预付款项	65,170.33	65,170.33	3,437,007.30	
其他应收款	6,193.35	7,642.94	525,130.61	
其他流动资产				
固定资产	730,118.65	763,593.50	380,599.73	331,008.85
在建工程	298,846,955.61	296,990,661.78	352,586,208.45	193,923,417.48
使用权资产	553,490.04	717,539.56		
无形资产				
其他非流动资产	11,573,700.86	11,551,923.19	10,059,908.28	9,965,398.15
负债：	268,062,405.46	277,059,377.89	268,435,087.74	107,889,803.58
短期借款	163,217,877.49			
应付款项		8,049,020.92		
应付职工薪酬	747,107.02	981,362.22	484,476.39	386,081.07
应交税费	3,384.03	955,384.54	32,343.98	524,539.90
其他应付款	103,116,972.77	103,128,782.53	2,761,519.63	42,205,973.15
一年内到期的非流动负债	143,504.70	1,153,698.84		48,259.46
其他流动负债	760,413.93		69,946.17	
长期借款		162,644,521.52	223,080,714.64	64,724,950.00
长期应付款			42,006,086.93	
租赁负债	73,145.52	146,607.32		
取得的净资产	174,250,000.00	46,750,000.00	100,001,474.15	100,000,000.00

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

序号	公司名称	级次	变动原因
1	河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	二级	收购资产
2	Peruvian Opportunity Company S.A.C.	四级	注销

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司 名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得 方式
				直接	间接	
长电宜昌能源投资有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	股权投资	100.00	—	投资设立
北京长江聚源投资管理有限公司	北京市	北京市	股权投资	—	85.00	投资设立
三峡金沙江川云水电开发有限公司	四川成都	四川成都	水电开发	100.00	—	企业合并
三峡金沙江云川水电开发有限公司	云南昆明	云南昆明	水电开发	100.00	—	企业合并
三峡电能有限公司	湖北武汉	湖北武汉	配售电	70.00	—	投资设立
三峡电能（湖北）有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	电力销售、技术投资、开发	—	51.00	投资设立
三峡电能（上海）有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
江苏宿迁长电智慧能源有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
三峡电能（天津）有限公司	天津市	天津市	能源管理	—	100.00	投资设立
湖南明升新能源有限公司	湖南耒阳	湖南耒阳	生物质燃气生产和供应、电力供应	—	80.00	企业合并
三峡电能金舟能源（湖北）有限公司	湖北荆州	湖北荆州	热力生产和供应	—	100.00	企业合并
秦皇岛盛通光伏发电有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	电力供应	—	100.00	企业合并
秦皇岛耀盛光伏发电有限公司	河北秦皇岛	河北秦皇岛	电力供应	—	100.00	企业合并
江苏丰储智慧能源有限公司	江苏南通	江苏南通	电力供应	—	100.00	企业合并
长江电力销售有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产和供应业	100.00	—	投资设立
长电投资管理有限责任公司	上海市	上海市	股权投资	100.00	—	投资设立
长电新能有限责任公司	湖北武汉	湖北武汉	电力、热力生产和供应业	100.00	—	投资设立
长电新能（武乡）能源有限公司	山西长治	山西长治	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	99.14	投资设立
五家渠爱康电力开发有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并

新疆利源新辉能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并
磁县品佑光伏电力开发有限公司	河北邯郸	河北邯郸	科学研究和技术服务业	—	100.00	企业合并
禄劝县爱康能源电力有限公司	云南昆明	云南昆明	电力、热力、燃气及水生产和供应业	—	100.00	企业合并
长电云能发电(永仁)有限公司	云南楚雄彝族自治州	云南楚雄彝族自治州	电力、热力生产和供应业	—	51.00	投资设立
长电(张掖)能源发展有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	水力发电	100.00	—	投资设立
奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司	重庆奉节县	重庆奉节县	水力发电	100.00	—	投资设立
长电(休宁)能源发展有限责任公司	安徽黄山	安徽黄山	水力发电	51.00	—	投资设立
长电新能(甘州)能源有限公司	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区	电力、热力生产和供应业	—	100.00	投资设立
三峡云能发电(会泽)有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	电力、热力生产和供应业	—	51.00	企业合并
湖南攸县抽水蓄能有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	水力发电	51.00	—	企业合并
河南巩义抽水蓄能有限公司	河南郑州	河南郑州	水力发电	66.00	—	企业合并
江西寻乌抽水蓄能有限公司	江西赣州	江西赣州	水力发电	51.00	—	企业合并
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	水力发电	80.00	—	收购资产
中国长电国际(香港)有限公司	香港	香港	境外投资	100.00	—	投资设立
中国三峡国际电力运营有限公司	香港	香港	海外电站运营管理	—	80.00	投资设立
长电安第斯投资有限公司	香港	香港	能源投资, 输配电及发电的咨询服务与运营管理	—	70.03	投资设立
安第斯能源投资管理公司	秘鲁利马	秘鲁利马	管理咨询	—	100.00	投资设立
Grupo de Contratistas Internacionales S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	应急维修	—	100.00	企业合并
Los Andes Servicios Corporativos S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	运输服务	—	100.00	企业合并
Tecsur S. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	项目开发与咨询	—	90.21	企业合并
Luz del Sur S. A. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	输配电	—	97.14	企业合并
Inmobiliaria Luz del Sur S. A.	秘鲁利马	秘鲁利马	投资与资产管理	—	100.00	企业合并
Inland Energy S. A. C.	秘鲁利马	秘鲁利马	水力发电	—	100.00	企业合并
Andes Bermuda Ltd.	百慕大	百慕大	持股平台	—	100.00	企业合并
MAJES ARCUS S. A. C.	秘鲁阿雷基帕	秘鲁利马	光伏发电	—	100.00	企业合并

REPARTICION ARCUS S.A.C.	秘鲁阿雷基帕	秘鲁利马	光伏发电	—	100.00	企业合并
Parque Eolico Tres Hermanas S.A.C.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并
Parque Eolico Marcona S.A.C.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并
Energía Renovable del Sur S.A.	秘鲁伊卡	秘鲁利马	风力发电	—	100.00	企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国投电力控股股份有限公司	北京市	北京市	电力、热力生产及供应业	13.05	4.34	权益法
湖北能源集团股份有限公司	武汉市	武汉市	电力、热力生产及供应业	24.23	3.70	权益法
广西桂冠电力股份有限公司	南宁市	南宁市	电力、热力生产和供应业	11.66	1.36	权益法
四川川投能源股份有限公司	成都市	成都市	电力、热力生产和供应业	9.94		权益法
云南华电金沙江中游水电开发有限公司	昆明市	昆明市	电力、热力生产及供应业		23.00	权益法
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	电力、热力生产及供应业	13.98	1.54	权益法
申能股份有限公司	上海市	上海市	电力、热力生产及供应业	9.38	2.21	权益法
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	重庆市	重庆市	电力、热力生产和供应业	15.59	6.40	权益法
三峡资本控股有限责任公司	北京市	北京市	投资与资产管理	10.00		权益法
鼎和财产保险股份有限公司	深圳市	深圳市	保险服务	15.00		权益法
三峡财务有限责任公司	北京市	北京市	金融服务	19.35		权益法

甘肃电投能源发展股份有限公司	兰州市	兰州市	电力、热力生产和供应业	12.54	0.53	权益法
----------------	-----	-----	-------------	-------	------	-----

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
无

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

公司持有国投电力控股股份有限公司 17.39%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有广西桂冠电力股份有限公司 13.02%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有四川川投能源股份有限公司 9.94%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有广州发展集团股份有限公司 15.52%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有申能股份有限公司 11.59%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有三峡资本控股有限责任公司 10.00%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有鼎和财产保险股份有限公司 15.00%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有三峡财务有限责任公司 19.35%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

公司持有甘肃电投能源发展股份有限公司 13.07%的股份，向其派驻 1 名董事，对其有重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	三峡资本控股有限责任公司	鼎和财产保险股份有限公司	三峡财务有限责任公司	云南华电金沙江中游水电开发有限公司	三峡资本控股有限责任公司	鼎和财产保险股份有限公司	三峡财务有限责任公司
流动资产	1,084,770,804.33	17,238,116,384.62	/	43,930,542,297.01	927,781,160.70	18,282,615,590.00	/	49,215,044,555.63
非流动资产	23,320,028,529.91	50,407,864,006.81	/	41,828,277,139.30	22,805,992,396.51	62,630,881,561.91	/	37,499,208,030.73
资产合计	24,404,799,334.24	67,645,980,391.43	23,674,876,546.99	85,758,819,436.31	23,733,773,557.21	80,913,497,151.91	21,972,318,787.45	86,714,252,586.36

流动负债	2,077,485,529.89	15,862,437,421.55	/	71,408,935,325.97	1,360,525,886.88	15,515,289,331.63	/	72,703,013,721.38
非流动负债	12,398,777,813.12	13,017,066,865.07	/	123,156,038.81	12,377,110,360.11	26,280,511,121.53	/	197,777,454.27
负债合计	14,476,263,343.01	28,879,504,286.62	9,269,999,250.20	71,532,091,364.78	13,737,636,246.99	41,795,800,453.16	8,202,211,931.92	72,900,791,175.65
少数股东权益	117,791,564.40				61,386,533.87			
归属于母公司股东权益	9,810,744,426.83	38,766,476,104.81	14,404,877,296.79	14,226,728,071.53	9,934,750,776.35	39,117,696,698.75	13,770,106,855.53	13,813,461,410.71
按持股比例计算的净资产份额	2,256,471,218.17	3,876,647,610.49	2,160,731,594.52	2,752,871,881.84	2,284,992,678.56	3,911,769,669.88	2,065,516,028.33	2,672,904,782.97
调整事项	3,125,212,443.64	-49,031,420.78	976,219,896.81	-8,162,460.86	3,085,772,328.24	-49,031,420.78	976,594,102.08	-8,166,783.55
—商誉	3,128,925,282.61		976,594,102.08		3,128,925,282.61		976,594,102.08	
—内部交易未实现利润								
—其他	-3,712,838.97	-49,031,420.78	-374,205.27	-8,162,460.86	-43,152,954.37	-49,031,420.78		-8,166,783.55
对联营企业权益投资的账面价值	5,381,683,661.81	3,827,616,189.71	3,136,951,491.33	2,744,709,420.98	5,370,765,006.80	3,862,738,249.10	3,042,110,130.41	2,664,737,999.42
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	3,396,733,494.18	612,169,379.36	6,785,924,607.91	1,240,287,569.35	3,830,529,744.15	943,835,503.96	6,993,409,312.85	1,504,484,830.92
净利润	1,290,086,229.09	762,519,696.30	882,877,968.18	836,056,220.23	1,558,957,995.81	940,654,302.95	701,975,912.02	800,498,874.50
终止经营的净利润								
其他综合收益	-21,394,160.00	-88,940,646.51	32,249,262.24	-62,565,065.89	27,323,760.00	293,822,330.08	135,712,256.25	85,642,659.04
综合收益总额	1,268,692,069.09	673,579,049.79	915,127,230.42	773,491,154.34	1,586,281,755.81	1,234,476,633.03	837,688,168.27	886,141,533.54
本年度收到的来自联营企业的股利	322,000,000.00	42,329,443.63	42,053,518.38	69,699,116.80	223,100,000.00	61,465,758.47	73,423,048.50	96,308,853.26

其他说明：
上表仅列示本公司重要的非上市联营企业财务数据，重要的上市联营企业财务数据可参阅相关上市公司发布的年度报告。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		

投资账面价值合计	727,010,551.22	782,538,259.47
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-58,395,416.45	6,982,910.26
--其他综合收益		
--综合收益总额	-58,395,416.45	6,982,910.26
联营企业：		
投资账面价值合计	6,406,400,423.24	7,746,198,054.42
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	26,184,560.91	399,794,217.43
--其他综合收益	-35,846,120.08	-57,568,815.14
--综合收益总额	-9,661,559.17	342,225,402.29

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

□适用 √不适用

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	会计科目	本期发生额	上期发生额
递延收益摊销	其他收益	5,850,220.48	792,120.98
昭通市科学技术局研发投入奖补资金	其他收益		50,000.00
中国船舶集团汾西重工有限责任公司 船用电池动力系统工程化应用研究项	其他收益		1,700,000.00

目款			
武汉市江汉区科学技术和经济信息化局技术交易补贴	其他收益		6,511.00
舟山市普陀区清洁能源产业发展专项资金	其他收益		112,736.00
天津电能收津南区政府能源托管项目节能降碳专项资金补助	其他收益		30,000.00
秸秆综合利用补贴	其他收益		80,000.00
统计局进规奖励补贴	其他收益		120,000.00
高新技术企业奖励补贴	其他收益		60,000.00
经济和信息化局高质量发展奖	其他收益		10,000.00
库坝系统自然灾害损害快速诊断与防控关键技术装备	其他收益	412,630.27	
水电站拦污栅流固耦合作用下的振动机理研究	其他收益	2,370.67	
湖北省自然科学基金计划联合基金项目	其他收益	149,929.43	
可再生能源制氢厂电-氢生产域刻画方法与市场交易策略研究	其他收益	52,408.57	
智能大坝透彻感知体系构建及改造关键技术与设备	其他收益	5,199.96	
库坝系统自然灾害损害快速诊断与防控关键技术装备	其他收益	732,619.18	
国家重点研发项目水下检测机器人课题5：现地支持集成系统研制与水下机器人系统应用验证	其他收益	380,446.92	
大型水轮发电机组关键螺纹紧固件表面耐腐蚀抗咬死涂层研究	其他收益	9,297.68	
基于中华鲟和四大家鱼自然繁殖需求的三峡水库生态调度机制研究	其他收益	50,000.00	
空间离散尺度对流域水文模型的影响机制及其优化策略研究	其他收益	3,960.40	
基于深度学习的风力发电超短期功率预测研究	其他收益	20,000.00	
基于深度学习的风力发电超短期功率预测研究	其他收益	23,413.20	
长江黄河源区冰冻圈要素重构与变化	其他收益	45,791.09	

分析之专题 1 长江黄河源区冰冻圈调查			
流域梯级水电数据-模型-业务耦合机制及其系统集成方法研究	其他收益	60,000.00	
三峡-葛洲坝多尺度水位预测及调控机理研究	其他收益	2,250.68	
流域拓扑结构与水文调度模型耦合机制研究	其他收益	12,000.00	
基于多源卫星遥感的三峡库区支流水华演变规律研究	其他收益	8,138.28	
流域性水风光多能互补一体化关键技术研究	其他收益	1,172,673.35	
多阻断流域梯级水库中长期预报调度耦合机制研究	其他收益	45,980.86	
金沙江下游梯级水库群数字孪生系统构建关键技术研究与应用	其他收益	22,088.83	
降雨径流关系相似性判别与模型结构适配研究	其他收益	93,222.62	
水文子过程模型结构组件化与不确定性研究	其他收益	45,582.57	
跨流域/省区水风光储协同调度与交易关键技术	其他收益	3,660.47	
大比降窄深河谷水沙输移规律及电站防排沙关键技术	其他收益	9,060.35	
中国长江航运集团有限公司 2030 型船专项资金	其他收益	3,900,000.00	
武汉市江汉区发展和改革局 2023 年度小进规入库奖励	其他收益	100,000.00	
武汉市江汉区商务局现代服务业专项资金	其他收益	926,300.00	
中共成都高新技术产业开发区工作委员会社会工作部 25 年 3 批次招工成本补贴	其他收益	16,000.00	
云南税务局贫困人口增值税退税	其他收益	83,700.00	
云南税务局自主就业退役士兵增值税退税	其他收益	13,950.00	
昭通市 2025 年度省级研发经费投入奖	其他收益	420,000.00	

补资金			
四川省经济和信息化厅工业企业生产增长激励奖金	营业外收入	5,000,000.00	
宁南县经济信息化和科学技术局企业增产激励奖金	营业外收入	100,000.00	
稳岗补贴	冲减成本费用	953,679.58	520,587.85

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收款项及应付款项等。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、债权投资等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

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

截至 2025 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

单位：元 币种：人民币

项目	账面余额	减值准备
应收账款	7,365,132,398.65	113,284,859.42
其他应收款	219,558,701.16	17,861,411.29
债权投资	1,139,012,015.88	
合计	8,723,703,115.69	131,146,270.71

本公司的主要客户为国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。公司持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

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

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额					
	账面净值	账面原值	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
短期借款	15,181,107,941.81	15,181,107,941.81	15,181,107,941.81			
应付账款	1,468,707,269.07	1,468,707,269.07	1,468,707,269.07			
其他应付款	20,707,508,552.36	20,707,508,552.36	20,707,508,552.36			
应付股利	5,210,727,780.39	5,210,727,780.39	5,210,727,780.39			
长期借款	172,310,624,303.31	172,310,624,303.31		68,075,206,246.78	87,905,540,000.00	16,329,878,056.53
应付债券	29,780,996,027.99	29,780,996,027.99		7,334,576,110.37	7,082,805,531.78	15,363,614,385.84
其他流动负债	2,766,855,488.65	2,766,855,488.65	2,766,855,488.65			
一年内到期的非流动负债	70,204,456,814.10	70,204,456,814.10	70,204,456,814.10			
金融负债小计	317,630,984,177.68	317,630,984,177.68	115,539,363,846.38	75,409,782,357.15	94,988,345,531.78	31,693,492,442.37

（三）市场风险

1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为港币、美元、索尔和欧元等）依然存在汇率风险。本公司负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

（1）截至2025年12月31日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额					
	美元项目	港币项目	欧元项目	卢比项目	索尔项目	合计
外币金融资产：						
货币资金	1,161,691,662.73	6,170,302.83	5,161,247.39	31,201,273.13	494,141,402.40	1,698,365,888.48
应收账款	134,048,680.35			45,716,204.38	1,278,016,067.67	1,457,780,952.40

其他应收款	61,739,416.56			56,851.50	75,109,919.86	136,906,187.92
债权投资			1,139,012,015.88			1,139,012,015.88
长期股权投资			178,234,184.75			178,234,184.75
其他权益工具投资		4,507,650,972.74				4,507,650,972.74
其他非流动金融资产		445,312,424.42				445,312,424.42
小计	1,357,479,759.64	4,959,133,699.99	1,322,407,448.02	76,974,329.01	1,847,267,389.93	9,563,262,626.59
外币金融负债：						
短期借款	2,896,743,787.27				1,796,788,104.57	4,693,531,891.84
应付股利					44,378,723.59	44,378,723.59
应付账款	26,862,922.84			2,243,667.62	823,041,759.23	852,148,349.69
其他应付款	3,827,340.03	81,288.01		12,278,412.15	356,676,675.29	372,863,715.48
其他流动负债					247,624,338.58	247,624,338.58
长期借款	225,687,599.05		1,144,125,789.32		1,445,025,827.70	2,814,839,216.07
应付债券	1,284,103,161.11				5,029,191,974.20	6,313,295,135.31
小计	4,437,224,810.30	81,288.01	1,144,125,789.32	14,522,079.77	9,742,727,403.16	15,338,681,370.56

（2）敏感性分析：

截至 2025 年 12 月 31 日，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 6,780.03 万元。

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款、应付债券等。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

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

（1）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司长期带息债务主要是长期借款和应付债券。其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，长期借款浮动利率合同的金额共计 2,341.59 亿元，详见本附注七、45。

（2）敏感性分析：截至 2025 年 12 月 31 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 97,138.63 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款、应付债券等长期带息浮动利率合同。

3. 价格风险

价格风险指汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险，主要源于商品价格、股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。本公司主要投资于证券交易所上市的股票、基金等，所面临的最大市场价格风险由所持有的金融工具的公允价值决定。

公司对金融资产的价格进行日常跟踪管理，根据市场环境的变化，及时采取管理举措。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值 计量	第二层次 公允价值 计量	第三层次公允 价值计量	合计
一、持续的公允价值计 量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变 动计入当期损益的金融 资产				
（1）其他权益工具投资	4,507,650,972.74		16,452,843.24	4,524,103,815.98
（2）其他非流动金融资 产	3,288,159,400.78			3,288,159,400.78
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量 且其变动计入当期损益 的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转 让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的 资产总额	7,795,810,373.52		16,452,843.24	7,812,263,216.76
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变 动计入当期损益的金融 负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计 量且变动计入当期损益 的金融负债				
持续以公允价值计量的 负债总额				
二、非持续的公允价值				

计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

本公司按公允价值三个层次列示了以公允价值计量的金融资产工具于 2025 年 12 月 31 日的账面价值。公允价值整体归类于三个层次时，依据的是公允价值计量时使用的各重要输入值所属三个层次中的最低层次。三个层次的定义如下：

第 1 层次：是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第 2 层次：是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第二层次输入值包括：1) 活跃市场中类似资产或负债的报价；2) 非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；3) 除报价以外的其他可观察输入值，包括在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线、隐含波动率和信用利差等；4) 市场验证的输入值等；

第 3 层次：是相关资产或负债的不可观察输入值。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

公司采用持续第 1 层次公允价值计量的权益工具投资为公司持有的 A 股及 H 股股票，市价确定依据为期末最后一个交易日收盘价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐ 适用 ☒ 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司采用持续第三层次公允价值计量项目为非上市权益工具投资，非上市权益工具投资的公允价值按照其净资产进行估值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐ 适用 ☒ 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司上述持续的公允价值计量项目在本年度未发生各层次之间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐ 适用 ☒ 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒ 适用 ☐ 不适用

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、债权投资、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国长江三峡集团有限公司	武汉市	大型水电开发与运营	21,323,223.15	43.47	43.47

本企业的母公司情况的说明

(1) 控股股东的注册资本及其变化

控股股东	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
中国长江三峡集团有限公司	21,150,000.00	173,223.15		21,323,223.15

(2) 控股股东的所持股份或权益及其变化

控股股东	持股金额		持股比例(%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
中国长江三峡集团有限公司	1,063,601.36	1,145,316.10	43.47	46.81

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

本公司的子公司情况详见本附注“十、1. 在子公司中的权益”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

☒适用 ☐不适用

本公司重要的合营或联营企业详见附注十、3.（1）重要的合营企业或联营企业。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
长峡电能（广东）有限公司	合营企业
长江智慧分布式能源有限公司	合营企业
三峡高科信息技术有限责任公司	联营企业
三峡基地发展有限公司	联营企业
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	联营企业
郑州水工机械有限公司	联营企业
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	联营企业
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	联营企业
三峡智控科技有限公司	联营企业
重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
三峡资本控股有限责任公司	联营企业
三峡财务有限责任公司	联营企业
云峡电能（云南）有限公司	联营企业
湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司	联营企业
长峡智慧能源（江苏）有限公司	联营企业
长峡电能（安徽）有限公司	联营企业
三峡四川综合能源有限公司	联营企业
湖北新能源创业投资基金有限公司	联营企业

其他说明：

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
长江三峡（成都）电子商务有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡投资管理有限公司	同受控股股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡生态环境有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡智能工程有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡物资招标管理有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡实业有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡生态园林有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡旅游发展有限责任公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡水务（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
北京融能产权经纪有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际招标有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡出版传媒有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司	同受控股股东控制的企业
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	同受控股股东控制的企业
中国三峡建工（集团）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡日新（湖北）建设有限公司	同受控股股东控制的企业

北京融能企业管理有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡资产管理有限公司	同受控股股东控制的企业
中国华水水电开发有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源乌兰察布有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡融资租赁有限公司	同受控股股东控制的企业
卡洛特电力有限责任公司	同受控股股东控制的企业
中国三峡国际股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡（上海）工程检测有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡水运新通道（湖北）有限公司	同受控股股东控制的企业
湖北三峡生态环境有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能巧家发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巧家新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云投发电（姚安）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（宁蒗）有限公司	同受控股股东控制的企业
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（元谋）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（富民）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（永善）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡云投发电（大姚）有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡云能发电（禄劝）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡川能（会理）新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
浙江天台抽水蓄能有限公司	同受控股股东控制的企业
金湖国润新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团云南能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
石首市晶鸿光伏发电有限公司	同受控股股东控制的企业
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	同受控股股东控制的企业
三峡财务（香港）有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡智慧水务科技有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡上海能源投资开发有限公司	同受控股股东控制的企业
长江生态环保集团有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡国际能源投资集团有限公司	同受控股股东控制的企业
长江三峡集团传媒（宜昌）有限公司	同受控股股东控制的企业
湖北能源集团股份有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡惠宁有限公司	同受控股股东控制的企业
云南弥勒石洞山发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源云南姚安发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源云南师宗发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源施甸发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源元谋发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源宾川发电有限公司	同受控股股东控制的企业
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源华坪发电有限公司	同受控股股东控制的企业
丽江隆基清洁能源有限公司	同受控股股东控制的企业
会泽协合风力发电有限公司	同受控股股东控制的企业
马龙协合风力发电有限公司	同受控股股东控制的企业

三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源永胜县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源永德县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源峨山县有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡新能源（云县）有限公司	同受控股股东控制的企业
重庆长江小南海水电站开发有限公司	同受控股股东控制的企业
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡集团四川能源投资有限公司	同受控股股东控制的企业
三峡绿色发展有限公司	同受控股股东控制的企业
重庆长电联合能源有限责任公司	联营企业之子公司
云南云峡电力服务有限公司	联营企业之子公司
江苏成创新能源科技有限公司	联营企业之子公司
江苏迅冠建筑工程有限公司	联营企业之子公司
湖北铭盛新能工程有限公司	联营企业之子公司
凤庆县爱康电力有限公司	联营企业之子公司
长峡电力工程(安徽)有限公司	联营企业之子公司
无棣爱康电力开发有限公司	联营企业之子公司
安能（屈家岭）生物质发电有限公司	联营企业之子公司
武汉小充科技有限公司	受联营企业控制的公司
重庆长电渝电力工程有限公司	受联营企业控制的公司
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	集团范围内联营企业
长江勘测规划设计研究有限责任公司	集团范围内联营企业
北京中水科水电科技开发有限公司	集团范围内联营企业
能事达电气股份有限公司	集团范围内联营企业
重庆三峡融资担保集团股份有限公司	集团范围内联营企业

其他说明：

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

关联方	关联交易内容	单位：万元 币种：人民币	
		本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	委托管理、接受劳务	17,342.92	15,903.70
合营或联营企业			
三峡财务有限责任公司	保函手续费、代理手续费	503.44	779.55
三峡高科信息技术有限责任公司	委托管理、设备采购、接受劳务	4,109.87	4,181.95
三峡基地发展有限公司	物业管理、委托管理、维修等	33,099.16	34,964.50
三峡智控科技有限公司	工程建设	903.35	1,125.81
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	接受劳务	3,281.77	1,965.73

郑州水工机械有限公司	工程劳务、建设安装	1,498.56	1,094.33
湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司	咨询费	193.57	244.02
长峡电能（广东）有限公司	接受劳务	470.85	1,765.91
云峡电能（云南）有限公司	接受劳务	634.71	273.87
长峡智慧能源（江苏）有限公司	接受劳务	64.93	283.02
同受控股股东控制的企业			
长江三峡（成都）电子商务有限公司	购买商品	19,073.45	11,429.19
长江三峡投资管理有限公司	物业管理	2.35	8.07
上海勘测设计研究院有限公司	接受劳务、规划设计、咨询费	9,301.78	8,160.18
三峡生态环境有限公司	委托管理、设备设施维修	18,339.27	16,274.20
三峡智能工程有限公司	技术服务	112.16	
三峡物资招标管理有限公司	接受劳务、物资采保、仓储管理费等	15,539.20	32,787.02
长江三峡实业有限公司	委托管理、物业管理等	47,678.34	48,366.12
长江三峡生态园林有限公司	物业管理、绿化维护	2,713.89	2,230.94
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、交通费等	8,859.12	8,244.16
长江三峡水务（宜昌）有限公司	水费、接受劳务	1,094.25	1,007.63
北京融能产权经纪有限公司	资产交易服务费、接受劳务	231.39	445.58
三峡国际招标有限责任公司	投标代理、委托管理	140.25	150.38
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	咨询费	696.43	844.80
宜昌大三峡国际旅行社有限公司	接受劳务	1,492.26	1,407.79
长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	宣传费	54.53	41.32
中国三峡出版传媒有限公司	接受劳务、宣传费	480.41	318.96
长江三峡技术经济发展有限公司	委托管理、修理、工程劳务等	7,224.74	8,714.06
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	委托管理	3,799.73	1,203.66
中国三峡建工（集团）有限公司	委托管理	30,712.21	27,153.00

三峡日新（湖北）建设有限公司	接受劳务		135.37
三峡资产管理有限公司	委托管理服务		165.87
中国华水水电开发有限公司	购买商品	1,475.86	5,103.30
三峡新能源乌兰察布有限公司	接受劳务		0.58
三峡融资租赁有限公司	资产采购		97.32
重庆长江小南海水电站开发有限公司	接受劳务	270.11	
秦皇岛新能企业管理服务有限公司	委托管理服务	281.53	
三峡绿色发展有限公司	购买商品	109.55	
三峡智慧水务科技有限公司	购买商品	860.26	
联营企业之子公司			
云南云峡电力服务有限公司	接受劳务、技术咨询	1,047.41	204.01
江苏成创新能源科技有限公司	委托管理服务	1,225.51	1,818.73
江苏迅冠建筑工程有限公司	工程建设	43.82	
湖北铭盛新能工程有限公司	工程劳务、建设安装	1,078.40	176.73
受联营企业控制的公司			
重庆长电渝电力工程有限公司	工程劳务	9,762.63	9,909.99
集团范围内联营企业			
长江勘测规划设计研究有限责任公司	工程劳务、规划设计、建设安装	35,447.90	7,469.34
北京中水科水电科技开发有限公司	工程劳务、改造升级	5,936.06	5,248.39
能事达电气股份有限公司	接受劳务、技术咨询	3,978.82	4,009.60
重庆三峡融资担保集团股份有限公司	保函手续费		14.36
合计		291,166.75	265,723.04

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及最终控制方			
中国长江三峡集团有限公司	商品销售、技术服务、电费	6,795.73	7,160.99
合营或联营企业			
云峡电能（云南）有限公司	电费	88.50	1.59
三峡基地发展有限公司	电费	3.44	17.64

三峡高科信息技术有限责任公司	电费	1.24	1.07
长峡电能（广东）有限公司	电费	0.12	23.04
长峡数字能源科技（湖北）有限公司	电费	126.65	97.20
长峡电能（安徽）有限公司	委托代理服务费		0.94
三峡四川综合能源有限公司	技术咨询服务费		1.89
同受控股股东控制的企业			
卡洛特电力有限责任公司	技术咨询、运营维护	10,158.93	9,951.58
中国三峡国际股份有限公司	技术服务	1,160.12	1,713.77
长江三峡实业有限公司	电费	102.24	117.10
长江三峡水务（宜昌）有限公司	电费	196.68	203.25
中国三峡出版传媒有限公司	电费	2.21	1.92
三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	电费	2,026.34	2,915.36
中国三峡建工（集团）有限公司	电费	11.75	6.22
三峡生态环境有限公司	电费	16.10	0.27
中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	电费	522.58	362.89
长江三峡旅游发展有限责任公司	电费	661.77	582.85
三峡（上海）工程检测有限公司	电费	0.53	
三峡水运新通道（湖北）有限公司	电费	6.59	
湖北三峡生态环境有限公司	电费	0.12	
长江三峡生态园林有限公司	电费、技术服务	12.91	9.51
三峡国际招标有限责任公司	服务费收入	0.05	0.05
长江三峡技术经济发展有限公司	商品销售	10.79	12.70
三峡智能工程有限公司	商品销售	0.67	
三峡物资招标管理有限公司	商品销售、技术服务等	28.09	28.36
三峡云能巧家发电有限公司	委托代理服务费	575.31	1,157.02
三峡巧家新能源有限公司	委托代理服务费	1,940.06	2,350.75
三峡云投发电（姚安）有限公司	委托代理服务费	1,142.97	2,044.10
三峡云能发电（宁蒗）有限公司	委托代理服务费		0.47
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	受托管理收入	8,856.33	7,959.38
三峡云能发电（元谋）有限公司	受托管理收入	1,388.98	952.57
三峡云能发电（富民）有限公司	受托管理收入	611.50	1,080.47
三峡云能发电（永善）有限公司	受托管理收入	517.16	1,047.53
三峡云投发电（大姚）有限责任公司	受托管理收入	956.73	1,292.74
三峡云能发电（禄劝）有限公司	受托管理收入	335.26	669.07
三峡川能（会理）新能源有限公司	受托管理收入	1,494.34	217.56

浙江天台抽水蓄能有限公司	受托管理收入	1,886.79	754.72
金湖国润新能源有限公司	受托管理收入	21.58	43.17
三峡集团云南能源投资有限公司	受托管理收入		92.09
石首市晶鸿光伏发电有限公司	受托管理收入		1.39
湖北能源集团枣阳新能源有限公司	提供服务		1.96
三峡巴基斯坦第一风电有限公司	运维服务、商品销售	129.96	558.38
三峡巴基斯坦第二风电有限公司	运维服务、商品销售	105.32	533.39
三峡巴基斯坦第三风电有限公司	运维服务、商品销售	93.66	533.39
联营企业之子公司			
凤庆县爱康电力有限公司	受托管理收入	207.55	207.55
长峡电力工程(安徽)有限公司	技术咨询		187.26
无棣爱康电力开发有限公司	受托管理收入		18.02
受联营企业控制的公司			
武汉小充科技有限公司	技术服务	115.31	139.82
集团范围内联营企业			
北京中水科水电科技开发有限公司	电力产品销售	5.17	0.29
长江勘测规划设计研究有限责任公司	电力产品销售	0.85	3.32
能事达电气股份有限公司	技术服务	12.26	
合计		42,331.24	45,056.60

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

☒适用 ☐不适用

单位: 万元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

长江三峡实业有限公司	房屋	1,617.68	1,517.42
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	280.23	471.74
三峡物资招标管理有限公司	房屋	44.89	37.68
中国长江三峡集团有限公司	房屋		55.21
云南弥勒石洞山发电有限公司	房屋	23.81	23.81
三峡新能源云南姚安发电有限公司	房屋	17.87	17.87
三峡新能源云南师宗发电有限公司	房屋	48.43	48.43
三峡新能源施甸发电有限公司	房屋	5.91	5.91
三峡新能源元谋发电有限公司	房屋	2.46	2.46
三峡新能源宾川发电有限公司	房屋	16.00	16.00
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	房屋	3.77	3.77
三峡新能源华坪发电有限公司	房屋	3.69	3.69
丽江隆基清洁能源有限公司	房屋	9.08	9.08
会泽协合风力发电有限公司	房屋	9.84	9.84
马龙协合风力发电有限公司	房屋	5.84	5.84
三峡新能源发电（弥勒）有限责任公司	房屋	67.68	67.68
三峡新能源永胜县有限公司	房屋	41.84	41.84
三峡新能源永德县有限公司	房屋	21.37	21.37
三峡新能源峨山县有限公司	房屋	61.53	61.53
三峡新能源（云县）有限公司	房屋	12.31	12.31
三峡基地发展有限公司	房屋	38.06	
三峡集团云南能源投资有限公司	房屋	351.36	299.27
云峡电能（云南）有限公司	房屋	74.10	74.10
中国三峡建工（集团）有限公司	房屋	8.67	
三峡集团四川能源投资有限公司	房屋	18.12	
合计		2,784.54	2,806.85

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	定价政策	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国长江三峡集团有限公司	土地	协议定价	5,593.00	5,593.00
合计			5,593.00	5,593.00

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

□适用 √不适用

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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

中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2003/8/1	2034/2/1	否
合计	300,000.00			

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注：根据中国三峡集团于 2009 年 6 月 30 日出具的《担保函》，及其与公司于 2009 年 8 月签订的《担保协议》，中国三峡集团将为总计金额为 160 亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，中国三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。

截至 2025 年 12 月 31 日，公司已偿还到期的三峡债 130 亿元，期末担保余额为 30 亿元。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
三峡惠宁有限公司	25,755.20	2024/11/1	2025/6/10	
三峡惠宁有限公司	113,649.90	2024/11/1	2027/11/1	
三峡财务(香港)有限公司	135,642.90	2024/11/1	2025/10/31	
三峡财务(香港)有限公司	149,921.10	2024/6/26	2025/6/26	
三峡财务(香港)有限公司	147,604.80	2025/6/25	2026/6/25	
三峡财务(香港)有限公司	133,547.20	2025/10/30	2026/10/30	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2025/3/13	2025/3/28	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/2/18	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/5/20	2025/5/30	
三峡财务有限责任公司	70,000.00	2025/1/13	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	70,000.00	2025/4/15	2025/4/30	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/6/12	2025/7/31	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2024/12/12	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2025/7/11	2025/7/31	
三峡财务有限责任公司	45,000.00	2025/8/13	2025/8/29	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2025/9/11	2025/9/30	
三峡财务有限责任公司	150,000.00	2025/10/23	2025/10/31	
三峡财务有限责任公司	35,000.00	2025/11/13	2025/11/28	
三峡财务有限责任公司	45,000.00	2025/12/11	2025/12/30	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/12/5	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	24,900.00	2025/12/5	2028/7/24	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2025/12/11	2028/7/24	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2025/12/21	2028/7/24	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2025/6/21	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2026/6/21	
三峡财务有限责任公司	50.00	2024/7/12	2026/12/21	
三峡财务有限责任公司	6,200.00	2024/7/12	2027/7/9	

三峡财务有限责任公司	1,000.00	2024/8/2	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	142.00	2024/8/14	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,520.00	2024/9/10	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,400.00	2024/9/26	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	21,350.00	2024/11/15	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	200.00	2024/12/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	6,350.00	2024/12/23	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	800.00	2025/1/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	400.00	2025/1/20	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,200.00	2025/2/20	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,500.00	2025/4/29	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,700.00	2025/6/13	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	600.00	2025/6/26	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/7/25	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	7,400.00	2025/8/7	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	500.00	2025/8/18	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	200.00	2025/9/3	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	300.00	2025/9/28	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	400.00	2025/11/5	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	700.00	2025/11/27	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	2,300.00	2025/12/9	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,500.00	2025/12/30	2027/7/9	
三峡财务有限责任公司	1,270.01	2024/12/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	889.64	2025/1/21	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	133.39	2025/2/27	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	748.59	2025/3/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	241.17	2025/4/24	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	378.84	2025/5/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,495.70	2025/6/25	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,614.68	2025/7/28	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	7,270.45	2025/8/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	6,110.08	2025/9/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	816.24	2025/10/15	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	4,777.09	2025/10/29	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	320.15	2025/11/18	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	6,012.95	2025/11/26	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	1,584.78	2025/12/11	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	3,982.06	2025/12/16	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	19,312.81	2025/12/24	2054/9/24	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2021/1/28	2025/3/28	
三峡财务有限责任公司	50,000.00	2021/2/3	2025/3/28	
三峡财务有限责任公司	120,000.00	2021/2/5	2025/11/28	
三峡财务有限责任公司	70,000.00	2021/2/24	2025/6/30	
三峡财务有限责任公司	70,000.00	2021/2/24	2025/11/28	
三峡财务有限责任公司	60,000.00	2021/2/24	2025/12/31	
三峡财务有限责任公司	270,000.00	2021/3/18	2025/6/30	
三峡财务有限责任公司	130,000.00	2021/3/26	2025/5/30	
三峡财务有限责任公司	160,000.00	2021/3/26	2025/8/29	
三峡财务有限责任公司	20,000.00	2021/3/26	2025/11/28	

三峡财务有限责任公司	90,000.00	2022/11/29	2025/12/31	
三峡财务有限责任公司	110,000.00	2022/11/29	2027/11/29	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2022/12/19	2027/11/29	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/5/27	2025/6/21	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/5/27	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	69,730.00	2024/5/27	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/6/18	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2024/6/26	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/9/4	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	90,000.00	2024/12/30	2027/5/20	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/6/20	2025/6/21	
三峡财务有限责任公司	100.00	2024/6/20	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	89,700.00	2024/6/20	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/7/12	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2024/7/26	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	90,000.00	2024/10/22	2027/6/17	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/5/20	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	122,900.00	2025/5/20	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	7,000.00	2025/5/28	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	42,000.00	2025/6/12	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2025/6/23	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	65,000.00	2025/9/11	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/11/13	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/12/11	2028/5/14	
三峡财务有限责任公司	100.00	2025/6/9	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	209,900.00	2025/6/9	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2025/6/12	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	80,000.00	2025/9/19	2028/6/4	
三峡财务有限责任公司	20,000.00	2024/12/12	2025/1/27	
三峡财务有限责任公司	25,000.00	2024/12/17	2025/1/27	
三峡财务有限责任公司	5,000.00	2024/12/24	2025/1/27	
三峡财务有限责任公司	15,000.00	2025/1/13	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	12,000.00	2025/1/15	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	3,000.00	2025/1/22	2025/2/28	
三峡财务有限责任公司	25,000.00	2025/3/13	2025/9/30	
三峡财务有限责任公司	20,000.00	2025/1/13	2025/1/27	
三峡财务有限责任公司	60,000.00	2025/7/14	2025/7/31	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2025/8/14	2025/8/29	
三峡财务有限责任公司	120,000.00	2025/10/23	2025/10/31	
三峡财务有限责任公司	10,000.00	2025/12/11	2025/12/31	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2021/7/15	2025/4/30	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2021/7/15	2025/5/30	
三峡财务有限责任公司	300,000.00	2025/1/2	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/3/14	2025/3/31	
三峡财务有限责任公司	40,000.00	2025/4/17	2025/4/30	
三峡财务有限责任公司	500.00	2024/4/8	2025/6/21	
三峡财务有限责任公司	500.00	2024/4/8	2025/12/21	
三峡财务有限责任公司	98,000.00	2024/4/8	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	100,000.00	2024/5/8	2027/4/7	

三峡财务有限责任公司	80,000.00	2024/12/13	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	200,000.00	2025/4/11	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	120,000.00	2025/5/15	2027/4/7	
三峡财务有限责任公司	30,000.00	2025/12/30	2026/6/30	
中国长江三峡集团有限公司	120,000.00	2024/4/12	2025/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	730,000.00	2024/4/12	2025/4/10	
中国长江三峡集团有限公司	1,200,000.00	2024/4/12	2025/4/10	
中国长江三峡集团有限公司	1,200,000.00	2024/4/12	2025/4/10	
中国长江三峡集团有限公司	1,100,000.00	2024/4/12	2025/4/10	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2024/7/15	2025/6/26	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/6/26	2026/6/9	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2023/7/18	2026/1/12	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2023/7/18	2026/1/12	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2023/7/21	2026/1/12	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2023/7/21	2025/4/30	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2023/7/21	2026/1/12	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2024/7/18	2027/6/26	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2025/4/10	2025/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2025/4/10	2025/11/28	
中国长江三峡集团有限公司	500,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	1,000,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	1,200,000.00	2025/4/10	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2025/9/15	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2025/9/26	2028/3/31	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2024/8/30	2025/6/30	
中国长江三峡集团有限公司	40,000.00	2020/1/16	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	40,120.00	2020/3/5	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2020/3/18	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2020/3/26	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2020/4/1	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2020/4/17	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	340,000.00	2020/5/28	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2020/7/17	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2020/8/13	2025/1/16	
中国长江三峡集团有限公司	260,000.00	2020/9/24	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2020/12/14	2025/2/28	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2020/10/30	2025/7/31	
中国长江三峡集团有限公司	160,000.00	2020/10/30	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	215,000.00	2020/11/23	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	25,000.00	2020/12/7	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2021/12/20	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2022/1/19	2025/4/30	
中国长江三峡集团有限公司	10,000.00	2022/1/19	2025/8/20	
中国长江三峡集团有限公司	40,000.00	2024/3/20	2025/2/28	
中国长江三峡集团有限公司	700,000.00	2021/1/29	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	310,000.00	2021/3/29	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	350,000.00	2021/4/9	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	30,000.00	2021/6/25	2025/10/31	

中国长江三峡集团有限公司	20,000.00	2021/6/25	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	150,000.00	2021/7/27	2025/9/30	
中国长江三峡集团有限公司	250,000.00	2021/8/3	2025/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2021/8/27	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2021/9/16	2026/1/29	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2022/9/21	2025/9/30	
中国长江三峡集团有限公司	600,000.00	2022/3/18	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	150,000.00	2022/8/26	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	250,000.00	2022/9/21	2027/3/18	
中国长江三峡集团有限公司	460,000.00	2022/9/21	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2022/12/6	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2022/12/20	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2023/1/16	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2023/2/28	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	350,000.00	2023/3/3	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	250,000.00	2023/3/20	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	240,000.00	2023/4/13	2027/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	480,000.00	2023/5/29	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	90,000.00	2023/6/9	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2023/7/24	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2023/11/14	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	300,000.00	2023/12/1	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	60,000.00	2024/3/20	2028/5/29	
中国长江三峡集团有限公司	230,000.00	2024/5/24	2025/5/14	
中国长江三峡集团有限公司	260,000.00	2024/7/4	2025/5/14	
中国长江三峡集团有限公司	400,000.00	2024/9/20	2025/5/14	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2025/3/21	2025/5/14	
中国长江三峡集团有限公司	150,000.00	2024/12/20	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	990,000.00	2025/1/16	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	260,000.00	2025/3/21	2027/10/31	
中国长江三峡集团有限公司	940,000.00	2025/5/14	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	100,000.00	2025/6/20	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	460,000.00	2025/8/20	2028/4/24	
中国长江三峡集团有限公司	410,000.00	2025/8/20	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2025/9/19	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	160,000.00	2025/12/18	2030/8/4	
中国长江三峡集团有限公司	36,200.00	2018/5/4	2025/3/21	
中国长江三峡集团有限公司	75,000.00	2018/5/21	2025/3/21	
中国长江三峡集团有限公司	45,000.00	2018/5/21	2025/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	570,000.00	2018/5/21	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	140,000.00	2018/12/20	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	330,000.00	2019/7/2	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	50,000.00	2020/12/17	2025/3/21	
中国长江三峡集团有限公司	170,000.00	2019/7/2	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	80,000.00	2020/1/16	2025/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	200,000.00	2020/1/16	2032/9/21	
中国长江三峡集团有限公司	249,700.00	2020/12/30	2026/8/30	
中国长江三峡集团有限公司	28,500.00	2021/11/19	2025/3/21	
中国长江三峡集团有限公司	38,000.00	2021/11/19	2025/9/21	

中国长江三峡集团有限公司	38,000.00	2021/11/19	2026/4/22	
合计	35,451,391.73			

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	952.58	959.87

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 向关联方收取利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	4,939.21	8,441.24	协议价
三峡财务（香港）有限公司	利息收入	928.63	3,420.25	协议价
China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	利息收入	4,914.94	4,742.60	协议价
合计	—	10,782.78	16,604.09	

(2) 向关联方支付利息

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易类型	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	借款利息	676,390.85	803,513.44	协议价
三峡财务有限责任公司	借款利息	65,612.50	69,495.86	协议价
三峡财务（香港）有限公司	借款利息	14,467.71	13,822.32	协议价
三峡惠宁有限公司	借款利息	4,840.91	3,324.93	协议价
中国三峡建工（集团）有限公司	借款利息	347.37	3,375.17	协议价
中国长江三峡集团有限公司	租赁筹资费用	1,983.37	2,205.31	协议价
三峡融资租赁有限公司	租赁筹资费用		246.29	协议价
上海勘测设计研究院有限公司	借款利息		1,331.00	协议价
三峡上海能源投资开发有限公司	借款利息		13,379.51	协议价
长江三峡投资管理有限公司	借款利息		1,304.38	协议价
合计		763,642.71	911,998.21	

(3) 向关联方支付担保费

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	担保费	169.81	170.28	协议价
合计		169.81	170.28	

(4) 向关联方支付研究经费

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	交易内容	本年发生额	上年发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团有限公司	研究经费	225.00	225.00	协议价
合计		225.00	225.00	

(5) 三峡枢纽公共成本分摊

根据 2009 年 9 月《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关安排，三峡枢纽本年发生公共成本及公共设施运行维护费按 25:75 的比例在三峡集团及本公司之间分摊，本公司 2025 年承担 62,138.59 万元。

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	控股股东及最终控制方				
	中国长江三峡集团有限公司	628.49		1,305.41	
	合营或联营企业				
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	19.33		3.46	
	三峡基地发展有限公司	0.47		0.63	
	三峡高科信息技术有限责任公司	0.14		0.05	
	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡旅游发展有限责任公司	53.11		49.81	
	长江三峡实业有限公司	16.43		17.73	
	长江三峡技术经济发展有限公司	1.27		0.55	
	长江三峡技术经济发展有限公司巴基斯坦分公司	684.64		700.18	
	中国三峡国际股份有限公司	94.96		97.18	
	卡洛特电力有限责任公司	4,571.62		6,153.65	
	三峡云投发电（姚安）有限公司	1,566.52		1,958.83	
	三峡云投发电（大姚）有限责任公司	1,438.64		1,075.24	
	三峡云能发电（富民）有限公司	871.49		468.06	
	三峡云能发电（元谋）有限公司	2,001.86		481.52	

	三峡云能发电（禄劝）有限公司	507.19		215.55	
	三峡巧家新能源有限公司	2,743.54		1,143.07	
	三峡云能巧家发电有限公司	841.91		464.15	
	三峡云能发电（永善）有限公司	773.19		424.53	
	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	1,950.27		8,436.94	
	中国三峡出版传媒有限公司	0.33		0.15	
	三峡长电大数据科技（宜昌）有限公司	244.09		252.03	
	三峡物资招标管理有限公司	3.46		1.20	
	长江三峡生态园林有限公司	0.33		1.98	
	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	68.72		17.03	
	三峡生态环境有限公司	0.03		0.02	
	三峡水运新通道（湖北）有限公司	1.57			
	金湖国润新能源有限公司	34.32		11.44	
	中国三峡建工（集团）有限公司			2.13	
	三峡（上海）工程检测有限公司	0.38			
	浙江天台抽水蓄能有限公司	2,000.00			
	三峡川能（会理）新能源有限公司	396.00			
	联营企业之子公司				
	凤庆县爱康电力有限公司	197.00		218.87	
	受联营企业控制的公司				
	武汉小充科技有限公司			18.01	
	集团范围内联营企业				
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	0.20		0.19	
应收股利	合营或联营企业				
	重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,101.96		2,101.96	
	湖北新能源创业投资基金有限公司	140.00			
	湖北智慧综合能源产业技术研究有限公司			3.91	
	长江智慧分布式能源有限公司			649.94	
预付账款	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	2,790.16		1,897.69	
	上海勘测设计研究院有限公司	310.74		301.91	
	三峡智能工程有限公司	4.42			

	三峡日新（湖北）建设有限公司	196.56			
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	7.43		23.94	
	北京融能企业管理有限公司	1.00			
	三峡绿色发展有限公司	13.86			
	合营或联营企业				
	三峡高科信息技术有限责任公司			12.46	
	集团范围内联营企业				
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	1,821.24		433.43	
	能事达电气股份有限公司	12.19			
	北京中水科水电科技开发有限公司	120.46			
其他应收款	控股股东及最终控制方				
	中国长江三峡集团有限公司	7.61	1.52	0.95	0.11
	合营或联营企业				
	三峡基地发展有限公司			0.45	0.02
	同受控股股东控制的企业				
	长江三峡旅游发展有限责任公司	58.77	0.50	58.40	0.41
	三峡集团云南能源投资有限公司	31.66	0.01	30.47	1.52
	三峡财务（香港）有限公司	4,377.51	31.08	2,009.20	21.30
	中国三峡建工（集团）有限公司	608.70			
	联营企业之子公司				
	安能（屈家岭）生物质发电有限公司	1,573.88	234.82	1,573.88	139.13
	受联营企业控制的公司				
	武汉小充科技有限公司			6.90	0.30
债权投资	合营或联营企业				
	China Three Gorges Offshore Luxembourg S. a. r. l	113,901.20		101,609.17	
其他非流动资产	同受控股股东控制的企业				
	上海勘测设计研究院有限公司	2,034.18		1,875.99	
	三峡智能工程有限公司	26.59			
	三峡日新（湖北）建设有限公司	272.65			
	长江三峡技术经济发展有限公司	14.17		218.94	

	司				
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	4.10		5.95	
	三峡智慧水务科技有限公司			173.29	
	合营或联营企业				
	三峡智控科技有限公司	166.24			
	郑州水工机械有限公司	42.49		42.49	
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	66.23		450.72	
	受联营企业控制的公司				
	重庆长电渝电力工程有限公司			27.09	
	集团范围内联营企业				
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	106.13		683.36	
	能事达电气股份有限公司	733.38		103.44	
	北京中水科水电科技开发有限公司	1,630.85		430.02	
合计		154,887.86	267.93	138,245.54	162.79

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	合营或联营企业		
	三峡高科信息技术有限责任公司	187.00	124.56
	三峡智控科技有限公司	5.72	
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	40.62	105.88
	三峡基地发展有限公司	124.49	0.17
	长峡电能（广东）有限公司		401.45
	同受控股股东控制的企业		
	长江三峡技术经济发展有限公司	262.57	1,202.04
	上海勘测设计研究院有限公司	2,604.88	1,000.00
	三峡智能工程有限公司	92.44	
	长江三峡生态园林有限公司	349.81	20.57
	长江三峡实业有限公司	271.73	45.28
	三峡生态环境有限公司	1,042.15	424.07
	长江三峡旅游发展有限责任公司	1.82	
	中国三峡建工（集团）有限公司	1.50	
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	442.28	93.03
	三峡物资招标管理有限公司	977.31	5,416.07

	联营企业之子公司		
	云南云峡电力服务有限公司	353.77	204.01
	江苏成创新能源科技有限公司	472.58	249.50
	江苏迅冠建筑工程有限公司	137.90	287.43
	湖北铭盛新能工程有限公司		0.38
	集团范围内联营企业		
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	477.79	100.00
	能事达电气股份有限公司	211.61	110.34
	北京中水科水电科技开发有限公司		7.09
应付股利	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	223,356.29	291,212.99
	合营或联营企业		
	三峡资本控股有限责任公司	1,014.35	1,014.35
	同受控股股东控制的企业		
	中国三峡建工（集团）有限公司	18,480.00	18,480.00
	长江三峡集团实业发展（北京）有限公司	9,551.58	9,551.58
	三峡资产管理有限公司	278.95	278.95
	三峡上海能源投资开发有限公司	739.54	739.54
	长江生态环保集团有限公司	20,553.30	
	三峡集团云南能源投资有限公司	641.39	
	长江三峡投资管理有限公司		38,022.45
其他应付款	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	64,126.54	57,979.69
	合营或联营企业		
	三峡高科信息技术有限责任公司	709.04	537.43
	三峡智控科技有限公司	9.65	9.65
	长峡数字能源科技（湖北）有限公司	252.94	25.97
	郑州水工机械有限公司	176.39	126.50
	三峡基地发展有限公司	8,637.91	7,938.58
	长江智慧分布式能源有限公司	428.00	428.00
	重庆长盛新能私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）		3,951.05
	长峡电能（广东）有限公司	3.96	3.96
	同受控股股东控制的企业		
	宜昌大三峡国际旅行社有限公司	301.08	374.13
	长江三峡技术经济发展有限公司	1,021.89	648.77

	上海勘测设计研究院有限公司	1,686.48	92.60
	三峡智能工程有限公司	64.49	64.49
	长江三峡生态园林有限公司	879.03	465.40
	长江三峡实业有限公司	11,304.64	1,668.89
	三峡生态环境有限公司	140.88	104.87
	三峡国际能源投资集团有限公司	0.30	
	长江三峡旅游发展有限责任公司	1,566.52	2,519.57
	中国三峡建工（集团）有限公司	24,190.48	30,172.12
	三峡国际招标有限责任公司	17.55	3.32
	三峡日新（湖北）建设有限公司	4.43	4.43
	三峡物资招标管理有限公司	3,470.31	2,634.46
	中国长江三峡集团有限公司中华鲟研究所	563.45	159.41
	中国三峡出版传媒有限公司	389.09	352.69
	卡洛特电力有限责任公司	1,184.50	532.03
	长江三峡（成都）电子商务有限公司	19.13	4.27
	长江三峡集团传媒(宜昌)有限公司		11.64
	三峡绿色发展有限公司	120.87	
	湖北能源集团股份有限公司	7.45	
	联营企业之子公司		
	湖北铭盛新能工程有限公司	126.49	30.00
	江苏成创新能源科技有限公司	61.75	
	江苏迅冠建筑工程有限公司	26.83	311.63
	重庆长电联合能源有限责任公司		16.84
	受联营企业控制的公司		
	武汉小充科技有限公司	10.86	10.86
	重庆长电渝电力工程有限公司	1,036.73	705.09
	集团范围内联营企业		
	长江勘测规划设计研究有限责任公司	581.53	2,175.21
	能事达电气股份有限公司	22.11	32.99
	北京中水科水电科技开发有限公司	335.53	342.34
	湖北省高峡平湖游船有限责任公司	1.00	1.00
合同负债	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	83.84	
	同受控股股东控制的企业		
	长江三峡水务（宜昌）有限公司	23.24	25.25
	长江三峡旅游发展有限责任公司		23.27
	三峡生态环境有限公司	6.91	

	集团范围内联营企业		
	北京中水科水电科技开发有限公司	0.02	0.04
一年内到期的非流动负债	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	5,098,000.96	2,545,326.50
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	3,663.77	303,622.64
	同受控股股东控制的企业		
	三峡财务（香港）有限公司		137,784.70
	三峡惠宁有限公司	760.68	856.27
长期借款	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	13,530,000.00	11,747,700.00
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	2,440,850.63	2,117,962.01
	同受控股股东控制的企业		
	三峡惠宁有限公司	113,651.90	127,934.11
短期借款	控股股东及最终控制方		
	中国长江三峡集团有限公司	1,000,742.50	6,446,798.58
	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	30,003.50	80,052.86
	同受控股股东控制的企业		
	三峡财务（香港）有限公司	282,329.97	151,091.88
合计		22,906,271.12	24,142,709.72

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

√适用 □不适用

银行存款

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	年末余额	年初余额
银行存款	合营或联营企业		
	三峡财务有限责任公司	282,956.18	465,141.73
合计		282,956.18	465,141.73

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 公司于 2007 年 12 月与中国三峡集团签订葛洲坝区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

(2) 公司于 2009 年 9 月与中国三峡集团签订三峡区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2009 年 9 月 28 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整，双方最近一次对租赁费进行调整的时间为 2014 年度。

除存在上述承诺事项外，截至 2025 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、其他

□适用 √不适用

十七、 资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

√适用 □不适用

1. 发行股票和债券

公司于2026年2月3日发行了中国长江电力股份有限公司2026年度第一期科技创新债券，简称26长电MTN001（科创债），发行面值总额为人民币10亿元，票面利率为1.87%，期限为5年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于2026年2月3日发行了中国长江电力股份有限公司2026年度第二期科技创新债券，简称26长电MTN002（科创债），发行面值总额为人民币10亿元，票面利率为1.87%，期限为5年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于2026年2月3日发行了中国长江电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第一期），简称26长电K1，发行面值总额为人民币20亿元，票面利率为1.8%，期限为3年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于2026年3月18日发行了中国长江电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第二期）（品种一），简称26长电K2，发行面值总额为人民币10亿元，票面利率为1.75%，期限为3年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

公司于2026年3月18日发行了中国长江电力股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第二期）（品种二），简称26长电K3，发行面值总额为人民币20亿元，票面利率为1.93%，期限为5年，还本付息方式为每年付息一次，于兑付日一次性兑付本金及最后一期利息。

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	19,329,891,995.64
-----------	-------------------

根据公司第六届董事会第五十三次会议审议通过的 2025 年度利润分配预案，公司以 2025 年末总股本 24,468,217,716 股为基数，每 10 股派发现金股利 10.00 元（含税，下同），共分派现金股利 24,468,217,716.00 元。其中，已派发中期现金股利每 10 股 2.10 元，中期现金股利共 5,138,325,720.36 元。本次期末现金股利拟以 24,468,217,716 股为基数，每 10 股派发 7.90 元，期末现金股利共 19,329,891,995.64 元。该决议尚待股东会审议通过。

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1).非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2).其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☒适用 ☐不适用

公司根据国家有关规定，经由中国三峡集团报劳动及社会保障局备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。

截至 2025 年 12 月 31 日，年金计划未发生重大变化。

5、终止经营

☐适用 ☒不适用

6、分部信息

(1).报告分部的确定依据与会计政策

☐适用 ☒不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,562,511,924.48	1,446,845,403.70
合计	1,562,511,924.48	1,446,845,403.70

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,562,511,924.48	100.00			1,562,511,924.48	1,446,845,403.70	100.00			1,446,845,403.70
其中：										
大水电业务款项组合	1,554,497,806.46	99.49			1,554,497,806.46	1,441,942,736.98	99.66			1,441,942,736.98
其他款项组合	8,014,118.02	0.51			8,014,118.02	4,902,666.72	0.34			4,902,666.72
合计	1,562,511,924.48	100.00			1,562,511,924.48	1,446,845,403.70	100.00			1,446,845,403.70

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	1,026,390,528.87		1,026,390,528.87	65.69	
国家电网有限公司华中分部	284,266,088.01		284,266,088.01	18.19	
中国南方电网有限责任公司	232,364,962.43		232,364,962.43	14.87	
国网湖北省电力有限公司	11,372,698.01		11,372,698.01	0.73	
三峡电能有限公司	7,973,593.14		7,973,593.14	0.51	
合计	1,562,367,870.46		1,562,367,870.46	99.99	

其他说明：

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	39,915,351,499.55	34,352,549,413.39
其他应收款	28,808,681.99	32,937,232.30
合计	39,944,160,181.54	34,385,486,645.69

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
三峡金沙江川云水电开发有限公司	39,770,070,807.76	34,200,000,000.00
中国建设银行股份有限公司	120,582,899.40	127,851,621.00
重庆三峡水利电力(集团)股份有限公司	14,904,257.30	14,904,257.30
三峡电能有限公司	9,793,535.09	9,793,535.09
合计	39,915,351,499.55	34,352,549,413.39

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	17,988,987.42	18,251,541.80
1至2年		14,362,971.20
2至3年	13,715,751.20	1,718,010.00
小计	31,704,738.62	34,332,523.00

减：坏账准备	2,896,056.63	1,395,290.70
合计	28,808,681.99	32,937,232.30

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	664,148.20	2,678,145.60
往来款及其他	31,040,590.42	31,654,377.40
合计	31,704,738.62	34,332,523.00

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	1,395,290.70			1,395,290.70
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,500,765.93			1,500,765.93
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	2,896,056.63			2,896,056.63

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他款项组合	1,395,290.70	1,500,765.93				2,896,056.63
合计	1,395,290.70	1,500,765.93				2,896,056.63

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的 性质	账龄	坏账准备 期末余额
中国长电国际(香港)有限公司	14,577,556.39	45.98	往来款	1年以内	123,909.23
房县吴山沟抽水蓄能有限公司	13,639,700.00	43.02	其他	2-3年	2,727,940.00
中国三峡国际电力运营有限公司	1,949,218.23	6.15	往来款	1年以内	16,568.35
长江三峡旅游发展有限责任公司	543,283.20	1.71	往来款	1年以内	4,617.91
上海地产(集团)有限公司	414,490.00	1.31	押金及保证金	1年以内	3,523.17
合计	31,124,247.82	98.17	/	/	2,876,558.66

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	137,422,308,804.98		137,422,308,804.98	137,244,527,923.21		137,244,527,923.21
对联营、合营企业投资	60,515,848,765.80	1,280,954,004.46	59,234,894,761.34	57,647,396,600.37	224,119,537.52	57,423,277,062.85
合计	197,938,157,570.78	1,280,954,004.46	196,657,203,566.32	194,891,924,523.58	224,119,537.52	194,667,804,986.06

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
湖南攸县抽水蓄能有限公司	102,000,000.00		102,000,000.00				204,000,000.00	
三峡金沙江云川水电开发有限公司	64,211,515,071.33			291,465,619.22			63,920,049,452.11	
长电（休宁）能源发展有限责任公司	113,322,000.00						113,322,000.00	
三峡电能有限公司	1,400,000,000.00						1,400,000,000.00	
奉节县菜籽坝抽蓄清洁能源有限公司	124,950,000.00		121,940,838.61				246,890,838.61	
长电（张掖）能源发展有限公司	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00	
三峡金沙江川云水电开发有限公司	36,866,982,193.05						36,866,982,193.05	
长电投资管理有限责任公司	5,000,000,000.00						5,000,000,000.00	
长电新能有限责任公司	9,173,144,368.54						9,173,144,368.54	

长电宜昌能源投资有限公司	2,600,000,000.00						2,600,000,000.00	
长江电力销售有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
中国长电国际（香港）有限公司	16,632,614,290.29						16,632,614,290.29	
河南巩义抽水蓄能有限公司			135,305,662.38				135,305,662.38	
江西寻乌抽水蓄能有限公司			102,000,000.00				102,000,000.00	
河北青龙冰沟抽水蓄能有限公司			8,000,000.00				8,000,000.00	
合计	137,244,527,923.21		469,246,500.99	291,465,619.22			137,422,308,804.98	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
国投电力控股股份有限公司	10,958,785,581.74			958,983,430.58	11,228,568.93	146,391,274.84	476,722,956.39			11,598,665,899.70	
湖北能源集团股份有限公司	8,813,195,699.60			512,690,351.41	-84,324,472.25	-162,427,107.53	171,524,384.30			8,907,610,086.93	
四川川投能源股份有限公司	6,145,421,654.36			473,618,428.20	-6,653,930.71	1,904,901.67	193,911,792.00			6,420,379,261.52	
广西桂冠电力股份有限公司	5,860,461,319.79			365,277,744.21	-1,255,514.74	655,331.03	156,298,511.70			6,068,840,368.59	
三峡资本控股有限责任公司	3,862,738,249.10			76,251,969.63	-8,894,064.65	-60,150,520.74	42,329,443.63			3,827,616,189.71	

广州发展集团股份有限公司	3,760,014,668.23			324,208,240.99	-35,123,781.37	3,803,339.19	181,338,205.46			3,871,564,261.58	
申能股份有限公司	3,268,040,327.70			384,664,694.43	-154,620.74	-8,584,755.08	206,650,185.75			3,437,315,460.56	
鼎和财产保险股份有限公司	3,042,110,130.41			132,057,489.96	4,837,389.34		42,053,518.38			3,136,951,491.33	
重庆三峡水利电力（集团）股份有限公司	2,799,439,266.81			68,103,180.28	1,857,670.50	-2,199,604.49	26,827,663.14	1,036,816,962.39		2,840,372,849.96	1,036,816,962.39
三峡财务有限责任公司	2,664,737,999.42			161,776,878.61	-12,106,340.25		69,699,116.80			2,744,709,420.98	
甘肃电投能源发展股份有限公司	2,120,838,558.91			256,912,923.61	493,874.37	1,426,527.35	73,243,456.38			2,306,428,427.86	
三峡陆上新能源投资有限公司	1,013,076,927.48	306,670,305.00		-15,640,555.33		143,797.64				1,304,250,474.79	
三峡基地发展有限公司	951,219,036.38			23,661,615.28	-6,316,876.88	467,837.57	15,218,899.13			953,812,713.22	
浙江省新能源投资集团股份有限公司	844,004,850.25			21,631,432.98	-40,995.53	23,647.91	5,346,320.30			860,272,615.31	
重庆涪陵能源实业集团有限公司	611,075,166.41			-4,568,834.63	-1,838,793.29	1,237,004.63	4,719,369.57	20,017,504.55		601,185,173.55	20,017,504.55
湖南桃花江核电有限公司	224,119,537.52									224,119,537.52	224,119,537.52
重庆两江长电兴弘私募股权投资	180,376,662.95			-15,414,857.68						164,961,805.27	

基金合伙企业 (有限合伙)											
重庆黔江长电鸿源私募股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	173,795,997.97			-1,273,344.34						172,522,653.63	
三峡高科信息技术有限责任公司	118,124,101.36			-10,226,171.16						107,897,930.20	
三峡巴州若羌能源有限公司	94,693,500.00	730,306,500.00								825,000,000.00	
重庆涪陵长电长涪私募股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	49,270,013.41			-3,365.00						49,266,648.41	
四川江油抽水蓄能有限公司	49,000,000.00									49,000,000.00	
重庆万泉私募股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	38,915,600.58			-553,681.73						38,361,918.85	
中核霞浦核电有限公司	3,941,749.99			972,242.27		99,584.07	270,000.00			4,743,576.33	
合计	57,647,396,600.37	1,036,976,805.00		3,713,129,812.57	-138,291,887.27	-77,208,741.94	1,666,153,822.93	1,056,834,466.94		60,515,848,765.80	1,280,954,004.46

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	25,144,815,964.66	7,278,495,196.00	21,852,600,701.63	7,920,009,355.86
其他业务	73,642,525.12	474,309.58	59,631,144.11	436,888.29
合计	25,218,458,489.78	7,278,969,505.58	21,912,231,845.74	7,920,446,244.15

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	19,609,321,300.28	20,009,793,535.09
权益法核算的长期股权投资收益	3,713,129,812.57	3,435,349,932.33
处置长期股权投资产生的投资收益		450,081,759.07
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	254,275,457.40	387,448,821.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	3,645,000.00	

其他	668,408.72	3,526,761.60
合计	23,581,039,978.97	24,286,200,809.09

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,241,976.89	
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	20,726,575.44	
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	1,678,085,028.95	
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	151,492.93	
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	-288,921,432.97	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	786,732.06	
减：所得税影响额	349,095,242.30	
少数股东权益影响额（税后）	5,741,254.55	
合计	1,057,233,876.45	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益（元/每股）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	15.90	1.4101	1.4101
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.41	1.3669	1.3669

3、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、其他

☐适用 ☒不适用

董事长：刘伟平

董事会批准报送日期：2026 年 4 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用