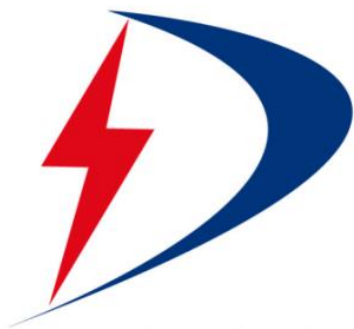


公司代码：600452

公司简称：涪陵电力

重庆涪陵电力实业股份有限公司 2024 年年度报告



重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	王永婷	因公出差	刘薇

三、致同会计师事务所（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、公司负责人马文海、主管会计工作负责人刘薇及会计机构负责人（会计主管人员）谭丽君声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以 2024 年度末总股本 1,536,541,654 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金人民币 0.55 元（含税），预计派发现金 8,450.98 万元。该事项已经董事会第八届二十六次会议审议通过，尚须提交公司 2024 年年度股东大会审议。

结合公司 2024 年前三季度利润分配实施情况，本年度累计每 10 股派发现金红利 1.05 元（含税），分配现金红利共计 16,133.69 万元。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节经营情况讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险因素及对策部分的内容。

目 录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标 4

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理 22

第五节 环境与社会责任的 35

第六节 重要事项 38

第七节 股份变动及股东情况 47

第八节 优先股相关情况 52

第九节 债券相关情况 52

第十节 财务报告 52

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
	报告期内在《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》和《证券时报》上公开披露的资料。

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		
“公司”或“本公司”	指	重庆涪陵电力实业股份有限公司

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	重庆涪陵电力实业股份有限公司
公司的中文简称	涪陵电力
公司的外文名称	CHONGQING FULING ELECTRIC POWER INDUSTRIAL CO., LTD.
公司的外文名称缩写	FULING POWER
公司的法定代表人	马文海

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘薇	刘潇
联系地址	重庆市涪陵区望州路 20 号	重庆市涪陵区望州路 20 号
电话	023-72286655	023-72286349
传真	023-72286655	023-72286349
电子信箱	Liuw@flpower.com.cn	liuxiao@flpower.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	重庆市涪陵区人民东路17号
公司注册地址的历史变更情况	408000
公司办公地址	重庆市涪陵区望州路20号
公司办公地址的邮政编码	408000
公司网址	http://www.flpower.com.cn
电子信箱	flpec600452@163.com

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》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券投资部

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	涪陵电力	600452	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 22 号赛特广场五层
	签字会计师姓名	段慧霞、刘继存

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	2024年	2023年		本期比上年同期增减(%)	2022年
		调整后	调整前		
营业收入	3,116,619,342.36	3,442,331,815.63	3,442,331,815.63	-9.46	3,562,143,479.92
归属于上市公司股东的净利润	514,456,181.79	525,352,019.39	525,352,019.39	-2.07	612,646,866.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	504,048,594.76	517,248,596.80	517,248,596.80	-2.55	585,564,743.02
经营活动产生的现金流量净额	1,590,002,087.22	1,128,987,759.07	1,128,987,759.07	40.83	1,633,075,729.31
	2024年末	2023年末		本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	5,311,194,603.55	4,982,892,434.56	4,982,892,434.56	6.59	4,605,108,894.33
总资产	6,505,938,191.52	6,652,311,565.67	6,652,311,565.67	-2.20	6,985,501,411.99
期末总股本	1,536,541,654.00	1,097,529,753.00	1,097,529,753.00	40.00	914,608,128.00

（二）主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年		本期比上年同期增减(%)	2022年
		调整后	调整前		
基本每股收益（元/股）	0.33	0.34	0.48	-2.94	0.56
稀释每股收益（元/股）	0.33	0.34	0.48	-2.94	0.56
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.33	0.34	0.47	-2.94	0.53
加权平均净资产收益率（%）	9.60	10.99	10.99	减少 1.39 个百分点	14.06
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	9.40	10.82	10.82	减少 1.42 个百分点	13.44

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

依据公司 2023 年度利润分配方案，公司以 2024 年 7 月 10 日为除权日派送红股 439,011,901 股，分配后总股本为 1,536,541,654 股。

根据《企业会计准则第 34 号—每股收益》第十三条规定：“发行在外普通股或潜在普通股的数量因派发股票股利、公积金转增资本、拆股而增加或因并股而减少，但不影响所有者权益金额的，应当按调整后的股数重新计算各列报期间的每股收益。上述变化发生于资产负债表日至财务报告批准报出日之间的，应当以调整后的股数重新计算各列报期间的每股收益”，本报告期的每股收益、每股净资产等财务指标已按转增完成后的 1,536,541,654 股为基础计算。

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、2024 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	738,785,806.64	734,392,422.06	935,224,068.38	708,217,045.28
归属于上市公司股东的净利润	107,339,258.12	88,786,309.52	224,008,514.07	94,322,100.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	106,667,626.58	84,023,308.84	220,518,316.72	92,839,342.62
经营活动产生的现金流量净额	268,147,071.09	458,173,051.76	528,280,767.84	335,401,196.53

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	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 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	3,539,459.19		-561,271.92	-3,548,505.86
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	1,177,190.44		1,719,991.03	2,180,333.46
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				76,227.37
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单				

位可辨认净资产公允价值产生的收益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,100,671.76		1,510,696.29	7,025,006.06
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,426,898.64		6,864,022.94	26,128,260.52
减：所得税影响额	1,836,633.00		1,430,015.75	4,779,198.23
少数股东权益影响额（税后）				
合计	10,407,587.03		8,103,422.59	27,082,123.32

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

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024 年，公司经营层在董事会领导下，勤勉尽责、担当作为，团结带领全体干部员工，有力应对了生产经营中的风险与挑战，公司经营态势总体平稳。报告期内，完成售电量 34.64 亿千瓦时，实现营业收入 31.16 亿元、利润总额 6.15 亿元、每股收益 0.33 元、归属于上市公司股东的净资产 53.11 亿元，资产总额 65.06 亿元，资产负债率 18.36%。现将主要工作开展情况报告如下：

（一）严抓严管确保安全生产

安全基础不断夯实。扎实推进安全生产治本攻坚三年行动，修订安全奖惩办法等制度，压实安全责任。严格落实现场安全管理要求，开展事前事中事后安全督查全流程管控，违章行为同比明显下降，较好完成全年安全目标任务。电网运行安全可靠。优化电力调度，强化负荷管控，加大居民节约用电宣传，成功应对迎峰度夏期间负荷五创新高和历史最长极端高温天气考验，确保电网安全平稳运行。隐患治理深入开展。加强电网输变电设备的隐患排查治理，全年整改安全隐患共 1517 起；加大配电网和老旧小区电力设施改造，确保居民小区用电安全。

（二）挖潜增效提升经营质效

持续深化挖潜增效。强化效益意识，进一步推动构建经营质效持续提升的长效工作机制，争取政策支持，实现税收优惠 1.31 亿元。切实防范经营风险。平稳应对“千户集团”税收风险评估，圆满完成业扩报装领域专项整治“回头看”等工作，强化电费回收工作管控，电费回收率 100%。持续优化管理基础。加强内部控制制度体系建设，及时排查评估内控风险，新建和修订 65 个管理制度，进一步完善管理体系，堵塞经营管理漏洞，提升经营质效。

（三）加快推动电网转型升级

加大规划前期力度。完成涪陵区“十四五”电网规划中期评估、配电网防灾减灾和补短板 2 个专项规划。编制新型电力系统建设方案，细化 27 项具体任务清单。加快重点工程建设。李渡变电站主变增容等度夏重点工程按期投运，进一步提升供电能力。投运枣子湾 110 千伏送出工程。加速电网升级改造。实施李渡等区域 45 项电网治理补强工程和 4 条线路配电自动化自愈功能建设，完成低压智能融合终端漏保监测试点建设，10 千伏线路联络率、“N-1”通过率分别达 85%、30%。

（四）积极拓展配电网节能业务

深化业务模式创新。积极探索电网节能业务实施路径，及时跟进响应客户需求，因地制宜优化业务实施模式，已在多地取得突破进展；稳步推进传统项目。新疆三期及五期项目全面竣工投运，山西一期项目圆满收官，陕西二期项目按期启动；打造业务标准体系。编制形成《电网节能业务实施参考手册》《电网节能改造提升项目评估导则》，初稿已通过中国能源研究会综合能源服务专委会审查，推动工作更加专业化、体系化。

（五）有力彰显企业责任担当

营商环境持续优化。“不动产+水电气”联办过户 2000 余户，办理时长压降 72%，主动上门帮助工业客户合理优化用电成本。深化政企双网格服务机制，实现 42 个电力网格与 206 个政府网格精准融合，建成政企融合示范网格 1 个，意见工单同比压降 15.44%。供电质量不断提升。实施供电质量溯源攻坚行动，治理高故障线路和低电压台区，户均停电时长大幅减少；民生改善有力有为，促成非直供小区（老旧小区）配电设施产权移交，落实资金实施首批 65 个小区改造，并建立“一小区一策略”分级分类处置方案，提供兜底抢修服务；深化“村网共建”，增设便民服务点，着力解决村社用电问题。服务乡村振兴，提前完成百汇片区配电网升级改造，4.5 万户居民用上放心电。

二、报告期内公司所处行业情况

公司所处行业为电力行业，主营业务为电网运营业务、配电网节能业务。

电网运营业务：供应与销售电力、电力调度及电力资源开发；从事输变电工程设计、安装、调度；电力测试、设计、架线、调校及维修等。

配电网节能业务：配电网节能业务主要是针对配电网节能降损提供节能改造和能效综合治理解决方案。主要包括配电网能效管理系统、多级联动与区域综合治理、配电网节能关键设备改造等。

三、报告期内公司从事的业务情况

电网运营业务：主要集中于重庆市涪陵区行政区域。电力来源主要是通过联网线路从国家电网重庆市电力公司、重庆川东电力集团有限责任公司等单位趸购电量。

配电网节能业务：主要采用合同能源管理（简称 EMC）模式，为用户提供节能诊断、改造等服务，并以节能效益分享等方式回收投资和获得合理利润。

目前电力供应业务按照国家相关规定在营业许可范围从事经营业务；公司经营的配电网节能业务是为电网节能降损提供节能改造和能效综合治理，目前已覆盖全国 20 个省、市、自治区。

四、报告期内核心竞争力分析

√ 适用 □ 不适用

电网运营业务优势：公司作为一家从事电网运营的电力企业，公司在现有的供电区域内拥有完善的供电网络，能够为供电辖区提供优质、可靠的供电服务，保证了对辖区电力供应的市场优势，具有较强的竞争优势。同时，公司作为一家历史悠久的电力企业，积累了丰富的电力经营管理经验，拥有

一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，是公司电力经营管理和业务拓展的强大保证。公司不断利用电力行业中出现的新设备、新技术，提高劳动生产率及服务质量，具有良好的运营机制。

配电网节能业务优势：节能环保产业是具有革命性、开拓性和创新性的行业，配电网节能业务为电网节能降损提供节能改造和能效综合治理，属于国家大力支持和提倡的朝阳产业。公司介入节能服务业务较早，在配电网节能服务领域积累了一定的客户资源，开发了一批具有示范意义的项目，拥有丰富的开发、投资、实施及运营经验；具有资源整合优势，与国内外具有先进节能技术、商业模式的企业建立长期合作关系，逐步形成具有自主知识产权的节能服务系统解决方案。

五、报告期内主要经营情况

2024 年，公司实现营业收入 31.16 亿元，利润总额 6.15 亿元，净利润 5.14 亿元，基本每股收益 0.33 元。扣除本年度资产报废等非经常性损益后，归属于上市公司股东净利润为 5.04 亿元，扣除非经常性损益后每股收益 0.33 元。

（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	3,116,619,342.36	3,442,331,815.63	-9.46
营业成本	2,481,202,902.00	2,719,509,422.03	-8.76
销售费用	2,210,204.67	2,947,374.62	-25.01
管理费用	119,628,599.08	119,580,800.23	0.04
财务费用	-39,753,772.01	-27,240,808.99	/
研发费用	96,248.14	1,438,022.84	-93.31
经营活动产生的现金流量净额	1,590,002,087.22	1,128,987,759.07	40.83
投资活动产生的现金流量净额	-2,564,874,854.09	-600,343,281.74	/
筹资活动产生的现金流量净额	-249,893,083.62	-467,325,014.10	/
其他收益	3,604,089.08	8,414,901.79	-57.17
投资收益	4,553,419.94	3,380,974.75	34.68
信用减值损失	51,585,696.06	-14,288,084.91	/
营业外收入	13,888,996.00	3,789,083.20	266.55
营业外支出	5,634,642.34	2,670,546.65	110.99
取得投资收益收到的现金	5,000,000.00	-	/
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,345,050.00	3,194,350.00	67.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	875,219,904.09	603,537,631.74	45.01
支付其他与投资活动有关的现金	1,700,000,000.00	-	/
偿还债务支付的现金	-	280,000,000.00	-100.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	235,968,902.80	169,316,913.04	39.37

财务费用变动原因说明：主要是本期无银行贷款、利息费用减少以及资金利息收入增加所致。

研发费用变动原因说明：主要是研发项目投入减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本年应收款项回款较好、上年兑付应付票据而本年无此事项所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是新增 3 个月以上定期存款，引起投资活动现金流出增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是上年根据资金收支安排偿还银行贷款，本年无此事项，引起本年筹资活动现金流出减少所致。

其他收益变动原因说明：主要是进项税加计抵减计入其他收益减少。

投资收益变动原因说明：主要是参股公司重庆市新嘉南建材有限责任公司净利润增加，公司按权益法计提的投资收益增加。

信用减值损失变动原因说明：主要是应收款项回款较好，计提的坏账准备减少所致。

营业外收入变动原因说明：主要是核销无法支付款项、资产报废处置收益增加所致。

营业外支出变动原因说明：主要是税收滞纳金、资产报废处置损失增加所致。

取得投资收益收到的现金变动原因说明：主要是收到参股公司重庆市新嘉南建材有限责任公司 2023 年度现金股利所致。

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：主要是收到的资产报废处置收益增加所致。

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变动原因说明：主要是支付配电网节能项目工程款、物资款增加所致。

支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：主要是新增 3 个月以上定期存款所致。

偿还债务支付的现金变动原因说明：主要是上年根据资金收支安排偿还银行贷款，本年无此事项所致。

分配股利、利润或偿付利息支付的现金变动原因说明：主要是支付现金股利增加所致。

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

公司主营业务主要分电力供应和配电网节能业务。

(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（%）
电力行业	1,986,435,707.55	1,824,419,295.42	8.16	6.34	6.20	增加 0.13 个百分点
节能行业	1,127,472,370.02	655,621,828.31	41.85	-28.24	-34.45	增加 5.51 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电力销售及工程安装	1,986,435,707.55	1,824,419,295.42	8.16	6.34	6.20	增加 0.13 个百分点
节能服务	1,127,472,370.02	655,621,828.31	41.85	-28.24	-34.45	增加 5.51 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
涪陵地区	1,986,435,707.55	1,824,419,295.42	8.16	6.34	6.20	增加 0.13 个百分点
涪陵区外	1,127,472,370.02	655,621,828.31	41.85	-28.24	-34.45	增加 5.51 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
电网板块	1,986,435,707.55	1,824,419,295.42	8.16	6.34	6.20	增加 0.13 个百分点
配电网节能板块	1,127,472,370.02	655,621,828.31	41.85	-28.24	-34.45	增加 5.51 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

本公司经营电力供应与销售，供电区域主要集中于重庆市涪陵区行政区域；配电网节能业务主要包括配电网能效管理系统、多级联动与区域综合治理、配电网节能关键设备改造等，目前已覆盖全国 20 个省、市、自治区。

(2). 产销量情况分析表

☐适用 ☒不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力行业	电力销售	1,825,581,073.69	73.58	1,719,328,773.12	63.22	6.18	
节能行业	节能服务	655,621,828.31	26.42	1,000,180,648.91	36.78	-34.45	主要是部分配电网节能项目到期退出所致。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力销售	电力销售成本	1,825,581,073.69	73.58	1,719,328,773.12	63.22	6.18	
节能服务	节能服务成本	655,621,828.31	26.42	1,000,180,648.91	36.78	-34.45	主要是部分配电网节能项目到期退出所致。

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

前五名客户销售额 58,907.21 万元，占年度销售总额 18.90%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 4,929.85 万元，占年度销售总额 1.58%。

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

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用
前五名供应商采购额 149,458.72 万元，占年度采购总额 60.24%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 149,458.72 万元，占年度采购总额 60.24%。

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

单位：元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	重庆川东电力集团有限责任公司	1,327,979,393.46	53.52

其他说明：
公司电力来源主要是通过联网线路从重庆川东电力集团有限责任公司趸购电量。

3、 费用

☒适用 ☐不适用
公司销售费用、 管理费用、财务费用等科目变动详见本节“主营业务分析” 之“利润表及现金流量表相关科目变动分析表” 。

4、 研发投入

(1). 研发投入情况表

☒适用 ☐不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	9.62
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	9.62
研发投入总额占营业收入比例（%）	0
研发投入资本化的比重（%）	0

(2). 研发人员情况表

☐适用 ☒不适用

(3). 情况说明

☒适用 ☐不适用
2024 年研发投入 9.62 万元，主要用于研制基于近电感应预警的智能警示牌 1 套，《基于光储直柔模式的低压台区互联关键技术研究》审计费用及项目验收专家费，获得了发明专利《基于电网建设用的智能物联网视频监控装置》授权等,实施科技创新项目 1 项，完成装置应用设计 1 套、新申报专利 1 项、科技类论文 1 篇。

(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

(1) 经营活动产生的现金流量净额同比增加，主要是本年应收款项回款较好、上年兑付应付票据而本年无此事项所致。

(2) 投资活动产生的现金流量净额同比减少，主要是新增 3 个月以上定期存款，引起投资活动现金流出增加所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额同比增加，主要是上年根据资金收支安排偿还银行贷款，本年无此事项，引起本年筹资活动现金流出减少所致。

(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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收账款	539,860,520.36	8.30	856,464,073.23	12.87	-36.97	
应收款项融资	2,050,000.00	0.03	4,520,000.00	0.07	-54.65	
其他应收款	5,303,005.08	0.08	13,629,627.90	0.20	-61.09	
在建工程	69,178,032.70	1.06	564,905,402.91	8.49	-87.75	
长期待摊费用	2,915,894.52	0.04	1,420,811.66	0.02	105.23	
其他非流动资产	2,845,370.40	0.04	-	-	/	
应付账款	958,531,820.96	14.73	1,473,126,516.74	22.14	-34.93	
应交税费	39,514,443.71	0.61	8,864,579.02	0.13	345.76	
一年内到期的非流动负债	4,847,546.52	0.07	8,631,482.20	0.13	-43.84	
租赁负债	7,598,368.07	0.12	4,152,692.87	0.06	82.97	
递延收益	46,150,562.97	0.71	25,553,479.17	0.38	80.60	
递延所得税负债	7,908.82	0.00	325,362.78	0.00	-97.57	
股本	1,536,541,654.00	23.62	1,097,529,753.00	16.50	40.00	
专项储备	1,869,479.68	0.03	1,257,587.68	0.02	48.66	

其他说明：

应收账款：主要是收回节能效益款所致。

应收款项融资：主要是承兑已到期的银行承兑汇票所致。

其他应收款：主要是收回现金股利、核销项目前期费所致。

在建工程：主要是在建项目竣工转入固定资产所致。

长期待摊费用：主要是生产经营场地改造费用增加所致。

其他非流动资产：主要是项目前期费重分类至其他非流动资产。

应付账款：主要是支付配电网节能项目工程款、物资款、运维费等款项所致。

应交税费：主要是期末未交增值税、企业所得税增加所致。

一年内到期的非流动负债：主要是一年内到期的租赁负债减少所致。

租赁负债：主要是新增租入使用权资产所致。

递延收益：主要是新增迁改项目计入递延收益。

递延所得税负债：主要是租赁事项产生的应纳税暂时性差异转回所致。

股本：主要是派送红股所致。

专项储备：主要是安全生产费用滚动结余所致。

2、境外资产情况

☐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

2024 年，我国生产总值达到 134.9 万亿元、增长 5%，增速居世界主要经济体前列，全社会用电量 98521 亿千瓦时，同比增长 6.8%，其中规模以上工业发电量高达 94181 亿千瓦时。随着经济的持续复苏和产业结构的优化升级，电力需求呈现出新的增长点，综合考虑我国目前阶段经济增长潜力和宏观调控政策措施等，预计 2025 年全国经济增长预期目标为 5%左右，全国全社会用电量将突破 10 万亿千瓦时，同比增长 6%左右。2024 年是中国电力行业深化改革、加速转型的关键一年，在“双碳”目标和能源革命的推动下，国家出台一系列政策，推动电力行业向清洁化、智能化、市场化方向发展。随着新能源的大量接入，使得传统的调度模式从“源随荷动”转向“源荷互动”，分布式电源等新型主体的广泛应用，让电力供应的布局更加分散和多元。2024 年 11 月，国家能源局发布《关于加强电力安全治理以高水平安全保障新型电力系统高质量发展的意见》，是国家层面首次专门就全方位加强电力系统运行安全治理出台的政策文件；同时，国家电网公司也在电网基建、特高压项目等输电通道建设上加大投资比例，以支持新能源的大规模消纳。可以看出，构建数字化坚强电网，通过整合大数据、人工智能等技术，提升电网智能化水平将是一个长期主题，供电企业需在电网建设、调度运行、市场交易等方面进行全面的调整和优化，加强新能源的接入和消纳，这不仅有助于提升供电企业的社会责任形象，也为供电企业带来了新的市场机遇。

国家发展改革委 2024 年第 20 号令《电力市场运行基本规则》《电力市场信息披露基本规则》《电力中长期交易基本规则——绿色电力交易专章》等陆续出台，明确了电力市场成员的分类和职责等，进一步细化了新能源、新型主体市场注册、信息披露以及绿电参与电力市场相关规则；国家能源局关于《分布式光伏发电开发建设管理办法》对分布式光伏首次提出可观、可测、可调、可控的“四可”要求，对统筹新型电力系统建设，及时完整的统计和监测新能源建设和并网管理提出了新要求；而 2025 年政府工作报告明确提出，“加快构建新型电力系统，推动能源清洁低碳转型”，标志着电力能源行业迈入以“双碳”目标为核心的战略攻坚期。作为国民经济发展的保障力量，电力企业需在技术创新、绿色转型、智能升级、优质服务中寻找增长动能，配电网作为电力供应重要载体，随着电力需求的不断增长和能源结构的转型升级，配电网节能改造成为实现绿色可持续发展目标的重要一环，其首要任务是降低线损率、加速电力设备的绿色升级，助力节能减排和环境保护。

国家发展改革委、国家能源局印发《关于新形势下配电网高质量发展的指导意见》，要求紧扣新形势下电力保供和转型目标，全面提升城乡配电网供电保障能力和综合承载能力，推动配电网在形态上从传统的“无源”单向辐射网络向“有源”双向交互系统转变，在功能上从单一供配电服务主体向

源网荷储资源高效配置平台转变，以配电网高质量发展助力新型能源体系和新型电力系统建设；国务院，国家发展改革委、工信部等先后在钢铁、石化化工、有色金属、建材、建筑、交通重点领域和行业节能降碳改造作了重要部署，明确了 2025 年发展目标，有力促进产业绿色低碳转型发展；同时，“两新”政策加力部署，电力设备作为重要的基础设施，是更新改造、循环利用的重点领域。配电网节能业务作为协同电网发展工作的重要内容快速推进，配网的升级改造和智能化转型亦在加速推进，配电网节能业务也将面临新的机遇和挑战。

电力行业经营性信息分析

1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量（如有）(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	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	上年同期	同比	今年	今年
省/直辖市														
火电														
风电														
水电										23,306	26,784	-3,478	298.39	
光伏发电										1,261	188	1,073	396.40	
其他							346,384	322,931	23,453	331,526	305,404	26,122	480.62	643.65
合计							346,384	322,931	23,453	356,093	332,376	23,717	468.40	643.65

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 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(%)
火电													
风电													
水电	0	0											
光伏发电													
其他			346,384	23,453	198,159.36	186,237.29	6.40	购电成本	148,222.45	59.74	140,652.44	51.72	5.38
外购电（如有）	—	—	—	—									
合计			346,384	23,453	198,159.36	186,237.29	6.40	—	148,222.45	59.74	140,652.44	51.72	5.38

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

电源种类	电站名称	所在地区	装机容量（千瓦）		
			2024	2023	2022
水电	青烟洞 5 级站	重庆市涪陵区	4,800	4,800	4,800

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2023-2024 年在运并网机组发电效率统计表

	2024 年	2023 年	同比（%）
装机容量（千瓦）	4,800	4,800	0
发电量（万千瓦时）	1,407	1,853	-24.07
厂用电量（万千瓦时）	0.903	0.231	290.91
厂用电率（%）	0.06	0.01	0.078
利用小时数（小时）	2931	3860	-24.07

5、 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

工程名称	上年末累计投入	本期投入	期末累计投入
国网综能山西省电力公司配电网综合节能改造与提高电能质量项目	154,056,357.31	168,280,819.06	322,337,176.37
国网综能新疆配电网综合节能改造及电能质量提升三期项目	277,303,796.07	22,175,308.42	299,479,104.49
新疆配电网综合节能改造及电能质量提升五期项目	81,273,323.09	50,437,847.98	131,711,171.07
其他配电网节能项目	13,683,087.64	6,534,735.46	20,217,823.10

电网基建及技改项目	31,137,322.49	172,678,162.12	203,815,484.61
合计	557,453,886.60	420,106,873.04	977,560,759.64

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（万千瓦时）	184,039	176,420	7,619
总上网电量（万千瓦时）	356,033	332,377	23,656
占比（%）	51.69	53.08	32.21

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

（1）售电量完成情况

①售电量结构分析：

2024 年用电情况表

类别	售电量(万千瓦时)		
	2024 年度	2023 年度	同比变动
直售合计	328,855	304,346	8.05%
趸售合计	17,529	18,585	-5.68%
总合计	346,384	322,931	7.71%

公司 2024 年完成售电量 346,384 万千瓦时，同比增长 7.71%。其中直售电量 328,855 万千瓦时，同比增长 8.05%，占总售电量比重 94.94%，所占比重较同期增加 0.69 个百分点；趸售电量 17,529 万千瓦时，同比减少 5.68%，占总售电量比重 5.06%，所占比重较同期减少 0.69 个百分点。

售电结构变化原因分析：因直售电量同比增加，趸售电量同比减少。故全年直售电量占比增长，趸售则降低。

②售电量变化特点分析

公司 2024 年总售电量同比增长 7.71%。其中直售电量同比增长 8.05%，主要是夏季出现罕见高温天气，导致空调负荷较高；趸售电量同比减少 5.68%，主要是购售小水电低于同期造成。

（2）售电收入完成情况

公司 2024 年完成售电收入 198,159.36 万元，同比增长 6.40%。售电收入同比的增加主要是直售电量的增长造成。

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)	持股变动情况(%)	备注
重庆市新嘉南建材有限责任公司	主要经营活动水泥制造、销售。	35.00	无	参股公司

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

3、以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

参股公司重庆市新嘉南建材有限责任公司(以下简称“新嘉南公司”),注册资本金 20,600 万元,持股比例 35%,主要经营水泥制造、销售。报告期内,新嘉南公司经营正常,按持股比例确认投资收益 445.34 万元。

(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

伴随电力绿色化、消费电气化加速演进，以化石能源为主的能源消费结构逐渐向电力转移，电能利用范围持续拓展、利用程度不断深化。预计“十五五”及中长期电力需求将保持较快增长，2030年全国全社会用电量有望达到13万亿千瓦时左右，2060年电力占终端能源需求的比重将由目前的28%提高到60%。围绕推进能源生产和消费革命，加快构建安全高效、清洁低碳、多元协同、智能普惠的新型能源体系，不断提高全社会的电气化水平，以清洁和绿色方式满足电力需求，推动绿色低碳优势产业高质量发展，对公司和电网发展来说既是挑战、更是机遇。

党的二十届三中全会提出要加快规划建设新型能源体系，构建碳排放统计核算体系、产品碳标识认证制度、产品碳足迹管理体系等要求，为我们立足电网实际、加快能源清洁低碳转型提供了科学指引。在经济高质量发展和“双碳”背景下，新能源产业将成为经济发展新赛道。同时，随着新能源“倍速发展”、新需求不断涌现，电网形态、市场业态、行业生态都在发生剧烈变化，促进了储能技术、数字技术、人工智能等先进技术在电力系统的应用，电网企业迎来前所未有的技术变革、业务转型和产业升级契机。

习近平总书记赋予重庆“两大定位”，部署提出“四项任务”，标定了重庆在中国式现代化发展全局中的历史方位，指明了重庆在新时代新征程上的奋斗坐标。重庆市委六届六次全会提出加快建设全面深化改革先行区，做实“两大定位”，建设“六区一高地”，并制定了2027年全市GDP和工业总产值“两个4万亿”核心目标。涪陵区紧扣加快打造成渝地区双城经济圈战略支点、西部陆海新通道市域辅枢纽、市域副中心城市“一支点一枢纽一中心”目标，持续做强“2349”现代制造业集群体系，预计到2027年实现工业产值4000亿元，聚力再造一个“涪陵工业”。未来一段时间涪陵全区仍将处于经济较快增长阶段，能源电力需求将保持较快增长趋势，蕴藏着巨大的市场空间和内需潜力，为公司售电量增长、电网建设等创造了良好的发展机遇。

2024年8月，国家能源局发布《配电网高质量发展行动实施方案（2024-2027）》（国能发〔2024〕59号文），国家发展改革委、国家能源局印发《能源重点领域大规模设备更新实施方案》（发改办能源〔2024〕687号文），明确提出要重点推进输配电设备更新和技术改造，加快推动一批配电网建设改造任务，补齐配电网安全可靠供电和应对极端灾害能力短板，提升配电网智能化水平，着力推动配电网高质量发展。从国家的发展和政策形势分析，深度理解行业的能源画像、定制化设计能源方案，将是能源服务行业的致胜要素，公司将以服务新型电力系统建设为根本遵循，聚焦“能效提升改造、配电网补强改造、供电保障服务改造”构建电网节能业务服务体系，积极响应“双碳”战略目标。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

今年是“十四五”规划的收官之年，也是“十五五”规划谋篇布局之年，公司要精准把握形势，坚定不移“向稳而进”，主动作为“向新而变”，接续奋斗“向高而攀”，推动公司整体战略目标顺利实施，保障公司稳健经营、健康发展。

2025年主要做好以下几个方面：

1. 持续挖潜增效，在“稳经营”上攻坚克难

不断深化提质增效，加强市场研判，创新市场开发模式，积极应对市场变化带来的冲击。在电网经营上，积极服务地方招商引资培育新的用电客户，实现增供扩销；在配电网节能业务上，综合分析现有的市场环境，强化与相关潜在客户的沟通，努力实现市场订单新的突破。抓好综合计划和预算模式优化落实，强化项目全过程管控和精益化管理，提升投资效益。加强经营风险防控，深入推进合规管理三年行动，开展工程“两算”复审、关联交易等专项审计，提升依法依规管理和规范运作水平，防范监管风险。

2. 扛牢首要责任，在“保供电”上攻坚克难

科学安排电网运行方式，保持合理安全裕度，持续完善“三道防线”，推进调控运行和变电运维“准军事化”管理，做好重要输电通道“一线一规程”“一道一策”差异化运维。完成非直供小

区供电设施、“临代正”和高层小区双电源改造，切实提升居民供电可靠性。做好负荷资源摸排收官行动，深化行业特性和用户生产需求研究，构建“分级分类分时”可调负荷资源池。提升优质服务水平，采用“中压专业化+低压网格化”业务模式，规范营配班组设置，实现低压营配融合和营业厅“班厅合一”转型。健全服务风险预判预控机制，推广“网格+社区、网格+应急广播”等服务模式，确保网格诉求受理率提升。

3. 坚持严抓严管，在“守安全”上攻坚突破

压紧压实安全责任，完成全员安全责任清单修订，常态执行安全履责评价考核机制，做好安全管理综合评价，加大安全生产政策法规、制度解读，建立输、变、配、调四类一线岗位“基本安全规章制度清单”。抓实安全基础管理，扎实开展安全生产治本攻坚三年行动，制定落实“集中攻坚年”重点任务清单；加强森林草原输配电线路、重要变电站等风险管控，确保重大隐患动态清零。强化作业现场安全，严格执行“凡是作业现场必有公司人员”要求，分专业、分场景推进“自己人”同进同出管理，强化事前、事中、事后督查，大力压降违章数量。

4. 深化创新创效，在“推改革”上攻坚突破

贯彻落实新《公司法》，根据最新法律法规及配套规则指引，完成公司《章程》及内部控制制度和相关管理制度的修订，满足上市公司规范运作要求。持续推进内部管理，进一步深化全员绩效管理，聚焦干部员工学习动力激发及履职能力提升，完善业绩考核体系，强化绩效考核在价值成效、指标管控、能力提升、超常付出等方面的结果应用。持续深化数字赋能，提升“电网一张图”功能质效，加快农网低压等数据整治，大幅提升数据合格率、治理完成率，实现配网工程全过程线上管控等场景应用，强化新型电力系统、人工智能应用等新业务新业态前沿技术应用，优化创新评价激励机制，争在创新项目、科技研发中有所突破。

5. 推动电网建设，在“促发展”上攻坚突破

加强规划和前期工作，完成“十五五”电网发展规划编制，推进源网荷储一体化项目系统方案研究，深入分析新能源消纳能力，促进新能源与电网协同发展；全力配合川渝特高压交流加强工程系统论证选址研究，完成百胜 110 千伏输变电工程及其 35 千伏送出工程前期工作，深化项目里程碑管控，推进桥南主变能效改造和白塔站能效提升改造工程等工程；加快实施枣子湾、雨台山 10 千伏送出网架项目，确保度夏前完成 10 项保供重点工程；提升配电网发展质量，实施配电网提升工程，推进老旧设备更新换代，加大配电自动化终端建设等。

6. 聚焦核心业务，在“拓市场”上攻坚突破

转变业务服务模式，主动研究配电网课题，深入挖掘业务新业态，推动项目内容适应客户需求，为后续参与新型电力系统示范项目打下基础；以服务新型电力系统建设为根本遵循，聚焦“能效提升改造、配电网补强改造、供电保障服务改造”构建电网节能业务服务体系，主动把握市场需求动向，深度挖掘重点省份节能市场，聚焦实施条件良好的地区，助力区域配电网改造升级；探索发展新路径，以原有城市、农村配电网能效提升改造项目为依托，拓展延伸用户链，丰富节能服务内容，打造多场景、多类型综合能源服务整体解决方案；完善业务标准体系，加快配网节能核心业务重要标准编制，推动节能业务行稳致远。

7. 践行企业宗旨，在“履担当”上攻坚突破

优化营商环境。积极履行政治责任、社会责任，加大招商引资热点和客户接入痛点区域电网投资，提升政府和客户用电感知。持续推进农配网巩固提升工程和非直供小区改造，助力乡村振兴和城市更新。同时，加强新媒体时代下宣传研究，做好企业品牌传播，营造良好外部发展环境。提升优质服务水平。加快推进卓越供电服务体系建设，推进低压营配融合，优化营业场所运营，强化供指中心支撑，深化营配业务数字赋能，提升客户服务感知。落实延伸投资政策和个性化服务措施，切实降低企业用电成本。服务能源绿色转型，做好新能源新业态并网、绿电交易等服务，以可靠供电服务人民群众生活需要、以责任担当服务涪陵经济社会发展。

(三) 经营计划

√ 适用 □ 不适用

2025 年，公司计划完成固定资产投资约 3.65 亿元，计划实现营业收入约 29.95 亿元。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

国家相继出台了电力市场化、输配电价、新能源建设等一系列价格机制改革政策，为构建新型能源体系建设提供机制保障。在这种电价机理加速变革、形成新的电价模式的过程中，电网企业作为电力供应链条中的重要一环，面临的改革任务依然艰巨。结合国家当前政策形势和公司实际，要实现高质量发展，还面临一些困难和挑战。

一是安全基础相对薄弱。安全生产规章制度、技术措施执行不到位、落实不到位等现象仍未杜绝，安全生产文化氛围还不浓厚。公司要持续深化安全生产标准化建设，强化全员责任落实和双预机制运转，提升执规贯标能力和本质安全水平。培育“共识共担、共享平安”的安全文化，做实安全教育和风险管控常态化“考、问”，提升全员安全履责能力。持续夯实基础管理，健全技术管理体系及运行机制，压实技术监督、技术管理责任，加强技术标准刚性执行。

二是电网风险日渐凸显。电网结构不完善和老旧设备问题不同程度存在，区域电源布点不足，部分主变、线路单一故障后的供电能力不够。随着新能源、超高压的接入，电网承载压力剧增，系统稳控难度加大，安全稳定运行风险升高。公司要科学谋划“十五五”电网规划与目标网架建设，围绕电力安全保供、绿色低碳转型“两条主线”，以提升资源配置能力和智能化水平为重点，做好新型电网长远规划，加快推动电网转型升级建设；筑牢电网稳定基础，统筹做好电网运行、调度操作、二次作业等风险管控，推进调度模式转型发展。

三是企业治理水平仍需提升。公司转型发展、电量增速和节能业务拓展等不确定因素较多，经营效益提升压力较大；随着社会各界关注焦点转向降低用能成本和优质服务，给公司稳健经营和管理机制带来较大压力。公司要不断加强与地方经济协同发展，深化资源、业务、服务合作，实现优势互补和整体利益最大化；加快推进卓越供电服务体系，推进低压营配融合，优化营业场所运营，深化营配业务数字赋能，提升客户服务感知；落实延伸投资政策和个性化服务措施，切实降低企业用电成本；服务能源绿色转型，做好新能源新业态并网、绿电交易等服务。

四是创新创效能力有待加强。公司整体创新意识、研发能力不满足新形势发展要求，精细高效的智能设备、高精尖技术人才等仍需进一步补足。公司要围绕企业治理、设备运维、新型储能、数智应用等领域，聚焦全业务核心班组关键业务，全面推进管理创新、技术创新、业务创新、文化创新；进一步深化全员绩效管理，探索将科技研发、成果转化与考评指标体系结合，持续激发员工在重大攻关、新技术应用等方面的积极性和创造力。

(五)其他

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规规定以及中国证监会有关要求，不断完善公司法人治理结构，规范公司日常运作。

公司治理情况主要体现在以下几个方面：

（一）关于股东和股东大会

公司依法充分保障全体股东享有法律、行政法规和公司章程规定的合法权利，特别是中小股东的合法权益，严格按照《股东大会议事规则》的要求召集召开股东大会，保证全体股东能够充分行使自己的股东权利。公司聘请见证律师对股东大会作现场见证，出具法律意见书。

（二）关于控股股东与上市公司

公司具有独立完整的主营业务及自主经营能力，控股股东行为规范，没有超越股东大会直接或间接干预公司生产经营和管理决策，公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务等方面彼此完全分开和独立，各自独立核算，独立承担风险，公司董事会、监事会和内部管理机构均独立运作。

（三）关于董事和董事会

公司董事会人数和人员的构成符合法律法规的规定。公司董事会按照《公司章程》和《董事会议事规则》的规定召集召开董事会，各位董事以认真负责的态度参加董事会，正确行使表决权。公司董事积极参加相关培训，学习相关法律法规，明确董事的权利、义务和责任，勤勉尽责地履行董事的职责。公司独立董事严格按照《公司法》《公司章程》及中国证监会有关规定参加董事会会议，参与公司决策，维护和体现中小股东利益，并对董事和高级管理人员提名、关联交易等事项发表独立意见。公司董事会下设的战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会各司其责，积极协助和配合董事会科学决策。

（四）关于监事和监事会

公司监事会的组成人数和人员的构成符合法律法规的要求。公司严格按照《公司章程》和《监事会议事规则》的规定召集召开监事会，开展相关工作。公司监事本着对公司和全体股东负责的态度，对公司董事和高级管理人员履行职责情况进行监督，对公司财务情况进行检查，对公司定期报告发表审核意见，切实维护公司及全体股东的合法权益。

（五）关于利益相关者

公司能够充分尊重和维护公司投资者、员工、客户、供应商和债权人等利益相关者的合法权益，积极履行企业社会责任，共同推动公司持续健康发展。

（六）关于信息披露和透明度

公司依据《信息披露事务管理制度》《重大信息内部报告制度》《投资者关系管理制度》，认真履行上市公司职责，开展信息披露工作，指定《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》为公司信息披露报纸，确保公司信息披露真实、准确、完整、及时，提高信息披露透明度，构建多层次的信息披露渠道。加强同投资者之间的沟通与良性互动，以及大量的投资者电话咨询解答，开展长期稳定的投资者关系管理工作，切实保证公司全体投资者平等的获得公司信息。

（七）关于内幕信息的管理工作

公司贯彻落实《证券法》《国务院办公厅转发证监会等部门关于依法打击和防控资本市场内幕交易意见的通知》，加强上市公司内幕信息的监督管理工作。公司严格执行《内幕信息及知情人管理制度》的相关要求，在公司重大事项决策前，相关人员均要进行内幕信息知情人登记；在年报工作中公司对所有内幕信息接触人均进行了严格的登记。本报告期，公司未发生内幕信息泄露的责任事件。

（八）党建工作

根据中共中央《关于在深化国有企业改革中坚持党的领导加强党的建设的若干意见》《中国共产党章程》的相关规定，公司已在《公司章程》中增加党建工作内容。报告期内，公司修编《公司章程》《“三重一大”事项决策权责清单》《党委前置研究讨论重大经营管理事项清单》，全面梳理管理事项清单，坚持党建与业务统筹安排，进一步落实责任，不断强化党建引领。

报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求不存在差异。

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 第一次临时股东大会	2024 年 2 月 27 日	上海证券交易所网站 2024-004 号公告	2024 年 2 月 28 日	审议通过了《关于选举王永婷女士为公司第八届董事会非独立董事的议案》。
2023 年度股东大会	2024 年 5 月 16 日	上海证券交易所网站 2024-015 号公告	2024 年 5 月 17 日	审议通过了《关于公司 2023 年度董事会工作报告的议案》《关于公司 2023 年度监事会工作报告的议案》《关于公司 2023 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2023 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2023 年年度报告及其摘要的议案》《关于公司 2024 年度向金融机构申请融资额度的议案》《关于公司与中国电力财务有限公司重新签订〈金融业务服务协议〉暨关联交易的议案》《关于公司 2023 年度日常关联交易执行情况及 2024 年度日常关联交易预计的议案》《关于公司续聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》《关于修订〈公司章程〉的议案》。
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 11 月 28 日	上海证券交易所网站 2024-030 号公告	2023 年 11 月 29 日	《关于选举兰崑女士为公司第八届监事会监事的议案》《关于公司 2024 年前三季度利润分配预案的议案》《关于公司改聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☒适用 ☐不适用

重庆涪陵电力实业股份有限公司股东大会的召集和召开程序、出席会议人员的资格、会议的表决程序、方式以及表决结果均符合相关法律、法规、规范性文件和《公司章程》的规定；股东大会通过的决议合法、有效。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
马文海	董事、董事长	男	50	2025-04-08	2025-	0	0	0		0	是
蔡彬	董事、总经理	男	56	2022-04-12	2025-	0	0	0		77.29	否
王永婷	董事	女	51	2024-02-27	2025-	0	0	0		0	是
秦顺东	董事	男	53	2022-04-12	2025-	0	0	0		0	是
常涛	董事、副总经理	男	49	2022-04-12	2025-	0	0	0		65.21	否
刘薇	董事、副总经理、财务总监、董秘	女	48	2023-03-21	2025-	0	0	0		64.62	否
刘斌	独立董事	男	62	2022-04-12	2025-	0	0	0		9	否
曹兴权	独立董事	男	53	2022-04-12	2025-	0	0	0		9	否
沈剑飞	独立董事	男	59	2022-04-12	2025-	0	0	0		9	否
兰崴	监事会主席	女	47	2024-11-28	2025-	0	0	0		0	是
周霞	监事	女	44	2022-08-09	2025-	0	0	0		0	是
刘亚蓉	职工代表监事	女	53	2022-04-12	2025-	0	0	0		28.51	否
林波	副总经理	男	57	2022-04-12	2025-	0	0	0		69.46	否
陈磊	副总经理	男	45	2022-04-12	2025-	0	0	0		86.15	否
王楠	副总经理	男	48	2023-05-06	2025-	0	0	0		77.75	否
徐臣	副总经理	男	52	2023-05-06	2025-	0	0	0		77.81	否
雷善春	董事长（离任）	男	53	2022-04-12	2025-03-04	0	0	0		81.15	否
余兵	董事（离任）	男	54	2022-04-12	2024-01-26	0	0	0		0	是
董建忠	监事会主席（离任）	男	51	2022-04-12	2024-11-18	0	0	0		0	是

姓名	主要工作经历
马文海	曾任重庆彭水供电公司纪委书记、工会主席，国网重庆酉阳县供电公司副总经理，国网重庆彭水供电公司副总经理，国网重庆市电力公司奉节供电分公司副总经理、总经理；现任重庆川东电力集团董事长、法定代表人，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事长、法定代表人。

蔡彬	曾任重庆涪陵电力实业股份有限公司营销中心副主任、主任、公司总经理助理，重庆涪陵聚龙电力有限公司副总经理，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事会秘书，重庆川东电力集团有限责任公司代总经理；现任重庆涪陵电力实业股份有限公司总经理。
常涛	曾任国网重庆市电力公司科信部科技处专责、智能处副处长，信息处副处长、信息处处长，互联网部计建处处长。现任重庆涪陵电力实业股份有限公司董事、副总经理。
刘薇	曾任重庆市电力公司南岸供电局财务部资金管理职务，任中国电力财务有限公司重庆业务部存贷业务管理职务；历任国网重庆市电力公司财务资产部资金管理、报表管理、稽核管理职务，稽核财税副处长、处长。现任重庆涪陵电力实业股份有限公司董事、副总经理、财务总监兼董秘。
王永婷	曾任重庆武隆县供电有限责任公司财务总监，国网重庆市电力公司财务资产部副主任，国网重庆市电力公司二级职员；现任国网重庆市电力公司财务资产部主任、资金集约中心主任，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事。
秦顺东	曾任重庆市电力公司总经理工作部经济法律处处长、经济法律部经济法律处处长、经济法律部法律事务处处长、主任经济师；现任重庆市电力公司经法部副主任，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事。
刘斌	现任重庆大学经济与工商管理学院会计学教授，博士研究生导师；中国会计学会会员，中国注册会计师协会非执业会员，重庆市会计学会监事，重庆市审计学会副会长，重庆市司法鉴定委员会司法会计鉴定专家，重庆市企业信息化专家组成员，重庆市科技咨询协会管理咨询专家；上市公司厦门象屿股份有限公司、重庆再升科技股份有限公司以及本公司独立董事。
曹兴权	现任西南政法大学民商法学院教授，国家级精品课程《商法学》、国家资源共享课程《商法学》的主讲教师，商法学博士生导师，任中国法学会商法学、保险法学、证券法学等研究会的常务理事、理事，以及本公司独立董事。
沈剑飞	现任华北电力大学中国能源财经研究中心主任，经济与管理学院教授、博士生导师；兼任国家税务总局特邀监察员、北京市人民政府特约教育督导员，中国继续工程教育协会常务理事；拟上市公司中科科仪、中电建新能源公司独立董事，上市公司广西桂冠电力股份有限公司、北京海博思创科技股份有限公司以及本公司独立董事。
兰崴	曾任重庆市电力公司财务部主任会计师、副主任，国网重庆市电力公司江北供电分公司副总经理、总会计师，国网重庆市电力公司市区供电分公司副总经理、总会计师，重庆智网科技有限公司董事、总经理，国网重庆综合能源服务有限公司董事，重庆重电实业有限公司总经理；现任国网重庆市电力公司审计监管部主任、综合服务中心审计中心主任，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事。
周霞	曾任重庆市电力公司江北供电局培训分中心副主任，国网重庆市电力公司江北供电分公司培训中心副主任、主任，党群部主任、工会副主席、党建部主任，国网重庆市电力公司第二巡察组副组长，英大泰和人寿保险股份有限公司重庆分公司筹备组协助负责人；现任重庆川东电力集团有限责任公司纪委书记，重庆涪陵电力实业股份有限公司监事。
刘亚蓉	曾任重庆涪陵电力实业股份有限公司营销部分工会主席、副主任，办公室主任、副总经济师；现任重庆涪陵电力实业股份有限公司职工代表监事。
林波	曾任重庆川东电力集团有限责任公司农电处处长、副总经理，重庆涪陵电力实业股份有限公司总经理助理兼生安部主任、总经理助理兼重庆市明宇送变电工程公司执行董事、总经理，国网重庆丰都县供电公司副总经理；现任重庆涪陵电力实业股份有限公司副总经理。
陈磊	曾任国网节能服务有限公司发展建设部（招投标管理中心）副主任、发展策划部副主任、发展策划部主任、办公室（党委办公室）副主任；现任重庆涪陵电力实业股份有限公司副总经理、节能事业部总经理。
王楠	曾任国家电网公司国家电力调度通信中心燃料处副处长、电力交易中心燃料处副处长；国网节能服务有限公司技术支持中心副主任，安全生产部副主任、主任，北京生物质能源技术中心主任，科技研发中心主任；国网综合能源服务集团有限公司科技研发中心主任、科技信息部主任兼科技研发中心主任、储能事业部总经理；现任重庆涪陵电力实业股份有限公司副总经理。
徐臣	曾任华北电网公司华北电科院电气测量技术研究所室主管、高级主管，智能电网办公室高级主管；国网冀北电力公司供电服务中心营销技术支持部主任兼营销发展研究部主任；国网节能服务有限公司技术支持中心主任助理，发展策划部主任助理、副主任；国网（北京）节能设计研究院有限公司副总经理；国网（北京）综合能源规划设计研究院有限公司副总经理；国网综合能源服务集团有限公司东北事业部总经理、综合能源（新能源）事业部副总经理；现任重庆涪陵电

	力实业股份有限公司副总经理。
雷善春	曾任重庆市万州供电局副局长，重庆市忠县供电公司董事长、总经理，国网丰都县供电公司董事长、总经理、执行董事，国网重庆南岸供电公司副总经理，国网重庆开州供电公司总经理，重庆川东电力集团有限责任公司法定代表人、董事长（已离任），重庆涪陵电力实业股份有限公司法定代表人、董事长（已离任）。
余兵	曾任重庆涪陵电力实业股份有限公司副总经理、财务总监，重庆市电力公司财务资产部主任，重庆涪陵电力实业股份有限公司董事（已离任）。
董建忠	曾任大足供电公司董事长，万州供电局副局长，国网重庆万州供电公司党委书记、副总经理，国网重庆市电力公司总审计师，重庆涪陵电力实业股份有限公司监事、监事会主席（已离任）。

其它情况说明

√适用 □不适用

公司第八届董事会、监事会应于 2025 年 4 月 11 日届满。鉴于公司新一届董事会和监事会换届工作尚在筹备中，为保证公司董事会、监事会相关工作的连续性和稳定性，公司第八届董事会、监事会将延期换届，董事会各专门委员会、高级管理人员的任期亦相应顺延。

公司已于 2025 年 4 月 10 日发布延期换届公告（上海证券交易所本公司 2025-013 号公告），在公司新一届董事会及监事会换届选举完成前，公司第八届董事会成员、监事会成员、董事会各专门委员会成员以及高级管理人员将按照相关法律法规和《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》等规定继续履行职责。

公司董事会、监事会延期换届不会影响公司的正常运营。公司将积极推进相关工作，尽快完成董事会及监事会的换届选举工作，并及时履行相应的信息披露义务。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
雷善春（离任）	重庆川东电力集团有限责任公司	董事长、法定代表人	2022.03	2025.03
蔡彬	重庆川东电力集团有限责任公司	董事	2022.06	
周霞	重庆川东电力集团有限责任公司	纪委书记	2022.06	
马文海	重庆川东电力集团有限责任公司	董事长、法定代表人	2025.03	
在股东单位任职情况的说明	重庆川东电力集团有限责任公司系本公司控股股东。			

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
刘斌	重庆大学经济与工商管理学院	教授，博士生导师	1994.07	
曹兴权	西南政法大学民商法学院	教授	2003.09	
沈剑飞	华北电力大学经济与管理学院	教授、博士生导师	1997.02	
王永婷	国网重庆市电力公司	财务资产部主任、资金集约中心主任	2023.11	
秦顺东	国网重庆市电力公司	经济法律部副主任	2012.12	
兰崴	国网重庆市电力公司	审计监管部主任、综合服务中心审计中心主任	2024.03	
余兵（离任）	国网重庆市电力公司	财务资产部主任	2017.04	
董建忠（离任）	国网重庆市电力公司	总审计师	2020.08	
在其他单位任职情况的说明	重庆大学、西南政法大学、华北电力大学与本公司无关联关系；国网重庆市电力公司与本公司系同一实际控制人。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据公司薪酬考核管理相关制度的规定制订方案，由董事会、监事会、股东大会审议批准确定；独立董事津贴由公司股东大会审议批准确定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司董事会薪酬与考核委员会召开专门会议，对公司董事、监事、高级管理人员 2024 年度领取报酬事项审核无异议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	报告期内，参考行业以及地区水平，结合公司实际情况，在公司领取薪酬的董事、监事和高级管理人员的报酬均根据公司薪酬考核管理制度的相关规定，确定董事、监事和高级管理人员的报酬；独立董事津贴根据公司股东大会审议批准的支付标准确定支付。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	本报告期内，公司董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付与公司披露的情况一致。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	654.95 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
----	-------	------	------

余兵	董事	离任	工作变动
董建忠	监事、监事会主席	离任	工作变动
雷善春	董事、董事长、法定代表人	离任	工作变动
王永婷	董事	选举	补选董事
兰崑	监事、监事会主席	选举	补选监事及监事会主席
马文海	董事、董事长、法定代表人	选举	补选董事及董事长、法定代表人

(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

报告期内，公司原董事余兵先生因工作变动，已离任。根据《公司法》《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》等相关规定，余兵先生的辞职报告自送达公司董事会时生效。经公司董事会第八届十六次会议、2024 年第一次临时股东大会审议通过，同意选举王永婷女士为公司第八届董事会董事，任期至本届董事会届满为止。（详见上海证券交易所网站本公司 2024—001、002、004 号公告）

公司原监事、监事会主席董建忠先生因工作变动，已离任。根据《公司法》《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》等相关规定，经公司监事会第八届十六次会议、2024 年第二次临时股东大会、监事会第八届十七次会议审议通过，同意选举兰崑女士为公司第八届监事会监事、监事会主席，任期至本届董事会届满为止。（详见上海证券交易所网站本公司 2024—023、025、030、031 号公告）

截至本报告披露之日，雷善春先生因个人工作变动，已于 2025 年 3 月 4 日辞去所担任公司董事、董事长、法定代表人以及董事会各专门委员会相关职务，根据《公司法》《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》等相关规定，雷善春先生的辞职报告自送达公司董事会时生效。经公司 2025 年第二次临时股东大会、董事会第八届二十五次会议审议通过，同意选举马文海先生为公司第八届董事会董事、董事长、法定代表人，任期至本届董事会届满为止。（详见上海证券交易所网站本公司 2025—007、011、012 号公告）

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届十六次会议	2024. 01. 29	审议并通过了《关于推举王永婷女士为公司第八届董事会非独立董事候选人的议案》《关于召开公司 2024 年第一次临时股东大会的议案》。
第八届十七次会议	2024. 04. 17	审议并通过了《关于公司 2023 年度董事会工作报告的议案》《关于公司 2023 年度总经理工作报告的议案》《关于公司 2023 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2023 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2023 年年度报告及其摘要的议案》《关于公司 2023 年度环境、社会和公司治理报告的议案》《关于公司 2023 年度内部控制自我评价报告的议案》《关于董事会基金 2024 年计提方案的议案》《关于公司 2024 年度向金融机构申请融资额度的议案》《关于公司 2024 年度生产经营计划的议案》《关于与中国电力财务有限公司重新签订〈金融业务服务协议〉暨关联交易的议案》《关于公司在中国电力财务有限公司存款的风险处置预案的议案》《关于中国电力财务有限公司 2023 年度风险持续评估报告的议案》《关于公司 2023 年度日常关联交易执行情况及 2024 年度日常关联交易预计的议案》《关于公司续聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于召开 2023 年年度股东大会的议案》。
第八届十八次会议	2024. 04. 29	审议并通过了《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》。
第八届十九次会议	2024. 08. 15	审议并通过了《关于公司 2024 年半年度报告及其摘要的议案》《关于中国电力财务有限公司 2024 年半年度风险持续评估报告的议案》。
第八届二十次会议	2024. 08. 16	审议并通过了《关于公司 2024 年度“提质增效重回报”行动方案的议案》。
第八届二十一次会议	2024. 10. 29	审议并通过了《关于公司 2024 年第三季度报告的议案》。
第八届二十二次会议	2024. 11. 12	审议并通过了《关于公司 2024 年前三季度利润分配预案的议案》《关于

		公司改聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》《关于制定〈公司独立董事专门会议工作制度〉的议案》《关于召开 2024 年第二次临时股东大会的议案》。
--	--	--

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
雷善春	否	7	1	6	0	0	否	3
蔡彬	否	7	1	6	0	0	否	3
王永婷	否	6	0	5	1	0	否	2
秦顺东	否	7	1	6	0	0	否	0
常涛	否	7	1	6	0	0	否	3
刘薇	否	7	1	6	0	0	否	3
刘斌	是	7	1	6	0	0	否	2
曹兴权	是	7	1	6	0	0	否	3
沈剑飞	是	7	1	6	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	刘斌、雷善春、曹兴权；于 2025 年 4 月 8 日调整为：刘斌、马文海、曹兴权。
提名委员会	沈剑飞、雷善春、曹兴权；于 2025 年 4 月 8 日调整为：沈剑飞、马文海、曹兴权。
薪酬与考核委员会	曹兴权、蔡彬、刘斌
战略委员会	雷善春、蔡彬、沈剑飞；于 2025 年 4 月 8 日调整为：马文海、蔡彬、沈剑飞。

(二) 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024. 04. 17	审议并通过了《关于公司 2023 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2023 年年度报告及其摘要的议案》《关于公司 2023 年度内部控制自我	参加本次工作会议的委员刘斌、雷善春、曹兴权对会议审议事	无

	评价报告的议案》《关于与中国电力财务有限公司重新签订〈金融业务服务协议〉暨关联交易的议案》《关于公司在中国电力财务有限公司存款的风险处置预案的议案》《关于中国电力财务有限公司 2023 年度风险持续评估报告的议案》《关于公司 2023 年度日常关联交易执行情况及 2024 年度日常关联交易预计的议案》《关于公司续聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》。	项均无异议。	
2024. 04. 28	审议并通过了《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》。	参加本次工作会议的委员刘斌、雷善春、曹兴权对会议审议事项均无异议。	无
2024. 08. 14	审议并通过了《关于公司 2024 年半年度报告及其摘要的议案》。	参加本次工作会议的委员刘斌、雷善春、曹兴权对会议审议事项均无异议。	无
2024. 10. 28	审议并通过了《关于公司 2024 年第三季度报告的议案》。	参加本次工作会议的委员刘斌、雷善春、曹兴权对会议审议事项均无异议。	无
2024. 11. 11	审议并通过了《关于公司改聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》。	参加本次工作会议的委员刘斌、雷善春、曹兴权对会议审议事项均无异议。	无

(三) 报告期内提名委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024. 01. 26	审议并通过了《关于推举王永婷女士为公司第八届董事会非独立董事候选人的议案》。	参加本次工作会议的委员沈剑飞、雷善春、曹兴权对会议审议事项均无异议。	无

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024. 01. 25	审议并通过了《关于确定公司高级管理人员 2023 年度薪酬的议案》。	参加本次工作会议的委员曹兴权、蔡彬、刘斌对会议审议事项均无异议。	无

(五) 报告期内战略委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024. 04. 17	审议并通过了《关于公司 2024 年度生产经营计划的议案》。	参加本次工作会议的委员雷善春、蔡彬、沈剑飞对会议审议事项均无异议。	无

(六) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	608
主要子公司在职员工的数量	0
在职员工的数量合计	608
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	474
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	438
技术人员	107
财务人员	15
行政人员	48
合计	608
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学本科及以上	480
大学专科	113
中等职业教育	0
高中及以下	15
合计	608

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

1. 职工薪酬以岗位价值为依据，以业绩贡献为导向，将职工的薪酬与绩效表现、技术技能、学历水平、工作年限等多要素挂钩，实行“一岗多级、绩效联动”的宽带岗级体系，实现绩优岗升、岗变薪变，主要由岗位薪点工资、绩效工资、辅助工资三个部分组成。其中，岗位薪点工资是基本工资。

2. 高级管理人员薪酬坚持按劳分配和按管理要素分配相结合的原则，遵循依法合规、坚持激励与约束相结合、短期目标和长远发展相统一的原则，实现高级管理人员薪酬与其责任、风险和经营业绩相挂钩，促进高级管理人员收入分配公正、合理、规范。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2025 年，公司教育培训以实现全面覆盖、全员培训为目标，年度全员培训率不低于 95%，全员岗位胜任能力测评率不低于 35%，高技能人才占比不低于 52%，管理人员、技术人员、技能人员每年参加集中培训累计不少于 12 天或 90 学时，技能人员现场培训占比不低于 50%。

按照“以发展定需求，以需求配计划”的原则，对培训内容、方式、周期、人员范围、预期效果等进行系统策划和设计；坚持分层分级，按照不同层级、专业、类别，结合员工岗位、能力和发展需要，精准编制培训计划；坚持实用实效，优化培训班设置，压减零散培训、多头培训，综合应用“线上+线下”、现场培训、驻厂培训等形式，缓解工学矛盾，提升实战能力。同时，确保培训计划执行率 100%。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包支付的报酬总额（万元）	785.15
-----------------	--------

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

报告期内，公司根据《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》中利润分配相关条款执行现金分红政策。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.05
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	16,133.69
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	51,445.62
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.36
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）	16,133.69
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.36

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	48,510.82
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)	48,510.82
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	55,081.84
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	88.07
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	51445.62
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	146,218.77

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

公司根据《重庆涪陵电力实业股份有限公司高级管理人员经营业绩考核与薪酬管理办法》以及公司薪酬考核管理等有关规定，建立公司高级管理人员同经营责任、经营风险、经营绩效挂钩的绩效评价标准和激励约束机制，对公司高级管理人员实行年薪制，对高级管理人员年度经营业绩绩效进行考核后支付。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

为了合理保证公司内部控制体系的建立健全及其持续有效的执行，促进公司内部控制目标的实现，以及满足上市监管机构对公司内部控制的要求，公司需要定期全面评价内部控制的设计和运行情况，揭示和防范风险。公司董事会根据财政部、证监会、审计署、银监会、保监会颁布的《企业内部控制基本规范》《企业内部控制应用指引》《企业内部控制评价指引》等有关法规规定，结合公司实际情况，制定了《重庆涪陵电力实业股份有限公司内部控制评价管理制度》。明确了公司董事会是公司内部控制评价的最高决策机构和最终责任者，其主要职责包括：审议和批准公司内部控制评价报告；批准由公司管理层提交的涉及内部控制整改的重大决策、重大风险、重大事项；审议和批准按照《公司章程》规定由董事会批准的内部控制管理相关制度和规章。

公司监事会负责审议内部控制评价报告，对董事会建立与实施内部控制进行监督。公司审计部将负责年度内部控制自我评价的具体组织实施工作。其主要职责：负责协调、配合中介机构做好前期准备，确定评价范围、评价方法，时间进度安排，缺陷认定等工作，对发现的内部控制缺陷及成因、表现形式和影响程度进行综合分析和全面复核，提出认定意见和整改意见，督促企业落实整改；根据内部控制自我评价工作结果，结合评价工作底稿和内控缺陷汇总表等资料，按照内控规范、指引的要求编制内部控制自我评价报告。

公司每年聘请专业的会计师事务所开展内部控制测试评价工作，梳理出缺陷问题清单并组织整改，促进管理更加规范；同时，聘请具有证券类业务资质的会计师事务所提供内部控制审计服务，协助公司持续提升风险管理和规范化运作水平，加强内部控制机制建设，并出具内部控制评价报告；公司董事会审计委员会、董事会、监事会将对公司编制的年度内部控制自我评价报告进行审议并发表意见。

公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规规定及中国证监会有关要求，不断完善公司法人治理结构，建立完整、有效的内部控制体系，有效防范经营管理风险，确保公司经营活动的有序开展。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

☐适用 ☒不适用

十四、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）为本公司出具了内部控制审计报告（致同审字〔2025〕110A012480 号），认为：重庆涪陵电力实业股份有限公司于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司已于 2021 年完成了《上市公司治理专项自查清单》的填报和反馈工作。本公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规规定以及中国证监会有关要求，不断完善公司法人治理结构，规范公司日常运作，本公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件要求不存在差异。

十六、其他

☐适用 ☒不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	65.65

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司严格遵守国家及地方政府环保法律、法规和相关规定，生产运行严格遵守《环境污染防治法》《大气污染防治法》《水十条》《固体废物污染防治法》及《电网企业危险废弃物暂存场所环境保护技术要求》，确保各项污染物严格按照法律法规的要求达标排放和合理处置，全年无环境污染事件发生。

3、未披露其他环境信息的原因

☐适用 ☒不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

持续完善电网环保管理体系，全面深化过程管控，守好底线，切实消除问题隐患，坚决防范法律风险，公司在加强污染防治、资源节约、生态保护等方面主要开展以下几点工作：

1. 按照环境保护相关要求，分别对新开工、在建及完工后的 110 千伏及以上项目开展环评批复前的《建设项目环境影响报告表/书》公示、环保设施投运调试期公示以及环保竣工验收后的《建设项目竣工环境保护调查报告/书》公示。110 千伏及以上电网建设项目环评率 100%。

2. 未发生建设项目未批先建等环保违规事件，未发生环保行政主管部门通报批评或行政处罚的事件，未发生重大及以上环境突发事件。

3. 强化变电站污水处理、事故油池、噪声防护等环保设施的运维管理，确保设施正常运行。

4. 大力开展电网环保宣传与“六·五”世界环境日主题宣传，传播电网公司绿色发展理念及电网环保相关知识。

5. 常态化开展 110 千伏及以上有人值班变电站的外排废水和变电站的厂界噪声检测治理工作。委托具有 CMA 资质且在重庆市生态环境保护局备案的单位开展运行期噪声监测每 4 年监测 1 次，运行期外排废水监测每年监测 1 次。存在环保投诉时根据投诉频次进行相应频次监测。

6. 开展配电网节能业务，以“提高全社会用能效率和帮助客户降低用能成本”为目标，大力推进配电网改造工作，全年实现节电 243,501.37 万千瓦时。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	1,355,800
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	主要通过线路及设备节能改造、台区综合治理、网架结构治理等措施解决无功损耗大、线损率高等突出问题，实现节能减排。具体措施包含更换老旧变压器、无功补偿装置配给和更新（更换 JP 柜、线路无功补偿装置）、开关设备的加装（更换或加装环网柜、断路器、高低压开关柜等）等。

具体说明

☐适用 ☒不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

☒适用 ☐不适用

已发布于上海证券交易所网站。

(二) 社会责任工作具体情况

☒适用 ☐不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	63.09	
其中：资金（万元）	0	

物资折款（万元）	63.09	城乡困难家庭电量减免
惠及人数（人）	125,856	城乡困难家庭电量减免

具体说明

√适用 □不适用

根据重庆市发改委《关于落实城乡困难家庭免费电量有关政策执行方式的函》要求,对我区符合要求的城乡低保、城市“三无”人员和农村五保户、特困人员等城乡困难家庭电量减免。2024年共减免 63.09 万元，惠及 12.58 万人次。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	5,765.13	
其中：资金（万元）	5,745	配电网改造工程
物资折款（万元）	20.13	消费扶贫
惠及人数（人）	23,300	提升居民供电质量和供电可靠性
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）		

具体说明

√适用 □不适用

- 开展配电网改造工程，实施乡村振兴配电网补强改造，消除农村地区用电安全隐患，解决重过载、供电半径过长和低电压等，本年度累计投入农配网建设资金 5745 万元，新建和改造配电台区 180 个、配电线路 110.7 千米。其中：解决台区低电压投资 3650 万元，优化网架结构投资 2095 万元，提升供电质量和供电可靠性，惠及 9000 多户居民。
- 以消费扶贫形式助力乡村振兴，购置各类农产品等共计 20.13 万元。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	重庆川东电力集团有限责任公司、国网综合能源服务集团有限公司	1. 本次交易完成之后，本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力或其控股子公司以外的其他企业不直接或间接从事、参与或进行与涪陵电力或其控股子公司的配电网节能业务存在竞争或可能构成竞争的任何业务及活动。2. 本公司将严格按照有关法律法规及规范性文件的规定采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争，并将促使本公司直接或间接控制的其他企业采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争。3. 本公司及本公司直接或间接控制的其他企业不会利用从涪陵电力或其控股子公司获取的信息从事或直接或间接参与与涪陵电力或其控股子公司相竞争的配电网节能业务。4. 本公司及本公司直接或间接控制的其他企业不会利用本公司与涪陵电力的关联关系进行损害涪陵电力及其中小股东、涪陵电力控股子公司合法权益的经营活动。	持续	否		是		
	解决关联交易	国家电网有限公司	1. 在本次重大资产重组完成后，本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他公司及其他关联方将尽量避免与涪陵电力及其控股子公司之间发生关联交易；对于确有必要且无法回避的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律、法规以及规范性文件的规定履行交易审批程序及信息披露义务，切实保护涪陵电力及其中小股东利益。2. 本公司保证严格按照有关法律法规、中国证券监督管理委员会颁布的规章和规范性文件、上海证券交易所颁布的业务规则及涪陵电力《公司章程》等制度的规定，不利用本公司实际控制人的地位谋取不当的利益，不损害涪陵电力及其中小股东的合法权益。3. 如违反上述承诺与涪陵电力及其控股子公司进行交易而给涪陵电力及其中小股东及涪陵电力控股子公司造成损失的，本公司将赔偿涪陵电力或其中小股东或涪陵电力控股子公司由此遭受的损失。	持续	否		是		
	解决关联交易	重庆川东电力集团	在本次交易完成后，本公司以及本公司直接或间接控制的其他企业将尽量避免与涪陵电力及其控股子公司之间发生关联交易；对于确有必要且无法回避的关	持续	否		是		

		有限责任公司、国网综合能源服务集团有限公司	联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律、法规以及规范性文件的规定履行交易审批程序及信息披露义务，切实保护涪陵电力及其中小股东利益。						
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	国家电网有限公司	1. 本次发行完成之后，本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业不从事与涪陵电力及其控股子公司的配电网节能业务存在同业竞争的业务及活动。2. 本公司将严格按照有关法律、法规及规范性文件的规定采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争，并将促使本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争。3. 如本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业获得与涪陵电力或其控股子公司构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，促使该等业务或机会按公平合理的条件优先提供给涪陵电力。4. 本承诺函有效期间为本承诺函签署之日起至本公司不再控制涪陵电力之日止。	持续	否		是		
	解决同业竞争	重庆川东电力集团有限责任公司	1. 本次发行完成之后，本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业不直接或间接从事、参与或进行与涪陵电力及其控股子公司的配电网节能业务存在竞争或可能构成竞争的任何业务及活动。2. 本公司将严格按照有关法律、法规及规范性文件的规定采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争，并将促使本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业采取有效措施避免与涪陵电力及其控股子公司产生同业竞争。3. 本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业不会利用本公司与涪陵电力的关联关系进行损害涪陵电力及其中小股东、涪陵电力控股子公司合法权益的经营活动。4. 如本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业获得与涪陵电力或其控股子公司构成或可能构成同业竞争的业务机会，本公司将尽最大努力，使该等业务机会具备转移给涪陵电力的条件，并优先提供给涪陵电力。若涪陵电力未获得该等业务机会，则本公司承诺采取法律、法规和规范性文件及中国证券监督管理委员会许可的方式予以解决。5. 本承诺函有效期间为本承诺函签署之日起至本公司不再是涪陵电力的控股股东之日止。	持续	否		是		
	解决关联交易	国家电网有限公司	1. 本次发行完成后，除因配电网节能业务的特殊性而导致的关联交易外，本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业将尽量减少与涪陵电力及其控股子公司之间发生关联交易。2. 对确有必要且无法回避的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律、法规以及规范性文件的规定履行审批程序及信息披露义务，切实保护涪陵电力及中小股东利益。3. 本公司保证严格按照有	持续	否		是		

			关法律法规、中国证券监督管理委员会颁布的规章和规范性文件、上海证券交易所颁布的业务规则及《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》的规定，不利用与涪陵电力的关联关系谋取不当的利益，不损害涪陵电力及其中小股东的合法权益。4. 本承诺函有效期间为本承诺函签署之日起至本公司不再控制涪陵电力之日止。						
	解决关联交易	重庆川东电力集团有限责任公司	1. 本次发行完成后，本公司及本公司直接或间接控制的除涪陵电力及其控股子公司外的其他企业将尽量避免与涪陵电力及其控股子公司之间发生关联交易；对于确有必要且无法回避的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律、法规以及规范性文件的规定履行交易审批程序及信息披露义务，切实保护涪陵电力及其中小股东利益。2. 本公司保证严格按照有关法律法规、中国证券监督管理委员会颁布的规章和规范性文件、上海证券交易所颁布的业务规则及《重庆涪陵电力实业股份有限公司章程》的规定，不利用涪陵电力控股股东的地位谋取不当的利益，不损害涪陵电力及其中小股东的合法权益。3. 如违反上述承诺与涪陵电力及其控股子公司进行交易而给涪陵电力及其中小股东及涪陵电力控股子公司造成损失的，本公司将赔偿涪陵电力或其中小股东或涪陵电力控股子公司由此遭受的损失。4. 本承诺函有效期间为本承诺函签署之日起至本公司不再是涪陵电力的控股股东之日止。	持续	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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	63	60
境内会计师事务所审计年限	1 年	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	段慧霞、刘继存
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	1 年

	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）	18

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司 2023 年年度股东大会审议通过,同意续聘天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度财务审计机构,审计费用为 63 万元/年;同时,聘请天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2023 年度内部控制审计机构,审计费用为 20 万元/年。

公司 2024 年第二次临时股东大会审议并通过了《关于公司改聘 2024 年度财务和内部控制审计机构的议案》,同意公司不再聘任天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度审计机构,改聘致同会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度审计机构,为公司提供 2024 年度财务审计及内部控制审计服务。其中:财务审计费用为 60 万元,内部控制审计费用为 18 万元;费用较 2023 年度下降 6.02%。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

公司原聘请的天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)已连续 5 年为公司提供财务和内部控制审计服务,根据公司实际经营需求,为保证审计工作的独立性与客观性,公司决定不再聘任天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度审计机构。同时,根据财政部《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》的相关规定,综合考虑公司业务发展和未来审计的需要,公司通过招标及审慎决策,改聘致同会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2024 年度审计机构,为公司提供 2024 年度财务审计及内部控制审计服务。

公司前任会计师事务所天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)为公司已提供审计服务 5 年,对公司 2023 年度财务报告和内部控制的审计意见类型均为标准无保留意见。公司不存在已委托前任会计师事务所开展部分审计工作后解聘前任会计师事务所的情况。公司已就变更会计师事务所有关事宜与前后任会计师事务所进行了充分沟通,前后任会计师事务所均对本次变更事宜无异议。前后任会计师事务所均按照《中国注册会计师审计准则第 1153 号—前任注册会计师和后任注册会计师的沟通》等有关规定做好了沟通及配合工作。

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、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人诚信状况良好。

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

事项概述	查询索引
公司 2024 年度日常关联交易预计	上海证券交易所网站 2024—008 号公告（ http://www.sse.com ）。

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

本公司与国网福建省电力公司（以下简称“福建电力”）于 2014 年、2016 年分别签订了福建配电网综合节能改造及电能质量提升项目（EMC）一期、二期合同，并于 2016 年、2018 年陆续投运。同时，本公司与南瑞集团有限公司及其所属企业（以下简称“南瑞集团”）关于福建一期、二期 EMC 项目分别签订了《综合服务合作协议》，双方约定按照“联合开发、共同实施、风险共担、利益共享”原则合作开展福建一期、二期节能项目。2023 年度，本公司与福建电力达成一致意见，按照节能量复核结果对福建一期、二期项目进行清算并签订补充协议。（详情已披露于公司 2023 年年度报告相关章节）

截至本报告披露之日，本公司与南瑞集团以《综合服务合作协议》约定的双方权责为基础，以保障公司合理权益、充分有效疏导为原则，就其关于福建项目应承担的核减额积极商洽并达成一致，核减总金额为 1.70 亿元，其中福建一期 1.04 亿元、福建二期项目 0.66 亿元。按照双方签订的《综合服务合作协议》之补充协议约定，福建一期项目核减金额在 2024 年度予以清算，福建二期项目核减金额在 2024-2026 年度进行清算。

综上所述，公司与福建电力、南瑞集团就福建一期、二期 EMC 项目进行清算是正常执行合同内容，属于生产经营持续事项，属于公司年度预计交易范畴内的日常关联事项；该事项不会对本公司以前及以后年度财务报表产生重大影响，亦不存在损害公司利益以及全体股东利益的情形，公司也将根据事情后续进展及时履行信息披露义务。

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
重庆市新嘉南建材有限责任公司	合营公司	水电汽等其他公用事业费用（销售）	销售电力	国家相关规定		3,075.26	1.55	银行转账、银行承兑汇票		
合计				/	/	3,075.26	1.55	/	/	/
大额销货退回的详细情况		无								
关联交易的说明		关联方为本公司供电辖区用户。公司与关联方之间发生的业务，除双方正常的电力调度、电费结算外，交易双方人员、资产、财务均彼此独立，机构和业务不存在交叉，不会对公司独立性构成影响。公司与关联方遵循公平、公允的原则和交易条件，不存在损害公司利益和中小股东利益。								

(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	
中国电力财务有限公司	与本公司同一控制人	400,000.00	1.35%-1.80%	205,679.69	1,509,627.03	1,462,281.10	253,025.62
合计	/	/	/	205,679.69	1,509,627.03	1,462,281.10	253,025.62

2、 贷款业务

☐适用 ☒不适用

3、 授信业务或其他金融业务

☐适用 ☒不适用

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

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,097,529,753	100.00		439,011,901			439,011,901	1,536,541,654	100.00
1、人民币普通股	1,097,529,753	100.00		439,011,901			439,011,901	1,536,541,654	100.00
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,097,529,753	100.00		439,011,901			439,011,901	1,536,541,654	100.00

2、股份变动情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

依据公司 2023 年度利润分配方案，公司以 2024 年 7 月 10 日为除权日派送红股 439,011,901 股，分配后总股本为 1,536,541,654 股。

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

依据公司 2023 年度利润分配方案，公司以 2024 年 7 月 10 日为除权日派送红股 439,011,901 股，分配后总股本为 1,536,541,654 股。根据《企业会计准则第 34 号—每股收益》第十三条规定：“发行在外普通股或潜在普通股的数量因派发股票股利、公积金转增资本、拆股而增加或因并股而减少，但不影响所有者权益金额的，应当按调整后的股数重新计算各列报期间的每股收益。上述变化发生于资产负债表日至财务报告批准报出日之间的，应当以调整后的股数重新计算各列报期间的每股收益”，本报告期及可比期间的每股收益、每股净资产等财务指标已按转增完成后的 1,536,541,654 股为基础计算。

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

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)	25,581
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	33,873
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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	
重庆川东电力集团有限责任公司	182,840,589	639,942,063	41.65	0	无		国有法人
全国社保基金一零三组合	28,974,768	72,009,908	4.69	0	无		未知
刘长羽	28,075,206	45,629,754	2.97	0	无		未知
蒋超	9,099,159	26,489,656	1.72	0	无		未知
新华人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—018L—FH002 沪	6,217,864	24,912,524	1.62	0	无		未知
罗明光	7,216,844	24,504,705	1.59	0	无		未知
香港中央结算有限公司	11,987,220	24,286,809	1.58	0	无		未知
张耀方	9,046,400	16,350,000	1.06	0	无		未知
中信证券股份有限公司	5,693,195	10,956,110	0.71	0	无		国有法人
冯锦刚	3,170,435	10,006,972	0.65	0	无		未知
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				
重庆川东电力集团有限责任公司	639,942,063	人民币普通股	639,942,063				
全国社保基金一零三组合	72,009,908	人民币普通股	72,009,908				
刘长羽	45,629,754	人民币普通股	45,629,754				
蒋超	26,489,656	人民币普通股	26,489,656				
新华人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—018L—FH002 沪	24,912,524	人民币普通股	24,912,524				
罗明光	24,504,705	人民币普通股	24,504,705				
香港中央结算有限公司	24,286,809	人民币普通股	24,286,809				
张耀方	16,350,000	人民币普通股	16,350,000				
中信证券股份有限公司	10,956,110	人民币普通股	10,956,110				
冯锦刚	10,006,972	人民币普通股	10,006,972				
前十名股东中回购专户情况说明	无						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中重庆川东电力集团有限责任公司与前十名股东、前十名无限售条件其他股东之间不存在关联关系，也不属《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；未发现前十名股东、前十名无限售条件股东中的其他股东是否存在关联关系和一致行动人的情况。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

√适用 □不适用

名称	重庆川东电力集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	马文海
成立日期	1996 年 7 月 18 日
主要经营业务	火力、水力发供电、电力调度及电力资源开发；从事输变电工程设计、安装、调度；电力测试、设计、架线、调校及维修、热力设备安装、铁合金冶炼、机械设备维修、建筑材料制造；批发、零售机械、电器设备及材料、电工专用设备、矿产品、钢材、建材、有色金属、五金、交电、化工、丝绸、百货、棉麻制品；旅游服务、经济信息咨询、物业管理服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

2、自然人

□适用 √不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

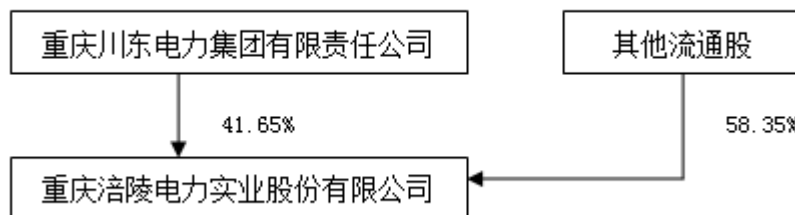
□适用 √不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1、法人

√适用 □不适用

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

2、自然人

☐适用 ☒不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

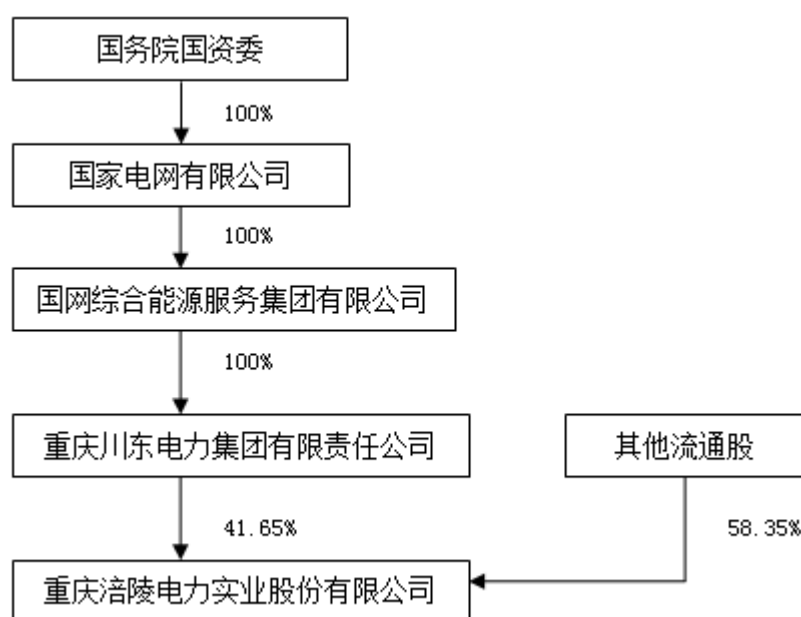
☐适用 ☒不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☐适用 ☒不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 债券相关情况

一、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

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

☒适用 ☐不适用

审计报告

致同审字（2025）第 110A012479 号

重庆涪陵电力实业股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了重庆涪陵电力实业股份有限公司（以下简称涪陵电力）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的资产负债表，2024 年度的利润表、现金流量表、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，公允反映了涪陵电力 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年度的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于涪陵电力，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）收入确认

相关信息披露详见财务报表附注五、35 和附注七、61。

1. 事项描述

涪陵电力 2024 年度营业收入为 311,661.93 万元，较 2023 年度营业收入 344,233.18 万元降低 9.46%。其中，电网运营收入 198,914.70 万元，配电网节能收入 112,747.23 万元。

涪陵电力主营业务为电网运营和配网节能改造业务，存在销售数量大、用户数量多、分布范围广等行业特点，并且考虑营业收入是涪陵电力的关键业绩指标之一，可能存在管理层为达到特定目标或期望而操纵收入的风险，因此我们将收入确认识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们针对收入确认实施的主要审计程序包括但不限于：

(1) 对收入确认的相关内部控制设计和运行进行了解和评价，并测试关键内部控制流程运行的有效性；

(2) 通过检查销售合同及与涪陵电力管理层（以下简称“管理层”）的访谈，了解主要合同条款或条件，对与节能业务收入确认有关控制权转移时点进行分析，对电费收入确认采用总额法的判断进行评价，确认收入确认方法是否符合企业会计准则的规定；

(3) 抽取样本并获取节能项目合同、收付款单据、项目竣工报告及节能量审核报告等支持性文件，检查节能项目效益分享金额、分享起止期间等数据，重新计算节能项目分享期收入确认的金额，评价收入确认是否符合会计政策；

(4) 结合购电量、售电量及线损率情况，对电费收入、毛利率的年度、月度变动是否合理进行比较分析，确认电费收入是否存在异常；

(5) 选取样本进行细节测试，重新计算各月电费发行费用并与电费账单进行核对，以确认收入的准确性；

(6) 结合应收账款审计，选取样本函证销售金额，对未回函的样本执行替代测试，以检查主要客户收入确认的真实性、准确性；

(7) 选取样本，对资产负债表日前后的收入确认情况进行检查，确认收入是否存在跨期。

四、其他信息

涪陵电力管理层对其他信息负责。其他信息包括涪陵电力 2024 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

涪陵电力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，管理层负责评估涪陵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涪陵电力、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督涪陵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。

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，就可能导致对涪陵电力的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涪陵电力不能持续经营。

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。

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。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师： 段慧霞
(项目合伙人)

中国注册会计师： 刘继存

中国·北京

2025 年 4 月 16 日

二、财务报表

资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：重庆涪陵电力实业股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,751,413,353.49	2,273,706,287.31
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	539,860,520.36	856,464,073.23
应收款项融资	七、6	2,050,000.00	4,520,000.00
预付款项	七、7	1,184,753.00	1,157,760.92
其他应收款	七、8	5,303,005.08	13,629,627.90
其中：应收利息			
应收股利		1,615,000.00	6,615,000.00
存货	七、9	1,338,613.41	1,097,933.28
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	18,021,209.41	19,110,147.80
流动资产合计		3,319,171,454.75	3,169,685,830.44
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	七、17	126,279,908.99	121,726,489.05
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	2,885,527,574.68	2,687,197,398.79
在建工程	七、22	69,178,032.70	564,905,402.91
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	12,498,640.06	14,953,260.25
无形资产	七、26	40,894,544.43	43,396,146.47
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、29	2,915,894.52	1,420,811.66
递延所得税资产	七、30	46,626,770.99	49,026,226.10
其他非流动资产	七、31	2,845,370.40	
非流动资产合计		3,186,766,736.77	3,482,625,735.23
资产总计		6,505,938,191.52	6,652,311,565.67
流动负债：			
短期借款	七、32		
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款	七、36	958,531,820.96	1,473,126,516.74
预收款项			
合同负债	七、38	10,052,781.38	10,601,127.75
应付职工薪酬	七、39	5,946,428.95	6,216,788.44
应交税费	七、40	39,514,443.71	8,864,579.02
其他应付款	七、41	120,813,770.96	130,842,831.18
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	4,847,546.52	8,631,482.20
其他流动负债		1,279,955.63	1,104,270.96
流动负债合计		1,140,986,748.11	1,639,387,596.29
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	7,598,368.07	4,152,692.87
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	46,150,562.97	25,553,479.17
递延所得税负债		7,908.82	325,362.78
其他非流动负债			
非流动负债合计		53,756,839.86	30,031,534.82
负债合计		1,194,743,587.97	1,669,419,131.11
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,536,541,654.00	1,097,529,753.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,024,366,656.69	1,975,163,658.69
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		1,869,479.68	1,257,587.68
盈余公积	七、59	286,229,115.80	234,783,497.62
未分配利润	七、60	1,462,187,697.38	1,674,157,937.57
所有者权益（或股东权益）合计		5,311,194,603.55	4,982,892,434.56
负债和所有者权益（或股东权益）总计		6,505,938,191.52	6,652,311,565.67

公司负责人：马文海 主管会计工作负责人：刘薇 会计机构负责人：谭丽君

利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	七、62	3,116,619,342.36	3,442,331,815.63
减：营业成本	七、61	2,481,202,902.00	2,719,509,422.03
税金及附加	七、62	6,554,204.59	5,612,402.43
销售费用	七、63	2,210,204.67	2,947,374.62
管理费用	七、64	119,628,599.08	119,580,800.23
研发费用	七、65	96,248.14	1,438,022.84

财务费用	七、66	-39,753,772.01	-27,240,808.99
其中：利息费用		820,167.33	4,924,370.01
利息收入		40,850,514.60	33,327,901.91
加：其他收益	七、67	3,604,089.08	8,414,901.79
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	4,553,419.94	3,380,974.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,553,419.94	3,380,974.75
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	51,585,696.06	-14,288,084.91
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	385,777.29	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		606,809,938.26	617,992,394.10
加：营业外收入	七、74	13,888,996.00	3,789,083.20
减：营业外支出	七、75	5,634,642.34	2,670,546.65
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		615,064,291.92	619,110,930.65
减：所得税费用	七、76	100,608,110.13	93,758,911.26
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		514,456,181.79	525,352,019.39
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		514,456,181.79	525,352,019.39
（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			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
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		514,456,181.79	525,352,019.39
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八、2	0.33	0.34
（二）稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.33	0.34

公司负责人：马文海 主管会计工作负责人：刘薇 会计机构负责人：谭丽君

现金流量表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			

销售商品、提供劳务收到的现金		3,686,286,335.61	3,514,204,944.35
收到的税费返还		10,402,521.38	11,825,703.26
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	200,083,804.37	170,626,121.35
经营活动现金流入小计		3,896,772,661.36	3,696,656,768.96
购买商品、接受劳务支付的现金		1,811,209,958.94	2,036,772,948.50
支付给职工及为职工支付的现金		203,664,949.62	202,890,498.51
支付的各项税费		143,503,505.75	190,813,948.13
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	148,392,159.83	137,191,614.75
经营活动现金流出小计		2,306,770,574.14	2,567,669,009.89
经营活动产生的现金流量净额		1,590,002,087.22	1,128,987,759.07
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		5,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,345,050.00	3,194,350.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		10,345,050.00	3,194,350.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		875,219,904.09	603,537,631.74
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	1,700,000,000.00	
投资活动现金流出小计		2,575,219,904.09	603,537,631.74
投资活动产生的现金流量净额		-2,564,874,854.09	-600,343,281.74
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			280,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		235,968,902.80	169,316,913.04
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	13,924,180.82	18,008,101.06
筹资活动现金流出小计		249,893,083.62	467,325,014.10
筹资活动产生的现金流量净额		-249,893,083.62	-467,325,014.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-1,224,765,850.49	61,319,463.23
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	2,273,706,287.31	2,212,386,824.08
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	1,048,940,436.82	2,273,706,287.31

公司负责人：马文海 主管会计工作负责人：刘薇 会计机构负责人：谭丽君

所有者权益变动表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
优先股		永续债	其他								
一、上年年末余额	1,097,529,753.00				1,975,163,658.69			1,257,587.68	234,783,497.62	1,674,157,937.57	4,982,892,434.56
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,097,529,753.00				1,975,163,658.69			1,257,587.68	234,783,497.62	1,674,157,937.57	4,982,892,434.56
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填 列）	439,011,901.00				49,202,998.00			611,892.00	51,445,618.18	-211,970,240.19	328,302,168.99
（一）综合收益总额										514,456,181.79	514,456,181.79
（二）所有者投入和减少资本					49,202,998.00						49,202,998.00
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					49,202,998.00						49,202,998.00
（三）利润分配	439,011,901.00								51,445,618.18	-726,426,421.98	-235,968,902.80
1. 提取盈余公积									51,445,618.18	-51,445,618.18	
2. 对所有者（或股东）的分配	439,011,901.00									-674,980,803.80	-235,968,902.80
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											

6. 其他											
（五）专项储备								611,892.00			611,892.00
1. 本期提取								9,348,073.70			9,348,073.70
2. 本期使用								-8,736,181.70			-8,736,181.70
（六）其他											
四、本期期末余额	1,536,541,654.00				2,024,366,656.69			1,869,479.68	286,229,115.80	1,462,187,697.38	5,311,194,603.55

项目	2023 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	914,608,128.00				1,959,360,262.49				182,292,311.29	1,549,288,348.64	4,605,549,050.42
加：会计政策变更									-44,015.61	-396,140.48	-440,156.09
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	914,608,128.00				1,959,360,262.49				182,248,295.68	1,548,892,208.16	4,605,108,894.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	182,921,625.00				15,803,396.20			1,257,587.68	52,535,201.94	125,265,729.41	377,783,540.23
（一）综合收益总额										525,352,019.39	525,352,019.39
（二）所有者投入和减少资本					15,803,396.20						15,803,396.20
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					15,803,396.20						15,803,396.20
（三）利润分配	182,921,625.00								52,535,201.94	-400,086,289.98	-164,629,463.04
1. 提取盈余公积									52,535,201.94	-52,535,201.94	
2. 对所有者（或股东）的分配	182,921,625.00									-347,551,088.04	-164,629,463.04
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								1,257,587.68			1,257,587.68
1. 本期提取								9,084,105.13			9,084,105.13
2. 本期使用								-7,826,517.45			-7,826,517.45
（六）其他											
四、本期期末余额	1,097,529,753.00				1,975,163,658.69			1,257,587.68	234,783,497.62	1,674,157,937.57	4,982,892,434.56

公司负责人：马文海 主管会计工作负责人：刘薇 会计机构负责人：谭丽君

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

重庆涪陵电力实业股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是经重庆市人民政府同意并经重庆市涪陵区国有资产管理局（以下简称“涪陵国资委”）以涪国资发〔1999〕286号文件批准的由重庆川东电力集团有限责任公司（以下简称“川东电力集团”）、重庆市涪陵投资集团公司、重庆市涪陵区有色金属工业公司、成都市太安铝型材厂以及重庆市涪陵变压器厂于1999年12月29日共同发起设立的股份有限公司，注册地为重庆市。公司于1999年12月28日经重庆市人民政府渝府〔1999〕214号文批准，并经重庆市工商行政管理局核准登记。公司统一社会信用代码：91500102709318251B，住所重庆市涪陵区人民东路17号，公司实际办公地址为重庆市涪陵区望州路20号。

本公司前身为涪陵国资委下属的原川东电力集团，川东电力集团于1999年12月29日以从事供、变电活动的资产及负债折股出资，并联合其他发起人改组设立本公司，本公司（原）注册资本为人民币108,000,000.00元，股本总数10,800.00万股，其中川东电力集团持有9,768.00万股，占本公司股权比例为90.44%。

根据中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）证监发行字〔2004〕9号批准，本公司2004年度向社会公众发行人民币普通股股票5,200.00万股，并于2004年3月在上海证券交易所挂牌上市交易。公开发行股票后，本公司注册资本增至人民币160,000,000.00元，股本总数16,000.00万股，其中川东电力集团持有9,768.00万股，占本公司股权比例为61.05%。

根据本公司2005年度股权分置改革相关股东会议决议，经重庆市人民政府批准（渝府〔2005〕263号），本公司非流通股股东2005年度向流通股股东按每10股送3.2股支付对价的方式实施了股权分置改革。此次股权分置改革完成后，川东电力集团持有8,263.00万股，占本公司股权比例为51.64%。

2007年6月，根据重庆市涪陵区人民政府渝府函〔2007〕130号文，涪陵国资委将所持川东电力集团57.56%的股权划转给重庆市涪陵水利电力投资集团有限责任公司（以下简称“水投集团”）持有管理。此次股权划转后，水投集团成为川东电力集团的控股股东和本公司的间接控制人，涪陵国资委为本公司的实际控制人和最终控制人。

2009年5月12日，根据重庆市国有资产监督管理委员会（以下简称“重庆国资委”）渝国资〔2009〕207号文，重庆市能源投资集团公司将持有的川东电力集团42.44%的股权无偿划转给国网重庆市电力公司（曾用名：“重庆市电力公司”以下简称“重庆电力”），上述股权的工商变更登记手续已于2009年办理完毕。

2009年7月9日和2010年11月26日，重庆电力与水投集团分别签订了《关于重庆川东电力集团有限责任公司部分股权无偿划转协议》和《关于重庆川东电力集团有限责任公司部分国有股权无偿划转重庆市电力公司补充协议书》，并经重庆市涪陵区人民政府涪府函〔2009〕321号、国务院国有资产监督管理委员会国资产权〔2011〕604号和证监会证监许可〔2011〕1797号文批准，水投集团将持有的川东电力集团57.56%股权中的46.12%无偿划转给重庆电力。上述股权的工商变更登记手续已于2011年12月办理完毕。此次股权划转后，重庆电力持有川东电力集团股权为88.56%，成为川东电力集团的控股股东和本公司的间接控制人，国家电网有限公司成为川东电力集团和本公司的间接控制人，国务院国有资产监督管理委员会为川东电力集团和本公司的实际控制人和最终控制人。2013年经国务院国有资产监督管理委员会《关于国网重庆铜梁县供电有限责任公司等15户供电企业中地方国有股权无偿划转有关问题的批复》（国资产权〔2013〕1063号），批准水投集团将所持川东电力集团11.44%国有股权无偿划转给重庆电力，上述股权的工商变更登记手续于2014年1月办理完毕。此次股权划转后，重庆电力持有川东电力集团100%股权。

2016年4月29日，重庆电力与国网综合能源服务集团有限公司（原国网节能服务有限公司，以下简称“国网综合能源”）签订了《国网重庆市电力公司与国网节能服务有限公司关于重庆川东电力集团有限责任公司之股权无偿划转协议书》，重庆电力将其持有的川东电力集团100%股权无偿划转至国网综合能源。上述股权的工商变更登记手续于2016年6月办理完毕。此次股权划转后，国网综合能源持有川东电力集团100%股权，本公司控股股东和实际控制人均未发生变化。

依据公司2017年度利润分配方案，公司以2018年7月5日为除权日派送红股64,000,000.00股，分配后总股本为224,000,000.00股。

依据公司 2018 年度利润分配方案，公司以 2019 年 6 月 19 日为除权日派送红股 89,600,000.00 股，分配后总股本为 313,600,000.00 股。

依据公司 2019 年度利润分配方案，公司以 2020 年 6 月 23 日为除权日派送红股 125,440,000.00 股，分配后总股本为 439,040,000.00 股。

根据公司 2020 年度利润分配方案，公司以 2021 年 5 月 27 日为除权日派送红股 175,616,000.00 股，分配后总股本为 614,656,000.00 股。

公司于 2021 年 8 月 11 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成非公开发行新增股份登记事项。本次非公开发行完成后，涪陵电力总股本（人民币普通股）由 614,656,000.00 股增加至 762,173,440.00 股。

根据公司 2021 年度利润分配方案，公司以 2022 年 6 月 28 日为除权日派送红股 152,434,688.00 股，分配后总股本为 914,608,128.00 股。

依据公司 2022 年度利润分配方案，公司以 2023 年 7 月 11 日为除权日派送红股 182,921,625.00 股，分配后总股本为 1,097,529,753.00 股。

依据公司 2023 年度利润分配方案，公司以 2024 年 7 月 10 日为除权日派送红股 439,011,901.00 股，分配后总股本为 1,536,541,654.00 股。

主要经营活动：公司主要从事电力供应、销售，送变电工程以及节能服务业务，属于电力行业。本财务报表经本公司董事会于 2025 年 4 月 16 日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称：“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础列报。

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司对自 2024 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编制、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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策见“附注五、21”、“附注五、27”和“附注五、35”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司 2024 年 12 月 31 日的财务状况以及 2024 年的经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本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

本公司的营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额 1,000 万元及以上
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项金额 100 万元及以上
重要的应收款项核销	单项金额 100 万元及以上
重要的在建工程	单项金额 5,000 万元及以上
账龄超过 1 年或逾期的重要应付款项	单项金额 2,000 万元及以上

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

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

□适用 √不适用

9、现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、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

11、金融工具

√适用 □不适用

金融工具是指形成一方的金融资产，并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- 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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

(2) 金融资产分类和计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为以下三类：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产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资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收款项，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；

该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

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

本公司将同时符合下列条件且未被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，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；

该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量和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，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，本公司将部分本应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资产。

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

管理金融资产的业务模式，是指本公司如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本公司所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本公司以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本公司对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本公司对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

仅在本公司改变管理金融资产的业务模式时，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

（3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、以摊余成本计量的金融负债。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以

公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按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。

③金融负债与权益工具的区分

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

I 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。

II 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。

III 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

IV 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

权益工具，是指能证明拥有某个企业在扣除所有负债后的资产中剩余权益的合同。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

(4) 金融工具的公允价值

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注五、11。

(5) 金融资产减值

本公司以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

以摊余成本计量的金融资产；

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项和债务工具投资；

《企业会计准则第 14 号——收入》定义的收入资产；

租赁应收款；

财务担保合同（以公允价值计量且其变动计入当期损益、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除外）。

①预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本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。

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

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

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

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

在计量预期信用损失时，本公司需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考

考虑续约选择权)。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

本公司将金额在 1,000 万元及以上的应收票据、应收账款及其他应收款确认为单项金额重大的应收款项。本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试。当单项应收票据及应收账款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收款项划分组合，在组合基础上计算坏账准备。

应收票据、应收账款

对于应收票据、应收账款、合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

当单项金融资产或合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征对应收票据、应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：应收银行承兑汇票

应收票据组合 2：应收商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收经营款

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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。应收账款的账龄自确认之日起计算。应收账款组合中采用账龄分析法的计提比例如下：

账龄	预期信用损失率 (%)
1 年以内	
其中：1 月以内	0.00
1 月至 1 年	5.00
1 年至 2 年	20.00
2 年至 3 年	50.00
3 年至 4 年	80.00
4 年至 5 年	90.00
5 年以上	100.00

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收备用金、押金及保证金

其他应收款组合 2：应收其他款项

对划分为组合的其他应收款，本公司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。对于按账龄划分组合的其他应收款，账龄自确认之日起计算。

第一阶段：初始确认后信用风险未显著增加；预计未来 12 个月的预期信用损失准备，预计损失率为（实际处理时，考虑该项款项确认后未逾期，单位经营良好）：

组合名称	具体分类	预期信用损失率%
其他应收款组合 1	应收备用金、押金及保证金	0.5%
其他应收款组合 2	应收其他款项	1%

第二阶段：初始确认后信用风险显著增加但未发生信用减值的；以整个存续期预计信用损失准备（实际处理时，考虑该项款项确认已逾期，单位经营环境等可能对单位经营带来不利影响）；

组合名称	具体分类	预期信用损失率%
其他应收款组合 1	应收备用金、押金及保证金	1%
其他应收款组合 2	应收其他款项	5%

第三阶段：自初始确认后已发生减值的，以整个存续期预计信用损失准备（实际处理时，该项款项确认已逾期，单位经营环境及单位自身经营已出现恶化迹象，催收暂无结果）

组合名称	具体分类	预期信用损失率%
其他应收款组合 1	应收备用金、押金及保证金	10%
其他应收款组合 2	应收其他款项	100%

②信用风险显著增加的评估

本公司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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

③已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。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：

发行方或债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

本公司出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；

发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

④预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

⑤核销

如果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，则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。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款

☐适用 ☒不适用

14、 应收款项融资

☐适用 ☒不适用

15、 其他应收款

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

本公司存货分为原材料、低值易耗品等。

原材料、库存商品和低值易耗品在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，计提存货跌价准备。

可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

本公司通常按照单个存货项目计提存货跌价准备。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。

资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☐适用 ☒不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

□适用 √不适用

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

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对子公司的投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，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，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；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，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，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；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；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资本公积（其他资本公积）。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，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

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，在转换日，按照原股权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。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》进行会计处理，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；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，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之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份

额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含 20%）以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位 20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，计提资产减值的方法见附注五、28。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

（1）. 确认条件

√适用 □不适用

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。

本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；不符合固定资产资本化后续支出条件的固定资产日常修理费用，在发生时按照受益对象计入当期损益或计入相关资产的成本。对于被替换的部分，终止确认其账面价值。

（2）. 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3	1.94-8.08
机器设备	年限平均法	4-30	3	3.23-24.25
其中：节能设备	年限平均法	合同期限	0	100/合同期限
运输设备	年限平均法	6-15	3	6.47-16.17

电子设备	年限平均法	5-25	3	3.88-19.40
办公设备	年限平均法	4-25	3	3.88-24.25

注：本公司采用年限平均法计提折旧。固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。在不考虑减值准备的情况下，按固定资产类别、预计使用寿命和预计残值，本公司确定各类固定资产的年折旧率见上表。

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

实施合同能源管理形成的节能项目设备，根据国办发〔2010〕25号、财税〔2010〕110号和国家税务总局国家发展改革委公告2013年第77号文件相关条款，从达到预定可使用状态的次月起，按合同期限以直线法计提折旧，预计净残值率为0。项目期结束，按折旧或摊销期满的资产无偿转让给用能企业。

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注五、28。

每年年度终了，本公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值。

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

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

在建工程计提资产减值方法见附注五、28。

资产负债表中，工程物资期末余额列示于“在建工程”项目。

23、 借款费用

☐适用 ☒不适用

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 使用权资产

使用权资产是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：租赁负债的初始计量金额；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；本公司作为承租人发生的初始直接费用；本公司作为承租人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。本公司作为承租人按照《企业会计准则第13号——或有事项》对拆除复原等成本进行确认和计量。后续就租赁负债的任何重新计量作出调整。

本公司采用直线法计提折旧。本公司作为承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

使用权资产的减值测试方法、减值准备计提方法见附注五、28。

27、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

本公司无形资产包括土地使用权和软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类 别	使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	31.33 年-50 年	土地产权证载明的使用期限	直线法
软件	2 年	预计使用寿命	直线法
其他	2 年	预计使用寿命	直线法

本公司于每年年度终了，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，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见附注五、28。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

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

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件时，予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；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；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；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支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日转为无形资产。

28、 长期资产减值

√适用 □不适用

对合营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产和无形资产等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到预定用途的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司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。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

30、合同负债

□适用 √不适用

31、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

①职工薪酬的范围

职工薪酬，是指企业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。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

②短期薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划等。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，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

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

32、 预计负债

□适用 √不适用

33、 股份支付

□适用 √不适用

34、 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

35、 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

①一般原则

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的控制权时确认收入。

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

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

I 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。

II 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

III 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。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

I 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

II 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

III 本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

IV 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

V 客户已接受该商品或服务。

VI 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

②具体方法

本公司收入主要来源于以下业务类型：电力销售和节能服务。

电力销售业务

本公司定期根据抄表电量，按照国家政策规定的电价计算并确认电费收入。

节能服务业务

公司根据与客户签订的合同能源管理合同为客户提供节能服务，并自节能资产完工验收并投入运营开始，在合同约定的节能效益分享期，根据鉴定机构鉴定的实际节能量与客户所在地适用的电价，按照节能效益分享比例确认相关收入。

(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

36、合同成本

☐适用 ☒不适用

37、政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。

对于货币性资产的政府补助，按照收到或应收的金额计量。对于非货币性资产的政府补助，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 1 元计量。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。与收益相关的政府补助，用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，计入当期损益；用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，则计入递延收益，于相关成本费用或损失确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。本公司对相同或类似的政府补助业务，采用一致的方法处理。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

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；属于其他情况的，直接计入当期损益。

38、递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及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。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）；

(2) 对于与子公司、合营企业及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。

资产负债表日，本公司对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，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债在同时满足下列条件时以抵销后的净额列示：

(1) 本公司内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产和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本公司内同一纳税主体征收的所得税相关。

39、 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

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(2) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

使用权资产的会计政策见附注五、26。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额采用租赁内含利率计算的现值进行初始计量，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额；购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；以及根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。后续按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于短期租赁，本公司按照租赁资产的类别将满足短期租赁条件的项目选择采用上述简化处理方法。

低价值资产租赁

低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值低于 4 万元的租赁。

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

租赁变更

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为出租人时，将实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除融资租赁之外的其他租赁确认为经营租赁。

融资租赁

融资租赁中，在租赁期开始日本公司按租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值，租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本公司作为出租人按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本公司作为出租人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。

应收融资租赁款的终止确认和减值按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》的规定进行会计处理。

经营租赁

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，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。

租赁变更

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁发生变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

40、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

(1) 金融资产的分类

本公司在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本公司在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本公司在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(2) 应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

(3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(4) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

(5) 折旧和摊销

本公司对固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

41、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐ 适用 ☒ 不适用

42、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	13%、9%、6%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	15%

注：本公司发生增值税应税销售行为，电力销售适用13%税率，建筑安装适用9%税率，配电网节能业务适用6%税率。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

□适用 √不适用

2、税收优惠

√适用 □不适用

（1）根据财政部、国家税务总局《关于免征农村电网维护费增值税问题的通知》（财税〔1998〕47号），本公司销售电力收取电价时一并向用户收取的农村电网维护费（包括低压线路损耗和维护费以及电工经费）自1998年起免征增值税。

（2）根据财政部、国家税务总局《关于免征国家重大水利工程建设基金的城市维护建设税和教育费附加的通知》（财税〔2010〕44号），本公司销售电力收取电价时一并向用户收取的国家重大水利工程建设基金免征城市维护建设税和教育费附加。

（3）根据财政部、税务总局、国家发展改革委公告2020年第23号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，本公司符合设在西部地区国家鼓励类产业的内资企业且鼓励类产品收入占公司总收入60%以上的条件，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。本公司管理层基于对西部大开发税收优惠政策的理解和判断，预计2024年所得税率仍可减按15%执行。

（4）根据财政部、国家税务总局《财政部国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税、营业税和企业所得税政策问题的通知》（财税〔2010〕110号）对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理，符合企业所得税税法有关规定的，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一至第三年免征企业所得税，第四至第六年按照适用税率减半征收企业所得税。根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号）对符合条件的节能服务公司实施的合同能源管理服务，免征收增值税。

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	221,157,148.87	216,909,370.42

其他货币资金		
存放财务公司存款	2,527,783,287.95	2,056,796,916.89
存款应计利息	2,472,916.67	
合计	2,751,413,353.49	2,273,706,287.31
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：
于 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在抵押、质押或冻结、或存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

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

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 月以内（含 1 月）	135,805,016.87	130,878,638.38
1 月至 1 年（含 1 年）	369,209,263.44	545,831,301.39
1 年以内小计	505,014,280.31	676,709,939.77
1 至 2 年	56,273,855.72	239,418,697.14
2 至 3 年	15,633,937.48	29,799,081.74
3 年以上		
3 至 4 年	863,100.00	3,056,000.00
4 至 5 年	2,980,300.00	
5 年以上		
合计	580,765,473.51	948,983,718.65

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	580,765,473.51	100.00	40,904,953.15	7.04	539,860,520.36	948,983,718.65	100.00	92,519,645.42	9.75	856,464,073.23
其中：										
应收经营款	580,765,473.51	100.00	40,904,953.15	7.04	539,860,520.36	948,983,718.65	100.00	92,519,645.42	9.75	856,464,073.23
合计	580,765,473.51	/	40,904,953.15	/	539,860,520.36	948,983,718.65	/	92,519,645.42	/	856,464,073.23

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：应收经营款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
其中：1 月以内（含 1 月）	135,805,016.87		
1 月至 1 年（含 1 年）	369,209,263.44	18,460,463.27	5.00
1 年以内小计：	505,014,280.31	18,460,463.27	3.66
1-2 年（含 2 年）	56,273,855.72	11,254,771.14	20.00
2-3 年（含 3 年）	15,633,937.48	7,816,968.74	50.00
3-4 年（含 4 年）	863,100.00	690,480.00	80.00

4-5 年（含 5 年）	2,980,300.00	2,682,270.00	90.00
合计	580,765,473.51	40,904,953.15	7.04

按组合计提坏账准备的说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

公司应收账款主要为应收用户电费、应收节能服务费，在综合考虑经营环境与经济环境的基础上预计未来损失率，并根据上述损失率计提坏账准备。

(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	
坏账准备金额	92,519,645.42	-51,614,692.27				40,904,953.15
合计	92,519,645.42	-51,614,692.27				40,904,953.15

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

应收账款核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国网湖北省电力有限公司咸宁供电公司	62,660,210.00	-	62,660,210.00	10.79	10,895,650.75
国网湖北省电力有限公司黄冈供电公司	34,950,451.50	-	34,950,451.50	6.02	1,747,527.75
国网河南省电力公司郑州供电公司	32,747,100.00	-	32,747,100.00	5.64	1,637,355.00
国网山东省电力公司烟台供电公司	25,928,964.15	-	25,928,964.15	4.46	1,296,448.21
国网湖北省电力有限公司黄石供电公司	24,364,564.00	-	24,364,564.00	4.20	1,218,228.20

其他说明：

无

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

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明:

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	2,050,000.00	4,520,000.00
合计	2,050,000.00	4,520,000.00

注: 本公司视其日常资金管理的需要将银行承兑汇票进行贴现和背书, 故将银行承兑汇票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。

本公司无单项计提减值准备的银行承兑汇票。本期末, 公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险, 不会因银行违约而产生重大损失。

(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

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	1, 184, 684. 73	99. 99	1, 157, 345. 30	99. 96
1 至 2 年				
2 至 3 年				
3 年以上	68. 27	0. 01	415. 62	0. 04
合计	1, 184, 753. 00	100. 00	1, 157, 760. 92	100. 00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2024 年 12 月 31 日，本公司无账龄超过 1 年的重要预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
英大泰和财产保险股份有限公司重庆分公司	738, 649. 64	62. 35
中国石油天然气股份有限公司重庆涪陵销售分公司	280, 100. 00	23. 64
中国石化销售股份有限公司重庆涪陵石油分公司	130, 000. 00	10. 97
重庆通渝科技有限公司	31, 595. 53	2. 67

王春英	3,077.42	0.26
合计	1,183,422.59	99.89

其他说明：
无

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,615,000.00	6,615,000.00
其他应收款	3,688,005.08	7,014,627.90
合计	5,303,005.08	13,629,627.90

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). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(5). 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

(1). 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
重庆市新嘉南建材有限责任公司	1,615,000.00	6,615,000.00
合计	1,615,000.00	6,615,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利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

(6). 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

(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		
其中: 1 年以内分项		
1 年以内(含 1 年)	13,800.00	6,783,054.86
1 年以内小计	13,800.00	6,783,054.86
1 至 2 年	3,694,356.29	173,529.18
2 至 3 年		500.00
3 年以上		
3 至 4 年		79,198.86
4 至 5 年	30,500.00	

5 年以上	296,000.00	296,000.00
合计	4,034,656.29	7,332,282.90

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	3,416,570.12	3,426,340.72
代垫款	322,086.17	312,940.00
其他往来	296,000.00	3,593,002.18
合计	4,034,656.29	7,332,282.90

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	21,470.00	185.00	296,000.00	317,655.00
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段		-185.00	185.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-1,318.79		30,315.00	28,996.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	20,151.21		326,500.00	346,651.21

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
参见附注五、11 所述。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	317,655.00	28,996.21				346,651.21
合计	317,655.00	28,996.21				346,651.21

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

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

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
北京太平广安置业有限公司	3,386,070.12	83.92	保证金、押金	1-2 年	16,930.35
重庆市涪陵区规划和自然资源局江东规划和自然资源所	296,000.00	7.34	其他往来	5 年以上	296,000.00
重庆大学附属涪陵医院	285,346.17	7.07	代垫款	1-2 年	2,853.46
汪素芬	26,200.00	0.65	代垫款	2 年以内	262.00
王小玉	24,000.00	0.59	保证金、押金	4-5 年	24,000.00
合计	4,017,616.29	99.57	/	/	340,045.81

(7). 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	1,338,613.41		1,338,613.41	1,097,933.28		1,097,933.28
在产品						
库存商品						
周转材料						
合同履约成本						
合计	1,338,613.41		1,338,613.41	1,097,933.28		1,097,933.28

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☐适用 ☒不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、 一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

13、 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
预交税金及增值税留抵税额	102,310.85	19,110,147.80
待认证进项税额	17,882,741.36	
银行待清分资金	36,157.20	
合计	18,021,209.41	19,110,147.80

其他说明：

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(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
		追加	减少	权益法下	其他	其他	宣告发	计提	其		

		投资	投资	确认的投资 损益	综合 收益 调整	权益 变动	放现金 股利或 利润	减值 准备	他		期末 余额
一、合营企业											
重庆市新嘉 南建材有限 责任公司	121,726, 489.05			4,553,41 9.94						126,279, 908.99	
小计	121,726, 489.05			4,553,41 9.94						126,279, 908.99	
二、联营企业											
小计											
合计	121,726, 489.05			4,553,41 9.94						126,279, 908.99	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐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

(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

19、其他非流动金融资产

☐适用 ☒不适用

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

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	2,882,408,227.25	2,687,197,398.79
固定资产清理	3,119,347.43	
合计	2,885,527,574.68	2,687,197,398.79

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	224,736,863.73	8,423,024,452.40	19,513,134.39	340,173,407.21	25,189,570.78	1,250,697.82	9,033,888,126.33
2. 本期增加金额	8,104,238.69	970,753,377.23		8,148,921.44	159,870.58	3,535,657.28	990,702,065.22
（1）购置		105,312.00		1,533,085.10	159,870.58	4,292.04	1,802,559.72
（2）在建工程转入	8,104,238.69	898,648,009.64		6,615,836.34		342,460.00	913,710,544.67
（3）企业合并增加							
（4）其他增加		72,000,055.59				3,188,905.24	75,188,960.83
3. 本期减少金额		37,016,190.63	1,298,483.82	61,268,566.99	3,256,186.87	93,217.77	102,932,646.08
（1）处置或报废		9,207,078.24	1,298,483.82	61,268,566.99	67,281.63	93,217.77	71,934,628.45
（2）其他减少		27,809,112.39			3,188,905.24		30,998,017.63
4. 期末余额	232,841,102.42	9,356,761,639.00	18,214,650.57	287,053,761.66	22,093,254.49	4,693,137.33	9,921,657,545.47
二、累计折旧							
1. 期初余额	105,646,068.30	5,984,751,820.23	15,309,777.86	223,771,485.54	15,572,628.94	761,456.63	6,345,813,237.50
2. 本期增加金额	9,377,652.83	715,417,491.88	1,269,863.28	59,460,005.30	1,695,135.51	2,506,339.69	789,726,488.49
（1）计提	9,377,652.83	715,417,491.88	1,269,863.28	59,460,005.30	1,695,135.51	308,953.76	787,529,102.56
（2）其他增加						2,197,385.93	2,197,385.93
3. 本期减少金额		32,996,717.93	1,181,896.60	60,633,752.31	2,263,368.53	92,162.44	97,167,897.81
（1）处置或报废		5,815,332.03	1,181,896.60	60,633,752.31	65,982.60	92,162.44	67,789,125.98
（2）其他减少		27,181,385.90			2,197,385.93		29,378,771.83
4. 期末余额	115,023,721.13	6,667,172,594.18	15,397,744.54	222,597,738.53	15,004,395.92	3,175,633.88	7,038,371,828.18
三、减值准备							
1. 期初余额		877,490.04					877,490.04
2. 本期增加金额							
（1）计提							
3. 本期减少金额							
（1）处							

置或报 废							
4. 期末 余额		877,490.04					877,490.04
四、账面价值							
1. 期末 账面价 值	117,817,381.29	2,688,711,554.78	2,816,906.03	64,456,023.13	7,088,858.57	1,517,503.45	2,882,408,227.25
2. 期初 账面价 值	119,090,795.43	2,437,395,142.13	4,203,356.53	116,401,921.67	9,616,941.84	489,241.19	2,687,197,398.79

注：机器设备原值本期其他增加系接收用户资产及接收迁改项目资产。
 机器设备原值和累计折旧本期其他减少系节能效益项目分享期到期后向客户移交设备。
 办公设备和其他设备原值、累计折旧的其他增加和其他减少系公司资产类别重分类。

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	2,838,042.12
机器设备	5,222,416.46
电子设备	480,049.01
办公设备	3,924.56

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	1,689,269.62	产权未更名

(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
固定资产报废	3,119,347.43	
合计	3,119,347.43	

其他说明：
 固定资产报废，尚未完成处置

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	65,126,672.01	557,453,886.60
工程物资	4,051,360.69	7,451,516.31
合计	69,178,032.70	564,905,402.91

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
基建工程	36,858,655.59		36,858,655.59	551,030,558.20		551,030,558.20
技改工程	8,763,633.10		8,763,633.10	6,335,317.05		6,335,317.05
其他工程	19,504,383.32		19,504,383.32	88,011.35		88,011.35
合计	65,126,672.01		65,126,672.01	557,453,886.60		557,453,886.60

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
国网综能山西省电力公司配电网综合节能改造与提高电能质量项目	360,828,170.00	154,056,357.31	168,280,819.06	322,228,202.43		108,973.94	89.33	100%				自有资金
国网综能新疆配电网综合节能改造及电能质量提升三期项目	357,610,000.00	277,303,796.07	22,175,308.42	299,470,223.85		8,880.64	83.74	100%				自有资金
新疆配电网综合节能改造及电能质量提升五期项目	148,778,103.00	81,273,323.09	50,437,847.98	131,703,379.43		7,791.64	88.53	100%				自有资金
合计	867,216,273.00	512,633,476.47	240,893,975.46	753,401,805.71		125,646.22	/	/			/	/

(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

(1). 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
专用材料	4,051,360.69		4,051,360.69	7,451,516.31		7,451,516.31
合计	4,051,360.69		4,051,360.69	7,451,516.31		7,451,516.31

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

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	房屋及建筑物	合计
----	--------	----

一、账面原值		
1. 期初余额	49,052,036.07	49,052,036.07
2. 本期增加金额	12,569,580.28	12,569,580.28
(1) 租入	12,569,580.28	12,569,580.28
3. 本期减少金额	43,735,265.85	43,735,265.85
(1) 处置	43,735,265.85	43,735,265.85
4. 期末余额	17,886,350.50	17,886,350.50
二、累计折旧		
1. 期初余额	34,098,775.82	34,098,775.82
2. 本期增加金额	14,921,431.07	14,921,431.07
(1) 计提	14,921,431.07	14,921,431.07
3. 本期减少金额	43,632,496.45	43,632,496.45
(1) 处置	43,632,496.45	43,632,496.45
4. 期末余额	5,387,710.44	5,387,710.44
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	12,498,640.06	12,498,640.06
2. 期初账面价值	14,953,260.25	14,953,260.25

注：本公司确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用见附注五、39。

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	66,096,663.44	5,451,270.35	927,358.49	72,475,292.28
2. 本期增加金额		632,354.31		632,354.31
(1) 购置		632,354.31		632,354.31
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	66,096,663.44	6,083,624.66	927,358.49	73,107,646.59

二、累计摊销				
1. 期初余额	25,162,074.24	3,878,431.63	38,639.94	29,079,145.81
2. 本期增加金额	1,454,621.28	1,215,655.79	463,679.28	3,133,956.35
(1) 计提	1,454,621.28	1,215,655.79	463,679.28	3,133,956.35
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	26,616,695.52	5,094,087.42	502,319.22	32,213,102.16
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	39,479,967.92	989,537.24	425,039.27	40,894,544.43
2. 期初账面价值	40,934,589.20	1,572,838.72	888,718.55	43,396,146.47

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是 0

(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

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2). 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐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

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
生产经营场地改造费用	1,420,811.66	1,769,352.92	274,270.06		2,915,894.52
合计	1,420,811.66	1,769,352.92	274,270.06		2,915,894.52

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	42,129,094.42	4,753,603.58	93,714,790.46	10,978,089.16
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
固定资产折旧方法\折旧年限导致会计折旧比税法多	233,003,886.40	34,950,582.96	253,654,246.27	38,048,136.94
递延收益	46,150,562.97	6,922,584.45		
租赁负债	12,445,914.59	1,866,887.19	12,784,175.07	1,917,626.26
合计	333,729,458.38	48,493,658.18	360,153,211.80	50,943,852.36

(2). 未经抵销的递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				

其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
使用权资产	12,498,640.06	1,874,796.01	14,953,260.25	2,242,989.04
合计	12,498,640.06	1,874,796.01	14,953,260.25	2,242,989.04

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和 负债期末互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期末余 额	递延所得税资产和 负债期初互抵金额	抵销后递延所得税 资产或负债期初余 额
递延所得税资产	1,866,887.19	46,626,770.99	1,917,626.26	49,026,226.10
递延所得税负债	1,866,887.19	7,908.82	1,917,626.26	325,362.78

(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	4,712,857.18	4,712,857.18
可抵扣亏损		
合计	4,712,857.18	4,712,857.18

(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
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
工程项目前期费	2,845,370.40		2,845,370.40			
合计	2,845,370.40		2,845,370.40			

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

货币资金	1,702,472,916.67	1,702,472,916.67	其他	未到期定期存款及计提利息				
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产								
无形资产								
其中：数据资源								
合计	1,702,472,916.67	1,702,472,916.67	/	/			/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

☐适用 ☒不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐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（含 1 年）	563,942,479.97	460,807,641.87
1-2 年（含 2 年）	135,020,678.98	399,028,813.23
2-3 年（含 3 年）	147,856,441.52	103,280,048.01
3 年以上	111,712,220.49	510,010,013.63
合计	958,531,820.96	1,473,126,516.74

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电南瑞能源有限公司	153,545,245.79	尚未到结算期
许继集团有限公司	47,702,843.15	尚未到结算期
国网河南综合能源服务有限公司	40,044,312.50	尚未到结算期
国网湖南综合能源服务有限公司	24,231,563.31	尚未到结算期
国网新疆综合能源服务有限公司	20,566,643.06	尚未到结算期
合计	286,090,607.81	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(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
预收款项	10,052,781.38	10,601,127.75
合计	10,052,781.38	10,601,127.75

(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	3,681,014.26	176,462,130.92	176,784,782.42	3,358,362.76
二、离职后福利-设定提存计划	2,535,774.18	26,215,346.61	26,163,054.60	2,588,066.19
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	6,216,788.44	202,677,477.53	202,947,837.02	5,946,428.95

(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		120,901,488.36	120,901,488.36	
二、职工福利费		14,332,514.39	14,332,514.39	
三、社会保险费	259,043.36	17,527,690.94	17,482,816.12	303,918.18
其中：医疗保险费	232,051.35	16,421,205.56	16,378,090.54	275,166.37
工伤保险费	11,601.44	1,106,485.38	1,104,725.58	13,361.24
生育保险费	15,390.57			15,390.57
四、住房公积金	1,455,140.33	12,493,660.00	12,493,660.00	1,455,140.33
五、工会经费和职工教育经费	1,966,830.57	6,140,446.62	6,507,972.94	1,599,304.25
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		5,066,330.61	5,066,330.61	
合计	3,681,014.26	176,462,130.92	176,784,782.42	3,358,362.76

(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	417,817.84	16,649,297.44	16,578,905.28	488,210.00
2、失业保险费	16,242.67	521,180.37	518,980.61	18,442.43
3、企业年金缴费	2,101,713.67	9,044,868.80	9,065,168.71	2,081,413.76
合计	2,535,774.18	26,215,346.61	26,163,054.60	2,588,066.19

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	21,950,472.21	27,456.79
消费税		
营业税		
企业所得税	10,748,517.99	6,489,089.07
个人所得税	2,769,872.51	2,108,641.36
城市维护建设税	2,297,793.50	88,437.51
其他	1,747,787.50	150,954.29
合计	39,514,443.71	8,864,579.02

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		
其他应付款	120,813,770.96	130,842,831.18
合计	120,813,770.96	130,842,831.18

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

(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
代征各类基金及附加	11,243,730.69	11,725,984.35
用户工程款	102,848,631.29	101,734,550.73
职工个人社会保险费	1,143,205.36	1,062,321.30
其他	5,578,203.62	16,319,974.80
合计	120,813,770.96	130,842,831.18

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		
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债	4,847,546.52	8,631,482.20
合计	4,847,546.52	8,631,482.20

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
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税额	1,279,955.63	1,104,270.96
合计	1,279,955.63	1,104,270.96

短期应付债券的增减变动：
☐适用 ☒不适用
其他说明：
☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☐适用 ☒不适用
其他说明：
☐适用 ☒不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐适用 ☒不适用

(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

(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	13,118,504.24	13,722,060.61
减：未确认融资费用	672,589.65	937,885.54
小计	12,445,914.59	12,784,175.07
减：一年内到期的租赁负债	4,847,546.52	8,631,482.20
合计	7,598,368.07	4,152,692.87

其他说明：

2024 年计提的租赁负债利息费用金额为 820,167.33 元，计入财务费用/利息支出金额为 820,167.33 元。

48、长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐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

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	8,267,393.99	1,184,225.58	1,168,190.44	8,283,429.13	与资产相关或补助后续成本费用
迁改项目	17,286,085.18	22,797,738.50	2,216,689.84	37,867,133.84	
合计	25,553,479.17	23,981,964.08	3,384,880.28	46,150,562.97	/

其他说明：

☒适用 ☐不适用

计入递延收益的政府补助详见附注十一、政府补助。

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	1,097,529,753.00		439,011,901.00			439,011,901.00	1,536,541,654.00

其他说明：

根据公司 2023 年度利润分配方案，公司以 2023 年度末总股本 1,097,529,753 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金人民币 1.45 元（含税），送红股 4 股，共计送股 439,011,901 股，本次分配完成后总股本为 1,536,541,654 股。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

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）	1,615,650,755.80			1,615,650,755.80
其他资本公积	359,512,902.89	49,202,998.00		408,715,900.89
合计	1,975,163,658.69	49,202,998.00		2,024,366,656.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司其他资本公积本期增加系接受用户资产。

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

□适用 √不适用

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	1,257,587.68	9,348,073.70	8,736,181.70	1,869,479.68
合计	1,257,587.68	9,348,073.70	8,736,181.70	1,869,479.68

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司根据有关规定，根据上一年度营业收入按比例提取安全生产费用。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“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。

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	234,783,497.62	51,445,618.18		286,229,115.80
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	234,783,497.62	51,445,618.18		286,229,115.80

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	1,674,157,937.57	1,549,288,348.64
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-396,140.48
调整后期初未分配利润	1,674,157,937.57	1,548,892,208.16
加：本期归属于母公司所有者的净利润	514,456,181.79	525,352,019.39
减：提取法定盈余公积	51,445,618.18	52,535,201.94
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	235,968,902.80	164,629,463.04
转作股本的普通股股利	439,011,901.00	182,921,625.00
期末未分配利润	1,462,187,697.38	1,674,157,937.57

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 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	3,113,908,077.57	2,480,041,123.73	3,439,100,109.86	2,718,079,853.88
其他业务	2,711,264.79	1,161,778.27	3,231,705.77	1,429,568.15
合计	3,116,619,342.36	2,481,202,902.00	3,442,331,815.63	2,719,509,422.03

注：营业收入、营业成本分解信息见附注十八、6 分部信息。

(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

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	2,557,562.55	2,130,116.71
教育费附加	1,828,467.16	1,521,511.95
资源税		
房产税	1,572,442.73	1,387,139.85
土地使用税	220,529.88	203,999.30
车船使用税	41,044.20	42,294.75
印花税	334,158.07	327,339.87
合计	6,554,204.59	5,612,402.43

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
差旅费	2,210,204.67	2,947,374.62
合计	2,210,204.67	2,947,374.62

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	81,725,997.46	73,149,978.97
折旧费	16,494,269.50	16,767,100.62
无形资产摊销	3,061,252.67	2,395,009.71
长期待摊费用摊销		349,803.90
低值易耗品摊销	635,464.98	555,584.39
办公费	847,533.18	865,233.39
租赁费	1,716,673.81	2,473,343.12
聘请中介机构费	3,312,343.41	2,378,262.71
管理信息系统维护费	253,033.59	404,437.51
董事会费	1,031,452.50	1,294,465.61
党建工作经费	4,916.50	974,322.13
物业管理费	2,994,055.70	3,380,493.92
安全费	1,564,524.11	2,805,087.43
其他	5,987,081.67	11,787,676.82
合计	119,628,599.08	119,580,800.23

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
人工费		597,215.62
场地费		75,980.80
其他	96,248.14	764,826.42
合计	96,248.14	1,438,022.84

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
利息支出	820,167.33	4,924,370.01
减：利息收入	-40,850,514.60	-33,327,901.91
手续费及其他	276,575.26	1,162,722.91
合计	-39,753,772.01	-27,240,808.99

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	1,177,190.44	1,345,899.50
增值税进项加计抵减		6,864,022.94
代扣代缴个人所得税手续费返还	210,208.80	204,979.35
迁改项目	2,216,689.84	
合计	3,604,089.08	8,414,901.79

其他说明：

政府补助的具体信息，详见附注十一、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	4,553,419.94	3,380,974.75
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	4,553,419.94	3,380,974.75

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

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	51,614,692.27	-14,286,744.34
其他应收款坏账损失	-28,996.21	-1,340.57
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	51,585,696.06	-14,288,084.91

其他说明：

无

72、资产减值损失

□适用 √不适用

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

使用权资产处置损益	385,777.29	
合计	385,777.29	

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
非流动资产处置利得合计	4,366,649.69		4,366,649.69
其中：固定资产处置利得	4,366,649.69		4,366,649.69
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		169,112.18	
其他	9,522,346.31	3,619,971.02	9,522,346.31
合计	13,888,996.00	3,789,083.20	13,888,996.00

其他说明：
√适用 □不适用
政府补助的具体信息，详见附注十一、政府补助。
“其他”主要系无法支付款项转收、保险理赔收入等。

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,212,967.79	561,271.92	1,212,967.79
其中：固定资产处置损失	1,212,967.79	561,271.92	1,212,967.79
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
其他	4,421,674.55	2,109,274.73	4,421,674.55
合计	5,634,642.34	2,670,546.65	5,634,642.34

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	98,526,108.98	105,126,937.21
递延所得税费用	2,082,001.15	-11,368,025.95
合计	100,608,110.13	93,758,911.26

(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	615,064,291.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	92,259,643.79
子公司适用不同税率的影响	
调整以前期间所得税的影响	131,554.49
非应税收入的影响	-22,012,609.09
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-683,012.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	34,487,241.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的影响	-3,458,008.97
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
其他	-116,698.15
所得税费用	100,608,110.13

其他说明：

√适用 □不适用

“其他”系残疾人加计扣除对所得税的影响。

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

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
其他基金及附加	140,659,220.79	121,329,179.88
存款利息收入	41,374,795.13	34,821,751.95
除税费返还外的用于公司经营性活动的其他政府补助收入	1,440,932.00	759,328.35
其他经营性现金流入	16,608,856.45	13,715,861.17
合计	200,083,804.37	170,626,121.35

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
其他基金及附加	123,715,535.55	113,208,535.16
为企业经营活动服务支付的招投标保证金、押金等	1,000.00	130,000.00
日常办公、差旅费等费用性支出	6,553,630.39	8,112,501.26
其他经营性现金流出	18,121,993.89	15,740,578.33

合计	148,392,159.83	137,191,614.75
----	----------------	----------------

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
3个月以上期限的定期存款	1,700,000,000.00	
合计	1,700,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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

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
支付使用权资产租赁费	13,924,180.82	16,943,401.06
支付贴现息		1,064,700.00
合计	13,924,180.82	18,008,101.06

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	514,456,181.79	525,352,019.39
加：资产减值准备		
信用减值损失	-51,585,696.06	14,288,084.91
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	787,529,102.56	992,900,650.97
使用权资产摊销	14,921,431.07	15,687,239.65
无形资产摊销	3,133,956.35	2,467,713.39
长期待摊费用摊销	274,270.06	349,803.90
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）	-385,777.29	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-3,153,681.90	561,271.92
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	820,167.33	4,924,370.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-4,553,419.94	-3,380,974.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,399,455.11	-11,233,883.24
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-317,453.96	-134,142.71
存货的减少（增加以“-”号填列）	-240,680.13	-6,445.85
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	371,571,860.04	-22,603,238.42
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-44,867,627.81	-390,184,710.10
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,590,002,087.22	1,128,987,759.07
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,048,940,436.82	2,273,706,287.31
减：现金的期初余额	2,273,706,287.31	2,212,386,824.08
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	-1,224,765,850.49	61,319,463.23

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(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	1,048,940,436.82	2,273,706,287.31
其中：库存现金		

可随时用于支付的银行存款	1,048,940,436.82	2,273,706,287.31
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,048,940,436.82	2,273,706,287.31
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	本期金额	上期金额	理由
货币资金	1,702,472,916.67		定期存款及计提的未到期应计利息
合计	1,702,472,916.67		/

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

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

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

公司简化处理的短期租赁或低价值资产共产生租赁费用 2,684,622.40 元。

售后租回交易及判断依据
☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额 15,100,816.39(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	2,587,357.80	
合计	2,587,357.80	

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

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	314,190.00	3,331,404.73
第二年	263,198.50	3,176,846.73
第三年	6,000.00	2,171,636.32
第四年	2,500.00	6,000.00
第五年		2,500.00
五年后未折现租赁收款额总额	585,888.50	6,516,751.46

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费		597,215.62
场地费		75,980.80
其他	96,248.14	764,826.42
合计	96,248.14	1,438,022.84
其中：费用化研发支出	96,248.14	1,438,022.84
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

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

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

(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

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	
重庆市新嘉南建材有限责任公司	重庆市	重庆市南川区	水泥制造、销售	35.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	重庆市新嘉南建材有限责任公司	重庆市新嘉南建材有限责任公司
流动资产	494, 441, 012. 26	393, 006, 668. 23
其中：现金和现金等价物	7, 333, 959. 04	21, 370, 805. 36

非流动资产	122,824,791.23	122,737,312.59
资产合计	617,265,803.49	515,743,980.82
流动负债	243,824,063.51	167,954,012.11
非流动负债	12,642,000.00	
负债合计	256,466,063.51	167,954,012.11
净资产	360,799,739.98	347,789,968.71
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	126,279,908.99	121,726,489.05
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	126,279,908.99	121,726,489.05
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	288,530,572.66	383,539,940.74
财务费用	1,656,406.24	3,102,593.83
所得税费用	2,439,119.17	1,415,499.82
净利润	13,009,771.26	9,659,927.86
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	13,009,771.26	9,659,927.86
本年度收到的来自合营企业的股利	5,000,000.00	

其他说明：

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(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

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐适用 ☒不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐适用 ☒不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	8,267,393.99	-247,706.42		827,254.25		7,192,433.32	与资产相关
递延收益		1,431,932.00		340,936.19		1,090,995.81	与收益相关
合计	8,267,393.99	1,184,225.58		1,168,190.44		8,283,429.13	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	827,254.25	960,662.68
与收益相关	349,936.19	7,623,351.29
合计	1,177,190.44	8,584,013.97

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银行存款、应收账款、应收款项融资、其他应收款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债及租赁负债。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，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。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

（1）风险管理目标和政策

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险、市场风险。

本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司会定期重估这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。内部审计部门也定期及不定期检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

①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。

本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。本公司未对外提供担保，暂无提供财务担保而面临信用风险。

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。本公司应收电费客户群分散于不同的行业中，应收节能服务费客户群广泛分散于全国各地，因此在本公司内部不存在重大信用风险集中。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

信用风险显著增加判断标准：

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。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

②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结算的义务时遇到资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。公司在银行信用记录良好，有确定的借款便利和适度的授信额度。公司可通过经营业务产生的资金、银行借款及其他借款多种渠道来筹集资金。对1年内到期的各项金融负债，本公司加强资金预算，以确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还到期债务。

③市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本公司不存在借款，因此不存在因借款利率变动产生现金流量变动的风险。

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

本公司的业务经营位于中国境内，以人民币结算，不存在以外币计价的交易、资产或负债，因此不存在因汇率变动产生损失的风险。

(2) 资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整融资方式、调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股与其他权益工具或出售资产以减低债务。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。期末，本公司的资产负债率为 18.36%（上年年末：25.10%）。

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

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐适用 ☒不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

☐适用 ☒不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐适用 ☒不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☐适用 ☒不适用

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：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(%)
重庆川东电力集团有限责任公司	重庆市涪陵区	水力发电、电力调度及电力资源的开发；从事输变电工程设计等。	41,248.94	41.65	41.65

本企业的母公司情况的说明

详见附注三、公司基本情况

本企业最终控制方是国务院国有资产管理委员会

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

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

详见附注十、在其他主体中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
重庆市新嘉南建材有限责任公司	合营企业

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
国网综合能源服务集团有限公司	其他
国网（北京）综合能源规划设计研究院有限公司	其他
国网绿色能源有限公司	其他
中国电力财务有限公司	其他
国家电网有限公司所属企业	其他

其他说明：

上述公司与本公司系同一实际控制人，同受国家电网有限公司控制。其中国网（北京）综合能源规划设计研究院有限公司、国网绿色能源有限公司受国网综合能源服务集团有限公司控制。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
国网绿色能源有限公司	采购商品及接受服务-节能业务	1,974,904.77			1,387,471.44
国网（北京）综合能源规划设计研究院有限公司	采购商品及接受服务-节能业务	16,598,976.28			2,763,868.88
国家电网有限公司其他所属企业	采购商品及接受服务-节能业务	94,980,630.01			320,675,213.21
国家电网有限公司其他所属企业	采购电力	92,382,750.81			39,927,712.86
重庆川东电力集团有限责任公司	采购电力及服务	1,327,979,393.46			1,300,408,434.93
国家电网有限公司其他所属企业	采购商品及接受服务-电网业务	48,768,696.21			40,590,815.87

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
国家电网有限公司所属企业	节能改造服务	1,127,419,879.49	1,571,127,911.20
国家电网有限公司所属企业	销售电力	61,491,875.37	65,197,212.86
重庆市新嘉南建材有限责任公司	销售电力	30,752,601.50	40,102,396.82

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：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
重庆川东电力集团有限责任公司	房屋	226,320.00	
国网综合能源服务集团有限公司及其所属企业	房屋土地、建筑物及设备	2,200,020.23	2,934,933.08
国家电网有限公司所属企业	运输工具及机器设备		46,814.16

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
重庆川东电力集团有限责任公司	房屋及土地					3,925,419.20	3,714,585.15	760,920.43	180,210.49	9,951,459.03	

关联租赁情况说明
√适用 □不适用

- ①公司与国网综合能源服务集团有限公司及其所属企业签订资产租赁合同。报告期内，公司执行该合同。
- ②公司与重庆川东电力集团有限责任公司签订房屋及土地租赁合同。报告期内，公司执行该合同。

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
☐适用 ☒不适用
本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用
关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(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	654.95	617.92

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	存款余额		利息收入	
	年末余额	年初余额	本年发生额	上年发生额
中国电力财务有限公司	2,530,256,204.62	2,056,796,916.89	34,549,111.54	4,883,043.46

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：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
货币资金	中国电力财务有限公司	2,530,256,204.62		2,056,796,916.89	
应收账款	国家电网有限公司所属企业	447,655,881.27	40,901,502.73	819,360,199.47	92,515,785.47
预付账款	国家电网有限公司所属企业	738,717.91		638,976.29	
其他应收款	国家电网有限公司所属企业			123,889.50	1,238.90
其他应收款	重庆市新嘉南建材有限责任公司	1,615,000.00		6,615,000.00	
应收款项融资	重庆市新嘉南建材有限责任公司	2,050,000.00			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：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	国家电网有限公司所属企业	677,387,750.70	1,244,940,509.62
应付账款	国网绿色能源有限公司	1,897,304.78	1,311,691.44
应付账款	国网（北京）综合能源规划设计研究院有限公司	26,052,661.38	17,824,062.26
其他应付款	国家电网有限公司所属企业	575,033.65	595,255.11

(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

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

□适用 √不适用

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) 资本承诺

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
大额发包及采购合同	142,718,928.88 元	530,388,538.90 元

(2) 前期承诺履行情况

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

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

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在应披露的未决诉讼、对外担保等或有事项。

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

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	8,450.98
经审议批准宣告发放的利润或股利	8,450.98

注：本公司于 2025 年 4 月 16 日召开第八届二十六次董事会会议，审议批准了《2024 年度利润分配预案的议案》。根据分配预案，本公司拟以 2024 年度末总股本 1,536,541,654 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利人民币 0.55 元（含税），预计派发现金人民币 8,450.98 万元。该分配预案尚须提请公司股东大会批准。

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

截至 2025 年 4 月 16 日（董事会批准报告日），本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 未来适用法

☐ 适用 ☒ 不适用

2、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

本公司参照《企业年金办法》制定了《重庆涪陵电力实业股份有限公司企业年金方案》，从 2010 年开始计缴企业年金。企业缴费最高额度不超过国家规定，控制在本企业上年度职工工资总额的 8% 以内，职工个人缴费不低于单位为其缴费的 1/4。公司指定太平养老保险股份有限公司作为受托人受托管理企业年金基金，中国农业银行股份有限公司作为托管人托管企业年金基金，招商银行股份有限公司作为企业年金账户管理人，泰康资产管理有限公司、南方基金管理股份有限公司、海富通基金管理有限公司作为投资管理人负责企业年金基金投资运作。

2024 年本公司计提企业年金 9,044,868.80 元，缴纳企业年金 9,065,168.71 元。

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

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，公司的主要经营业务包括电力供应、销售（含送变电工程与业务）以及节能服务业务，划分为 2 个报告分部，即：电网业务分部和节能业务分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的，本公司的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电网业务	节能业务	分部间抵销	合计
营业收入	1,989,146,972.34	1,127,472,370.02		3,116,619,342.36
营业成本	1,825,581,073.69	655,621,828.31		2,481,202,902.00
资产总额	2,010,508,990.68	4,791,937,961.35	-296,508,760.51	6,505,938,191.52
负债总额	434,246,464.41	1,057,005,884.07	-296,508,760.51	1,194,743,587.97

(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		
其中：1 年以内分项		
1 月以内（含 1 月）	135,805,016.87	130,878,638.38
1 月至 1 年（含 1 年）	369,209,263.44	545,831,301.39
1 年以内小计	505,014,280.31	676,709,939.77
1 至 2 年	56,273,855.72	239,418,697.14
2 至 3 年	15,633,937.48	29,799,081.74
3 年以上		
3 至 4 年	863,100.00	3,056,000.00
4 至 5 年	2,980,300.00	
5 年以上		
合计	580,765,473.51	948,983,718.65

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	580,765,473.51	100.00	40,904,953.15	7.04	539,860,520.36	948,983,718.65	100.00	92,519,645.42	9.75	856,464,073.23
其中：										
应收经营款	580,765,473.51	100.00	40,904,953.15	7.04	539,860,520.36	948,983,718.65	100.00	92,519,645.42	9.75	856,464,073.23
合计	580,765,473.51	/	40,904,953.15	/	539,860,520.36	948,983,718.65	/	92,519,645.42	/	856,464,073.23

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：应收经营款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
其中：1 月以内（含 1 月）	135,805,016.87		
1 月至 1 年（含 1 年）	369,209,263.44	18,460,463.27	5.00
1 年以内小计：	505,014,280.31	18,460,463.27	3.66
1-2 年（含 2 年）	56,273,855.72	11,254,771.14	20.00
2-3 年（含 3 年）	15,633,937.48	7,816,968.74	50.00
3-4 年（含 4 年）	863,100.00	690,480.00	80.00
4-5 年（含 5 年）	2,980,300.00	2,682,270.00	90.00
合计	580,765,473.51	40,904,953.15	7.04

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

公司应收账款主要为应收用户电费、应收节能服务费，在综合考虑经营环境与经济环境的基础上预计未来损失率，并根据上述损失率计提坏账准备。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备金额	92,519,645.42	-51,614,692.27				40,904,953.15
合计	92,519,645.42	-51,614,692.27				40,904,953.15

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
国网湖北省电力有限公司咸宁供电公司	62,660,210.00	-	62,660,210.00	10.79	10,895,650.75
国网湖北省电力有限公司黄冈供电公司	34,950,451.50	-	34,950,451.50	6.02	1,747,527.75
国网河南省电力公司郑州供电公司	32,747,100.00	-	32,747,100.00	5.64	1,637,355.00
国网山东省电力公司烟台供电公司	25,928,964.15	-	25,928,964.15	4.46	1,296,448.21
国网湖北省电力有限公司黄石供电公司	24,364,564.00	-	24,364,564.00	4.20	1,218,228.20
合计	180,651,289.65	-	180,651,289.65	31.11	16,795,209.91

其他说明：
无

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,615,000.00	6,615,000.00
其他应收款	3,688,005.08	7,014,627.90
合计	5,303,005.08	13,629,627.90

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 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
重庆市新嘉南建材有限责任公司	1,615,000.00	6,615,000.00
合计	1,615,000.00	6,615,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐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

(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		
其中: 1 年以内分项		
1 年以内 (含 1 年)	13,800.00	6,783,054.86
1 年以内小计	13,800.00	6,783,054.86
1 至 2 年	3,694,356.29	173,529.18
2 至 3 年		500.00
3 年以上		
3 至 4 年		79,198.86
4 至 5 年	30,500.00	
5 年以上	296,000.00	296,000.00
合计	4,034,656.29	7,332,282.90

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	3,416,570.12	3,426,340.72
代垫款	322,086.17	312,940.00
其他往来	296,000.00	3,593,002.18
合计	4,034,656.29	7,332,282.90

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	21,470.00	185.00	296,000.00	317,655.00
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段		-185.00	185.00	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-1,318.79		30,315.00	28,996.21
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	20,151.21		326,500.00	346,651.21

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
参见附注五、11 所述

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	317,655.00	28,996.21				346,651.21
合计	317,655.00	28,996.21				346,651.21

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

(5). 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

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
北京太平广安 置业有限公司	3,386,070.12	83.92	保证金、押金	1-2 年	16,930.35
重庆市涪陵区 规划和自然资 源局江东规划 和自然资源所	296,000.00	7.34	其他往来	5 年以上	296,000.00
重庆大学附属 涪陵医院	285,346.17	7.07	代垫款	1-2 年	2,853.46
汪素芬	26,200.00	0.65	代垫款	2 年以内	262.00
王小玉	24,000.00	0.59	保证金、押金	4-5 年	24,000.00
合计	4,017,616.29	99.57	/	/	340,045.81

(7). 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						
对联营、合营企业投资	126,279,908.99		126,279,908.99	121,726,489.05		121,726,489.05
合计	126,279,908.99		126,279,908.99	121,726,489.05		121,726,489.05

(1). 对子公司投资

☐适用 ☒不适用

(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											
重庆市新嘉南建材有限	121,726,489.05			4,553,419.94						126,279,908.99	

责任公司											
小计	121,726,489.05			4,553,419.94						126,279,908.99	
二、联营企业											
小计											
合计	121,726,489.05			4,553,419.94						126,279,908.99	

(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	3,113,908,077.57	2,480,041,123.73	3,439,100,109.86	2,718,079,853.88
其他业务	2,711,264.79	1,161,778.27	3,231,705.77	1,429,568.15
合计	3,116,619,342.36	2,481,202,902.00	3,442,331,815.63	2,719,509,422.03

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

5、投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	4,553,419.94	3,380,974.75
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		

其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	4,553,419.94	3,380,974.75

其他说明：

无

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	3,539,459.19	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,177,190.44	
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		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,100,671.76	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,426,898.64	
减：所得税影响额	1,836,633.00	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	10,407,587.03	

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

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	9.60	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.40	0.33	0.33

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：马文海

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 16 日

修订信息

☐适用 ☒不适用