

公司代码：600505

公司简称：西昌电力

四川西昌电力股份有限公司 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、公司全体董事出席董事会会议。

三、天健会计师事务所（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、公司负责人张劲、主管会计工作负责人易华焱及会计机构负责人（会计主管人员）吉燕声明：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

2024年度的利润分配预案为：以2024年末总股本364,567,500股为基数，向全体股东按照每10股派发现金股利0.20元（含税），共分配现金股利7,291,350.00元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年。2024年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本年度报告内容涉及未来计划、发展战略等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中可能面对的风险内容。

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标4

第三节 管理层讨论与分析 9

第四节 公司治理 25

第五节 环境与社会 责任 43

第六节 重要事项 46

第七节 股份变动及股东情况 59

第八节 优先股相关情况 65

第九节 债券相关情况 66

第十节 财务报告 66

备查文件目录	载有公司法人代表、主管会计负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表原件。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
	载有董事、监事、高级管理人员签名对年度报告的书面意见。

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、本公司、集团、本集团	指	四川西昌电力股份有限公司
国网四川电力	指	国网四川省电力公司
四川省水电集团	指	四川省水电投资经营集团有限公司
凉山发展公司	指	凉山州发展（控股）集团有限责任公司
《公司章程》	指	《四川西昌电力股份有限公司章程》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2024 年度
固增公司	指	木里县固增水电开发有限责任公司
丰光公司	指	盐源丰光新能源有限公司

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	四川西昌电力股份有限公司
公司的中文简称	西昌电力
公司的外文名称	Sichuan Xichang Electric Power Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	XCEP
公司的法定代表人	张劲

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张劲（代行董事会秘书职责）	郑媛媛
联系地址	四川省西昌市胜利路66号	四川省西昌市胜利路66号
电话	0834-3830206	0834-3830167
传真	0834-3830040	0834-3830040
电子信箱	xcdlgs@126.com	db600505@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	四川省西昌市胜利路66号
公司注册地址的历史变更情况	1994年6月，公司首次注册登记地点西昌市老西门街13号；2009年6月，公司注册登记地点变更为四川省西昌市胜利路66号
公司办公地址	四川省西昌市胜利路66号
公司办公地址的邮政编码	615000
公司网址	www.scxcdlgfyxgs.cn
电子信箱	xcdlgs@126.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》《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	公司董事会办公室

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	西昌电力	600505	无

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号
	签字会计师姓名	唐明、刘群

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
营业收入	1,454,149,472.25	1,404,637,745.37	3.52	1,283,142,140.97
归属于上市公司股东的净利润	8,294,191.40	-44,605,732.43	-	45,199,878.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	18,477,819.64	-56,938,713.61	-	52,027,090.30
经营活动产生的现金流量净额	244,720,245.88	201,364,460.09	21.53	315,142,070.06
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	1,212,554,967.43	1,212,226,502.36	0.03	1,266,415,096.49
总资产	4,156,220,454.56	4,391,558,115.60	-5.36	4,631,528,099.20

（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
基本每股收益（元 / 股）	0.0228	-0.1224	-	0.1240
稀释每股收益（元 / 股）	0.0228	-0.1224	-	0.1240

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.0507	-0.1562	-	0.1427
加权平均净资产收益率（%）	0.68	-3.60	增加4.28个百分点	3.63
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	1.52	-4.59	增加6.11个百分点	4.18

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

报告期内公司业绩变动主要原因：一是供电环节售电量同比增长 7.84%，影响收入增长 5.67%；二是受网内电站来水较上年提前的影响，自有电站上网电量同比增长 28.92%，网内小水电上网电量同比增长 22.95%，外购大网电量同比下降6.05%，购电成本同比下降 2.67%；三是控股子公司固增公司售电均价同比增长29.46%，影响收入同比增长17.66%，减少亏损 18.57%。

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	360,590,752.72	317,308,981.04	374,125,604.59	402,124,133.90
归属于上市公司股东的净利润	-12,230,106.71	-13,292,725.86	30,473,265.02	3,343,758.95
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-10,033,735.08	-11,551,968.08	32,588,518.41	7,475,004.39
经营活动产生的现金流量净额	12,098,255.20	53,516,298.11	140,225,329.56	38,880,363.01

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	-1,547,784.28		-96,660.60	-1,129,420.19
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	3,780,235.91		4,520,012.71	8,512,484.68
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	363,915.14		25,406,427.57	-490,625.18
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,810,000.00		-12,775,000.00	-12,775,000.00
减：所得税影响额	282,166.68		4,661,102.90	1,021,885.51
少数股东权益影响额（税后）	-312,171.67		60,695.60	-77,234.12
合计	-10,183,628.24		12,332,981.18	-6,827,212.08

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
暂计违约金	-12,810,000.00	四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金
小计	-12,810,000.00	

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
四川天华化工集团股份有限公司	200,000.00	200,000.00		
四川华电木里河水电开发有限责任公司	19,498,800.00	17,073,000.00	-2,425,800.00	
四川银行股份有限公司	59,193,985.50	59,193,985.50		
四川华诚实业有限公司				
合计	78,892,785.50	76,466,985.50	-2,425,800.00	

注：四川华诚实业有限公司累计计入其他综合收益的损失 2,000,000.00 元。

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

（一）坚定规范治理

2024年是实现“十四五”规划关键一年，也是公司扭亏损、保供电、促转型的攻坚之年。公司坚持领导班子“三讲一作”，认真学习贯彻党的二十大、二十届三中全会精神。公司董事会巩固和支持党委在公司治理中总揽全局、协调各方的领导地位，在多个方面同向发力、同频共振，紧紧围绕公司经营计划，立足长远抓当前，善谋全局抓重点。公司全年收到感谢信5封、锦旗2个；得到州级领导批示肯定4次，赢得各方面的高度评价；荣获“金牛奖新锐二十强”等各类奖项3个。公司将持续优化上市公司法人治理结构，提升规范化运作水平，强化公司治理效能，严格执行内控制度。

（二）抓好安全管控

加强制度建设，修订完善《安全生产奖惩管理办法》等4项制度。加强现场督查，积极开展隐患专项整治，对输配电线路进行现场查勘并消除安全隐患，认真落实股东单位和凉山州委州政府相关工作要求，圆满完成2024年森林草原防灭火工作，全年未发生因输配电线路原因造成的火灾事件。全面落实安全生产管理规定，坚持高标准、严要求。

（三）强化投资者关系工作

公司以“合规性、平等性、主动性和诚实守信”为基本原则开展投资者关系工作，以加强公司与投资者沟通，提升治理水平，尊重投资者、回报投资者和保护投资者为目的。合规、及时、准确地进行信息披露，做好定期报告（年度报告、半年度报告、季度报告）和临时公告的编制和披露。公司定期召开业绩说明会，帮助投资者快速抓取信息披露重点，全面了解公司发展状况，增进对公司价值及经营理念的认同。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）行业发展状况

根据国家能源局发布的2024年全国电力工业统计数据：截至12月底全国累计发电装机容量约33.50亿千瓦，同比增长14.60%。其中，太阳能发电装机容量约8.90亿千瓦，同比增长45.20%；风电装机容量约5.20亿千瓦，同比增长18.00%。据中国电力企业联合会数据，2024年，全国全行业用电指数为129.50，全行业用电量比2020年基期（以2020年基期为100）增长了29.50%，“十四五”以来年均增长6.70%，同比增长6.20%，国民经济运行总体稳定以及电气化水平持续提升，拉动近年来全行业用电平稳较快增长。

（二）公司所处行业地位

公司为凉山州第一家A股上市公司，作为发、输、配、售电一体化经营的地方电力企业，公司拥有网内装机59.842万千瓦（含趸售并网县公司，其中西昌片区26.858万千瓦），公司权益装机28.4897万千瓦（含康坞水电站和塘泥湾光伏电站）。公司供电区域主要是凉山州西昌市主城区及周边大部分乡镇，作为上述地区的主要电能供应企业，公司为当地社会经济发展和居民生活用电提供了重要的电力保障。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）业务范围

发电、供电、电力工程设计安装。其中，发电、供电是公司的核心业务；发电包括水力发电、太阳能光伏发电。

（二）发供电业务

公司拥有完整的发电、供电、配电、售电产业链。公司自有及网内水电站电量通过自有电网销售给终端客户。公司电网与国网四川省电力公司凉山供电公司、凉山州内三县电网（普格、昭觉、金阳）并网运行，进行电力采购及趸售。光伏发电业务：公司控股子公司盐源丰光新能源有限公司从事光伏电站项目投资建设、运营等业务，所属塘泥湾光伏电站生产的电量销售给国网四川省电力公司，收入主要包括上网电费收入和可再生能源电价补贴。

（三）电力工程设计安装业务

主要是公司全资子公司西昌可信电力开发有限责任公司及西昌兴星电力设计有限公司的业务范围，为电力工程建设提供咨询、设计及设备安装等工程施工的全过程技术及管理服务，收入主要包括工程施工收入和设计收入等。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、发供电一体经营模式

公司是从事发、输、配、售电业务一体化经营的地方电力企业，拥有完整的发、供、售电产业链，保证了对区域电力供应的市场优势，同时能快速适应行业发展新趋势。

2、清洁能源优势

公司目前所拥有电源为水力发电和光伏发电，都属于国家优先发展和重点扶持的清洁可再生能源，具有长期稳定的经营优势。同时依托凉山州丰富的资源优势，公司清洁能源产业具有良好的发展前景。

3、行业管理经验优势

公司自成立以来一直从事发、供电业务，积累了丰富的经营和管理经验，在电力建设和运行中取得了良好的业绩，拥有一批经验丰富、年富力强的管理者和技术人才，保证了公司经营管理和业务发展的顺利推进。公司利用电力行业中出现的新设备、新技术，不断地提高劳动生产率和服务的质量，具有良好的运营机制。

4、公司治理日益规范高效

公司一直严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。公司持续不断地开展内部控制体系建设，完善了内控管理制度，形成了规范、高效的公司法人治理结构，从而保障了公司健康、持续发展。

报告期内，公司核心竞争力未发生变化。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司累计完成总售电量 33.90 亿千瓦时，同比增长 4.91%，其中：供电环节售电量（含趸售）28.74 亿千瓦时，同比增长 7.84%，发电环节售电量 5.16 亿千瓦时，同比下降 8.85%；总发电量 11.99 亿千瓦时，同比增长 8.84%；综合线损率 4.33%；未发生重特大电网、设备、火灾事故。

报告期内公司实现营业总收入 145,414.95 万元，同比增长 3.52%；实现营业利润 1,795.57 万元，上年同期为-7,716.37 万元；实现利润总额 1,810.03 万元，上年同期为-5,185.39 万元；净利润为-657.21 万元，上年同期为-6,818.15 万元；归属于上市公司股东的净利润 829.42 万元，上年同期为-4,460.57 万元；实现归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 1,847.78 万元，上年同期为-5,693.87 万元。

(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	1,454,149,472.25	1,404,637,745.37	3.52
营业成本	1,169,653,437.75	1,210,374,629.08	-3.36
税金及附加	17,233,283.77	12,656,962.77	36.16
销售费用	37,236,141.79	36,031,112.25	3.34
管理费用	118,481,314.99	114,551,167.95	3.43
财务费用	95,447,229.17	98,663,123.75	-3.26
研发费用			
信用减值损失	-1,394,319.87	-6,060,225.06	-
资产减值损失	-32,424.63	-9,040,736.62	-
营业外收入	542,989.76	29,318,860.08	-98.15
营业外支出	398,393.04	4,009,093.11	-90.06
所得税费用	24,672,422.94	16,327,551.83	51.11
少数股东损益	-14,866,282.42	-23,575,719.54	-
经营活动产生的现金流量净额	244,720,245.88	201,364,460.09	21.53
投资活动产生的现金流量净额	-29,775,234.35	-45,131,447.61	-
筹资活动产生的现金流量净额	-223,589,719.30	-240,797,481.11	-

营业收入变动原因说明：主要是本期直售电量增长和固增公司售电均价增长所致。

营业成本变动原因说明：主要是本期网内并网电站所属流域来水较好，影响购电结构变化，外购电均价同比下降6.25%，购电成本同比下降所致。

税金及附加变动原因说明：主要是本期收入增长所致。

销售费用变动原因说明：无。

管理费用变动原因说明：主要是折旧增加、人员结构调整所致。

财务费用变动原因说明：主要是提前归还银行借款所致。

研发费用变动原因说明：无。

信用减值损失变动原因说明：主要是本期应收款项减少所致。

资产减值损失变动原因说明：主要是上期计提长期股权投资及固定资产减值准备所致。

营业外收入变动原因说明：主要是上期结转代偿款所致。

营业外支出变动原因说明：主要是上期报废不能再利旧使用的设备所致。

所得税费用变动原因说明：主要是本期利润总额增加，按适用所得税率计算所得税费用增加所致。

少数股东损益变动原因说明：主要是本期控股子公司亏损减少所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期取得借款收到的现金较上年同期减少所致。

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

报告期，公司营业总收入同比增长 3.52%，主要原因：一是直售电量同比增长 9.06%；二是固增公司售电均价同比增长 29.46%，综合影响所致。

营业总成本同比下降 2.32%，主要是网内并网电站所属流域来水较好，影响购电结构变化，外购电均价同比下降 6.25%所致。

(1). 主营业务分行业、分地区情况

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（%）
水电行业	1,384,798,249.73	1,122,960,190.16	18.91	6.36	-1.98	增加 6.90 个百分点
电力工程	14,971,406.89	11,640,275.93	22.25	-63.19	-65.84	增加 6.03 个百分点
光伏新能源	44,985,523.61	28,510,539.81	36.62	-7.62	14.00	减少 12.02 个百分点
工程设计	1,937,574.06	3,517,137.97	-81.52	-61.15	-6.83	减少 105.83 个百分点
合计	1,446,692,754.29	1,166,628,143.87	19.36	3.60	-3.47	增加 5.91 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（%）
四川省凉山州	1,446,692,754.29	1,166,628,143.87	19.36	3.60	-3.47	增加 5.91 个百分点
合计	1,446,692,754.29	1,166,628,143.87	19.36	3.60	-3.47	增加 5.91 个百分点

主营业务分行业、分地区情况的说明
公司的电力销售业务除丰光公司和固增公司外，其余电量均在供区范围内销售。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比上年增减（%）
发电量	亿千瓦时	11.99			8.84		
供电环节售电量	亿千瓦时		28.74			7.84	
发电环节售电量	亿千瓦时		5.16			-8.85	

产销量情况说明

发电量为公司自有发电站（包括丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站）的发电量。
售电量为公司供电环节售电量和发电环节售电量。

(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
水电行业	购电费	723,333,803.70	50.30	743,178,408.78	50.48	-2.67	主要是报告期因购电结构变化，购电费同比减少所致
水电行业	折旧费	204,933,752.51	14.25	202,995,700.16	13.79	0.95	主要是报告期固定资产增加所致
水电行业	人工费	141,193,438.11	9.82	149,448,075.47	10.15	-5.52	主要是报告期公司人员结构调整所致
水电行业	其他	53,499,195.84	3.72	50,027,056.27	3.40	6.94	主要是报告期安全运行费增加所致
电力工程		11,640,275.93	0.81	34,077,317.72	2.31	-65.84	主要是报告期承接的电力工程减少所致
光伏新能源		28,510,539.81	1.98	25,009,087.96	1.70	14.00	主要是报告期折旧、运行等费用增加所致
工程设计		3,517,137.97	0.24	3,774,775.59	0.26	-6.83	主要是报告期承接的电力工程设计减少所致
合计		1,166,628,143.87	81.12	1,208,510,421.95	82.08	-3.47	

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34,402.14万元，占年度销售总额23.78%；其中前五名客户销售额中关联方销售额32,344.23万元，占年度销售总额22.36%。

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65,601.59万元，占年度采购总额90.67%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额52,752.18万元，占年度采购总额72.91%。

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

其他说明：

无

3、费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
销售费用	37,236,141.79	36,031,112.25	3.34
管理费用	118,481,314.99	114,551,167.95	3.43
财务费用	95,447,229.17	98,663,123.75	-3.26

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

☒适用 ☐不适用

单位：元

本期费用化研发投入	486,407.76
本期资本化研发投入	
研发投入合计	486,407.76
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.03

研发投入资本化的比重 (%)

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	7
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	0.73
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	
硕士研究生	4
本科	3
专科	
高中及以下	
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	
30-40岁(含30岁,不含40岁)	
40-50岁(含40岁,不含50岁)	3
50-60岁(含50岁,不含60岁)	4
60岁及以上	

(3). 情况说明

√适用 □不适用

为稳定新能源电源点并网对电网供电产生的影响,以及消除电网新增负荷对电网电能质量和电压稳定的影响,西昌电力与西昌学院联合向凉山州科学技术局申请重点研发项目立项,并获批准。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

单位: 元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	244,720,245.88	201,364,460.09	21.53
投资活动产生的现金流量净额	-29,775,234.35	-45,131,447.61	-
筹资活动产生的现金流量净额	-223,589,719.30	-240,797,481.11	-

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是销售商品、提供劳务收到的现金增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是本期取得借款所收到的现金减少所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

报告期内,财务费用中1,281.00万元,系计入非经营性损益的财务费用(四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金);其他收益385.40万元,主要是政府补助的工程项目完工按受益年限转入其他收益所致。

(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
应收款项融资			1,385,598.62	0.03	-100.00	主要是本期银行承兑汇票到期承兑和背书所致。
预付款项	13,661,581.44	0.33	63,698,936.77	1.45	-78.55	主要是本期工程完工结算所致。
其他应收款	7,924,934.13	0.19	6,287,622.43	0.14	26.04	主要是应收款增加所致。
合同资产	609,793.63	0.01	152,316.36		300.35	主要是本期质保金增加所致。
其他流动资产	26,947,382.27	0.65	19,240,485.05	0.44	40.06	主要是本期待抵扣进项税增加所致。
长期股权投资	8,521,683.98	0.21	11,966,045.97	0.27	-28.78	主要是被投资单位增资，公司持有股权比例减少所致。
在建工程	91,833,666.21	2.21	120,430,383.61	2.74	-23.75	主要是本期在建工程完工转固所致。

其他非流动资产	433,897.41	0.01	1,370,227.88	0.03	-68.33	主要是本期待处置资产减少所致。
短期借款	50,039,722.22	1.20	35,020,083.34	0.80	42.89	主要是本期借款增加所致。
应付账款	200,522,451.82	4.82	252,608,901.14	5.75	-20.62	主要是支付结算款所致。

其他说明：

无

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

单位：元

项 目	期末账面价值	期初账面价值	受限类型	受限原因
货币资金*	7,119,475.62	7,319,475.62	ETC 保证金、司法冻结款、保函保证金	使用受限
应收账款	72,079,646.72	58,900,813.68	塘泥湾光伏电站一、二期收费权、康坞水电站收费权用于借款质押	借款抵押受限
固定资产	2,180,183,130.27	2,420,652,884.92	永宁河四级电站资产、塘泥湾(一、二期)光伏电站资产、固增电站资产、西昌电力泸川 110 千伏输变电工程等电站送出线路资产用于银行借款抵押	借款抵押受限
合 计	2,259,382,252.61	2,486,873,174.22		

*司法冻结款 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

☒适用 ☐不适用

详见第三节“管理层讨论与分析”中“报告期内主要经营状况”及“公司关于未来发展的讨论与分析”部分。

电力行业经营性信息分析

1、 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			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)
经营 地区/ 发电 类型	今年	上年同 期	同比	今年	上年同 期	同比	今年	上年同 期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
省/直 辖市														
火电														
风电														
水电	113,798.50	103,671.59	9.77%	111,097.32	101,054.14	9.94%	333,020.96	316,772.50	5.13%	232,750.91	224,251.72	3.82%		415.83
光伏 发电	6,068.89	6,457.84	-6.02%	6,001.59	6,378.85	-5.91%	6,001.59	6,378.85	-5.91%					749.56
其他														
合计	119,867.39	110,129.43	8.84%	117,098.91	107,432.99	9.00%	339,022.55	323,151.35	4.91%	232,750.91	224,251.72	3.82%		

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万 千瓦时）	同比	售电量(万千 瓦时)	同比	收入	上年同 期数	变动比例 （%）	成本构成 项目	本期 金额	本期占 总成本 比例（%）	上年 同期 金额	上年同 期占总 成本比 例（%）	本期金 额较上 年同期 变动比 例（%）
----	---------------	----	---------------	----	----	-----------	-------------	------------	----------	---------------------	----------------	---------------------------	----------------------------------

火电													
风电													
水电	113,798.50	9.77%	333,020.96	5.13%	13.85	13.02	6.36	折旧费	2.05	14.25	2.03	13.79	0.95
水电								人工费	1.41	9.82	1.49	10.15	-5.52
水电								其他	0.53	3.72	0.50	3.40	6.94
光伏发电	6,068.89	-6.02%	6,001.59	-5.91%	0.45	0.49	-7.62	光伏发电	0.29	1.98	0.25	1.70	14.00
其他													
水电													
外购电 (如有)									7.23	50.30	7.43	50.48	-2.67
合计	119,867.39	8.84%	339,022.55	4.91%	14.30	13.51	5.83	-	11.51	80.07	11.70	79.52	-1.64

3、 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2024 年 12 月 31 日，公司拥有网内装机 59.842 万千瓦（含趸售并网县公司，其中西昌片区 26.858 万千瓦），公司权益装机 28.4897 万千瓦（含康坞水电站和塘泥湾光伏电站）。

4、 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司自有和控股的发电厂累计完成发电量 119,867.39 万千瓦时（其中水力发电量 113,798.50 万千瓦时，光伏发电量 6,068.89 万千瓦时），同比增长 8.84%；全年厂用电量 604.75 万千瓦时，同比减少 4.65%，厂用电率 0.50%，同比减少 0.71%。2024 年度，公司自有水电装机利用小时数 3677 小时，同比增加 327 小时；光伏发电利用小时数 1517 小时，同比减少 97 小时。报告期，水电利用小时数增加主要是由于 2024 年自然来水明显多于上年同期，总发电量增长。

5、 资本性支出情况

√适用 □不适用

工程名称	预算数（万元）	报告期投入金额（万元）	累计实际投入金额（万元）	报告期项目收益情况	工程投入占预算比例	资金来源
2016 新建-2 西昌高枧 110KV 输变电工程	13,411.00	1,374.86	13,542.26	无	100.98%	自筹+贷款
2022 网基-2 锅盖梁 110KV 变电站技改工程	3,000.00	1,409.92	1,409.92	无	47.00%	自筹
合计	16,411.00	2,784.78	14,952.18	无	/	/

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）	35,199.68	50,768.36	-30.67%
总上网电量（万千瓦时）	51,639.42	56,656.07	-8.85%
占比	68.16%	89.61%	

说明：公司控股的塘泥湾光伏电站及康坞水电站 2024 年参与市场化交易，其中报告期塘泥湾光伏电站累计发电量为 6,068.89 万千瓦时，上网电量为 6,001.59 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 3,601.90 万千瓦时；康坞水电站累计发电量 45,973.20 万千瓦时，上网电量为 45,637.83 万千瓦时，参与市场化交易的总电量为 31,597.78 万千瓦时。

7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

（1）公司售电业务经营模式

公司的经营模式为发、输、配、售电为一体的经营模式，售电业务经营模式主要是以自有电站发电量、收购并网小水电站发电量及从国网四川电力并网端口下网电量销售给供区内所有用电客户；公司控股的塘泥湾光伏电站、康坞水电站生产的电量直接销售给国网四川电力；销售价格依据四川省发展和改革委员会价格执行。

（2）在销售中产生的增值服务

一是积极拓展电力建安业务，为电力用户提供咨询、设计及设备安装等电力工程施工的全过程技术及管理服务；二是笃定发展清洁能源路线，始终以为用户提供清洁电能为己任，报告期公司拥有网内装机 59.842 万千瓦（含趸售并网县公司，其中西昌片区 26.858 万千瓦），公司权益装机 28.4897 万千瓦（含康坞水电站和塘泥湾光伏电站）；三是公司将以用电信息“全采集”、客户用电“全费控”、营销管理“全智能”为主要目标，提升传统业务工作质效，加快服务线上化，推进新型供电服务组织体系建设，更好地服务好地方经济社会发展。

（3）售电业务对公司的影响

售电业务属公司主营业务，售电市场及价格直接影响公司生存和发展。报告期，公司的营业收入为 145,414.95 万元，其中售电收入为 142,978.38 万元，占 98.32%。

8、其他说明

☐适用 ☒不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

截至 2024 年 12 月 31 日，公司股权投资企业共 14 家。其中，全资子公司 2 家，控股子公司 4 家，参股公司 4 家，纳入其他权益工具投资核算公司 4 家。其中：长期股权投资期初账面价值为 11,966,045.97 元，期末账面价值为 8,521,683.98 元，期末较期初减少 3,444,361.99 元。主要是本期大唐凉山新能源有限公司增资，本公司持有股权减少所致。

被投资单位	主要经营活动	占投资公司权益的比例（%）
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	电力生产销售	60.83
盐源县西源电力有限责任公司	水电开发	85.00
木里县固增水电开发有限责任公司	水电开发	71.27
盐源丰光新能源有限公司	新能源开发	90.00
西昌可信电力开发有限责任公司	电力工程	100.00
西昌兴星电力设计有限公司	电力设计、安装等	100.00
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	发电	40.00
四川康西铜业有限责任公司	铜系列产品	20.18
凉山风光新能源运维有限责任公司	新能源投资开发、经营管理	25.00
大唐凉山新能源有限公司	风力发电及新能源的开发建设	0.32
四川银行股份有限公司	金融	0.15
四川天华化工集团股份有限公司	合成氨及尿素的生产及销售	0.03
四川华电木里河水电开发有限责任公司	水电开发	0.39
四川华诚实业有限公司	房地产开发经营	13.33

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

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	78,892,785.50	-2,425,800.00	49,116,985.50					76,466,985.50
合计	78,892,785.50	-2,425,800.00	49,116,985.50					76,466,985.50

本公司投资的四川华电木里河水电开发有限责任公司，估值技术采用市场法。

本公司投资的四川银行股份有限公司采用的是四川银行股份有限公司其他股东本期在京东网司法拍卖平台价格计算。

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

(1) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司成立于1994年4月，公司持股60.83%。2024年实现营业收入2,186.10万元，实现净利润1,313.10万元，净资产为11,751.64万元。

(2) 盐源县西源电力有限责任公司成立于2010年9月，公司持股85.00%。2024年实现营业收入2,807.89万元，净利润-457.22万元，净资产为11,555.08万元。

(3) 木里县固增水电开发有限责任公司成立于2011年4月，公司持股71.27%。2024年实现营业收入9,842.70万元，净利润-7,030.84万元，净资产为24,337.63万元。

(4) 盐源丰光新能源有限公司成立于2015年4月，公司持股90.00%。2024年实现营业收入4,502.98万元，实现净利润875.72万元，净资产为16,318.02万元。

(5) 西昌可信电力开发有限责任公司成立于2014年7月，公司持股100.00%。2024年实现营业收入13,207.59万元，实现净利润146.37万元，净资产为2,734.31万元。

(6) 西昌兴星电力设计有限公司成立于2015年11月，公司持股100.00%。2024年实现营业收入759.65万元，实现净利润13.84万元，净资产为1,689.61万元。

(7) 盐源县永宁河水电开发有限责任公司成立于2005年，公司持股40.00%。2009年11月，该公司将主要经营资产转让，目前该公司已没有经营业务，公司已对该长期股权投资剩余价值全额计提减值准备，截至2024年12月31日，净资产为-3,128.44万元。

(8) 四川康西铜业有限责任公司成立于1996年9月，公司持股20.18%。根据凉山州人民政府等部门的有关淘汰落后产能等意见，自2017年1月暂停生产至今。公司已对本项长期股权投资全额计提减值准备，截至2024年12月31日，净资产为-15,430.09万元。

(9) 凉山风光新能源运维有限责任公司成立于2016年11月，公司持股25.00%。截至2024年12月31日，净资产为1,063.39万元；本期尚未开展经营活动。

(10) 大唐凉山新能源有限公司成立于2014年12月，公司持股0.32%。2024年实现营业收入60,544.81万元，实现净利润20,742.00万元，净资产为181,273.44万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

习近平总书记在中央财经委员会第九次会议上提出构建以新能源为主体的新型电力系统，为能源电力行业在“四个革命、一个合作”能源安全新战略的指导下，聚焦“双碳”目标进一步转型发展提供了明确的行动纲领和科学的方法路径。

实现“双碳”目标，能源是主战场，电力是主力军。作为凉山州电力行业龙头企业，公司需要充分发挥本地丰富的可再生能源资源禀赋，抓住地方加快建设清洁能源生产基地的政策机遇，积极参与州内光伏等清洁能源开发，优化电源结构，为以新能源为主体的新型电力系统构建提供强大助力。

(二) 公司发展战略

☒适用 ☐不适用

按公司“十四五”发展规划，到2025年，基本成为可靠可信赖的一流清洁能源企业，成为现代清洁能源综合服务商。

为实现这一战略思维，公司狠抓转型发展，以全面推进“四梁八柱”发展布局为抓手，全面落地实施，积极为服务凉山州经济发展方面做出重要贡献。

(三) 经营计划

☒适用 ☐不适用

2025年力争完成售电量34.83亿千瓦时，发电量11.60亿千瓦时，营业收入15.38亿元。

主要工作：

一是加快电网转型升级，推动电网高质量发展。以打造“新示范”为重要抓手，加快推进环邛海新型电力系统示范区建设，将公司电网建设成安全高效的智能坚强电网。

二是加快公司转型升级，推动公司高质量发展。以推动“双突破”为实施路径-推动公司现代企业治理模式转型突破和推动提升公司竞争力的新兴业务创新突破，将公司建设成可靠可信赖的现代清洁能源综合服务商。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

2025年2月9日，国家发改委、国家能源局联合印发了《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》，在新政策时间节点之前投运的新能源项目电量按现行保障性质的相关电量规模政策进行交易，电价按现行价格政策执行，执行期限按照现行相关政策保障期确定。在此之后投产的新能源增量项目每年新增纳入机制电量，由各地根据年度非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况等因素确定，机制电价由各地每年组织项目自愿参与竞价，执行期按照同类项目回收初始投资的平均期限确定，公司的光伏电厂面临市场竞争的风险。

公司将加强对电力市场政策和形势的分析研判，主动作为、改革创新，适应电力体制改革的新要求，不断增强公司发展活力和核心竞争力。公司将整合优质电力资源，积极争取电源点，加快建设坚强电网，提高供电保障能力，同时加强竞争市场策略研究，以市场为导向，开源节流，提质增效，在巩固现有市场份额的基础上积极开拓电力增量市场业务，努力培育新的效益增长点。

(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

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规及中国证监会、上海证券交易所相关文件的要求，规范运作，不断完善公司法人治理结构，股东会、董事会、监事会及经营层之间权责明确，董事会下设薪酬与考核委员会、审计委员会、提名委员会和战略与 ESG 委员会。公司充分发挥党委会的政治核心作用，对提交公司董事会的议题均提交公司党委会前置研究。公司治理实际情况符合中国证监会有关文件的要求。对照《上市公司治理准则》《关于提高上市公司质量的意见》等规范性文件，公司董事会认为公司法人治理较为完善，公司治理实际情况与中国证监会有关文件的要求不存在差异。主要治理情况如下：

1、股东与股东大会

公司严格按照《公司章程》《股东大会议事规则》的相关规定和要求，规范实施股东大会的召集、召开、议事、表决等程序。股东大会期间，对每个提案都安排了合理的讨论时间，让股东充分行使自己的表决权，并有律师现场见证。通过网站、电话等多种渠道与投资者保持良好的沟通，提升公司与投资者互动交流的深度，切实保障投资者合法权益。报告期内，共召开了3次股东大会，累计审议议案18项。

2、董事与董事会

各位董事了解董事的权利和义务，熟悉相关法律法规，认真负责、勤勉诚信。严格按照《董事会议事规则》要求，积极参加董事会会议，认真审议各项议案，积极维护公司的整体和全体股东的利益。公司独立董事本着客观、公正、独立的原则，恪尽职守，对重大事项发表独立意见，并在公司重大经营决策、对外投资、高级管理人员的提名及其薪酬与考核、内部审计方面起到监督咨询的作用，在公司的经营管理决策中充分发挥其专业性作用，加强了董事会集体决策的民主性、科学性、正确性。报告期内，公司共召开董事会 7 次，审议议案 47 项。

3、监事和监事会

公司监事会严格按照《监事会议事规则》独立有效的行使监督权，对公司财务状况、关联交易等重大事项以及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。报告期内，公司共召开 5 次监事会，累计审议议案 15 项。

4、信息披露与透明度

公司能够严格按照《信息披露事务管理制度》的规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，不断提高信息披露的质量和透明度。报告期内，公司披露定期报告 4 篇，临时公告 62 篇。

5、内幕信息知情人登记管理

公司严格按照《内部信息传递管理制度》和《内幕信息知情人登记管理制度》等相关规定要求，持续加强内幕信息管理，对公司定期报告和重大事项的内幕信息知情人进行登记备案，防范内幕交易行为发生，确保所有股东平等获取信息。报告期内，公司未发生因重大内幕信息泄露导致公司股票价格发生异常波动的情况，维护了上市公司和股东权益。未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况，未发生因内幕信息知情人涉嫌内幕交易受到监管部门查处的情况。

6、利益相关者

公司充分尊重和维护公司债权人、职工、用户及其他利益相关者的合法权益，鼓励职工对公司的生产经营提出合理化建议，共同推进公司又好又快发展。同时，公司有较强的社会责任意识，关注本地区的乡村振兴、环境保护等问题，为地方经济和社会发展服务。

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
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 29 日	www.sse.com.cn	2024 年 5 月 30 日	审议通过《2023 年度董事会工作报告》等 11 项议案
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 7 月 16 日	www.sse.com.cn	2024 年 7 月 17 日	审议通过《关于修订《公司章程》

				的议案》等 3 项议案
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 10 月 29 日	www.sse.com.cn	2024 年 10 月 30 日	审议通过《关于选举查中才为公司第八届董事会非独立董事候选人》等 4 项议案

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

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
张劲	党委书记、董事长	男	51	2025年1月17日	至今	0	0	0	0	7.14	否
林明星	原党委书记、董事长	男	51	2023年3月2日	2025年1月16日	0	0	0	0	71.42	否
朱国政	党委副书记、副董事长、总经理	男	55	2025年1月17日	至今	0	0	0	0	7.14	否
瓦西亚夫	原党委副书记、副董事长、总经理	男	59	2021年12月1日	2024年12月27日	0	0	0	0	85.7	否
代义	董事	男	61	2019年5月23日	2024年10月10日	0	0	0	0		是
王戈	董事	男	48	2019年9月30日	2024年10月10日	0	0	0	0		是
张敏	董事	男	58	2014年6月26日	2024年10月10日	0	0	0	0		是
唐勇	董事	男	60	2022年6月8日	2024年12月20日	0	0	0	0		是
刘毅	董事	男	60	2014年6月26日	2024年10月30日	0	0	0	0		是

田学农	董事	男	60	2016年3月11日	2024年10月10日	0	0	0	0		是
查中才	董事	男	50	2024年10月29日	至今	0	0	0	0		是
谭书云	董事	男	48	2024年10月29日	至今	0	0	0	0		是
王锐	董事	男	50	2024年10月29日	至今	0	0	0	0		是
贾巴书土	董事	男	52	2024年10月29日	至今	0	0	0	0		是
张凌	董事	男	47	2025年1月16日	至今	0	0	0	0		是
刘涤尘	独立董事	男	72	2020年6月18日	至今	0	0	0	0	7.2	否
彭超	独立董事	男	47	2018年5月9日	2024年5月14日	0	0	0	0	3	否
何云	独立董事	男	58	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
何真	独立董事	女	49	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
穆良平	独立董事	男	71	2022年6月23日	至今	0	0	0	0	7.2	否
罗睿	监事会主席	男	38	2020年6月18日	至今	0	0	0	0	74.99	否
凌先富	监事	男	48	2014年6月26日	2024年12月24日	0	0	0	0		是
卢治钢	监事	男	45	2025年1月16日	至今	0	0	0	0		是
刘宇	监事	男	45	2025年1月16日	至今	0	0	0	0		是
肖铭	监事	男	57	2012年11	至今	8,910	8,910	0	0	40.06	否

				月6日							
刘平	监事	男	60	2012年11月6日	至今	0	0	0	0		否
赖毅	副总经理	男	52	2020年6月2日	2025年3月20日	0	0	0	0	74.99	否
李振华	副总经理	男	41	2025年3月28日	至今	0	0	0	0		否
王昌林	副总经理	男	50	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	74.99	否
熊鹰	副总经理	男	56	2020年6月2日	至今	0	0	0	0	74.99	否
周智	总工程师	男	59	2012年11月6日	2024年12月27日	20,790	20,790	0	0	74.99	否
邝伟民	董事会秘书	男	50	2018年10月23日	2025年3月20日	0	0	0	0	74.99	否
易华焱	财务总监	男	51	2022年5月23日	至今					74.99	否
合计						29,700	29,700				

注：林明星于2024年11月8日卸任公司党委书记，2025年1月16日辞去公司董事长；张劲于2024年11月8日任公司党委书记，2025年1月17日选举为董事长。瓦西亚夫于2024年11月8日卸任公司党委副书记，2024年12月27日辞去公司副董事长、总经理；朱国政于2024年11月8日任公司党委副书记，2025年1月17日选举为公司副董事长、总经理。

姓名	主要工作经历
张劲	曾任巴中电业局巴州供电局局长、党支部书记，眉山公司纪检监察审计部主任，眉山公司仁寿供电局局长，眉山公司东坡供电局局长、党委副书记，国网眉山供电公司总经理助理、办公室主任，自贡裕鑫投资公司总经理，自贡电力集团公司董事长、总经理、党委副书记，国网雅安电力（集团）公司副总经理，国网雅安供电公司副总经理，国网自贡供电公司党委书记、副总经理。现任公司党委书记、董事长。
林明星	曾任四川省电力公司甘孜公司总经理助理，甘孜公司副总经理、国网天府新区供电公司副总经理，国网自贡供电公司党委书记、副总经理，公司党委书记、董事长。
朱国政	曾任四川省冕宁县矿产公司副总经理兼冕宁县稀土开发公司副总经理、高级工程师，四川省冕宁县地矿局副局长，四川省冕宁县国土资

	源局党组书记、局长，冕宁县国投公司董事长（兼），四川省冕宁县人民政府副县长、县工业集中区管委会主任（兼），四川省盐源县县委常委、常务副县长，四川省西昌钒钛产业园区党工委副书记、管委会主任，州政府副秘书长，四川省凉山州经济和信息化局党组书记、局长，一级调研员。现任公司党委副书记、副董事长、总经理。
瓦西亚夫	曾任美姑县委宣传部副部长、精神文明办主任，美姑县俄普工委书记、工委主任，金阳县委常委、政法委书记，盐源县委常委、县委副书记、代县长、县长、政法委书记，凉山州委副秘书长，德昌县委书记，公司党委副书记、副董事长、总经理。
代义	曾任西昌市经委副主任、机关支部书记，西昌市经委主任、党委书记，西昌市财政局副局长（期间兼任西昌市国有资产经营管理公司总经理），西昌市财政局局长、党组书记（期间兼任西昌市国有资产经营管理公司董事长），西昌市人民政府副市长，西昌市人大常委会副主任，凉山州发展（控股）集团有限责任公司党委书记、董事长，公司董事。
王戈	曾任国网成都供电公司副总经理，国网成都市青白江供电公司总经理、党委副书记；国网凉山供电公司党委书记、副总经理；国网凉山供电公司总经理、党委副书记；国网四川省电力公司物资部主任、公司董事；现任国网四川省电力公司董事会秘书、办公室主任。
张敏	曾任国网四川省电力公司审计部副主任（正处级），国网四川省电力公司财务资产部主任、公司董事，国网四川省电力公司总审计师。现任国网四川省电力公司一级协理员。
唐勇	曾任国网内江供电公司副总经理，国网四川省电力公司营销部副主任，营销部二级职员、副主任，市场营销部（农电工作部）二级职员、副主任，公司董事。现任国网四川省电力公司市场营销部二级协理。
刘毅	曾任四川省水电集团总经理助理、规划计划部部长。现任四川省水电投资经营集团有限公司党委委员、副总经理，公司董事。
田学农	曾任四川能投发展股份有限公司总工程师，公司董事。现任四川省水电投资经营集团有限公司副总工程师。
查中才	曾任四川省会东县政府副县长、四川省会理县委常委、常务副县长，三级调研员，西昌市委常委、常务副市长，三级调研员，现任凉山州发展(控股)集团有限责任公司党委书记、董事长，公司董事。
谭书云	曾任达州电业局财务部主任, 国网广安供电公司总会计师, 国网巴中供电公司总会计师，现任国网四川省电力公司财务资产部副主任，四川蜀盛源资产管理公司财务总监，公司董事。
王锐	历任乐山电业局运维检修部主任，检修公司经理、党委副书记，国网乐山供电公司副总工程师，运维检修部主任，检修分公司经理、党委副书记，国网峨眉山市供电公司党委书记、副总经理，国网凉山供电公司党委书记、总经理。现任国网四川省电力公司设备部主任，公司董事。
贾巴书土	历任金阳县尔觉西乡、热柯觉乡乡长；金阳县丙底乡党委书记、人大主席、南瓦工委副书记；金阳县尔觉西乡党委书记、人大主席、天台工委副书记；金阳县水务局副局长兼县电力公司经理；四川省水电集团金阳电力有限公司党总支书记、执行董事、总经理；四川能源投资集团有限公司凉山办事处副主任；四川能源投资集团有限公司凉山分公司副总经理；四川省水电投资经营集团有限公司审计监事部第一监事室主任、一级监事；四川省水电投资经营集团有限公司一级董事。公司董事。
张凌	曾任国网乐山供电公司总经理助理、办公室主任，国网天府新区供电公司三级职员，国网成都市龙泉驿供电公司党委书记、总经理，国网天府新区供电公司副总经理，现任国网四川省电力公司市场营销部（农电工作部、乡村振兴工作办公室）副主任，公司董事。
刘涤尘	曾任武汉水利电力学院教师、讲师、副教授、教授。现任武汉大学教授、博士生导师、本公司独立董事。
彭超	曾任重庆市第五中级人民法院审判员、副庭长，安诚财产保险股份有限公司法律责任人，公司独立董事。现任重庆坤源衡泰律师事务所

	律师。
何云	曾任新疆财经大学会计学院教授，明星电力独立董事。现任四川师范大学商学院教授，专硕（MPAcc&MAud）中心副主任，审计学学科带头人，青松建化独立董事，国光股份独立董事，公司独立董事。
何真	曾任西南民族大学法学院宪法与行政法教研室主任，硕士生导师。现任西南民族大学法学院教授，宪法与行政法教研室主任、硕士生导师，武胜农村商业银行监事，乐山市商业银行监事，公司独立董事。
穆良平	曾在成都第三商业局工作，曾任国网信通独立董事。现任西南财经大学教授、博士生导师、公司独立董事。
罗睿	曾先后就职于四川金辉电源开发有限公司，四川省水电投资经营集团有限公司纪检监察部、总经理办公室副主任，四川省水电集团永安电力股份有限公司董事、副总经理。现任公司监事会主席。
凌先富	曾任宜宾电业局财务资产部专责，国网四川省电力公司财务资产部专责，公司监事。现任国网四川省电力公司证券管理部发展运营处处长。
卢治钢	曾任国网遂宁供电公司财务资产部副主任，国网四川省电力公司证券管理部经营监管处副处长，现任国网四川电力公司证券管理部经营监管处处长，公司监事。
刘宇	曾任德阳电业局发展策划部主任，国网德阳供电公司营销部主任，绵竹市供电公司总经理，国网阿坝供电公司副总经理，国网能源院电网发展综合研究所副所长，现任国网凉山供电公司党委书记、副总经理，公司监事。
肖铭	曾任公司团委书记、党办副主任、企管部经理助理、总经办副主任、党办主任、开发部总支书记，人力资源部经理（主任），办公室主任，机关一支部书记，公司总经理助理、纪委副书记。现任公司职工监事。
刘平	曾任公司拉青水电厂副经理、经理，安监科科长，牛角湾发电总厂厂长、支部书记，发电公司副经理，公司发电运检部主任、总支书记，公司副总工程师。现任公司职工监事。
赖毅	曾任国网资阳供电公司总经理助理、营销部（农电工作部、客户服务中心）主任，国网资阳供电公司总经理助理、运维检修部（检修分公司）主任（经理），公司副总经理。
李振华	曾任国网四川越西县供电有限责任公司副总经理，国网凉山供电公司运维检修部（检修分公司）副主任，国网四川省电力公司雷波县供电分公司副总经理（主持工作），国网凉山供电公司运维检修部主任，国网凉山供电公司输电运检中心主任。现任公司副总经理。
王昌林	曾任国网四川映秀湾电厂副总工程师，国网四川映秀湾电厂检修部主任、党支部副书记。国网四川映秀湾电厂副总工程师，生产技术部主任。现任公司副总经理。
熊鹰	曾任四川昭觉电力有限公司党委副书记、董事、总经理。现任公司副总经理。
周智	曾任公司技术员、车间副主任，供电公司副经理、经理，总经理助理，副总经理，公司总工程师。
邝伟民	曾任国网四川省电力公司人资部体改处处长、经济法律部体制改革处处长，综合事务处处长，公司董事会秘书。
易华焱	曾任四川电力送变电建设公司送电工程第一分公司财务专责，四川电力送变电建设公司财务部专责，四川电力送变电建设公司财务部副主任、主任，国网四川省电力公司综合服务中心审计中心经营审计处处长。现任公司财务总监。

其他情况说明

√适用 □不适用

公司第八届董事会、监事会于2019年3月11日任期届满，目前公司股东单位正在履行相关沟通推荐程序；根据《公司法》和《公司章程》的有关规定，第八届董事会董事、监事会监事在换届选举前依法履行其职责。

(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
代义	凉山州发展（控股）集团有限责任公司		2018年11月	
王戈	国网四川省电力公司	董事会秘书、办公室主任	2022年10月	
张敏	国网四川省电力公司	总审计师	2022年4月	
唐勇	国网四川省电力公司	市场营销部二级协理	2024年1月	
王锐	国网凉山供电公司	总经理、党委副书记	2022年10月	
凌先富	国网四川省电力公司	证券管理部发展运营处处长	2020年3月	
刘毅	四川省水电投资经营集团有限公司	副总经理	2014年6月	
田学农	四川省水电投资经营集团有限公司	副总工程师	2014年12月	
查中才	凉山州发展（控股）集团有限责任公司	党委书记、董事长	2022年10月	
谭书云	国网四川省电力公司	财务资产部副主任	2021年9月	
王锐	国网四川省电力公司	设备部主任	2024年11月	
贾巴书土	四川省水电投资经营集团有限公司	审计监事部第一监事室主任、一级监事	2024年5月	
张凌	国网四川省电力公司	市场营销部（农电工作部、乡村振兴工作办公室）副主任	2024年1月	
卢治钢	国网四川省电力公司	证券管理部经营监管处处长	2021年11月	
刘宇	国网凉山供电公司	党委书记、副总经理	2024年7月	
在股东单位任职情况的说明				

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘涤尘	武汉大学	教授、博士生导师	1994年12月	
彭超	重庆坤源衡泰律师事务所	律师	2017年11月	
何云	四川师范大学	教授	2005年10月	

何真	西南民族大学	硕士生导师	2003年7月	
穆良平	西南财经大学	教授	1998年12月	
在其他单位任职情况的说明				

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司的董事、监事的津贴报酬由公司股东大会决定，高级管理人员的报酬由公司董事会决定。
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	综合考虑各方面因素，2024年公司经营业绩实现了扭亏为盈，参照省内同行业薪酬水平，结合当年经济效益和居民消费指数等因素，建议：2024年度薪酬正职为85.70万元，薪酬副职为74.99万元。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事工作津贴依据《董事、监事工作津贴管理办法》执行。高级管理人员依据《高级管理人员年薪制管理办法》实行年薪制，严格执行目标考核制度，将其薪酬与公司的经营业绩直接挂钩。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	866.82万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	866.82万元

(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
张劲	董事、董事长	选举	股东会选举
朱国政	董事、副董事长	选举	股东会选举
	总经理	聘任	董事会聘任
查中才	董事	选举	股东会选举
谭书云	董事	选举	股东会选举
王锐	董事	选举	股东会选举
贾巴书土	董事	选举	股东会选举
张凌	董事	选举	股东会选举
卢治钢	监事	选举	股东会选举
刘宇	监事	选举	股东会选举
林明星	董事、董事长	离任	因工作变动
瓦西亚夫	董事、副董事长、总经理	离任	因工作变动
代义	董事	离任	因工作变动
王戈	董事	离任	因工作变动
张敏	董事	离任	因工作变动
唐勇	董事	离任	因工作变动
刘毅	董事	离任	因工作变动
田学农	董事	离任	因工作变动
彭超	独立董事	离任	因工作变动
王锐	监事	离任	因工作变动
凌先富	监事	离任	因工作变动

周智	总工程师	离任	因工作变动
邝伟民	董事会秘书	离任	因工作变动
赖毅	副总经理	离任	因工作变动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他

☐适用 ☒不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第八届董事会第五十一次会议	2024 年 4 月 23 日	审议通过《2023 年度董事会工作报告》等 29 项议案
第八届董事会第五十二次会议	2024 年 4 月 29 日	审议通过《2024 年第一季度报告》的议案
第八届董事会第五十三次会议	2024 年 6 月 27 日	审议通过《关于修订《公司章程》的议案》等 4 项议案
第八届董事会第五十四次会议	2024 年 8 月 7 日	审议通过《2024 年半年度报告》等 2 项议案
第八届董事会第五十五次会议	2024 年 10 月 10 日	审议通过《关于选举第八届董事会非独立董事候选人的议案》等 5 项议案
第八届董事会第五十六次会议	2024 年 10 月 30 日	审议通过《2024 年第三季度报告》等 3 项议案
第八届董事会第五十七次会议	2024 年 12 月 31 日	审议通过《关于选举第八届董事会非独立董事候选人的议案》等 3 项议案

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
林明星	否	7	7	6	0	0	否	3
瓦西亚夫	否	6	6	5	0	0	否	3
代义	否	5	5	4	0	0	否	2
王戈	否	5	5	4	0	0	否	2
张敏	否	5	5	4	0	0	否	2
唐勇	否	6	6	5	0	0	否	3
刘毅	否	6	6	5	0	0	否	2
田学农	否	5	5	4	0	0	否	3
何云	是	7	7	6	0	0	否	3
刘涤尘	是	7	7	6	0	0	否	3
何真	是	7	7	6	0	0	否	3
穆良平	是	7	7	6	0	0	否	3
彭超	是	2	2	1	0	0	否	0

查中才	否	2	2	2	0	0	否	
谭书云	否	2	2	2	0	0	否	
王锐	否	2	2	2	0	0	否	
贾巴书土	否	2	2	2	0	0	否	

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	0
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	1

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☒适用 ☐不适用

董事姓名	董事提出异议的有关 事项内容	异议的内容	是否被采纳	备注
田学农	第八届董事会第五十一次会议《关于提请股东大会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》	投资不明确	否	具体内容详见公司于 2024 年 4 月 25 日披露的《关于提请股东大会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的公告》（编号临 2024-015 号）
刘毅	第八届董事会第五十一次会议《关于提请股东大会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》	募集资金使用方向不明	否	

董事对公司有关事项提出异议的说明

《关于提请股东大会授权董事会办理以简易程序向特定对象发行股票的议案》在第八届董事会第五十一次会议的表决情况为：11 票同意，2 票反对，0 票弃权，通过本项议案。董事田学农反对该议案，理由为“投资不明确”；董事刘毅反对该议案，理由为“募集资金使用方向不明”。

(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	何云、刘涤尘、何真、谭书云、张凌
提名委员会	张劲、朱国政、何真、穆良平
薪酬与考核委员会	刘涤尘、查中才、贾巴书土、穆良平
战略委员会	张劲、查中才、刘涤尘、王锐

(二) 报告期内审计、战略与 ESG、提名、薪酬与考核委员会召开13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. 4. 11	审计委员会 2024 年第一次工作会	2023 年报第二次沟通	
2024. 4. 22	审计委员会 2024 年第二次工作会	审议通过《2023 年度内审工作总结及 2024 年度计划》等 20 项议案	
2024. 4. 22	战略与 ESG 委员会 2024 年第一次工作会	审议通过《2024 年度固定资产投资计划》	
2024. 4. 22	薪酬与考核委员会 2024 年第一次工作会	审议通过《关于 2023 年度董事、监事、高级管理人员薪酬的议案》	
2024. 4. 28	审计委员会 2024 年第三次工作会	审议通过《2024 年第一季度报告》	
2024. 8. 5	审计委员会 2024 年第四次工作会	审议通过《2024 半年度报告》等 2 项议案	
2024. 10. 9	战略与 ESG 委员会 2024 年第二次工作会	审议通过《关于设置战略与 ESG 委员会》等 3 项议案	
2024. 10. 9	提名委员会 2024 年第一次工作会	审议通过《关于选举第八届董事会非独立候选人的议案》	
2024. 10. 28	审计委员会 2024 年第五次工作会	审议通过《2024 第三季度报告》等 2 项议案	
2024. 11. 29	审计委员会 2024 年第六次工作会	2024 年报第一次沟通	
2024. 12. 23	提名委员会 2024 年第二次工作会	审议通过《关于选举第八届董事会非独立候选人的议案》等 2 项议案	
2024. 12. 23	薪酬与考核委员会 2024 年第二次工作会	审议通过《关于调整专职党委副书记杨桂玲基本薪酬待遇的议案》	
2024. 12. 27	提名委员会 2024 年第二次工作会	审议通过《关于选举第八届董事会非独立候选人的议案》	

(三) 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	759
主要子公司在职员工的数量	205
在职员工的数量合计	964
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	676
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	333
销售人员	95
技术人员	375
财务人员	33
行政人员	128
合计	964
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	24
本科	450
大专	268
中专	12
高中及以下	210
合计	964

注：上述员工情况含劳务派遣人员。

(二) 薪酬政策

☒ 适用 ☐ 不适用

公司建立了《岗位绩效工资制度管理办法（试行）》《全员绩效管理实施办法（修订）》等，坚持按劳分配、工效挂钩和绩效优先、兼顾公平的原则，建立了工资正常的晋升机制和科学、合理的工资分配体系。

(三) 培训计划

☒ 适用 ☐ 不适用

2024年各管理部门、生产单位围绕公司要求及自身专业及岗位工作的需要，积极开展培训工作，培训内容涉及党务工作人员专题培训、管理人员履职能力培训、员工安全生产教育培训、西电讲堂24期、生产作业人员技能实操培训、专项演练等各类学习培训3000余人次。

2025年公司将继续加强对培训工作的统一管理，努力拓宽培训模式及培训内容，积极推动员工教育培训工作的进一步开展，使员工职业素养和岗位履职能力得到不断提升，确保企业安全文明生产和持续发展。

(四) 劳务外包情况

☐ 适用 ☒ 不适用

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

公司重视对投资者的合理回报，严格按照有关规定制订利润分配政策。《公司章程》第一百六十一条规定利润分配政策为：

1、利润分配原则

公司在经营状况良好、现金流能够满足正常经营和长期发展需求的前提下，应积极实施利润分配政策，并保持利润分配政策的连续性和稳定性。公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得影响公司持续经营和发展能力。

2、利润分配方式及期间间隔

公司利润分配可采取现金、股票、现金股票相结合或者法律许可的其他方式；原则上公司按年度将可供分配的利润进行分配，必要时公司也可以进行中期利润分配。

3、现金分红的条件及比例

公司在现金流能满足公司正常资金需求和可持续发展的情况下，可以进行现金分红。如实施现金分红，其比例不低于最近三年累计实现的年均可分配利润的 30%。

4、利润分配需履行的决策程序

(1) 董事会在拟定利润分配预案时，可以通过多种渠道主动与中小股东进行沟通和交流，通过股东热线电话、投资者关系平台等方式听取中小股东意见。

(2) 独立董事认为现金分红具体方案可能损害公司或者中小股东权益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载独立董事的意见及未采纳的具体理由，并披露。

(3) 利润分配预案，经董事会审议通过后提交股东大会以普通决议方式审议批准。

5、利润分配政策的调整

(1) 公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定。

(2) 有关调整利润分配政策的议案由董事会制定，调整利润分配政策的议案经董事会审议通过后提交股东会以特别决议方式审议批准。

8、在公司定期报告中，应详细披露下列内容：

(1) 利润分配方案的制定，相关的决策程序和机制是否完备，是否符合公司章程的规定或者股东会决议的要求；

(2) 利润分配标准和比例是否明确和清晰；

(3) 公司未进行现金分红时，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措等；

(4) 中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分维护等；

(5) 对利润分配方案进行调整或者变更的，应当详细说明调整或者变更的条件和程序是否合规和透明等；

(6) 利润分配方案的执行情况。

9、公司 2024 年度利润分配预案为：以 2024 年末总股本 364,567,500 股为基数，向全体股东按照每 10 股派发现金股利 0.2 元（含税），共分配现金股利 7,291,350.00 元(含税)，剩余未分配利润滚存至下一年。2024 年度不送股，也不以资本公积金转增股本。

报告期内，公司现金分红政策的制定及执行符合相关规定和要求，利润分配符合股东大会决议的要求，分红标准和比例明确、清晰，相关的决策程序和机制完备、合规，独立董事履职尽责并发挥了应有的作用，充分保护了中小股东的合法权益。

(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：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.20
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	7,291,350.00
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	8,294,191.40
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（%）	87.91
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）	7,291,350.00
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	87.91

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

☒适用 ☐不适用

单位：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)	25,519,725.00
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	
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)	25,519,725.00
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	2,962,779.06
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	861.34
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	8,294,191.40
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	815,139,281.65

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

公司制定了《高级管理人员年薪制管理办法》，强化高级管理人员薪酬管理，董事会通过公司年度工作目标和经营计划的实际完成情况对高级管理人员进行绩效考评，监事会负责监督。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司股东会审议通过了《关于修订《公司章程》的议案》《关于修订《公司独立董事制度》的议案》《关于新建《公司独立董事专门会议制度》的议案》，公司各专业生产制度进行了完善。

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

公司建立了《四川西昌电力股份有限公司子公司管理制度》《四川西昌电力股份有限公司外派董事、监事、高级管理人员制度》《四川西昌电力股份有限公司对外投资管理制度》等相关制度，实现了对子公司的有效管理，对提高母子协同运作效率，防范投资风险，发挥了积极作用。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

天健会计师事务所对公司 2024 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了审计，认为公司按照《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。其出具的公司《2024 年度内部控制审计报告》详见 2025 年 4 月 18 日上海证券交易所网站：

<http://www.sse.com.cn>。

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

已严格按照自查要求完成自查工作，正在按整改要求推进整改工作。

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	否
报告期内投入环保资金（单位：万元）	43.44

（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

（三）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

公司深入践行生态文明理念，始终将生态环境保护纳入企业战略发展全局，系统构建绿色生产运营体系。公司严守生态保护红线，在项目规划、建设及运营全周期落实生态影响评估与修复机制，通过植被恢复、水土保持等工程，有效维护电力设施周边生态系统平衡。深化清洁能源布局，持续推进光伏、水电等低碳项目开发，优化能源结构降碳增效。严格履行污染防治主体责任、健全覆盖发电、输变电、运维各环节的环境管理制度，强化污染源头管控与末端治理协同，配套智能化监测平台实现环境风险动态预警。注重环境责任长效机制建设，定期开展全员生态保护培训，主动参与区域生物多样性保护行动，协同地方政府构建生态共治网络。公司为筑牢长江上游生态屏障、服务区域绿色低碳发展作出积极贡献。

(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）	5.247 万
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、研发生产有助于减碳的新产品等）	公司目前所拥有电源为水力发电和光伏发电，都属于国家优先发展和重点扶持的清洁可再生能源，清洁能源发电量占全年总发电量的 100%。公司康坞水电站 2024 年发电 4.6 亿 kWh，利用自然水的动能和势能发电，生产过程不产生污染，属于清洁能源。康坞水电站装机容量 17.2 万 kW。如以燃煤火电为替代电源，按火电每 kWh 耗标准煤 310g 计算，并考虑 5%的火电厂用电，则可节约标准煤约 24 万 t，减少排放二氧化碳约 57 万 t、烟尘 900t、二氧化硫 0.2 万 t，对减轻环境污染、保护生态环境起到具有较大作用。

具体说明

☒ 适用 ☐ 不适用

随着 ESG 信息披露逐渐成为企业竞争力的重要标准，公司将继续披露 ESG 报告。继续提升 ESG 信息披露质量，全面优化公司 ESG 管理水平，实现自身可持续发展。

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

请详见公司同日披露于上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>) 的《2024 年度 ESG 报告》

(二) 社会责任工作具体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

具体说明

☐ 适用 ☒ 不适用

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）	37.40	用于以购代捐、村委会基础设施改造、暖冬行动、六一慰问等。
其中：资金（万元）	29.90	
物资折款（万元）	7.50	
惠及人数（人）	800	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、教育帮扶	

具体说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司党委深入学习贯彻习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接重要指示精神，全面梳理落实中央、省、州、县各级定点帮扶政策，深入推进实施定点帮扶村产业帮扶规划，认真履行国有企业社会责任。按照“受扶所需，帮扶所能”的原则，以产业发展为牵引，整合扶持资金，积极对接落实项目，推动产业、人才、文化、生态、组织全面振兴，提高村民收入，激发内生动力，以从“有”到“好”的变化，助力阿菲老达村和沙合洛村定点帮扶工作取得实效。

全年对两村“三类”重点人群发放鸡苗 570 只，发展“短平快”养殖项目；组织开展“六一慰问”“暖冬行动”等活动激发村民内生动力；积极争取与企业合作发展药材种植，为村民增收；落实“美丽乡村”行动，加强村基层设施建设，改善村民生活条件、美化村庄环境；协同村两委开展森林草原防灭火、防汛防地灾等工作；定期走访检查，为脱贫户和监测户，制定“一户一策”的帮扶措施，认真落实惠民惠农各项政策；始终坚持党对乡村振兴的全面领导，帮助完成两个帮扶村党支部阵地建设，规范落实“三会一课”和党建月会制度，组织召开会议 70 余次，帮助培养发展 1 名青年积极入党，培育村级后备力量。

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

(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

2023年10月，财政部发布《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号）（以下简称“准则解释第17号”），规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容，该解释规定自2024年1月1日起施行。

2024年12月，财政部颁布了《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号）（以下简称“准则解释第18号”），解释了“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”等内容，2024年12月6日起施行。

由于财政部的上述规定，公司将对原会计政策进行相应变更，并按规定起始日开始执行。

本次会计政策变更系根据国家统一的会计制度要求进行的变更，对公司2024年度经营业绩不会产生影响。详见2025年4月4日刊登在上海证券交易所网站及《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》上的《关于会计政策变更的公告》（2025-020）。

（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

	现聘任	
境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	
境内会计师事务所报酬	47.50	
境内会计师事务所审计年限	1年	
境内会计师事务所注册会计师姓名	唐明、刘群	
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	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	16.50

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

根据《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、《企业内部控制基本规范》等有关规定，经公司 2024 年年度股东大会审议通过了《关于聘任 2025 年度审计机构并确定其报酬的议案》，聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务审计机构和内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

八、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☒ 本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☐ 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

☒ 适用 ☐ 不适用

事项概述及类型	查询索引
2024 年 1 月，凉山州中院立案受理本公司“合同无效”为案由诉张良宾、成都雅砌建材有限公司、重庆市涪陵金昌经贸公司、重庆市华祥房地产开发有限责任公司、重庆市涪陵投资集团有限责任公司股权转让纠纷一案。 2024 年 10 月 28 日，公司申请撤回本案起诉。	公司于 2024 年 11 月 1 日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn/ 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《关于收到撤诉裁定的公告》（编号：2024-054 号），具体详见公司于 2024 年 1 月 23 日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn/ 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《涉及诉讼公告》（编号：临 2024-002 号）
公司及全资子公司西昌可信电力开发有限责任公司（以下简称“可信公司”）收到法院送达的诉讼材料，四川广安智丰建设工程有限公司诉被告可信公司及公司建设工程合同纠纷一案向四川省西昌市人民法院提起民事诉讼。可信公	公司于 2024 年 12 月 17 日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn/ 、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《关于公司及全资子公司诉讼进展的公告》（编号：2024-058 号）

司及公司为被告一、被告二。四川省西昌市人民法院已正式受理本案并向公司出具了《民事裁定书》案号为（（2023）川3401民初8935号）。裁定如下：对被申请人西昌可信电力开发有限责任公司、四川西昌电力股份有限公司名下价值5,911,475.62元的资金或其他等价财产予以冻结或查封、扣押，银行存款冻结期限为一年，动产查封、扣押期限为两年，不动产及其他财产查封期限为三年。	具体详见公司于2023年11月17日、2024年11月19日披露于上海证券交易所网站http://www.sse.com.cn/、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《关于公司及全资子公司收到诉讼材料的公告》（编号：临2023-040号）、《关于公司及全资子公司诉讼结果的公告》（编号：2024-056）
公司于2019年4月16日就与重庆市涪陵投资集团有限责任公司（以下简称“涪陵投资集团”）、张良宾股权转让纠纷一案在四川省高级人民法院（以下简称“四川省高院”）提起诉讼，请求判令被告涪陵投资集团、张良宾停止侵权、返还财产，将侵占原告的华西证券股份有限公司5000万股股权及其孳息、配送股、转增股、已分配红利返还给公司；同时请求判令由二被告承担本案诉讼费用。四川省高院向公司出具《受理案件通知书》（2019）川民初52号受理该案。2019年8月，公司收到四川省高院出具的《民事裁定书》（2019）川民初52号之二，裁定本案中止诉讼。2020年10月，四川省高院电话通知公司代理律师本案恢复审理。2021年9月，公司收到四川省高院出具的《民事判决书》（2019）川民初52号，判决如下：驳回原告四川西昌电力股份有限公司的诉讼请求。本案一审案件受理费4,351,432.00元、财产保全费5,000元，由原告四川西昌电力股份有限公司承担。本公司不服四川省高院作出的一审判决，于2021年9月28日通过四川省高院向最高人民法院递交《上诉状》，上诉请求如下： （1）请求撤销四川省高级人民法院（2019）川民初52号民事判决； （2）请求依法改判被上诉人重庆市涪陵投资集团有限责任公司、张良宾停止侵权、返还财产，将侵占上诉人的华西证券股份有限公司5,000万股股权及其孳息、配送股、转增股、已分配红利返还给上诉人； （3）请求判令由二被上诉人承担本案一、二审诉讼费用和财产保全费用。2021年10月，按照《诉讼费用交纳办法》规定，公司预付四川省高级人民法院二审诉讼费4,351,432.00元。2023年5月，最高人民法院第五巡回法庭组织进行了庭审。 2023年10月17日，公司收到最高人民法院《民事判决书》（2022）最高法民终6号，判决如下：驳回上诉，维持原判。二审案件受理费4,351,432元，由公司负担。本判决为终审判决。 2024年4月12日，公司收到中华人民共和国最高人民法院《受理通知书》（2024）最高法	公司于2024年11月23日披露于上海证券交易所网站http://www.sse.com.cn/、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《诉讼结果公告》（编号：2024-057），具体详见公司于2019年4月19日、2019年8月31日、2020年1月16日、2020年1月21日、2020年6月10日、2021年9月16日、2021年9月30日、2024年1月23日披露于上海证券交易所网站http://www.sse.com.cn/、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》的《涉及诉讼公告》（编号：临2019-011号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：临2019-026号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：临2020-001号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：临2020-002号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：临2020-026号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：临2021-030号）、《关于诉讼事项进展的公告》（编号：2021-031号）、《诉讼事项公告》（编号：2023-035）、《诉讼事项公告》（编号：2024-007）、《涉及诉讼公告》（编号：临2024-002号）

民申 1547 号，公司因与被申请人重庆市涪陵投资集团有限责任公司、张良宾、原审第三人四川省新力投资有限公司侵权责任纠纷一案，不服中华人民共和国最高人民法院于 2023 年 7 月 28 日作出的（2022）最高法民终 6 号民事判决，向最高院申请再审，最高院已立案审查。

2024 年 11 月，最高院驳回公司再审申请。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

单位：元

关联交易方	关联关系	关联交易内容	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
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东的分公司	电力采购	注释 1	527,872,940.62	97.23	当月结算，次月付费
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	股东的分公司	电力采购	注释 3	22,318.99	0.01	当月结算，次月付费
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东的子公司	电力采购	注释 3	6,588,100.52	1.21	当月结算，次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	电力采购	注释 3	7,935,517.31	1.46	当月结算，次月付费
国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司	股东国网四川电力之联营公司	技术服务		487,358.49	0.09	当月结算，次月付费

国网四川省电力公司木里县供电分公司	股东的分公司	电力采购	注释 3	12,959.19	0.00	当月结算, 次月付费
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司	电力采购	注释 3	6,680.36	0.00	当月结算, 次月付费
小计				542,925,875.48	100.00	
关联交易方	关联关系	关联交易内容	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
国网四川省电力公司凉山供电公司	股东的分公司	电力销售/租赁	注释 2	147,232,925.87	40.85	当月结算, 次月付费
国网四川省电力公司	控股股东	光伏发电销售*	注释 4	44,985,523.61	12.48	当月结算, 次月付费
国网四川省电力公司	控股股东	水力发电销售	注释 4	80,719,206.14	22.39	当月结算, 次月付费
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	28,338,319.31	7.86	当月结算, 次月付费
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	23,400,490.11	6.49	当月结算, 次月付费
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	19,477,864.70	5.41	当月结算, 次月付费
国网四川综合能源服务有限公司	股东的子公司	电力销售	注释 3	15,448,230.09	4.29	当月结算, 次月付费
国网四川省电力公司特高压直流中心	股东的分公司	租赁		835,068.00	0.23	按合同支付
合计				360,437,627.83	100.00	

注释 1: 向国网四川省电力公司凉山供电公司购电价格依据四川省发展和改革委员会(川发改价格〔2020〕629号)、(川发改价格〔2022〕36号)、(川发改价格〔2023〕233号)等政策规定执行。

注释 2: 向国网四川省电力公司凉山供电公司售电价格依据四川省发展和改革委员会(川发改价格〔2011〕1666号)、(川发改价格函〔2022〕1005号)等政策规定执行。

注释 3: 其他电力购销电价依据凉山彝族自治州发展和改革委员会(凉发改价格〔2019〕482号)、(川发改价格〔2022〕49号)、(川发改价格〔2022〕90号)和(凉山州发改委《关于四川西昌电力股份有限公司丰水期富余水电消纳方案的会议纪要》)、(川发改价格〔2023〕233号)等政策规定执行。

注释 4: 丰光公司塘泥湾光伏电站、固增公司康坞水电站销售电价依据四川省经济和信息化厅等四部门关于印发《四川省 2024 年省内电力市场交易总体方案》(川经信电力〔2023〕234号)、《2024 年四川省内电力市场交易指引》(川监能市场〔2023〕156号)等政策规定执行。

关联交易事项说明: 上述关联交易是公司正常的业务范围和生产经营发展的需要, 有利于公司的持续稳健发展和经营业绩的提高, 在可以预见的将来仍将持续发生。公司与关联方发生的电力采购和电力销售等关联交易是生产经营过程中必要的正常交易, 交易双方是互为需要互为依赖,

交易定价依据充分、客观，不存在损害公司和全体股东利益的情形。公司与关联方的其他交易，遵循“成本补偿”和“适当回报”的原则，或参照市场交易价格，经双方协商一致后确定。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
国网四川省电力公司	控股股东	6,353.50	1,255.87	7,609.37			
国网四川省电力公司凉山供电公司	其他	941.05	93.98	1,035.03	4,275.14	-1,029.87	3,245.27
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东的子公司	347.17	209.76	556.93			
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东的子公司	495.67	-115.60	380.07			
四川昭觉电力有限责任公司	股东的子公司	346.07	-22.85	323.22	48.11	-48.11	
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	参股股东	1.20	15.33	16.53			
国网四川越西县供电有限责任公司	股东的子公司	0.56	-0.06	0.50			
国网四川省电力公司木里县供电分公司	其他	1.68	-0.47	1.21			
四川省水电投资经营集团有限公司	参股股东				19,191.50	1,281.00	20,472.50
国网四川综合能源服务有限公司	股东的子公司	54.99	195.21	250.20			
合计		8,541.89	1,631.17	10,173.06	23,514.75	203.02	23,717.77
关联债权债务形成原因		1. 与国网四川省电力公司的关联债权是应收的光伏补贴及日常售电交易形成的； 2. 与国网四川省电力公司凉山供电公司的关联债权（务）是由日常购售电交易形成的； 3. 与四川省水电投资经营集团普格电力有限公司的关联债权是由日常售电交易形成的； 4. 与四川省水电集团金阳电力有限公司的关联债权是由日常售电交易形成的； 5. 与四川昭觉电力有限责任公司的关联债权（务）是由日常购售电交易形成的； 6. 与凉山州发展（控股）集团有限责任公司的关联债权是由提供日常服务形成的； 7. 与国网四川越西县供电有限责任公司的关联债权是由日常购电交易形成的； 8. 与国网四川省电力公司木里县供电分公司债权是由日常购电交易形成的； 9. 与四川省水电投资经营集团有限公司的关联债务是由四川省水电投资经营集团有限公司根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金及暂计违约金。 10. 与国网四川综合能源服务有限公司的关联债权是由日常售电					

	交易形成的。
关联债权债务对公司的影响	不会影响公司正常生产经营。

(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

(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

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														
报告期末对子公司担保余额合计（B）							9,458.93							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							9,458.93							
担保总额占公司净资产的比例（%）							6.94							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）														
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）														
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明							截至本报告披露日，公司为控股子公司盐源县西源电力有限责任公司向银行申请固定资产项目贷款累计提供连带责任担保金额为10,558.93 万元。详见 2023 年 3 月 31 日、2023 年 6 月 2 日刊登在上海证券交易所网站及《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》上的《关于为西源置换借款继续提供连带责任担保的公告》（临 2023-15）和《2022 年年度股东大会决议公告》（临 2023-023）。							

(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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

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)	30,234
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	34,865
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数	

(户)	
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)	

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位: 股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例(%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份状 态	数量	
国网四川省电力公司	0	73,449,220	20.15	0	无	0	国有法人
四川省水电投资经营集团有限公司	0	66,770,883	18.32	0	无	0	国有法人
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	0	61,578,420	16.89	0	无	0	国有法人
於奇	2,439,700	2,439,700	0.67	0	未知	0	境内自然人
罗明光	0	1,929,310	0.53	0	未知	0	境内自然人
四川昭觉电力有限责任公司	0	1,800,000	0.49	0	无	0	国有法人
陈海华	1,500,000	1,500,000	0.41	0	未知	0	境内自然人
陈畅	1,057,100	1,057,100	0.29	0	未知	0	境内自然人
杨舫	1,002,000	1,002,000	0.27	0	未知	0	其他
朱强	568,400	847,800	0.23	0	未知	0	境内自然人
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		
国网四川省电力公司	73,449,220			人民币普通股	73,449,220		
四川省水电投资经营集团有限公司	66,770,883			人民币普通股	66,770,883		
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	61,578,420			人民币普通股	61,578,420		
於奇	2,439,700			人民币普通股	2,439,700		

罗明光	1,929,310	人民币普通股	1,929,310
四川昭觉电力有限责任公司	1,800,000	人民币普通股	1,800,000
陈海华	1,500,000	人民币普通股	1,500,000
陈畅	1,057,100	人民币普通股	1,057,100
杨舫	1,002,000	人民币普通股	1,002,000
朱强	847,800	人民币普通股	847,800
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	上述股东中，凉山州发展（控股）集团有限责任公司将持有的本公司1822万股除财产性权利（收益权、处置权、配股权）之外的其他权利全部委托给国网四川省电力公司行使。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、上述股东中，四川省水电投资经营集团有限公司为四川昭觉电力有限责任公司的控股股东。 2、未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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	国网四川省电力公司
单位负责人或法定代表人	衣立东
成立日期	1992 年 12 月 22 日
主要经营业务	电力生产、销售；电力输送；电力建设工程项目的论证、勘测设计、施工、设备安装、调试、招标、验收接电管理；电网的统一规划、建设、调度和运行管理；技术推广服务；电力设备及配件的设计、制造、加工、销售及咨询；道路货物运输；装卸搬运；仓储业；专业技术服务业；科技中介服务；综合能源服

	务;电力储能;电动汽车充换电服务网络建设、运营。(以下仅限分支机构经营)承装(修、试)电力设施;环境监测;计量认证;电力司法鉴定。节能服务;商品批发与零售;物业管理;汽车租赁、蓄电池租赁;商务服务业;进出口业;水力发电机检修、调试。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有国网信息通信股份有限公司(简称“国网信通”,股票代码“600131”)95,385,704股股权,持股比例8.61%;持有四川明星电力股份有限公司(股票简称“明星电力”,股票代码“600101”)65,070,097股股权,持股比例20.07%;持有乐山电力股份有限公司(股票简称“乐山电力”,股票代码“600644”)股权78,149,858股,持股比例14.52%。
其他情况说明	

2、自然人

☐适用 ☒不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

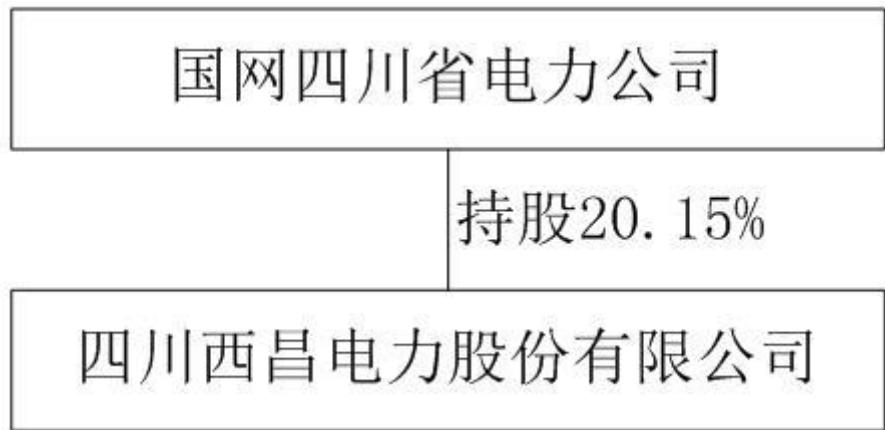
☐适用 ☒不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



(二) 实际控制人情况

1、法人

☒适用 ☐不适用

名称	国网四川省电力公司
单位负责人或法定代表人	衣立东
成立日期	1992年12月22日
主要经营业务	电力生产、销售;电力输送;电力建设工程项目的论证、勘测设计、施工、设备安装、调试、招标、验收接电管理;电网

	的统一规划、建设、调度和运行管理;技术推广服务;电力设备及配件的设计、制造、加工、销售及咨询;道路货物运输;装卸搬运;仓储业;专业技术服务业;科技中介服务;综合能源服务;电力储能;电动汽车充换电服务网络建设、运营。(以下仅限分支机构经营)承装(修、试)电力设施;环境监测;计量认证;电力司法鉴定。节能服务;商品批发与零售;物业管理;汽车租赁、蓄电池租赁;商务服务业;进出口业;水力发电机检修、调试。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有国网信息通信股份有限公司(简称“国网信通”,股票代码“600131”)95,385,704股股权,持股比例8.61%;持有四川明星电力股份有限公司(股票简称“明星电力”,股票代码“600101”)65,070,097股股权,持股比例20.07%;持有乐山电力股份有限公司(股票简称“乐山电力”,股票代码“600644”)股权78,149,858股,持股比例14.52%。
其他情况说明	

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

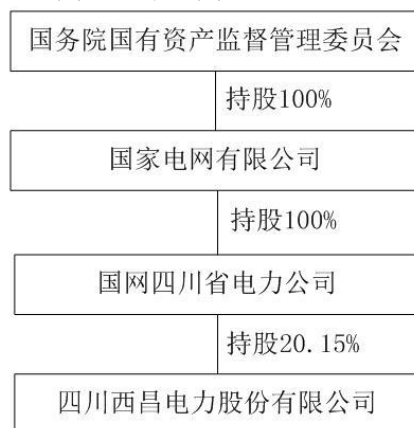
☐适用 ☒不适用

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

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
四川省水电投资经营集团有限公司	罗健	2004-12-17	915101157699768039	363,770.37	投资、经营电源、电网；生产、销售电力设备、建筑材料；电力工程设计、施工、技术咨询及服务；房地产开发；项目投资。
凉山州发展（控股）集团有限责任公司	查中才	2008-12-25	91513400MA62H568XC	660,000.00	从事投融资、资产经营管理和股权运营项目管理项目开发；资产收购、资产处置、企业和资产托管；房屋租赁；土地整治和开发利用；咨询服务、财务顾问、企业重组兼并顾问及代理；矿产品、建材经营；委托贷款等。
情况说明					

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

天健审〔2025〕8-201号

四川西昌电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了四川西昌电力股份有限公司（以下简称西昌电力公司）财务报表，包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表，2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，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，公允反映了西昌电力公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况，以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五.34、附注七.61。

西昌电力公司的营业收入主要来自于售电收入。2024年度，西昌电力公司的营业收入为人民币1,454,149,472.25元，其中售电业务的营业收入为人民币1,429,783,773.34元，占营业收入的98.32%。

由于营业收入是西昌电力公司关键业绩指标之一，可能存在西昌电力公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

- （1）了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- （2）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；
- （3）对营业收入和毛利率实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明原因；
- （4）对本年度记录收入的交易选取样本，针对售电业务通过核对发票、售电结算报表、销售回款以及其他支持性凭据，以评价收入确认的真实性和完整性；
- （5）抽取部分重要客户执行电力营销系统数据核对，将对客户的电力抄表数据与公司账面进行比对，以评价收入确认的真实性和完整性；
- （6）结合应收账款和合同资产函证，选取项目函证销售金额；
- （7）实施截止测试，检查收入是否在恰当期间确认；
- （8）检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

（二）应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五.13、附注七.5。

截至2024年12月31日，西昌电力公司应收账款账面余额为人民币245,287,558.07元，坏账准备为人民币27,273,976.77元，账面价值为人民币218,013,581.30元。

西昌电力公司管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款金额重大，且应收账款减值测试涉及重大管理层判断，我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款和合同资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 针对管理层以前年度就坏账准备所作估计，复核其结果或者管理层对其作出的后续重新估计；

(3) 复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；

(4) 对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，复核管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性，并与获取的外部证据进行核对；

(5) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价管理层确定的应收账款预期信用损失率的合理性，包括使用的重大假设的适当性以及数据的适当性、相关性和可靠性；测试管理层对坏账准备和减值准备的计算是否准确；

(6) 结合应收账款函证以及期后回款情况，评价管理层计提坏账准备和减值准备的合理性；

(7) 检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

西昌电力公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估西昌电力公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

西昌电力公司治理层（以下简称治理层）负责监督西昌电力公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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，就可能导致对西昌电力公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报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西昌电力公司不能持续经营。

（五）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。

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

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

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

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

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国·杭州 中国注册会计师：

二〇二五年四月十五日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：四川西昌电力股份有限公司

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	200,107,147.22	208,951,854.99
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			

应收票据			
应收账款	七、5	218,013,581.30	190,153,433.59
应收款项融资	七、7		1,385,598.62
预付款项	七、8	13,661,581.44	63,698,936.77
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	7,924,934.13	6,287,622.43
其中：应收利息			
应收股利			9,630.00
买入返售金融资产			
存货	七、10	23,496,922.60	22,060,849.77
其中：数据资源			
合同资产	七、6	609,793.63	152,316.36
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	26,947,382.27	19,240,485.05
流动资产合计		490,761,342.59	511,931,097.58
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	8,521,683.98	11,966,045.97
其他权益工具投资	七、18	76,466,985.50	78,892,785.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	11,446,422.51	12,514,585.29
固定资产	七、21	3,392,556,464.71	3,568,853,952.61
在建工程	七、22	91,833,666.21	120,430,383.61
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,580,691.87	4,767,908.40
无形资产	七、26	62,705,716.55	63,918,159.78
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、28	2,226,248.12	2,814,943.04
递延所得税资产	七、29	14,687,335.11	14,098,025.94
其他非流动资产	七、30	433,897.41	1,370,227.88
非流动资产合计		3,665,459,111.97	3,879,627,018.02
资产总计		4,156,220,454.56	4,391,558,115.60
流动负债：			
短期借款	七、32	50,039,722.22	35,020,083.34
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			

应付票据			
应付账款	七、36	200,522,451.82	252,608,901.14
预收款项	七、37	4,145,747.89	3,847,876.00
合同负债	七、38	208,042,145.78	236,382,623.07
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	54,023,936.52	54,161,028.74
应交税费	七、40	17,193,109.66	16,378,297.95
其他应付款	七、41	133,810,828.05	152,665,998.84
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	157,014,151.00	139,718,348.35
其他流动负债	七、44	24,791,412.58	23,062,322.34
流动负债合计		849,583,505.52	913,845,479.77
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,705,469,778.39	1,868,853,407.22
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,228,360.48	1,120,265.51
长期应付款	七、48	206,725,000.00	193,915,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,722,624.15	
递延收益	七、51	21,229,584.82	24,029,618.50
递延所得税负债		8,102,482.69	8,746,604.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,944,477,830.53	2,096,664,895.32
负债合计		2,794,061,336.05	3,010,510,375.09
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	364,567,500.00	364,567,500.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	70,802,020.45	74,080,892.52
减：库存股			
其他综合收益	七、57	43,449,437.67	45,511,367.67
专项储备	七、58	13,739,099.75	11,989,214.01
盈余公积	七、59	157,355,779.78	150,241,857.04
一般风险准备			
未分配利润	七、60	562,641,129.78	565,835,671.12
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,212,554,967.43	1,212,226,502.36

少数股东权益		149,604,151.08	168,821,238.15
所有者权益（或股东权益）合计		1,362,159,118.51	1,381,047,740.51
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,156,220,454.56	4,391,558,115.60

公司负责人：张劲 主管会计工作负责人：易华焱 会计机构负责人：吉燕

母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：四川西昌电力股份有限公司

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		83,297,842.20	61,753,068.37
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	143,618,994.54	125,989,983.83
应收款项融资			1,385,598.62
预付款项		33,414,376.87	67,039,018.56
其他应收款	十九、2	89,552,756.45	69,280,895.17
其中：应收利息			
应收股利			9,630.00
存货		7,988,969.57	8,368,857.11
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		25,834,390.88	17,861,320.95
流动资产合计		383,707,330.51	351,678,742.61
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	696,258,208.73	699,702,570.72
其他权益工具投资		76,466,985.50	78,892,785.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产		11,446,422.51	12,514,585.29
固定资产		1,207,143,305.89	1,247,819,637.12
在建工程		112,017,503.64	107,793,115.43
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,713,624.59	1,588,241.96
无形资产		57,203,341.20	58,280,717.35
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		1,519,231.21	1,948,210.45
递延所得税资产		13,021,706.99	13,140,600.08
其他非流动资产		45,932.81	1,370,227.88
非流动资产合计		2,176,836,263.07	2,223,050,691.78
资产总计		2,560,543,593.58	2,574,729,434.39
流动负债：			
短期借款		50,039,722.22	35,020,083.34
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		302,171,974.97	294,676,529.99
预收款项		4,145,747.89	3,847,876.00
合同负债		192,180,312.66	233,621,178.67
应付职工薪酬		39,121,122.17	39,334,528.36
应交税费		10,292,405.62	10,024,589.60
其他应付款		118,481,793.94	132,494,370.88
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		70,211,659.45	62,755,379.84
其他流动负债		24,796,975.32	23,091,399.33
流动负债合计		811,441,714.24	834,865,936.01
非流动负债：			
长期借款		59,080,478.39	120,264,107.22
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,228,360.48	1,120,265.51
长期应付款		206,725,000.00	193,915,000.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		21,229,584.82	24,029,618.50
递延所得税负债		7,672,422.60	8,269,654.12
其他非流动负债			
非流动负债合计		295,935,846.29	347,598,645.35
负债合计		1,107,377,560.53	1,182,464,581.36
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		364,567,500.00	364,567,500.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		70,997,231.62	74,276,103.69
减：库存股			
其他综合收益		43,449,437.67	45,511,367.67
专项储备		1,656,802.33	2,179,237.62
盈余公积		157,355,779.78	150,241,857.04

未分配利润		815,139,281.65	755,488,787.01
所有者权益（或股东权益）合计		1,453,166,033.05	1,392,264,853.03
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,560,543,593.58	2,574,729,434.39

公司负责人：张劲 主管会计工作负责人：易华焱 会计机构负责人：吉燕

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		1,454,149,472.25	1,404,637,745.37
其中：营业收入	七、61	1,454,149,472.25	1,404,637,745.37
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,438,051,407.47	1,472,276,995.80
其中：营业成本	七、61	1,169,653,437.75	1,210,374,629.08
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	17,233,283.77	12,656,962.77
销售费用	七、63	37,236,141.79	36,031,112.25
管理费用	七、64	118,481,314.99	114,551,167.95
研发费用			
财务费用	七、66	95,447,229.17	98,663,123.75
其中：利息费用		84,270,984.39	87,928,455.04
利息收入		2,081,479.45	2,481,748.17
加：其他收益	七、67	3,853,993.78	4,602,095.66
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	758,887.00	974,449.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		758,887.00	974,449.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	-1,394,319.87	-6,060,225.06

资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-32,424.63	-9,040,736.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-1,328,465.86	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		17,955,735.20	-77,163,667.11
加：营业外收入	七、74	542,989.76	29,318,860.08
减：营业外支出	七、75	398,393.04	4,009,093.11
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		18,100,331.92	-51,853,900.14
减：所得税费用	七、76	24,672,422.94	16,327,551.83
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-6,572,091.02	-68,181,451.97
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-6,572,091.02	-68,181,451.97
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		8,294,191.40	-44,605,732.43
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-14,866,282.42	-23,575,719.54
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-2,061,930.00	-337,960.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-2,061,930.00	-337,960.00
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-2,061,930.00	-337,960.00
（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		-2,061,930.00	-337,960.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-8,634,021.02	-68,519,411.97
（一）归属于母公司所有者的综合		6,232,261.40	-44,943,692.43

收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-14,866,282.42	-23,575,719.54
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.0228	-0.1224
（二）稀释每股收益(元/股)		0.0228	-0.1224

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

公司负责人：张劲 主管会计工作负责人：易华焱 会计机构负责人：吉燕

母公司利润表

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	十九、4	1,293,999,798.92	1,232,648,325.66
减：营业成本	十九、4	1,043,285,112.62	1,064,597,200.75
税金及附加		12,111,761.91	7,577,661.50
销售费用		37,236,141.79	36,031,112.25
管理费用		92,100,210.39	85,351,385.31
研发费用			
财务费用		30,376,623.58	21,644,991.07
其中：利息费用		19,641,109.01	10,890,592.54
利息收入		2,511,442.43	2,447,805.48
加：其他收益		3,478,810.44	4,354,919.46
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	7,815,167.00	4,015,949.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		758,887.00	974,449.34
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）		-739,773.14	-4,909,375.67
资产减值损失（损失以“－”号填列）			-9,040,219.97
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		89,444,152.93	11,867,247.94
加：营业外收入		413,033.24	29,097,325.45
减：营业外支出		347,013.39	3,477,966.16
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		89,510,172.78	37,486,607.23
减：所得税费用		18,370,945.40	11,398,863.14
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		71,139,227.38	26,087,744.09

(一) 持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		71,139,227.38	26,087,744.09
(二) 终止经营净利润(净亏损以“—”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额		-2,061,930.00	-337,960.00
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-2,061,930.00	-337,960.00
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		-2,061,930.00	-337,960.00
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		69,077,297.38	25,749,784.09
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人: 张劲

主管会计工作负责人: 易华焱

会计机构负责人: 吉燕

合并现金流量表

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		1,623,449,212.82	1,501,035,967.53
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			

收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还			925,249.62
收到其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	22,435,649.29	27,247,939.75
经营活动现金流入小计		1,645,884,862.11	1,529,209,156.90
购买商品、接受劳务支付的现金		957,173,639.92	932,527,811.47
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		263,411,622.45	257,238,199.52
支付的各项税费		139,898,067.28	94,671,197.77
支付其他与经营活动有关的现金	七、78（1）	40,681,286.58	43,407,488.05
经营活动现金流出小计		1,401,164,616.23	1,327,844,696.81
经营活动产生的现金流量净额		244,720,245.88	201,364,460.09
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		934,006.92	942,847.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,777,445.60	64,100.00
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	七、78（2）	29,184,065.46	90,571,864.06
投资活动现金流入小计		32,895,517.98	91,578,811.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		52,960,752.33	127,571,414.69
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78（2）	9,710,000.00	9,138,844.40

投资活动现金流出小计		62,670,752.33	136,710,259.09
投资活动产生的现金流量净额		-29,775,234.35	-45,131,447.61
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		97,416,907.64	225,883,488.68
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		97,416,907.64	225,883,488.68
偿还债务支付的现金		227,079,128.87	361,508,412.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		93,309,433.57	104,640,710.33
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,543,720.00	1,958,500.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78（3）	618,064.50	531,846.50
筹资活动现金流出小计		321,006,626.94	466,680,969.79
筹资活动产生的现金流量净额		-223,589,719.30	-240,797,481.11
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			
加：期初现金及现金等价物余额		201,632,379.37	286,196,848.00
六、期末现金及现金等价物余额		192,987,671.60	201,632,379.37

公司负责人：张劲 主管会计工作负责人：易华焱 会计机构负责人：吉燕

母公司现金流量表
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		1,441,749,311.31	1,316,507,554.52
收到的税费返还			76,287.12
收到其他与经营活动有关的现金		17,257,049.45	20,475,365.43
经营活动现金流入小计		1,459,006,360.76	1,337,059,207.07
购买商品、接受劳务支付的现金		903,204,770.83	873,053,583.23
支付给职工及为职工支付的现金		204,223,329.86	213,207,376.36
支付的各项税费		104,847,837.75	62,382,822.95
支付其他与经营活动有关的现金		61,586,703.88	38,580,775.42

经营活动现金流出小计		1,273,862,642.32	1,187,224,557.96
经营活动产生的现金流量净额		185,143,718.44	149,834,649.11
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		7,990,286.92	7,634,147.42
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,777,445.60	63,600.00
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		37,888,621.03	95,887,197.39
投资活动现金流入小计		48,656,353.55	103,584,944.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		151,668,398.74	188,573,085.00
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		9,710,000.00	9,138,844.40
投资活动现金流出小计		161,378,398.74	197,711,929.40
投资活动产生的现金流量净额		-112,722,045.19	-94,126,984.59
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		97,416,907.64	120,294,188.68
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		97,416,907.64	120,294,188.68
偿还债务支付的现金		134,879,128.87	194,319,112.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,796,613.69	23,804,978.40
支付其他与筹资活动有关的现金		618,064.50	531,846.50
筹资活动现金流出小计		148,293,807.06	218,655,937.86
筹资活动产生的现金流量净额		-50,876,899.42	-98,361,749.18
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		21,544,773.83	-42,654,084.66
加：期初现金及现金等价物余额		55,841,592.75	98,495,677.41
六、期末现金及现金等价物余额		77,386,366.58	55,841,592.75

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

合并所有者权益变动表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,080,892.52		45,511,367.67	11,989,214.01	150,241,857.04		565,835,671.12		1,212,226,502.36	168,821,238.15	1,381,047,740.51
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	364,567,500.00				74,080,892.52		45,511,367.67	11,989,214.01	150,241,857.04		565,835,671.12		1,212,226,502.36	168,821,238.15	1,381,047,740.51
三、本期增减变动					-3,278,872.07		-2,061,930.00	1,749,885.74	7,113,922.74		-3,194,541.34		328,465.07	-19,217,087.07	-18,888,622.00

金额 (减少以 “－”号 填列)														
(一) 综合 收益 总额						-2,061,930 .00				8,294,191.4 0		6,232,261.40	-14,866,282 .42	-8,634,021.0 2
(二) 所有 者投 入和 减少 资本					-3,278,872 .07							-3,278,872.0 7		-3,278,872.0 7
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					-3,278,872.07							-3,278,872.07		-3,278,872.07
(三) 利润分配								7,113,922.74		-11,488,732.74		-4,374,810.00	-4,543,720.00	-8,918,530.00
1. 提取盈余公积								7,113,922.74		-7,113,922.74				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配 (或股东)的分配										-4,374,810.00		-4,374,810.00	-4,543,720.00	-8,918,530.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本 (或														

股本)															
2. 盈余公积转增资本（或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备								1,749,885.74					1,749,885.74	192,915.35	1,942,801.09
1. 本期提								19,004,942.					19,004,942.8	734,079.87	19,739,022.76

四川西昌电力股份有限公司2024 年年度报告

取							89					9		
2. 本期使用							-17,255,057.15					-17,255,057.15	-541,164.52	-17,796,221.67
(六) 其他														
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,802,020.45	43,449,437.67	13,739,099.75	157,355,779.78		562,641,129.78		1,212,554,967.43	149,604,151.08	1,362,159,118.51

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,080,892.52		45,849,327.67	7,380,550.71	147,633,082.63		626,903,742.96		1,266,415,096.49	194,088,392.46	1,460,503,488.95
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他														
二、 本年期初 余额	364,567,500 .00				74,080,892 .52	45,849,327 .67	7,380,550. 71	147,633,082 .63		626,903,742 .96		1,266,415,09 6.49	194,088,392 .46	1,460,503,48 8.95
三、 本期增 减变动 金额 (减少以 “一”号 填列)						-337,960.0 0	4,608,663. 30	2,608,774.4 1		-61,068,071 .84		-54,188,594. 13	-25,267,154 .31	-79,455,748. 44
(一) 综合收 益总额						-337,960.0 0				-44,605,732 .43		-44,943,692. 43	-23,575,719 .54	-68,519,411. 97
(二) 所有者 投入和 减少资 本														
1. 所 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														
（三）利润分配								2,608,774.41		-16,462,339.41		-13,853,565.00	-1,958,500.00	-15,812,065.00
1. 提取盈余公积								2,608,774.41		-2,608,774.41				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-13,853,565.00		-13,853,565.00	-1,958,500.00	-15,812,065.00
4. 其														

他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存															

收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							4,608,663.30					4,608,663.30	267,065.23	4,875,728.53	
1. 本期提取							13,848,174.97					13,848,174.97	799,810.66	14,647,985.63	
2. 本期使用							-9,239,511.67					-9,239,511.67	-532,745.43	-9,772,257.10	
（六）其他															
四、本期期末余额	364,567,500.00				74,080,892.52		45,511,367.67	11,989,214.01	150,241,857.04		565,835,671.12		1,212,226,502.36	168,821,238.15	1,381,047,740.51

公司负责人：张劲

主管会计工作负责人：易华焱

会计机构负责人：吉燕

母公司所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度									
	实收资本（或股	其他权益工具	资本公积	减：库	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	

	本)	优先股	永续债	其他		存股					
一、上年年末余额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,511,367.67	2,179,237.62	150,241,857.04	755,488,787.01	1,392,264,853.03
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,511,367.67	2,179,237.62	150,241,857.04	755,488,787.01	1,392,264,853.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-3,278,872.07		-2,061,930.00	-522,435.29	7,113,922.74	59,650,494.64	60,901,180.02
（一）综合收益总额							-2,061,930.00			71,139,227.38	69,077,297.38
（二）所有者投入和减少资本					-3,278,872.07						-3,278,872.07
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					-3,278,872.07						-3,278,872.07
（三）利润分配									7,113,922.74	-11,488,732.74	-4,374,810.00
1．提取盈余公积									7,113,922.74	-7,113,922.74	
2．对所有者（或股东）的分配										-4,374,810.00	-4,374,810.00
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								-522,435.29			-522,435.29
1. 本期提取								13,173,188.21			13,173,188.21
2. 本期使用								-13,695,623.50			-13,695,623.50
（六）其他											
四、本期期末余额	364,567,500.00				70,997,231.62		43,449,437.67	1,656,802.33	157,355,779.78	815,139,281.65	1,453,166,033.05

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	364,567,500.00				74,276,103.69		45,849,327.67	1,145,544.70	147,633,082.63	745,863,382.33	1,379,334,941.02
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余								1,145,544.70			

额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,849,327.67		147,633,082.63	745,863,382.33	1,379,334,941.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-337,960.00	1,033,692.92	2,608,774.41	9,625,404.68	12,929,912.01
（一）综合收益总额							-337,960.00			26,087,744.09	25,749,784.09
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分配									2,608,774.41	-16,462,339.41	-13,853,565.00
1. 提取盈余公积									2,608,774.41	-2,608,774.41	
2. 对所有者（或股东）的分配										-13,853,565.00	-13,853,565.00
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								1,033,692.92			1,033,692.92
1. 本期提取								7,476,893.84			7,476,893.84
2. 本期使用								-6,443,200.92			-6,443,200.92
（六）其他											
四、本期期末余额	364,567,500.00				74,276,103.69		45,511,367.67	2,179,237.62	150,241,857.04	755,488,787.01	1,392,264,853.03

公司负责人：张劲 主管会计工作负责人：易华焱 会计机构负责人：吉燕

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

四川西昌电力股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经原四川省体改委批准，由原凉山州西昌电力公司改制设立的股份有限公司，于1994年6月18日在凉山州市场监督管理局登记注册，总部位于四川省凉山彝族自治州西昌市。公司现持有统一社会信用代码为91513400MA62H8UQ8Q的营业执照，注册资本364,567,500.00元，股份总数364,567,500.00股（每股面值1元），无限售条件的流通股份A股364,567,500.00股。公司股票已于2002年5月30日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属水电行业。目前的主要经营范围为：生产开发电力产品及发、供、用电设备、发电、供电、电力、电子设计、安装、调试、电力科技开发矿产品、金属材料、综合能源服务、充电站、企业管理服务。

本财务报表业经公司2025年4月15日八届六十次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

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、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、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

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的在建工程	单项在建工程发生额或余额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的应付账款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的子公司、非全资子公司	资产总额超过集团总资产 15%
重要的联营企业	单项长期股权投资账面价值超过集团净资产的 15%

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照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与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 控制的判断

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

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
 - (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
 - (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司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。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，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或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同

中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。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、重分类、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债务工具投资

采用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其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）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，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用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。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。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，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第23号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

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负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

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，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，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。

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、 应收票据

√适用 □不适用

应收票据计量预期信用损失的方法：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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合类别	确定组合的依据
应收银行承兑汇票	票据类型
应收商业承兑汇票	

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——合并范围内关联方组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

账 龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）	合同资产预期信 用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	5	5	5

账 龄	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）	合同资产预期信 用损失率（%）
1-2 年	10	10	10
2-3 年	15	15	15
3-4 年	20	20	20
4-5 年	50	50	50
5 年以上	100	100	100

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

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

14、 应收款项融资

√适用 □不适用
按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
√适用 □不适用
详见附注五、11 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用
详见附注五、11 金融工具。

15、 其他应收款

√适用 □不适用
按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

账 龄	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	5
1-2 年	10
2-3 年	15
3-4 年	20
4-5 年	50
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

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

16、 存货

☒适用 ☐不适用
存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法
☒适用 ☐不适用

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

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，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据
☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用
合同资产的确认方法

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，编制合同资产账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据
☒适用 ☐不适用

组合类别：合同资产——账龄组合
确定组合的依据：账龄

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法
☒适用 ☐不适用

账 龄	合同资产预期信用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	5
1-2 年	10
2-3 年	15
3-4 年	20
4-5 年	50
5 年以上	100

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准
☒适用 ☐不适用
对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

18、 持有待售的非流动资产或处置组
☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法
☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法
☐适用 ☒不适用

19、长期股权投资

√适用 □不适用

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，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的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

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

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为

其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

20、 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

- 1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。
- 2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

(2). 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	30	1.00	3.30
专用设备	年限平均法	5-25	0.00	4.00-20.00
通用设备	年限平均法	5-15	0.00	6.67-20.00
运输工具	年限平均法	6	0.00	16.67
其他设备	年限平均法	5	0.00	20.00
固定资产装修	年限平均法	5	0.00	20.00

22、 在建工程

√适用 □不适用

- 1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。
- 2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	(1) 实体建造包括安装工作已经全部完成或实质上已经全部完成；(2) 继续发生在所购建的房屋及建筑物上的支出金额很少或者几乎不再发生；(3) 所购建的房屋及建筑物已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符；(4)

	建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际成本按估计价值转入固定资产。
通用设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 相关设备经过资产管理人员和使用人员验收。
运输工具	
其他设备	

23、 借款费用

√适用 □不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

- 1. 无形资产包括土地使用权、软件使用权，按成本进行初始计量。
- 2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现

方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命为 30-50 年	直线法
软件使用权	按预期受益期限确定使用寿命为 3-5 年	直线法

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☐适用 ☒不适用

27、 长期资产减值

☒适用 ☐不适用

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

28、 长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、 合同负债

☒适用 ☐不适用

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。 公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。 公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并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

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司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。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，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：(1) 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；(2) 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。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31、 预计负债

√适用 □不适用

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

32、股份支付

☐适用 ☒不适用

33、优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且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，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，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 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；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 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；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

本公司的营业收入主要包括销售商品收入、电力设施建设收入、提供设计服务收入，收入确认主要政策如下。

(1) 电力销售收入

电力企业生产经营的特点决定了电力产品的生产、供给（销售）是同时完成的。营销部门每月按抄表度数确认各用户实际用电量，再根据电价计算电费收入并编制“电力销售情况明细表”（分别列示居民、农业、工商业、趸售等种类），公司据此确认收入。

(2) 电力工程建设收入

本公司提供的电力工程建设服务属于在某一时点履行的履约义务，在工程项目完工，并经客户验收通过，取得客户确认的验收单后，按照合同金额确认收入。

(3) 设计服务收入

本公司提供的设计服务属于在某一时点履行的履约义务，在客户收到设计图纸，并验收合格后确认收入。

(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

35、 合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：（1）公司能够满足政府补助所附的条件；（2）公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，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，则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，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：（1）拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；（2）递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁期开始日,公司将租赁期不超过12个月,且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁;将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的,原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁,公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

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

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括:1) 租赁负债的初始计量金额;2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额,存在租赁激励的,扣除已享受的租赁激励相关金额;3) 承租人发生的初始直接费用;4) 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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的,公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日,公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率,无法确定租赁内含利率的,采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用,在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用,并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后,当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时,公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债,并相应调整使用权资产的账面价值,如使用权资产账面价值已调减至零,但租赁负债仍需进一步调减的,将剩余金额计入当期损益。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日,公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划

分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并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。公司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。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

☐适用 ☒不适用

40、 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

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
《企业会计准则解释第 17 号》	无	0
《企业会计准则解释第 18 号》	无	0

其他说明：

企业会计准则变化引起的会计政策变更

- 1. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。
- 2. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。该项会计政策变更对公司财务报表无影响。
- 3. 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。
- 4. 公司自 2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(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

41、 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	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15%
西昌可信电力开发有限责任公司	15%
盐源丰光新能源有限公司	15%
木里县固增水电开发有限责任公司	15%
西昌兴星电力设计有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1. 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）规定，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、西昌可信电力开发有限责任公司、盐源丰光新能源有限公司、木里县固增水电开发有限责任公司以及西昌兴星电力设计有限公司本期企业所得税减按15%计缴。

2. 根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告2023年第6号）的规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税，执行期限为2023年1月1日至2024年12月31日。公司下属子公司西昌兴星电力设计有限公司，在报告期内满足小型微利企业条件并适用相关减免优惠政策。

3. 根据财政部国家税务总局《关于简并增值税征收率政策的通知》（财税〔2014〕57号），自2014年7月份开始县级及县级以上小型水力发电单位，按电力销售收入的3%计算缴纳增值税，本公司之拉青发电分公司本期增值税按电力销售收入的3%计算缴纳。

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		357.84
银行存款	200,087,147.22	208,931,497.15
其他货币资金	20,000.00	20,000.00
存放财务公司存款		
合 计	200,107,147.22	208,951,854.99
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：
受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末余额	期初余额
司法冻结款*	5,911,475.62	5,911,475.62
保函保证金	1,200,000.00	1,400,000.00
ETC 保证金	8,000.00	8,000.00
小 计	7,119,475.62	7,319,475.62

*司法冻结款 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

☐适用 ☒不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

☒适用 ☐不适用

无

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况:

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 年以内	138,937,240.32	112,768,662.32
1 至 2 年	53,144,852.82	79,807,715.08
2 至 3 年	34,037,263.20	9,329,931.27
3 年以上		
3 至 4 年	9,321,612.85	3,615,212.87
4 至 5 年	3,607,742.91	747,297.87
5 年以上	6,238,845.97	6,307,119.25
合计	245,287,558.07	212,575,938.66

(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	197,434.80	0.08	197,434.80	100.00		197,434.80	0.09	197,434.80	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	245,090,123.27	99.92	27,076,541.97	11.05	218,013,581.30	212,378,503.86	99.91	22,225,070.27	10.46	190,153,433.59
其中：										
合	245,287,	/	27,273,	/	218,013,	212,575,	/	22,422,	/	190,153,

计	558.07		976.77		581.30	938.66		505.07		433.59
---	--------	--	--------	--	--------	--------	--	--------	--	--------

按单项计提坏账准备：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
四川省布拖县牛角湾乡牛角村一组	197,434.80	197,434.80	100	收回困难
合计	197,434.80	197,434.80	100	/

按单项计提坏账准备的说明：
√适用 □不适用
无

按组合计提坏账准备：
√适用 □不适用
组合计提项目：应收其他客户

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	138,937,240.32	6,946,862.01	5.00
1-2年	53,144,852.82	5,314,485.28	10.00
2-3年	34,037,263.20	5,105,589.48	15.00
3-4年	9,321,612.85	1,864,322.57	20.00
4-5年	3,607,742.91	1,803,871.46	50.00
5年以上	6,041,411.17	6,041,411.17	100.00
合计	245,090,123.27	27,076,541.97	/

组合计提坏账准备的说明：
√适用 □不适用
无

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
√适用 □不适用
无

(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	22,422,505.07	4,851,471.70				27,273,976.77

合计	22,422,505.07	4,851,471.70				27,273,976.77
----	---------------	--------------	--	--	--	---------------

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
西昌安宁水务建设投资有限公司	94,784,364.06		94,784,364.06	38.54	9,131,102.61
国网四川省电力公司	76,093,696.06		76,093,696.06	30.94	6,225,335.84
国网四川省电力公司凉山供电公司	10,170,777.42		10,170,777.42	4.14	508,538.87
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	5,569,256.77		5,569,256.77	2.26	278,462.84
德昌县自然资源局	4,733,388.75		4,733,388.75	1.92	367,944.04
合计	191,351,483.06		191,351,483.06	77.80	16,511,384.20

其他说明：
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

6、 合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
项目质保金	650,234.91	40,441.28	609,793.63	160,333.01	8,016.65	152,316.36
合计	650,234.91	40,441.28	609,793.63	160,333.01	8,016.65	152,316.36

(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

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	650,234.91	100.00	40,441.28	6.22	609,793.63	160,333.01	100.00	8,016.65	5.00	152,316.36
其中：										
合计	650,234.91	/	40,441.28	/	609,793.63	160,333.01	/	8,016.65	/	152,316.36

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
组合计提项目：其他

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	491,644.07	24,582.20	5.00
1-2 年	158,590.84	15,859.08	10.00
合计	650,234.91	40,441.28	/

组合计提坏账准备的说明
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
合同质保金	8,016.65	32,424.63				40,441.28	
合计	8,016.65	32,424.63				40,441.28	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

其他说明：
无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况
□适用 √不适用

合同资产核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		1,385,598.62
合计		1,385,598.62

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	4,611,738.97	
合计	4,611,738.97	

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

(4). 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						1,385,598.62	100.00			1,385,598.62
其中：										
合计		/		/		1,385,598.62	/		/	1,385,598.62

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

☒适用 ☐不适用

无

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明

☐适用 ☒不适用

8、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	5, 460, 639. 20	39. 97	14, 200, 349. 52	22. 29

1至2年	1,711,107.83	12.52	22,682,097.87	35.61
2至3年	1,907,871.72	13.97	1,227,244.33	1.93
3年以上	4,581,962.69	33.54	25,589,245.05	40.17
合计	13,661,581.44	100.00	63,698,936.77	100.00

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：
主要为预付的工程款，由于工程尚未结算故未结转。

(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	单位：元 币种：人民币
		占预付款项期末余额合计数的比例(%)
凉山州国兴投资管理有限责任公司	2,200,620.00	16.11
重庆广仁能源装备股份有限公司	1,265,442.31	9.26
成都市东方电力线路构件厂	1,196,408.42	8.76
中国石油天然气股份有限公司四川凉山销售分公司	796,222.07	5.83
成都市雨田骏科技发展有限公司	790,000.00	5.78
合计	6,248,692.80	45.74

其他说明：
无

其他说明：
□适用 √不适用

9、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

项目	期末余额	单位：元 币种：人民币
		期初余额
应收利息		
应收股利		9,630.00
其他应收款	7,924,934.13	6,277,992.43
合计	7,924,934.13	6,287,622.43

其他说明：
□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利**(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
四川天华化工集团股份有限公司		9,630.00
合计		9,630.00

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□ 适用 √ 不适用

(5). 坏账准备的情况

□ 适用 √ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□ 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 年以内小计		
1 年以内	3,341,059.05	3,295,970.34
1 至 2 年	3,483,521.44	2,359,836.44
2 至 3 年	1,417,198.41	513,907.70
3 年以上		
3 至 4 年	513,885.80	62.89
4 至 5 年	62.89	1,257,475.93
5 年以上	140,846,857.22	143,985,541.64
合计	149,602,584.81	151,412,794.94

(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
涉案款	114,175,033.65	114,175,033.65
单位往来及借款等	24,748,464.16	26,908,242.06
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	3,316,446.23	3,016,161.40
其他	880,233.82	830,950.88
合计	149,602,584.81	151,412,794.94

(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	164,798.52	235,983.64	144,734,020.35	145,134,802.51
2024年1月1日余额在本期				

--转入第二阶段	-24,176.07	24,176.07		
--转入第三阶段		-141,719.84	141,719.84	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	26,430.50	229,912.27	-3,713,494.60	-3,457,151.83
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日 余额	167,052.95	348,352.14	141,162,245.59	141,677,650.68

① 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.06	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	149,517,300.81	99.94	141,592,366.68	94.70	7,924,934.13
合 计	149,602,584.81	100.00	141,677,650.68	/	7,924,934.13

（续上表）

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.06	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	151,327,510.94	99.94	145,049,518.51	95.85	6,277,992.43
合 计	151,412,794.94	100.00	145,134,802.51	/	6,277,992.43

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	149,517,300.81	141,592,366.68	94.70
其中：1 年以内	3,341,059.05	167,052.95	5.00
1-2 年	3,483,521.44	348,352.14	10.00
2-3 年	1,417,198.41	212,579.76	15.00
3-4 年	513,885.80	102,777.16	20.00
4-5 年	62.89	31.45	50.00
5 年以上	140,761,573.22	140,761,573.22	100.00

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
小 计	149,517,300.81	141,592,366.68	/

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见附注五、15 其他应收账款。

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	
其他应收款 坏账准备	145,134,802.51	-3,457,151.83				141,677,650.68
合计	145,134,802.51	-3,457,151.83				141,677,650.68

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
中国水利水电第五工程局	40,000,000.00	26.72	涉案款	5年以上	40,000,000.00
中国水利水电第三工程局安装公	40,000,000.00	26.72	涉案款	5年以上	40,000,000.00

司					
紫平建筑工程公司	34,175,033.65	22.83	涉案款	5年以上	34,175,033.65
西昌氯碱厂	7,588,300.00	5.07	借款	5年以上	7,588,300.00
德昌铁合金（集团）有限责任公司	6,482,406.95	4.33	争议款	5年以上	6,482,406.95
合计	128,245,740.60	85.67	/	/	128,245,740.60

(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
合同履约成本	5,663,181.95		5,663,181.95	2,632,120.36		2,632,120.36
材料备件	18,894,585.13	1,060,844.48	17,833,740.65	20,489,573.89	1,060,844.48	19,428,729.41
合计	24,557,767.08	1,060,844.48	23,496,922.60	23,121,694.25	1,060,844.48	22,060,849.77

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
材料备件	1,060,844.48					1,060,844.48

合计	1,060,844.48					1,060,844.48
----	--------------	--	--	--	--	--------------

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

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末			期初		
	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)
材料备件	18,894,585.13	1,060,844.48	5.61	20,489,573.89	1,060,844.48	5.18
合计	18,894,585.13	1,060,844.48	/	20,489,573.89	1,060,844.48	/

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☒适用 ☐不适用

详见附注五、16

(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

(1). 一年内到期的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的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). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的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

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	26,668,261.08	18,930,473.39
预交附加税	279,121.19	264,555.44
预交的企业所得税		45,456.22
合计	26,947,382.27	19,240,485.05

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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期应收款**(1). 长期应收款情况**

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况
☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
盐源县永宁河电力开发有限责任公司[注1]											26,998,821.91

四川康西铜业有限责任公司[注 2]											
大唐凉山新能源有限公司	9,322,573.42			743,895.79		-3,278,872.07	-924,376.92			5,863,220.22	
凉山风光新能源运维有限责任公司	2,643,472.55			14,991.21						2,658,463.76	
小计	11,966,045.97			758,887.00		-3,278,872.07	-924,376.92			8,521,683.98	26,998,821.91
合计	11,966,045.97			758,887.00		-3,278,872.07	-924,376.92			8,521,683.98	26,998,821.91

[注 1]盐源县永宁河水电开发有限责任公司已没有经营业务，不具备持续经营能力，本公司对该长期股权投资剩余价值已全额计提减值准备。

[注 2]四川康西铜业有限责任公司于 2017 年 1 月暂停生产，本公司对其长期股权投资账面价值按权益法核算已减至为零。

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期 确认 的股 利收 入	累计计入其他 综合收益的利 得	累计计入其他 综合收益的损 失	指定为 以公允 价值计 量且其 变动计 入其他 综合收 益的原 因
		追加 投资	减少 投资	本期计入 其他综合 收益的利 得	本期计入其他 综合收益的损 失	其他					
四川天华 化工集团 股份有限 公司	200,000.00						200,000.00				
四川华电 木里河水 电开发有 限责任公 司	19,498,800.00				2,425,800.00		17,073,000.00		8,746,400.00	2,823,400.00	
四川华诚 实业有限 公司										2,000,000.00	
四川银行 股份有限 公司	59,193,985.50						59,193,985.50		45,193,985.50		
合计	78,892,785.50				2,425,800.00		76,466,985.50				/

									53,940,385.50	4,823,400.00	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------	--------------	--

本公司的权益工具投资是本公司出于战略目的而计划长期持有的投资，根据金融工具准则相关规定，在初始确认时，将该部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

(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

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	30,535,984.83	2,610,142.21		33,146,127.04
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	30,535,984.83	2,610,142.21		33,146,127.04
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	18,985,216.22	1,235,757.11		20,220,973.33
2. 本期增加金额	1,016,124.42	52,038.36		1,068,162.78
(1) 计提或摊销	1,016,124.42	52,038.36		1,068,162.78
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	20,001,340.64	1,287,795.47		21,289,136.11
三、减值准备				
1. 期初余额	410,568.42			410,568.42
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	410,568.42			410,568.42
四、账面价值				
1. 期末账面价值	10,124,075.77	1,322,346.74		11,446,422.51
2. 期初账面价值	11,140,200.19	1,374,385.10		12,514,585.29

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,392,556,464.71	3,568,853,952.61
固定资产清理		
合计	3,392,556,464.71	3,568,853,952.61

其他说明：

√适用 □不适用

无

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	专用设备	通用设备	运输工具	其他设备	固定资产装修	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	2,597,834,085.16	2,686,976,397.35	130,999,001.48	36,139,155.55	38,289,595.79	15,956,772.35	5,506,195,007.68
2. 本期增加金额	12,688,354.73	63,953,104.86	11,926,702.78	182,814.16		289,610.00	89,040,586.53
（1）购置		1,569,920.17	1,398,542.58	182,814.16		289,610.00	3,440,886.91
（2）在建工程转入		55,456,691.63	5,953,634.79				61,410,326.42
（3）企业合并增加							
4) 原暂估资产价值调整	12,688,354.73	6,926,493.06	4,574,525.41				24,189,373.20
3.	23,913,964.39	20,117,756.74	1,627,337.33		39,502.58		45,698,561.04

本期减少金额							
(1) 处置或报废	23,913,964.39	8,910,986.25	1,038,433.54		4,650.00		33,868,034.18
其他		11,206,770.49	588,903.79		34,852.58		11,830,526.86
4. 期末余额	2,586,608,475.50	2,730,811,745.47	141,298,366.93	36,321,969.71	38,250,093.21	16,246,382.35	5,549,537,033.17
二、累计折旧							
1. 期初余额	649,534,080.89	1,112,975,965.29	91,041,423.51	32,535,552.25	30,949,442.57	13,780,409.41	1,930,816,873.92
2. 本期增加金额	88,405,569.69	142,851,892.94	14,425,061.92	1,153,016.41	5,258,885.43	653,579.21	252,748,005.60
(1) 计提	88,405,569.69	142,851,892.94	14,425,061.92	1,153,016.41	5,258,885.43	653,579.21	252,748,005.60
3. 本期减少金额	17,551,893.31	13,930,469.07	1,611,103.85		26,577.40		33,120,043.63
(1) 处置或报废	17,551,893.31	6,608,494.78	1,022,200.06		4,650.00		25,187,238.15
2) 其他		7,321,974.29	588,903.79		21,927.40		7,932,805.48
4. 期末余额	720,387,757.27	1,241,897,389.16	103,855,381.58	33,688,568.66	36,181,750.60	14,433,988.62	2,150,444,835.89
三、减值准备							
1. 期初余额	410,200.93	6,075,860.54		38,119.68			6,524,181.15
2. 本期增加金额	17,831.67						17,831.67
(1) 计提							
其他	17,831.67						17,831.67
3. 本期减少金额	6,280.25						6,280.25
(1) 处置或报	6,280.25						6,280.25

废							
4. 期末余额	421,752.35	6,075,860.54		38,119.68			6,535,732.57
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,865,798,965.88	1,482,838,495.77	37,442,985.35	2,595,281.37	2,068,342.61	1,812,393.73	3,392,556,464.71
2. 期初账面价值	1,947,889,803.34	1,567,924,571.52	39,957,577.97	3,565,483.62	7,340,153.22	2,176,362.94	3,568,853,952.61

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
两站一线线路资产	177,869,811.01	61,400,459.37		116,469,351.64	
锌会线线路资产	29,501,440.37	22,483,340.68	3,410,200.00	3,607,899.69	
小 计	207,371,251.38	83,883,800.05	3,410,200.00	120,077,251.33	

(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	303,348.12
专用设备	75,017,472.94
通用设备	227,660.28
小 计	75,548,481.34

(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
西昌电力房屋及建筑物	30,286,210.84	正在办理中
瓦都电站房屋及建筑物	639,233.68	正在办理中
拉青电站房屋及建筑物	186,087.61	正在办理中
牛二电站房屋及建筑物	31,584.58	正在办理中
牛三电站房屋及建筑物	4,302,995.32	正在办理中
铁马电站房屋及建筑物	3,755,865.26	正在办理中
固增电站房屋及建筑物(暂估)	150,805,741.12	尚未完成最终验收,暂未办理产权证书
丰光电站房屋及建筑物	58,941.08	正在办理中
西源电站房屋及建筑物	35,637,078.74	正在办理中
小 计	225,703,738.23	

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
锌会线线路资产	3,607,899.69	3,994,300.00		公允价值：采用现行市价法； 处置费用：处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用，主要包括拆除费、停电补偿费、运输费及农作物补偿费	废旧金属市场的现行收购报价、各项处置费用	
合计	3,607,899.69	3,994,300.00		/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
两站一线线路资产	116,469,351.64	1,080,181,400.00		5年	营业收入：根据启用两站一线节约的成本确认收入 折现率：采用加权平均资金成本确定	营业收入：根据启用两站一线节约的成本确认收入 折现率：采用加权平均资金成本确定	
合计	116,469,351.64	1,080,181,400.00		/	/	/	/

本公司对两站一线线路资产按照预计未来现金流量的现值评估，该资产不存在减值。

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☐适用 ☒不适用

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	75,366,286.28	100,033,895.37
工程物资	16,467,379.93	20,396,488.24
合计	91,833,666.21	120,430,383.61

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
2015 新建-13 新建物资库房	7,738,375.07		7,738,375.07	6,829,000.12		6,829,000.12
2016 新建-4 石坝子配套工程	9,410,967.01		9,410,967.01	9,110,560.48		9,110,560.48
2019 新建-10 营配贯通平台建设	3,935,849.07		3,935,849.07	3,935,849.07		3,935,849.07
2016 新建-2 西昌高枧 110KV 输电变电工程				2,565,197.20		2,565,197.20
2022 网基-1 锅盖梁至西昌北 110KV 线路新建工程	11,709,489.78		11,709,489.78	172,261.38		172,261.38
2022 网基				6,400,246.78		6,400,246.78

-7 玛增 依乌 110KV 变电站新 出 10KV 线 路工程						
2019 网改 -4 锅盖梁 -撒网山 110KV 输电 线路改造 工程				1, 593, 305. 02		1, 593, 305. 02
2022 营销 -2-1 州属 老旧小区 改造工程				16, 068, 025. 89		16, 068, 025. 89
2023 网改 -5-1 瑶山 变海滨 917 线改造工 程				988, 613. 84		988, 613. 84
2024 网改 -17 10kV 北啤 II 回 线与城南 东线联络 工程	3, 168, 539. 43		3, 168, 539. 43			
2019 新建 -1 四川西 昌电力股 份有限公 司发电集 控中心	4, 396, 323. 54		4, 396, 323. 54	4, 396, 323. 54		4, 396, 323. 54
其他零星 项目	35, 006, 742. 38		35, 006, 742. 38	47, 974, 512. 05		47, 974, 512. 05
合计	75, 366, 286. 28		75, 366, 286. 28	100, 033, 895. 37		100, 033, 895. 37

(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
2016新建-2西昌高枧110KV输变电工程	134,110,000.00	2,565,197.20	13,748,556.69	16,313,753.89			100.98	100.0000	1,482,280.05			自筹+贷款
2022营销-2-1州属老旧小区改造工程	23,360,000.00	16,068,025.89	3,156,570.31		19,224,596.20		82.30	90.0000				自筹
2022网基-2	30,000,000.00		14,099,216.44	14,099,216.44			47.00	100.0000				自筹

锅盖梁110KV变电站技改工程								0				
合计	187,470,000.00	18,633,223.09	31,004,343.44	30,412,970.33	19,224,596.20		/	/	1,482,280.05		/	/

(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
无

工程物资

(5). 工程物资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	16,821,299.93	353,920.00	16,467,379.93	20,750,408.24	353,920.00	20,396,488.24
合计	16,821,299.93	353,920.00	16,467,379.93	20,750,408.24	353,920.00	20,396,488.24

其他说明：
无

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、设备租赁	土地租赁	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	2,616,560.92	5,803,871.70	8,420,432.62
2. 本期增加金额		636,154.79	636,154.79
1) 租入		636,154.79	636,154.79
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	2,616,560.92	6,440,026.49	9,056,587.41
二、累计折旧			
1. 期初余额	977,591.67	2,674,932.55	3,652,524.22
2. 本期增加金额	318,138.84	505,232.48	823,371.32
(1) 计提	318,138.84	505,232.48	823,371.32
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	1,295,730.51	3,180,165.03	4,475,895.54
三、减值准备			
1. 期初余额			

2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	1,320,830.41	3,259,861.46	4,580,691.87
2. 期初账面价值	1,638,969.25	3,128,939.15	4,767,908.40

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：
无

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	90,762,657.05	1,199,047.85	91,961,704.90
2. 本期增加金额	1,550,271.25	79,028.22	1,629,299.47
(1) 购置	886,200.00	79,028.22	965,228.22
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 其他	664,071.25		664,071.25
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	92,312,928.30	1,278,076.07	93,591,004.37
二、累计摊销			
1. 期初余额	27,413,391.36	630,153.76	28,043,545.12
2. 本期增加金额	2,537,504.33	304,238.37	2,841,742.70
(1) 计提	2,304,856.16	304,238.37	2,609,094.53
(2) 其他	232,648.17		232,648.17
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	29,950,895.69	934,392.13	30,885,287.82
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	62,362,032.61	343,683.94	62,705,716.55
2. 期初账面价值	63,349,265.69	568,894.09	63,918,159.78

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0.00

(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

单位：元 币种：人民币		
项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
牛三电站	739,999.49	正在办理过程中

(1) 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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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
林木补偿费	866,732.59		159,715.68		707,016.91
供水补偿费	1,721,795.29		202,564.08		1,519,231.21
信息服务费	226,415.16		226,415.16		
合计	2,814,943.04		588,694.92		2,226,248.12

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	89,582,529.91	14,428,941.49	90,274,569.39	13,866,432.01
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
租赁负债	1,681,126.05	252,168.91	1,543,959.50	231,593.93
预计负债	1,722,624.15	258,393.62		
合计	92,986,280.11	14,939,504.02	91,818,528.89	14,098,025.94

(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	51,116,985.50	7,667,547.82	53,542,785.50	8,031,417.83
使用权资产	4,580,691.87	687,103.78	4,767,908.40	715,186.26
合计	55,697,677.37	8,354,651.60	58,310,693.90	8,746,604.09

(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	252,168.91	14,687,335.11		14,098,025.94
递延所得税负债	252,168.91	8,102,482.69		8,746,604.09

(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	136,018,275.18	119,271,228.97
可抵扣亏损	232,144,433.78	148,371,621.77
合计	368,162,708.96	267,642,850.74

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年		2,127,109.59	
2025年	5,347,602.06	5,347,602.06	
2026年	16,835,867.94	16,835,867.94	
2027年	19,683,296.14	19,683,296.14	
2028年	103,462,366.53	104,377,746.04	
2029年	86,815,301.11		
合计	232,144,433.78	148,371,621.77	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待处理财产损益				1,370,227.88		1,370,227.88
预付工程或设备款	433,897.41		433,897.41			
合计	433,897.41		433,897.41	1,370,227.88		1,370,227.88

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*	7,119,475.62	7,119,475.62	冻结	使用受限	7,319,475.62	7,319,475.62	冻结	使用受限
固定资产	2,714,512,727.51	2,180,183,130.27	抵押	借款抵押受限	2,888,707,987.87	2,420,652,884.92	抵押	借款抵押受限
应收账款	78,421,366.06	72,079,646.72	质押	借款抵押受限	63,534,937.20	58,900,813.68	质押	借款抵押受限
合计	2,800,053,569.19	2,259,382,252.61	/	/	2,959,562,400.69	2,486,873,174.22	/	/

其他说明：
*司法冻结款 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

32、 短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	50,039,722.22	35,020,083.34
应付利息		
合计	50,039,722.22	35,020,083.34

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

☐适用 ☒不适用

36、应付账款

1、应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	64,380,995.28	70,948,748.48
应付物资款	31,927,237.78	60,228,031.50
质保金	19,748,044.81	24,030,890.62
应付电费	53,442,092.62	58,250,031.42
其他	31,024,081.33	39,151,199.12
合计	200,522,451.82	252,608,901.14

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
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	38,449,003.00	固增水电站项目未最终结算
合计	38,449,003.00	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

37、 预收款项

(1). 预收账款项列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结算费用	3,847,876.00	3,847,876.00
租赁费	297,871.89	
合计	4,145,747.89	3,847,876.00

(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
预收电费	126,749,960.42	121,185,931.54
预收工程款	81,262,333.20	114,548,549.51
预收其他款	29,852.16	648,142.02
合计	208,042,145.78	236,382,623.07

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

√ 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
西昌安宁水务建设投资有限责任公司	23,884,975.46	工程未完工待结算

合计	23,884,975.46	/
----	---------------	---

(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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
预收工程款	33,437,851.71	代建工程项目结算
合计	33,437,851.71	/

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	54,161,028.74	230,198,282.08	230,335,374.30	54,023,936.52
二、离职后福利-设定提存计划		33,325,576.89	33,325,576.89	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	54,161,028.74	263,523,858.97	263,660,951.19	54,023,936.52

*含劳务派遣人员薪酬。

(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	40,501,064.43	179,322,543.64	179,231,913.71	40,591,694.36
二、职工福利费		10,647,681.57	10,647,681.57	
三、社会保险费	191,591.86	18,437,655.10	18,559,802.76	69,444.20
其中：医疗保险费		11,055,924.71	11,055,924.71	
工伤保险费		746,625.05	746,625.05	
生育保险费				
补充医疗保险	191,591.86	6,635,105.34	6,757,253.00	69,444.20
四、住房公积金		16,209,669.96	16,209,669.96	
五、工会经费和职工教育经费	13,468,372.45	5,580,731.81	5,686,306.30	13,362,797.96
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	54,161,028.74	230,198,282.08	230,335,374.30	54,023,936.52

(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		21,322,085.04	21,322,085.04	
2、失业保险费		799,589.93	799,589.93	
3、企业年金缴费		11,203,901.92	11,203,901.92	
合计		33,325,576.89	33,325,576.89	

其他说明：
☐适用 ☒不适用

40、 应交税费

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	4,352,232.85	2,409,102.20
消费税		
营业税		
企业所得税	8,913,679.49	11,063,655.67
个人所得税	1,048,071.71	798,742.97
城市维护建设税	135,749.23	103,037.47
教育费附加	78,629.75	58,175.71
地方教育附加	52,419.82	38,783.81
能源交通建设基金	177,806.75	177,806.75
水资源税	1,740,010.30	1,416,241.40
其他	694,509.76	312,751.97
合计	17,193,109.66	16,378,297.95

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	133,810,828.05	152,665,998.84
合计	133,810,828.05	152,665,998.84

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(1). 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

(2). 应付股利

分类列示

☐适用 ☒不适用

(3). 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
执行和解协议款	40,000,000.00	50,000,000.00
单位往来款等	52,271,585.37	59,580,370.68
临时接电费	2,116,524.00	1,988,524.00
保证金	22,156,839.01	19,518,155.08
其他	17,265,879.67	21,578,949.08
合计	133,810,828.05	152,665,998.84

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
重庆太极实业（集团）股份有限公司	40,000,000.00	未到偿还期限
中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司*	17,350,000.00	未到偿还期限
合计	57,350,000.00	/

其他说明：

☒适用 ☐不适用

*注：2011年12月，本公司与中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司（以下简称中广核沙湾公司）签订《中广核亚王木里县沙湾电力有限责任公司与西昌电力公司关于220KV沙盐线（4#塔~306#塔）输电线路之资产转让协议》。由于本公司与中广核沙湾公司就合同约定支付条件和往来确认发生争议，中广核沙湾公司于2015年8月向四川省凉山彝族自治州中级人民法院起诉本公司，要求本公司支付剩余资产转让价款6,025.00万元并按中国人民银行同期金融机构人民币贷款（三至五年）基准年利率6.40%的双倍支付逾期利息，同时要求本公司承担全部诉讼费和保全费。2016年7月，四川省凉山彝族自治州中级人民法院一审判决本公司支付原告中广核沙湾公司线路转让款498.44万元。中广核沙湾公司提起上诉，2017年9月四川省高级人民法院终审判决本公司支付原告中广核沙湾公司线路转让款5,225.00万元，同年11月本公司与中广核沙湾公司达成《资金支付协议》，协议明确中广核沙湾公司同意将本公司应当支付的5,225.00万元中的

1, 200. 00 万元暂不予支付, 该款项由双方另行协商支付方式和时间, 2017 年, 本公司已支付中广核沙湾公司转让款 4, 025. 00 万元。

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	154, 250, 000. 00	136, 746, 751. 77
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	452, 765. 57	403, 610. 65
应计借款利息	2, 311, 385. 43	2, 567, 985. 93
合计	157, 014, 151. 00	139, 718, 348. 35

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		
应交税费-待转销项税额*	24, 791, 412. 58	23, 062, 322. 34
合计	24, 791, 412. 58	23, 062, 322. 34

*根据财政部（财会〔2016〕22 号）文规定，本公司将应交税费-待转销项税额期末贷方余额预计在 2024 年内达到增值税纳税义务发生时点的部分重分类在其他流动负债项目列示。

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款	1,664,373,876.01	1,791,971,248.05
保证借款		
信用借款	41,095,902.38	76,882,159.17
合计	1,705,469,778.39	1,868,853,407.22

其他说明：

√适用 □不适用

注：长期借款利率区间在 2.40%-4.45%之间。

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
房屋、设备租赁	705,671.91	1,019,597.62
土地租赁	522,688.57	100,667.89
合计	1,228,360.48	1,120,265.51

其他说明：

无

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	204,725,000.00	191,915,000.00
专项应付款	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	206,725,000.00	193,915,000.00

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
关联方借款[注]	204,725,000.00	191,915,000.00
合计	204,725,000.00	191,915,000.00

其他说明：

[注] 为四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金及违约金。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

√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
航天大道等四条道路电力线路改造工程	2,000,000.00			2,000,000.00	
合计	2,000,000.00			2,000,000.00	/

其他说明：

注：根据 2010 年 11 月 10 日西昌市人民政府召开的城区主要道路电力杆线综合改造的会议（会议纪要第 125 期）精神，航天大道等四条道路电力线路改造工程费由西昌市财政补助 30%，剩余 70%由本公司自行解决。2011 年 1 月 11 日，公司收到西昌市国有资产经营管理有限责任公司转来前期材料准备金 200.00 万元。

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	1,722,624.15		工程纠纷
合计	1,722,624.15		/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

2023 年 11 月 17 日，本公司及全资子公司西昌可信电力开发有限责任公司（以下简称可信公司）收到法院送达的诉讼材料，四川广安智丰建设工程有限公司（以下简称广安智丰公司）诉被告可信公司及西昌电力公司建设工程合同纠纷一案向四川省西昌市人民法院提起民事诉讼。可信公司及西昌电力公司为被告一、被告二。四川省西昌市人民法院已正式受理本案并向公司出具了《民事裁定书》（案号为（2023）川 3401 民初 8935 号），裁定如下：对被申请人西昌可信电力开发有限责任公司、四川西昌电力股份有限公司名下价值 5,911,475.62 元的资金或其他等价财产予以冻结或查封、扣押。2024 年 10 月 25 日，四川省西昌市人民法院做出一审判决，本公司需向广安智丰公司额外支付 2,143,737.07 元工程款及从 2023 年 10 月 18 日起以该资金按照年利率 3.45%计算的资金占用利息；广安智丰公司应向本公司支付工程逾期违约金和施工损失费共计 458,184.91 元。而后广安智丰公司不服一审判决，继续向四川省凉山彝族自治州中级人民法院提起上诉。公司名下 5,911,475.62 元银行存款被继续冻结。2025 年 1 月 8 日，四川省凉山彝族自治州中级人民法院开庭进行审理，并于 2025 年 2 月 26 日做出终审判决，基本维持一审判决。本期，公司按照最佳估计数对该事项计提预计负债 1,722,624.15 元。

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	24,029,618.50		2,800,033.68	21,229,584.82	项目补助资金
合计	24,029,618.50		2,800,033.68	21,229,584.82	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	364,567,500.00						364,567,500.00

其他说明：
无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	20,871,090.63			20,871,090.63
其他资本公积	53,209,801.89		3,278,872.07	49,930,929.82
合计	74,080,892.52		3,278,872.07	70,802,020.45

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
公司权益法核算的长期股权投资大唐凉山新能源有限公司，因大唐四川发电有限公司对其增资，公司持有其股权比例下降到 0.32%，使得长期股权投资账面价值及资本公积减少 3,278,872.07 元。

56、 库存股

☐适用 ☒不适用

57、 其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其 他综合 收益当 期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后 归属 于少 数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	45,511, 367.67	-2,425,8 00.00			-363,87 0.00	-2,061,9 30.00		43,44 9,437 .67
其中：重 新计量设 定受益计 划变动额								
权益法 下不能转 损益的其 他综合收 益								
其他权 益工具投 资公允价 值变动	45,511, 367.67	-2,425,8 00.00			-363,87 0.00	-2,061,9 30.00		43,44 9,437 .67
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								
其中：权 益法下可 转损益的 其他综合 收益								
其他债 权投资公 允价值变 动								
金融资								

产重分类 计入其他 综合收益 的金额								
其他债 权投资信 用减值准 备								
现金流 量套期储 备								
外币财 务报表折 算差额								
其他综合 收益合计	45,511, 367.67	-2,425,8 00.00			-363,87 0.00	-2,061,9 30.00		43,44 9,437 .67

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

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	11,989,214.01	19,004,942.89	17,255,057.15	13,739,099.75
合计	11,989,214.01	19,004,942.89	17,255,057.15	13,739,099.75

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	141,752,143.41	7,113,922.74		148,866,066.15
任意盈余公积	8,489,713.63			8,489,713.63
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	150,241,857.04	7,113,922.74		157,355,779.78

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
本期增加系根据本年度母公司实现的净利润提取 10%的法定盈余公积 7,113,922.74 元。

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	565,835,671.12	626,903,742.96
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	565,835,671.12	626,903,742.96
加:本期归属于母公司所有者的净利润	8,294,191.40	-44,605,732.43
减:提取法定盈余公积	7,113,922.74	2,608,774.41
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	4,374,810.00	13,853,565.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	562,641,129.78	565,835,671.12

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	1,446,692,754.29	1,166,628,143.87	1,396,385,998.31	1,208,510,421.95
其他业务	7,456,717.96	3,025,293.88	8,251,747.06	1,864,207.13
合计	1,454,149,472.25	1,169,653,437.75	1,404,637,745.37	1,210,374,629.08

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	水电行业		电力工程		光伏新能源		工程设计		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型												
水电行业	1,384,798,249.73	1,122,960,190.16									1,384,798,249.73	1,122,960,190.16
电力工程			14,971,406.89	11,640,275.93							14,971,406.89	11,640,275.93
光伏新能源					44,985,523.61	28,510,539.81					44,985,523.61	28,510,539.81
工程设计							1,937,574.06	3,517,137.97			1,937,574.06	3,517,137.97
其他									7,456,717.96	3,025,293.88	7,456,717.96	3,025,293.88
按经营地区分类												
川省凉山州	1,384,798,249.73	1,122,960,190.16	14,971,406.89	11,640,275.93	44,985,523.61	28,510,539.81	1,937,574.06	3,517,137.97	7,456,717.96	3,025,293.88	1,454,149,472.25	1,169,653,437.75
市场或客户类型												

合同类型												
按商品转让的时间分类												
按合同期限分类												
按销售渠道分类												
合计												

其他说明：
√适用 □不适用
无

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：
无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	5,031,999.64	2,867,074.38
教育费附加	2,322,225.15	1,382,900.21
资源税		
房产税	1,312,890.99	1,028,041.02
土地使用税	637,544.42	619,811.96
车船使用税	73,364.58	77,686.98
印花税	613,238.32	575,671.02
地方教育附加	1,548,150.06	921,933.47
水资源税	5,693,870.61	5,183,843.73
合计	17,233,283.77	12,656,962.77

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	21,484,328.15	20,316,035.45
折旧费	13,432,425.66	12,959,070.47
其他	2,319,387.98	2,756,006.33
合计	37,236,141.79	36,031,112.25

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	81,590,530.32	78,820,155.59
折旧摊销	11,125,885.07	7,333,788.69
离退休费	10,615,306.23	10,712,484.61
安全生产费		3,678,548.18
机构费	2,549,206.83	1,408,059.94
办公费	2,275,060.65	2,385,381.29
外部劳务费	1,619,297.03	1,463,879.28
差旅费	1,090,230.39	1,107,742.60
党团活动经费	612,022.56	457,667.23
初期研发投入	486,407.76	
其他	6,517,368.15	7,183,460.54
合计	118,481,314.99	114,551,167.95

其他说明：
无

65、 研发费用

☐适用 ☒不适用

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	84,270,984.39	87,928,455.04
减：利息收入	2,081,479.45	2,481,748.17
加：其他支出*	13,257,724.23	13,216,416.88
合计	95,447,229.17	98,663,123.75

其他说明：
*其他支出中含四川省水电集团借款的违约金 1,281.00 万元（上年同期： 1,277.50 万元）

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
与资产相关的政府补助	2,800,033.68	2,998,464.30
与收益相关的政府补助	980,202.23	1,521,548.41
代扣个人所得税手续费返还	73,757.87	60,315.36
增值税加计抵减		21,767.59
合计	3,853,993.78	4,602,095.66

其他说明：
无

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	758,887.00	974,449.34
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	758,887.00	974,449.34

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	-4,851,471.70	-5,667,692.39
其他应收款坏账损失	3,457,151.83	-392,532.67
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	-1,394,319.87	-6,060,225.06

其他说明：

无

72、资产减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-32,424.63	-516.65
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-365,182.28
三、长期股权投资减值损失		-5,264,837.69
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		-3,410,200.00
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-32,424.63	-9,040,736.62

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-1,328,465.86	
合计	-1,328,465.86	

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		2,764,716.66	
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
电费违约金及滞纳金收入	356,932.39	766,342.56	356,932.39
其他	186,057.37	25,787,800.86	186,057.37
合计	542,989.76	29,318,860.08	542,989.76

其他说明：
□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	219,318.42	2,861,377.26	219,318.42
其中：固定资产处置损失	219,318.42	2,861,377.26	219,318.42
无形资产处置损失			
非货币性资产交换			

损失			
对外捐赠			
其他	179,074.62	1,147,715.85	179,074.62
合计	398,393.04	4,009,093.11	398,393.04

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	25,541,983.51	17,333,222.11
递延所得税费用	-869,560.57	-1,005,670.28
合计	24,672,422.94	16,327,551.83

(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	18,100,331.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,715,049.79
子公司适用不同税率的影响	1,253,838.02
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-113,833.05
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,394,310.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-150,359.80
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	18,573,417.48
所得税费用	24,672,422.94

其他说明：
□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用
详见附注七、57

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
代收付农网还贷资金净额		10,525,841.26
保证金	9,935,745.94	7,568,628.71
银行存款利息收入	2,081,479.45	2,481,742.82
政府补助	980,202.23	1,578,889.94
收到高可靠性供电费	182,325.00	2,711,060.00
诉讼费用退回	1,986,245.00	
租赁费用	4,063,709.66	
其他	3,205,942.01	2,381,777.02
合计	22,435,649.29	27,247,939.75

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
保证金	7,625,556.15	8,291,905.90
离退休费等	10,571,287.55	10,434,084.61
办公费	2,269,569.94	2,406,933.13
差旅费	1,243,022.46	1,207,057.14
中介费	2,336,015.00	2,828,341.63
支付残疾人就业保障金	1,388,486.46	1,292,500.34
宣传费	653,780.00	1,674,455.05
诉讼费用	2,139,085.00	5,911,475.62
代收付农网还贷资金净额	7,241,504.27	
保函保证金	200,000.00	1,400,000.00
其他	5,012,979.75	7,960,734.63
合计	40,681,286.58	43,407,488.05

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代建工程款	29,184,065.46	90,571,864.06
合计	29,184,065.46	90,571,864.06

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

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
支付担保赔偿款	9,710,000.00	9,138,844.40
合计	9,710,000.00	9,138,844.40

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
租赁费用	618,064.50	531,846.50
合计	618,064.50	531,846.50

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

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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	35,020,083.34	50,000,000.00	1,857,333.32	36,837,694.44		50,039,722.22
长期借款（含一年内到期的长期借款）	2,008,168,144.92	47,416,907.64	82,333,706.77	274,627,963.19	1,259,632.32	1,862,031,163.82
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,523,876.16		735,737.97	578,488.08		1,681,126.05
合计	2,044,712,104.42	97,416,907.64	84,926,778.06	312,044,145.71	1,259,632.32	1,913,752,012.09

(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	-6,572,091.02	-68,181,451.97
加：资产减值准备	32,424.63	9,040,736.62
信用减值损失	1,394,319.87	6,060,225.06
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	253,816,168.38	245,330,828.75
使用权资产摊销	823,371.32	700,231.82
无形资产摊销	2,609,094.53	2,415,617.36
长期待摊费用摊销	588,694.92	588,694.81
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）	1,328,465.86	
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	219,318.42	96,660.60
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	97,080,984.39	100,703,455.04
投资损失（收益以“－”号填列）	-758,887.00	-974,449.34
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-589,309.17	-924,190.38
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-280,251.40	-141,119.90
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,436,072.83	-9,704,138.50
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-44,073,305.14	-23,879,831.62
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-61,212,565.62	-56,768,343.96
其他	1,749,885.74	-2,998,464.30
经营活动产生的现金流量净额	244,720,245.88	201,364,460.09
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	192,987,671.60	201,632,379.37
减：现金的期初余额	201,632,379.37	286,196,848.00
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	-8,644,707.77	-84,564,468.63

(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	192,987,671.60	201,632,379.37
其中：库存现金		357.84
可随时用于支付的银行存款	192,967,671.60	201,612,021.53
可随时用于支付的其他货币资金	20,000.00	20,000.00
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	192,987,671.60	201,632,379.37
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(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
ETC 保证金	8,000.00	8,000.00	保证金使用受限
保函保证金	1,200,000.00	1,400,000.00	保证金使用受限
司法冻结款*	5,911,475.62	5,911,475.62	司法冻结款，使用受限
合计	7,119,475.62	7,319,475.62	/

其他说明：

☒适用 ☐不适用

*司法冻结款 5,911,475.62 元，已于 2025 年 3 月 14 日经四川省西昌市人民法院认定解除冻结。

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

项目	本期数	上期数
租赁负债利息费用	79,499.84	74,336.07
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	1,041,117.19	1,275,129.63
合计	1,120,617.03	1,349,465.70

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

本报告期公司短期租赁主要有房屋、线路等租赁共计 1,041,117.19 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1,659,181.69(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	5,094,178.07	
合计	5,094,178.07	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

☐适用 ☒不适用

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

(2). 合并成本

☐适用 ☒不适用

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☐适用 ☒不适用

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

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
木里县固增水电开发有限责任公司	木里县	43,218.00	木里县	水电开发	71.27		直接投资
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	布拖县	10,467.00	布拖县	水电开发	60.83		直接投资
盐源县西源电力有限责任公司	盐源县	21,765.00	盐源县	水电开发	85.00		直接投资
西昌可信电力开发有限责任公司	西昌市	3,000.00	西昌市	电力工程	100.00		直接投资
盐源丰光新能源有限公司	盐源县	10,723.80	盐源县	新能源开发	90.00		直接投资
西昌兴星电力设计有限公司	西昌市	200.00	西昌市	电力设计	100.00		直接投资

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

1) 四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司（以下简称牛角湾电力公司），其前身为牛角湾电力联营公司，是1994年公司与布拖县人民政府共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为10,467万元，其中公司持股60.83%、布拖县政府持股39.17%。2008年经布拖县委县政府研究决定并下发[布府发〔2008〕68号]文，将布拖县政府在牛角湾电力公司所持股权划转到布拖县国有资产投资经营有限责任公司。现牛角湾电力公司统一社会信用代码为91513429756645351Y，注册资本及实收资本均为10,467万元，住所为布拖县交际河区牛角湾乡，法定代表人为王开勇。

2) 盐源县西源电力有限责任公司（以下简称西源电力公司），是2010年9月由公司和盐源县国有资产投资经营管理有限公司（以下简称盐源国有资产投资公司）共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为6,625万元，其中公司持股85%、盐源国有资产投资公司持股15%。2011

年，由股东按原持股比例合计增资 15,140 万元。现西源电力公司统一社会信用代码为 915134235632557790，注册资本及实收资本均为 21,765 万元，注册住所为盐源县长柏乡 181 号，法定代表人为王开勇。

3) 木里县固增水电开发有限责任公司，是 2011 年 4 月由公司、木里县国有资产经营管理有限责任公司(2017 年 1 月更名为木里县国有投资发展有限责任公司(以下简称“木里县国投公司”))和凉山州国有投资发展有限责任公司三方共同投资设立的有限责任公司。成立时的注册资本为 5,000 万元，其中公司持股 64%、木里县国有资产经营管理有限责任公司持股 21%、凉山州国有投资发展有限责任公司持股 15%。2016 年，由股东按原持股比例合计增资 17,281.404 万元(实际股东增资投入 17,281.30 万元)。

经过历次变更后，固增公司注册资本及实收资本均为 43,218 万元(其中公司持股 71.27%、木里县国有资产经营管理有限责任公司持股 21%、凉山州工业投资发展集团有限责任公司持股 7.73%)，统一社会信用代码为 91513422572776031C，注册住所为四川省木里林业营造管护局第五处，法定代表人为王昌林。

4) 西昌可信电力开发有限责任公司(以下简称西昌可信公司)，是 2014 年 7 月 16 日由公司全额出资成立，成立时的注册资本为 2,000 万元。

经过历次变更后，西昌可信公司注册资本及实收资本均为 3,000 万元，统一社会信用代码为 9151340030941077XP，注册住所为西昌市老西门街 13 号 10 幢 2 层，法定代表人刘勇。

5) 盐源丰光新能源有限公司，2015 年 4 月 15 日成立，成立时注册资本 1,000 万元，2015 年 8 月增资至 10,723.80 万元。经过历次变更后，公司持股 90%，盐源县金铁矿业集团有限责任公司持股 10%，丰光公司已就上述事项进行了工商变更登记。现盐源丰光公司统一社会信用代码为 91513423337866897U，注册资本及实收资本均为 10,723.80 万元，注册住所为盐源县盐井镇果场路 207 号，法定代表人为王开勇。

6) 西昌兴星电力设计有限公司(以下简称兴星电力设计公司)，由公司于 2015 年 11 月 15 日全额出资成立，成立时的注册资本为 200.00 万元、原名为西昌可信电力设计有限公司。2017 年 9 月 26 日变更为现名称，现兴星电力设计公司统一社会信用代码为 91513400MA62H19P7U，注册资本与实收资本均为 200 万元，注册住所为西昌市老西门街 13 号 10 幢 1 层，法定代表人缪碧英。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
-------	----------	--------------	----------------	------------

木里县固增水电开发有限责任公司	28.73%	-20,199,596.87		69,922,340.79
-----------------	--------	----------------	--	---------------

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
木里县固增水电开发有限责任公司	3,992.49	181,152.33	185,144.82	12,903.29	147,903.90	160,807.19	7,849.14	189,197.29	197,046.43	11,827.16	153,904.12	165,731.28

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
木里县固增水电开发有限责任公司	9,842.70	-7,030.84	-7,030.84	7,732.13	8,365.70	-8,634.55	-8,634.55	7,723.21

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	8,521,683.98	11,966,045.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	758,887.00	974,449.34
—其他综合收益		
—综合收益总额	758,887.00	974,449.34

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
四川康西铜业有限责任公司	33,071,724.93	657,420.29	33,729,145.22
盐源县永宁河电力开发有限责任公司	18,552,453.70	28,051.53	18,580,505.23

其他说明：

无

(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	24,029,618.50			2,800,033.68		21,229,584.82	与资产相关

合计	24,029,618.50			2,800,033.68		21,229,584.82	/
----	---------------	--	--	--------------	--	---------------	---

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
与收益相关	980,202.23	1,521,548.41
与资产相关	2,800,033.68	2,998,464.30
合计	3,780,235.91	4,520,012.71

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

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

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，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。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。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、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公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注七、5，七、6，七、7，七、9之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项和合同资产

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用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进行管理。截至2024年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的77.80%（2023年12月31日：73.16%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	1,912,070,886.04	2,730,534,381.15	278,000,014.20	337,831,093.66	2,114,703,273.29
应付账款	200,522,451.82	200,522,451.82	115,872,756.50	57,953,423.36	26,696,271.96
其他应付款	133,810,828.05	133,810,828.05	26,740,002.57	37,080,764.44	69,990,061.04
租赁负债 (包含一年内到期的非流动负债)	1,681,126.05	1,813,286.00	510,036.09	994,806.14	308,443.77
长期应付款	206,725,000.00	206,725,000.00			206,725,000.00
小 计	2,454,810,291.96	3,273,405,947.02	421,122,809.36	433,860,087.60	2,418,423,050.06

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	2,043,168,144.92	3,027,448,998.38	260,009,450.94	409,956,655.87	2,357,482,891.57
应付账款	252,608,901.14	252,608,901.14	209,328,982.78	16,156,548.28	27,123,370.08
其他应付款	152,665,998.84	152,665,998.84	22,756,006.26	16,485,981.69	113,424,010.89
租赁负债 (包含一年内到期的非流动负债)	1,543,959.50	1,653,409.99	423,693.99	846,374.00	383,342.00
长期应付款	193,915,000.00	193,915,000.00	12,775,000.00	25,550,000.00	155,590,000.00
小 计	2,643,902,004.40	3,628,292,308.35	505,293,133.97	468,995,559.84	2,654,003,614.54

(三) 利率风险

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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2024年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币1,757,309,899.74元（2023年12月31日：人民币1,917,996,374.65元），在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币7,448,860.97元（2023年12月31日：减少/增加人民币8,130,320.15元），净利润减少/增加人民币7,448,860.97元（2023年度：减少/增加人民币8,130,320.15元）。

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

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收款项融资	4,611,738.97	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	4,611,738.97	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	4,611,738.97	
合计	/	4,611,738.97	

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资			76,466,985.50	76,466,985.50
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			76,466,985.50	76,466,985.50
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值				

计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

本公司投资的四川华电木里河水电开发有限责任公司，估值技术采用市场法。

本公司投资的四川银行股份有限公司采用的是四川银行股份有限公司其他股东本期在京东网司法拍卖平台价格计算。

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(%)
国网四川省电力公司	四川成都市	电力生产、销售；电力输送及其他与电力行业相关的业务	5,000,000.00	20.15	25.14

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会，实际控制方为国家电网有限公司。

其他说明：

凉山州发展(控股)集团有限责任公司将持有的本公司 1,822.00 万股股权除财产性权利(收益权、处置权、配股权)之外的其他权利全部委托给国网四川省电力公司行使。

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

子公司情况详见本附注“十、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

本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
四川康西铜业有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 20.18%
盐源县永宁河水电开发有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 40.00%
凉山风光新能源运维有限责任公司	本公司持该公司股权比例为 25.00%
大唐凉山新能源有限公司	本公司持该公司股权比例为 0.32%

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
四川省水电投资经营集团有限公司	本公司股东
凉山州发展(控股)集团有限责任公司	本公司股东
国网四川省电力公司凉山供电公司	同受母公司控制
国网四川省电力公司木里县供电分公司	同受母公司控制
国网四川省电力公司特高压直流中心	同受母公司控制
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	同受母公司控制
国网四川越西县供电有限责任公司	同受母公司控制
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司
四川省水电集团金阳电力有限公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司
四川昭觉电力有限责任公司	股东四川省水电投资经营集团有限公司之子公司

国网四川综合能源服务有限公司	母公司之联营公司
其他说明： 无	

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力采购	527,872,940.62	600,667,188.48
国网四川省电力公司盐源县供电分公司	电力采购	22,318.59	41,322.24
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力采购	6,588,100.52	5,918,223.83
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力采购	7,935,517.31	6,611,882.21
国网四川综合能源服务有限公司四川电力工程分公司	技术服务	487,358.49	
国网四川越西县供电有限责任公司	电力采购	6,680.36	23,355.37
国网四川省电力公司木里县供电分公司	电力采购	12,959.19	2,843.91

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
国网四川省电力公司凉山供电公司	电力销售	145,998,792.53	114,182,424.91
国网四川省电力公司	水力发电销售	80,719,206.14	83,589,536.23
国网四川省电力公司[注]	光伏发电销售	44,985,523.61	48,696,912.24
四川昭觉电力有限责任公司	电力销售	28,338,319.31	42,899,958.25
四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	电力销售	23,400,490.11	16,685,881.90
四川省水电集团金阳电力有限公司	电力销售	19,477,864.70	27,136,324.58
国网四川综合能源服务有限公司	电力销售	15,448,230.09	5,871,164.81
国网四川省电力公司凉山供电公司	设计收入		1,141,100.94

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

[注]含国网四川省电力公司代收代付的光伏电价补贴额（不含税）29,114,468.94元（上年同期：29,070,931.63元）。

(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
国网四川省电力公司特高压直流中心	房屋	835,068.00	835,068.00
国网四川省电力公司凉山供电公司	线路资产	1,234,133.34	

本公司作为承租方：

☐适用 ☒不适用

关联租赁情况说明

☒适用 ☐不适用

2021年，本公司与国网四川省电力公司检修公司（以下简称国网检修公司）签订《房屋租赁合同》，本公司将拥有的四川省凉山州西昌市老西门街13号四川西昌电力股份有限公司大院9、10幢出租给国网检修公司作为运维检修用房，租赁期从2021年12月1日至2022年4月30日。2022年国网检修公司更名为国网四川省电力公司特高压直流中心（以下简称特高压直流中心），本公司与特高压直流中心续签《房屋租赁合同》，将拥有的四川省凉山州西昌市老西门街13号四川西昌电力股份有限公司大院9、10幢出租给特高压直流中心作为运维检修用房，租赁期从2022年5月1日至2025年4月30日。

2024年，公司与国网四川省电力公司凉山供电公司（以下简称凉山供电公司）签订《国网四川省电力公司凉山供电公司220KV木盐线租赁合同》，本公司将220千伏木盐线租赁给凉山供电公司使用，租期1年。

(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	912.77	872.44

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
四川省水电投资经营集团有限公司	合同违约金	12,810,000.00	12,775,000.00

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
应收账款					
	国网四川省电力公司	76,093,696.06	6,225,335.84	63,534,937.20	4,634,123.52
	国网四川省电力公司凉山供电公司	10,170,777.42	508,538.87	9,213,236.77	460,661.84
	四川省水电投资经营集团普格电力有限公司	5,569,256.77	278,462.84	3,471,668.65	173,583.43

	四川省水电集团金阳电力有限公司	3,800,738.25	190,036.91	4,956,731.77	247,836.59
	四川昭觉电力有限责任公司	3,232,224.95	161,611.25	3,460,731.43	173,036.57
	国网四川综合能源服务有限公司	2,501,974.03	125,098.70	549,915.98	27,495.80
	凉山州发展(控股)集团有限责任公司	12,000.00	1,800.00	12,000.00	1,200.00
小计		101,380,667.48	7,490,884.41	85,199,221.80	5,717,937.75
其他应收款					
	凉山州发展(控股)集团有限责任公司	117,892.00	5,894.60		
小计		117,892.00	5,894.60		
合同资产					
	凉山州发展(控股)集团有限责任公司	35,367.60	1,768.38		
小计		35,367.60	1,768.38		
预付账款					
	国网四川越西县供电有限责任公司	5,010.43		5,559.24	
	国网四川省电力公司凉山供电公司	179,484.67		197,285.71	
	国网四川省电力公司木里县供电分公司	12,143.85		16,786.38	
小计		196,638.95		219,631.33	

(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			
	国网四川省电力公司凉山供电公司	32,452,652.31	42,751,412.16
	四川昭觉电力有限责任公司		481,125.93
小计		32,452,652.31	43,232,538.09
长期应付款			
	四川省水电投资经营集团有限公司	204,725,000.00	191,915,000.00
小计		204,725,000.00	191,915,000.00

(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

本公司于2014年加入国网四川省电力公司（子公司）企业年金计划并自2014年7月起委托国网四川省电力公司（子公司）企业年金理事会托管本公司年金。本年度，公司共计汇缴年金13,610,084.40元（其中归属公司承担金额10,888,067.52元、员工个人承担金额2,722,016.88元）到托管机关，即国网四川省电力公司（子公司）企业年金计划的账户管理机构招商银行股份有限公司。

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

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

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的重要或有事项。

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：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	7,291,350.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	7,291,350.00

2025年4月15日，本公司第八届董事会第六十次董事会议审议通过关于2024年度利润分配的预案如下：对2024年母公司实现净利润提取10%法定盈余公积7,113,922.74元，以2024年末总股本364,567,500股为基数，向全体股东按照每10股派发现金股利0.20元（含税），共分配现金股利7,291,350.00元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、 其他重要事项**1、前期会计差错更正****(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

年金计划及其主要内容：1) 依据劳动和社会保障部令第20号《企业年金试行办法》与国家有关规定制定公司年金方案，经2011年12月8日公司职工代表大会小组长扩大会一致通过，并于2012年1月17日获得了凉山州人力资源和社会保障局的批复，从2011年1月1日起开始实施该年金方案；2) 参加人员范围：正式上岗员工；3) 资金筹集方式：年金所需费用由公司和职工个人共同缴纳；4) 年金基金管理方式：年金基金实行完全积累，采用个人账户和公共账户相结合方式进行管理。本公司于2014年加入国网四川电力公司（子公司）企业年金计划，自2014年7月起由国网四川电力公司（子公司）企业年金理事会受托管理本公司企业年金。

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。基于管理的目的，本公司根据服务和产品的类别及各业务分部的发展规模划分了水电业务、光伏新能源、工程施工及设计三个经营分部。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	水电业务分部	新能源分部	工程施工及设计	分部间抵销	合计
营业收入	139,286.39	4,502.98	13,967.24	-12,341.66	145,414.95
其中：与客户之间	138,776.97	4,502.98	13,967.24	-12,341.66	144,905.53

的合同产生的收入					
营业成本	113,038.69	2,851.05	11,474.98	-10,399.38	116,965.34
营业利润	2,512.89	1,032.18	176.97	-1,926.47	1,795.57
资产总额	470,603.07	26,299.98	20,672.78	-101,953.78	415,622.05
负债总额	277,642.11	9,981.96	16,248.85	-24,466.79	279,406.13

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

☐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

关于子公司盐源丰光新能源有限公司塘泥湾一、二期光伏电站电价补贴之事宜

截至 2024 年末，本公司已按相关规定申请塘泥湾光伏电站已完成的上网交易电量电价补贴，该部分补贴资金将由国网四川省电力公司代收代付。本年已收回以前年度补贴 21,908,629.82 元，年末应收应由国家可再生能源发展基金支付的电价补贴 64,737,962.30 元。

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 年以内小计		
1 年以内	90,674,557.10	67,130,602.16
1 至 2 年	29,988,858.47	65,209,007.51
2 至 3 年	32,839,392.72	431,540.42
3 年以上		
3 至 4 年	423,222.00	3,615,212.87
4 至 5 年	3,607,742.91	128,793.87
5 年以上	5,120,203.37	5,806,980.65
合计	162,653,976.57	142,322,137.48

(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	162,653,976.57	100.00	19,034,982.03	11.70	143,618,994.54	142,322,137.48	100.00	16,332,153.65	11.48	125,989,983.83
其中：										
关联方	4,571,659.11	2.81			4,571,659.11	4,088,568.66	2.87			4,088,568.66
应收其他客户	158,082,317.46	97.19	19,034,982.03	12.04	139,047,335.43	138,233,568.82	97.13	16,332,153.65	11.81	121,901,415.17
合计	162,653,976.57	/	19,034,982.03	/	143,618,994.54	142,322,137.48	/	16,332,153.65	/	125,989,983.83

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：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)

1年以内	90,176,435.07	4,508,821.75	5.00
1-2年	25,915,321.39	2,591,532.14	10.00
2-3年	32,839,392.72	4,925,908.91	15.00
3-4年	423,222.00	84,644.40	20.00
4-5年	3,607,742.91	1,803,871.46	50.00
5年以上	5,120,203.37	5,120,203.37	100.00
合计	158,082,317.46	19,034,982.03	12.04

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、13 应收账款

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	
应收账款	16,332,153.65	2,702,828.38				19,034,982.03
坏账准备						
合计	16,332,153.65	2,702,828.38				19,034,982.03

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	合同	应收账款和合同资	占应收账款和	坏账准备期末
------	---------	----	----------	--------	--------

	额	资产 期末 余额	产期末余额	合同资产期末 余额合计数的 比例(%)	余额
西昌安宁 水务建设 投资有限 责任公司	94,470,305.06		94,470,305.06	58.08	9,115,399.66
国网四川 省电力公 司凉山供 电公司	7,843,107.42		7,843,107.42	4.82	392,155.37
四川省水 电投资经 营集团普 格电力有 限公司	5,569,256.77		5,569,256.77	3.42	278,462.84
德昌县自 然资源局	4,733,388.75		4,733,388.75	2.91	367,944.04
西昌可信 电力开发 有限责任 公司	4,533,219.56		4,533,219.56	2.79	
合计	117,149,277.56		117,149,277.56	72.02	10,153,961.91

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		9,630.00
其他应收款	89,552,756.45	69,271,265.17
合计	89,552,756.45	69,280,895.17

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

应收股利

(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
四川天华化工集团股份有限公司		9,630.00
合计		9,630.00

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用**(5). 坏账准备的情况**☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况☐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 年以内小计		
1 年以内	31,817,497.68	13,729,424.28
1 至 2 年	13,950,791.11	19,757,621.49
2 至 3 年	19,668,351.49	35,666,936.73
3 年以上		
3 至 4 年	24,780,922.13	62.89
4 至 5 年	62.89	932,362.45
5 年以上	140,667,357.22	142,480,138.64
合计	230,884,982.52	212,566,546.48

(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
涉案款	114,175,033.65	114,175,033.65
关联方往来款	83,268,252.33	64,753,243.20
单位往来及借款等	24,512,519.68	24,821,281.10
争议款	6,482,406.95	6,482,406.95
保证金	2,113,161.40	2,066,161.40
其他等	333,608.51	268,420.18
合计	230,884,982.52	212,566,546.48

(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	158,612.47	73,158.23	143,063,510.61	143,295,281.31
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-19,680.80	19,680.80		
--转入第三阶段		-73,158.23	73,158.23	
--转回第二阶段				

—转回第一阶段				
本期计提	-22,570.39	319,680.81	-2,260,165.66	-1,963,055.24
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	116,361.28	339,361.61	140,876,503.18	141,332,226.07

① 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.04	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	230,799,698.52	99.96	141,246,942.07	61.20	89,552,756.45
合 计	230,884,982.52	100.00	141,332,226.07	61.21	89,552,756.45

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项计提坏账准备	85,284.00	0.04	85,284.00	100.00	
按组合计提坏账准备	212,481,262.48	99.96	143,209,997.31	67.40	69,271,265.17
小 计	212,566,546.48	100.00	143,295,281.31	/	69,271,265.17

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
合并范围内关联方	83,268,252.33		
账龄组合	147,531,446.19	141,246,942.07	95.74
其中：1年以内	2,327,225.85	116,361.28	5.00
1-2年	3,393,616.09	339,361.61	10.00
2-3年	731,582.34	109,737.35	15.00
3-4年	496,885.80	99,377.16	20.00
4-5年	62.89	31.45	50.00
5年以上	140,582,073.22	140,582,073.22	100.00
小 计	230,799,698.52	141,246,942.07	/

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见附注五、15 其他应收款

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	
其他应收款 坏账准备	143,295,281.31	-1,963,055.24				141,332,226.07
合计	143,295,281.31	-1,963,055.24				141,332,226.07

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
盐源县西源 电力有限责 任公司	40,152,383.32	17.38	合并范围 内关联方 往来款	1-4 年	
中国水利水 电第五工程 局	40,000,000.00	17.32	涉案款	5 年以上	40,000,000.00
中国水利水 电第三工程	40,000,000.00	17.32	涉案款	5 年以上	40,000,000.00

局安装公司					
紫平建筑工程公司	34,175,033.65	14.80	涉案款	5年以上	34,175,033.65
西昌可信电力开发有限责任公司	30,047,534.55	13.01	合并范围内关联方往来款	1-3年	
合计	184,374,951.52	79.82	/	/	114,175,033.65

(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	687,736,524.75		687,736,524.75	687,736,524.75		687,736,524.75
对联营、合营企业投资	35,520,505.89	26,998,821.91	8,521,683.98	38,964,867.88	26,998,821.91	11,966,045.97
合计	723,257,030.64	26,998,821.91	696,258,208.73	726,701,392.63	26,998,821.91	699,702,570.72

(1). 对子公司投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川省布拖县牛角湾电力有限责任公司	59,572,714.75						59,572,714.75	
盐源县西源电力有限责任公司	185,002,500.00						185,002,500.00	
木里县固增水电开发有限公司	307,999,930.00						307,999,930.00	
西昌可信电力开发有限责任公司	30,000,000.00						30,000,000.00	

盐源丰光 新能源有 限公司	103,161,380.00						103,161,380.00	
西昌兴星 电力设计 有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
合计	687,736,524.75						687,736,524.75	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
盐源县永宁河水电开发有限责任公司											26,998,821.91
凉山风光新能源运维有限责任公司	2,643,472.55			14,991.21						2,658,463.76	
大唐凉山新能源有限公司	9,322,573.42			743,895.79		-3,278,872.07	-924,376.92			5,863,220.22	
四川康西铜业有限责任公司											
小计	11,966,045.97			758,887.00		-3,278,872.07	-924,376.92			8,521,683.98	26,998,821.91
合计	11,966,045.97			758,887.00		-3,278,872.07	-924,376.92			8,521,683.98	26,998,821.91

(1). 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	1,286,048,729.58	1,038,762,372.72	1,218,417,298.61	1,053,048,057.43
其他业务	7,951,069.34	4,522,739.90	14,231,027.05	11,549,143.32
合计	1,293,999,798.92	1,043,285,112.62	1,232,648,325.66	1,064,597,200.75

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	水电行业		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
水电行业	1,286,048,729.58	1,038,762,372.72	1,286,048,729.58	1,038,762,372.72
其他	7,951,069.34	4,522,739.90	7,951,069.34	4,522,739.90
按经营地区分类				
四川省凉山州				
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	1,293,999,798.92	1,043,285,112.62	1,293,999,798.92	1,043,285,112.62

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	7,056,280.00	3,041,500.00
权益法核算的长期股权投资收益	758,887.00	974,449.34
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	7,815,167.00	4,015,949.34

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,547,784.28	
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	3,780,235.91	
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	363,915.14	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-12,810,000.00	
减：所得税影响额	282,166.68	
少数股东权益影响额（税后）	-312,171.67	
合计	-10,183,628.24	

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
暂计违约金利息	-12,810,000.00	四川省水电集团根据政策投入公司农网统贷统还资金形成的借款本金之暂计违约金利息

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	0.68	0.0228	0.0228
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.52	0.0507	0.0507

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：张劲

董事会批准报送日期：2025年4月15日

修订信息

☐适用 ☒不适用