

四川省新能源动力股份有限公司

2025 年年度报告

2026-014 号

2026 年 4 月 10 日

2025 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人张忠武、主管会计工作负责人王大海及会计机构负责人（会计主管人员）陈维声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，属于计划性事项，不构成公司对投资者的实质承诺，存在一定的不确定性，敬请广大投资者注意投资风险。

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，具体内容详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十一、公司未来发展的展望（四）可能面临的风险”。

公司已于 2025 年中期实施现金分红 3.14 亿元，本年末公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。公司将推动所属公司向母公司实施分红，预计 2026 年中期向投资者实施现金分红。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	12
第四节 公司治理、环境和社会.....	45
第五节 重要事项.....	61
第六节 股份变动及股东情况.....	96
第七节 债券相关情况.....	104
第八节 财务报告.....	111

备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人，会计机构负责人(会计主管人员)签名并盖章的财务报表。
- (二) 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。
- (三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (四) 在其他证券市场公布的年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
公司、上市公司、川能动力	指	四川省新能源动力股份有限公司
报告期	指	2025 年 1 月 1 日-2025 年 12 月 31 日
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中登公司	指	中国证券登记结算有限责任公司
公司章程	指	四川省新能源动力股份有限公司章程
四川省国资委	指	四川省政府国有资产监督管理委员会
四川能源发展集团	指	四川能源发展集团有限责任公司
四川能投集团	指	四川省能源投资集团有限责任公司
川投集团	指	四川省投资集团有限责任公司
控股股东战略性重组	指	四川省人民政府对四川能投集团和川投集团实施战略性重组，合并新设四川能源发展集团。根据合并协议，合并前四川能投集团与川投集团的全部资产、负债、业务、人员、合同、资质及其他一切权利与义务由四川能源发展集团承继、承接或享有；合并前四川能投集团与川投集团的下属分支机构及所持有的下属企业股权、股份或权益归属于四川能源发展集团；自交割日起，四川能投集团与川投集团所有未予偿还的债务、尚须履行的义务、责任由四川能源发展集团承担。
四川化工集团	指	四川化工集团有限责任公司，系控股股东四川能源发展集团的全资子公司
川能资本	指	四川能投资本控股有限公司，系控股股东四川能源发展集团的的全资子公司
新能电力	指	四川能投新能电力有限公司，系上市公司持股 95% 子公司
川能风电、风电公司	指	四川省能投风电开发有限公司，系新能电力持股 70% 子公司
会东新能源	指	四川省能投会东新能源开发有限公司，系川能风电持股 95% 子公司
盐边新能源	指	四川省能投盐边新能源开发有限公司，系川能风电持股 95%、川能动力持股 5% 子公司
美姑新能源	指	四川省能投美姑新能源开发有限公司，系川能风电持股 51%、川能动力持股 26% 子公司
雷波新能源	指	四川省能投雷波新能源开发有限公司，系川能风电持股 51% 子公司
会东公司	指	四川能投会东风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
美姑公司	指	四川能投美姑风电开发有限公司，系上市公司持股 51% 子公司
甘西新能源	指	四川能投甘西新能源开发有限公司，系川能动力持股 51% 子公司
马尔康新能源	指	马尔康川能新能源开发有限公司，系川能动力持股 51% 子公司
能投锂业	指	四川能投锂业有限公司，系川能动力持股 62.75% 子公司
鼎盛锂业	指	四川能投鼎盛锂业有限公司，系川能动力持股 51% 子公司
德鑫矿业	指	四川德鑫矿业资源有限公司，系能投锂业持股 75% 子公司

李家沟锂矿采选项目	指	金川县李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目
川能环保	指	四川能投节能环保投资有限公司，系川能动力持股 70.55% 子公司
德阿锂业	指	四川能投德阿锂业有限责任公司，系川能动力持股 51% 子公司
会计师事务所	指	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
中信证券、独立财务顾问、承销商	指	中信证券股份有限公司
发行股份购买川能环保 51% 股权并募集配套资金事项	指	公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行股份购买其持有的四川能投节能环保投资有限公司 51% 股权，并向 18 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金 6.17 亿元
发行股份购买川能风电少数股权并募集配套资金事项	指	公司向东方电气股份有限公司发行股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 20% 股权，向成都明永投资有限公司发行股份购买其持有的四川省能投风电开发有限公司 10% 股权及其所属四川省能投美姑新能源开发有限公司 26% 股权、四川省能投盐边新能源开发有限公司 5% 股权，并向 10 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金 22.65 亿元。
东方电气	指	东方电气股份有限公司
明永投资	指	成都明永投资有限公司
多能互补	指	多能互补是根据四川省发改委、省能源局印发的《加快推进多能互补电源建设的激励措施》(川发改能源〔2022〕721 号)、《加快推进多能互补电源建设激励措施的实施细则》(川发改能源〔2023〕249 号)有关意见精神，对于在建、新建天然气发电和煤电项目按装机容量等量配置的新能源资源。
BOT	指	Build-Operate-Transfer，即建设-经营-转让模式，系一种基础设施投资建设经营的商业模式，社会资本参与基础设施建设，并获得一段时间内的特许经营权，在特许经营权结束后无偿将该基础设施转让给政府的商业模式。
PPP	指	Public-Private Partnership，即政府和社会资本合作模式，系公共基础设施中的一种项目运作模式，在该模式下，鼓励私营企业、民营资本与政府进行合作，参与公共基础设施的建设
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	川能动力	股票代码	000155
变更前的股票简称（如有）	川化股份		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	四川省新能源动力股份有限公司		
公司的中文简称	川能动力		
公司的外文名称（如有）	SICHUAN NEW ENERGY POWER COMPANY LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	CNDL		
公司的法定代表人	张忠武		
注册地址	四川省成都市青白江区大弯镇团结路 311 号		
注册地址的邮政编码	610301		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号 2 号楼 16 楼		
办公地址的邮政编码	610094		
公司网址	http://www.cndl155.com/		
电子信箱	mail@cndl155.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	欧健成	付佳
联系地址	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号清风时代城 2 号楼 16 楼	四川省成都市武侯区剑南大道中段 716 号清风时代城 2 号楼 16 楼
电话	028-67175728	028-62095615
传真	无	无
电子信箱	ojc@cndl155.com	fujia620@163.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	董事会办公室（证券部）

四、注册变更情况

统一社会信用代码	统一社会信用代码号为 91510000202285163Q
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	1.公司自上市以来主营业务为化学肥料、基本化学原料、有机化学产品的生产和销售。2016 年 3 月公司进入司法重整程序，于 2016 年 5 月将全部非货币资产进行公开拍卖，停止化学肥料、化学原料等化学产品的生产；2016

	<p>年 7 月，经公司 2016 年第 1 次临时股东大会审议通过，公司主营业务增加化工产品的国内贸易及电力设备、机电产品等机电物资的贸易业务。</p> <p>2.2017 年 9 月，公司以现金方式收购了四川能投集团持有的川能风电 55% 股权，公司主营业务增加风力发电、光伏发电。2018 年 9 月 10 日，经公司 2018 年第 2 次临时会议审议批准，公司名称由“川化股份有限公司”变更为“四川省新能源动力股份有限公司”，公司经营范围删除了化肥、化肥产品制造，增加风力发电、太阳能发电，增加有色金属矿采选，增加无机盐制造；将化学肥料、化工产品、石油及制品等销售统称商品批发与零售。2018 年 9 月 27 日，公司完成了公司名称和经营范围变更的工商变更登记手续，取得了最新《营业执照》。2018 年 10 月 8 日，公司证券简称变更为“川能动力”。</p>
<p>历次控股股东的变更情况（如有）</p>	<p>1.公司是经国家体改委体改生（1997）157 号文批准，由川化集团作为独家发起人发起设立，公司成立时注册资本 3.4 亿元，控股股东为川化集团，实际控制人为四川省国资委。</p> <p>2.2008 年，川化集团将持有公司 2.984 亿股股权无偿划转给化工控股，并于 2008 年 8 月 29 日完成股权过户，公司控股股东变更为化工控股，实际控制人为四川省国资委。</p> <p>3.2015 年 12 月 4 日，四川省国资委将所持化工控股 100% 产权无偿划转至四川能投集团。本次无偿划转后，公司控股股东及实际控制人不变，四川能投集团通过化工控股持有公司 1.435 亿股股份，占公司总股本比例 30.53%，享有对公司的控制权。</p> <p>4.2016 年 3 月 24 日，公司进入破产重整程序，根据法院裁定批准的重整计划，公司执行重整计划之出资人权益调整方案，按照每 10 股转增约 17.02 股方案实施资本公积金转增股本，四川能投集团作为重整投资人受让公司资本公积金转增的股份数量最多（受让 3.328 亿股，持股比例 26.20%）。此次资本公积金转增于 2016 年 12 月 13 日在登记结算公司完成股份登记，公司控股股东变更为四川能投集团，最终实际控制人仍为四川省国资委。</p> <p>5.四川能投集团、川投集团于 2025 年 2 月 27 日实施战略重组，合并新设四川能源发展集团，公司控股股东已由四川能投集团变更为四川能源发展集团（由于原合并主体注销所需时间较长，此次权益变动尚未在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成登记过户程序），最终实际控制人仍为四川省国资委。</p>

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
签字会计师姓名	林苇铭 汪璐露

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	中国四川省成都市高新区天府大道北段 966 号天府国际金融中心 11 号楼南塔 10 楼	肖军 王选彤	2024-04-03 至 2025-12-31

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	3,599,590,490.34	3,054,861,977.34	17.83%（注）	3,312,969,748.70
归属于上市公司股东的净利润（元）	502,494,436.56	726,889,573.73	-30.87%（注）	797,428,688.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	485,397,259.78	696,218,523.97	-30.28%	761,920,165.35
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,302,707,543.87	1,577,037,176.68	46.01%	1,537,958,308.11
基本每股收益（元/股）	0.27	0.42	-35.71%	0.54
稀释每股收益（元/股）	0.27	0.42	-35.71%	0.54
加权平均净资产收益率	4.81%	8.13%	-3.32%	13.83%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	27,894,428,027.17	25,225,062,185.89	10.58%	21,770,586,941.78
归属于上市公司股东的净资产（元）	10,471,637,012.12	10,276,598,592.70	1.90%	7,387,846,886.20

注：1. 公司 2025 年度营业收入同比增加 17.83%，归属于上市公司股东的净利润同比减少 30.87%，主要系持股比例高的风力及光伏发电业务收入、利润下降，而锂电业务虽收入、利润同比增加，但持股比例较低。

2. 公司风力及光伏发电业务收入、利润同比下降主要系：一是因电网改造等因素送出受限、部分风电项目配合国网停电检修等原因导致本年度结算电量减少；二是电力市场化改革结算电价同比下降。

3. 锂电业务收入、利润同比增加主要系：一是李家沟锂矿采选项目达产，产销量稳步提升；二是下半年锂产品市场价格回升（具体详见本报告第三节管理层讨论与分析一、报告期内公司从事的主要业务）。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	836,388,483.21	649,666,701.19	609,226,876.77	1,504,308,429.1（注）
归属于上市公司股东的净利润	236,828,686.83	69,177,177.21	41,476,460.90	155,012,111.62（注）
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	232,521,543.47	63,974,357.93	38,017,758.09	150,883,600.29
经营活动产生的现金流量净额	222,550,615.93	315,333,954.00	783,931,906.78	980,891,067.16（注）

注：1. 各季度收入、归属于上市公司股东的净利润变动主要系：一是受风力及光伏发电业务季节性影响，各季度间风力及光伏发电收入变动较大，其中第三季度风力及光伏发电收入、利润降幅最大。二是下半年公司锂电业务产能释放、锂产品市场价格回升，锂电业务销售收入、利润环比增加。三是持股比例高的风力及光伏发电业务前三季度利润下降，导致公司前三季度归属于上市公司股东的净利润环比减少。

2. 各季度经营活动产生的现金流量净额变动主要系：下半年经营活动产生的现金流量净额较上半年增加主要系锂电业务下半年销售回款增加等。

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	3,033,321.51	2,707,928.63	-477,413.13	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,359,361.67	12,700,615.09	12,666,526.85	
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	17,889,333.33	16,928,813.69	16,673,472.22	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,264,685.18	7,347,337.88	17,198,676.42	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-1,514,027.49	-4,346,066.32		

受托经营取得的托管费收入	1,958,904.11	4,150,943.41	4,150,943.39	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,785,056.44	6,821,109.56	6,646,548.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-14,422.11	24,091.05	225,022.26	
减：所得税影响额	877,741.62	8,935,944.49	7,695,178.71	
少数股东权益影响额（税后）	-1,782,818.64	6,727,778.74	13,880,074.52	
合计	17,097,176.78	30,671,049.76	35,508,523.49	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费	218,478.34	

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

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

公司聚焦绿色能源核心产业，主营业务包括新能源电力和新能源材料业务，其中：新能源电力业务主要为风力发电和光伏发电项目开发、建设和运营以及垃圾焚烧发电项目的投资运营和城市环卫一体化业务；新能源材料业务主要为锂矿采选和碳酸锂、氢氧化锂产品的生产和销售。报告期内李家沟锂矿采选项目和新建 3 万吨/年锂盐项目碳酸锂生产线已实现达产达标，锂矿锂盐产销量大幅增长，锂矿采选-锂盐制造产业链正式贯通，全年未发生生产安全事故及环保行政处罚事件。具体情况如下：

（一）主要业务

1. 新能源电力

（1）风力光伏发电

报告期内，公司风力发电、光伏发电业务经营模式未发生变化，主要从事风电场、光伏电站建设及运营管理，发电上网销售至国家电网，结算电费实现收入。2025 年度，受国家电网改造导致送出受限、部分风电项目配合国网停电检修等影响，全年实现发电量 32.02 亿千瓦时、售电量 31.1 亿千瓦时，较上年同期分别下降 20.25%、20.46%，导致风力光伏发电业务收入利润下降。由于公司对风力光伏发电控股权益较高，受此影响，公司本年度合并报表归母净利润较上一年度下降。

截止 2025 年底，公司已投运风力发电、光伏发电项目总装机容量为 138.98 万千瓦，其中风力发电装机容量为 136.6 万千瓦、光伏发电装机容量为 2.38 万千瓦，风力发电装机容量较上年同期增加 9.215 万千瓦，同比增长 7.1%，主要系公司所属会东风电堵格二期、淌塘三期和通江兴隆新能源项目首批机组并网发电；在建风力发电、光伏发电项目总装机容量为 167.785 万千瓦、待建项目装机容量为 30 万千瓦，合计总装机容量约 337 万千瓦。公司已投产及在建待建风力发电、光伏发电装机规模居四川省内新能源企业前列，公司风电场主要位于四川省凉山州会东县、美姑县等高海拔地区，风资源优势明显，平均利用小时数远高于同行业平均水平。

（2）垃圾焚烧发电和环卫一体化

报告期内，公司垃圾焚烧发电业务和环卫一体化经营模式未发生变化。垃圾焚烧发电主要以 BOT 模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务，在特许经营期间（通常为 25 至 30 年）根据相关协议向政府提供垃圾处理服务并收取服务费，运营管理垃圾焚烧发电厂向电网销售电力实现电费收入。垃圾焚烧发电业务全年累计处理生活垃圾 250.02 万吨、实现发电量 10.51 亿千瓦时、售电量 9.01 亿千瓦时，分别同比下降 2.81%、1.22%、0.66%。截至报告期末，公司已投运垃圾焚烧发电装机规模和垃圾处理量未发生变化。环卫一体化业务主要通过投标等市场化方式获取，为地方政府提供垃圾清扫与收集、垃圾清运、绿化带养护、河湖整治工程等环卫服务，并收取服务费。报告期内环卫作业清扫面积 2,707 万 m²，

清运垃圾 49.60 万吨，中标 17 个项目。全年川能环保实现营业收入 10.14 亿元，实现利润总额 1.74 亿元，分别同比增长 6.35%、27.5%。

2. 新能源材料业务

（1）锂矿采选和销售

报告期内，公司锂矿业务经营模式未发生变化。公司开采锂辉石原矿，通过中、细碎，筛分、重介质选矿、磨矿、浮选、尾矿脱水和产品脱水流程，生产出成品锂精矿并进行销售。锂精矿主要客户为下游锂盐厂，用于生产碳酸锂及氢氧化锂等产品。

公司拥有阿坝州金川县李家沟锂辉石矿开采权（采矿许可证号：C5100002013065210130709），根据《四川省金川县李家沟锂辉石矿资源储量核实报告》，李家沟保有矿石资源储量 3,881 万吨、氧化锂储量 50.22 万吨，平均品位 1.29%。报告期内，公司全力推进李家沟锂矿项目工程建设和设备调试、试生产等工作，项目于 2025 年 9 月顺利实现采、选、尾系统全面满负荷运行，截止报告期末已实现达产达标（设计产能为原矿产量 105 万吨/年、锂精矿 18 万吨/年），产能规模位于锂矿企业前列。2025 年全年实现原矿产量 100.11 万吨、销量 14.29 万吨；锂精矿产量 12.68 万吨、销量 14.46 万吨，较上年同期大幅增长。

（2）锂盐生产与销售

报告期内，公司锂盐业务经营模式未发生变化，主要使用锂精矿、硫酸和氢氧化钠等原辅料，统一调度安排生产和销售锂盐，主要产品为电池级氢氧化锂、电池级碳酸锂、工业级碳酸锂等。截止报告期末，公司锂盐设计产能为 4.5 万吨/年，2025 年全年公司锂盐产量 0.97 万吨，锂盐销量 1.12 万吨。报告期内，德阿锂业新建 3 万吨/年锂盐项目碳酸锂生产线全面进入试生产阶段，并于 2025 年 7 月 31 日成功调试并产出合格电池级锂盐产品，于 2025 年 10 月 26 日碳酸锂生产线达标达产。

（二）业绩驱动因素

报告期内，公司实现营业收入 36 亿元、利润总额 8.15 亿元，较上年同期分别增长 17.83%、2.65%，主要系下半年锂产品市场价格上涨，公司锂电业务产能释放，锂电产品产销量大幅增长，锂电业务销售收入、利润增加所致；实现归母净利润 5.02 亿元，较上年同期下降 30.87%，主要系公司控股权益较高的风力发电、光伏发电业务，受国家电网改造导致送出受限、部分风电项目配合国网停电检修及电力市场化改革等影响，新能源发电业务收入、利润同比下降。截止目前，公司的收入、利润主要来源于新能源电力、锂矿采选和锂盐制造，公司业绩的主要驱动因素包括但不限于已投运新能源发电装机规模、发电量及售电量、电价、锂产品市场价格、电站造价及原料成本控制、经营管理质效、技术创新等多个方面。

1. 风力发电和光伏发电，受新能源发电政策调整（发改价格〔2025〕136 号），新能源发电已全面入市交易，并以差价结算机制实现平稳过渡。以 2025 年 6 月 1 日为界，风力发电光伏发电存量项目稳收益，增量项目将直面市场化竞争，市场化竞争加剧，电价面临下行的风险，增量项目收益将取决于企业的运营能力、成本控制与资源禀赋的好坏等方面。而目前公司已投运及在建待建风力发电项目均为高山风电场，位于四川省凉山州高海拔地区，风资源优势明显，年均利用小时数远高于同行业水平，具备

竞争优势。

2.锂电业务受行业周期性和市场价格波动影响较大，公司将重点关注矿山长周期稳定运行，精准研判市场价格趋势，科学统筹锂矿锂盐产销，以实现公司整体收益最大化。公司拥有的李家沟锂矿资源储量较大，是目前国内已建成投产规模靠前的锂辉石大型矿山，公司具备锂资源储备优势和成本竞争优势，且公司已启动在李家沟矿区增储的相关勘探工作，未来有望通过提升现有矿山产能，不断提升资源自给率。

3.垃圾焚烧发电和环卫一体化，公司所属节能环保是四川省内排名靠前的垃圾处理综合服务商，由于垃圾焚烧发电行业集中度高、国内市场相对饱和，未来公司将深挖存量项目价值，通过专业化整合和技术改造不断提升运营规模与效率，推动产品从单一发电向供热、供汽等多元能源产品转型；同时强化科技创新，重点攻关垃圾焚烧飞灰资源化处置技术并推动产业化应用，优化节能与余热利用系统，提升能源效率。

主要生产经营信息

风力及光伏发电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	138.98	129.77
新投产机组的装机容量（万千瓦）	9.215	19.2
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	97.08
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	167.785	196.28
发电量（亿千瓦时）	32.02	40.15
上网电量或售电量（亿千瓦时）	31.1	39.10
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.43	0.47
发电厂平均用电率（%）	2.81%	2.61%
发电厂利用小时数（小时）	2,469.55	3,240.05
垃圾焚烧发电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	15.65	15.65
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
发电量（亿千瓦时）	10.51	10.64
上网电量或售电量（亿千瓦时）	9.01	9.07
平均上网电价或售电价（元/千瓦时，含税）	0.5388	0.57
发电厂综合厂用电率（%）	14.3	14.30
发电厂利用小时数（小时）	7,392.02	6,797.52

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

二、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

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

1. 新能源发电行业情况

(1) 国内政策加快推进新能源发电产业发展

2025 年 1 月 1 日，全国人大常委会颁布《中华人民共和国能源法》，确立优先发展可再生能源、构建新型电力系统，要求建立能源规划、市场体系、储备应急、科技创新等九项制度，强调优先发展可再生能源、构建新型电力系统，并对能源企业设定严格法律责任，确保绿色低碳转型。

2025 年 1 月 6 日，国家发展改革委、国家能源局发布《电力系统调节能力优化专项行动实施方案(2025-2027 年)》，明确通过调节能力的建设优化，支撑 2025-2027 年年均新增 2 亿千瓦以上新能源的合理消纳利用，利用率不低于 90%，要求实施抽水蓄能、火电灵活性改造、新型储能等六大调节能力建设任务，强调以市场化手段保障新能源高比例并网和安全运行。

2025 年 1 月 27 日，国家发展改革委、国家能源局发布《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》，通知要求，推动新能源上网电量全面进入电力市场、通过市场交易形成价格。完善适应新能源发展的市场交易和价格机制，推动新能源公平参与市场交易，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。坚持统筹协调，行业管理、价格机制、绿色能源消费等政策协同发力，完善电力市场体系，更好支撑新能源发展规划目标实现。

2025 年 2 月 17 日，工信部等八部门发布《新型储能制造业高质量发展行动方案》，提出到 2027 年，我国新型储能制造业创新力和综合竞争力显著提升，实现高端化、智能化、绿色化发展。要求发展多元化新型储能本体技术、突破高效集成和智慧调控技术、攻关全生命周期多维度安全技术；要求产品性能显著增强，高安全、高可靠、高效能、长寿命、经济可行的新型储能产品供给能力持续增强，更好满足经济社会多领域应用需求。

2025 年 2 月 27 日，国家能源局发布《2025 年能源工作指导意见》，意见明确，全国发电总装机达到 36 亿千瓦以上，新增新能源发电装机规模 2 亿千瓦以上，发电量达到 10.6 万亿千瓦时左右；非化石能源发电装机占比提高到 60%左右，非化石能源占能源消费总量比重提高到 20%左右。意见要求，积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”“沙戈荒”新能源大基地布局方案：深入研究光伏行业高质量发展思路，抓好风电和光伏发电资源普查试点工作；统筹新能源与重点产业优化布局，拓展新能源应用场景，在工业、交通、建筑、数据中心等重点领域大力实施可再生能源替代行动，积极支持零碳园区建设和光伏建筑一体化，更好促进新能源就地消纳。意见强调，深化全国统一电力市场建设，进一步健全电力市场“1+N”基础规则体系，推动电力中长期市场连续运营，完善辅助服务市场机制，实现省级电力现货市场基本全覆盖；推动跨省跨区市场化交易，推进省级市场标准化建设，制定电力现货市场建设指引。

2025 年 4 月 16 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，要求 2025 年底前，四川要启动现货市场连续结算试运行，实现用户侧主体参与现货市场申报、出清、结算，并建立适应新型经营主体需求的准入要求、注册程序、报价方式、结算考核等机制。

2025 年 3 月 25 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》，意见要求，到 2027 年，虚拟电厂建设运行管理机制成熟规范，参与电力市场的机制健全完善，全国虚

拟电厂调节能力达到 2000 万千瓦以上。到 2030 年，虚拟电厂应用场景进一步拓展，各类商业模式创新发展，全国虚拟电厂调节能力达到 5000 万千瓦以上。意见明确虚拟电厂市场主体地位、准入条件、交易品种和结算规则，以市场机制充分释放需求侧灵活资源潜力。

2025 年 4 月 2 日，中共中央办公厅、国务院办公厅发布《关于完善价格治理机制的意见》，意见顶层部署分品种、有节奏推进电价市场化改革，稳妥有序推动电能量价格、容量价格和辅助服务价格由市场形成；推进电力中长期、现货、辅助服务市场建设；建立健全天然气发电、储能等调节性资源价格机制；完善新能源就近交易价格政策，优化增量配电网价格机制；以全国碳排放权交易市场为主体，完善碳定价机制；完善全国统一的绿色电力证书交易体系；建设绿色能源国际标准和认证机制。

2025 年 5 月 23 日，国家能源局发布《关于组织开展新型电力系统建设第一批试点工作的通知》，要求聚焦新型电力系统有关前沿方向，依托典型项目开展单一方向试点，依托典型城市开展多方向综合试点，探索新型电力系统建设新技术、新模式，推动新型电力系统建设取得突破。先期围绕构网型技术、系统友好型新能源电站、智能微电网、算力与电力协同、虚拟电厂、大规模高比例新能源外送、新一代煤电等七个方向开展试点工作。

2025 年 5 月 21 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，允许风电、太阳能发电、生物质发电等新能源不直接接入公共电网，通过直连线路向单一电力用户供给绿电，可实现供给电量清晰物理溯源的模式，以满足企业绿色用能需求、提升新能源就近就地消纳水平为目标，按照安全优先、绿色友好、权责对等、源荷匹配原则建设运行，公平合理承担安全责任、经济责任与社会责任。

2025 年 9 月 12 日，国家发改委、国家能源局发布《关于完善价格机制促进新能源发电就近消纳的通知》，按照“谁受益、谁负担”原则，对电力系统提供的稳定供应服务，就近消纳项目公平承担输配电费、系统运行费等费用；未接入公共电网的项目，不缴纳稳定供应保障费用，同时明确就近消纳项目平等参与电力市场。

2025 年 10 月 1 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》，提出到 2030 年，协同高效的多层次新能源消纳调控体系基本建立，持续保障新能源顺利接网、多元利用、高效运行，新增用电量需求主要由新增新能源发电满足。该文件统筹“沙戈荒”新能源基地外送与就地消纳，推动海上风电规范有序开发与消纳。

2025 年 11 月，国家能源局印发《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》，创新性提出“三维集成”发展理念，在横向维度推进新能源与其他能源品种的协同互补，在纵向维度实现新能源生产与消费的闭环衔接，在深度维度促进新能源产业链上下游融合。

2025 年 12 月 11 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于优化集中式新能源发电企业市场报价的通知（试行）》，标志着我国新能源全面参与电力市场交易迈出了关键一步，进一步规范了集中式新能源发电企业的市场报价行为，维护了市场公平竞争秩序。

（2）国内新能源发电维持高速增长

国家能源局数据显示，2025 年，全国可再生能源发电新增装机 4.52 亿千瓦，同比增长 21%，占全国电力新增装机的 83%。其中，水电新增 1215 万千瓦，风电新增 1.2 亿千瓦，太阳能发电新增 3.18 亿千瓦，生物质发电新增 151 万千瓦。截至 2025 年底，全国可再生能源装机总量达 23.4 亿千瓦，同比增长 24%，约占全国电力总装机的 60%。其中，水电装机 4.5 亿千瓦，风电装机 6.4 亿千瓦，太阳能发电装机 12 亿千瓦，生物质发电装机 0.47 亿千瓦。风电、太阳能发电装机合计 18.4 亿千瓦，占比 47%。2025 年，全国可再生能源发电量 3.99 万亿千瓦时，同比增长 15%，约占全部发电量的 38%，超过同期第三产业用电量（19942 亿千瓦时）与城乡居民生活用电量（15880 亿千瓦时）之和。2025 年，全国新增可再生能源发电量 5193 亿千瓦时，已经覆盖全社会用电增量（5161 亿千瓦时）。

风电方面，2025 年，全国风电新增装机容量 1.2 亿千瓦，同比增长 51%，其中陆上风电新增 1.1 亿千瓦，海上风电新增 659 万千瓦。从新增装机分布看，“三北”地区占全国新增装机的 79%。截至 2025 年 12 月，全国风电累计并网容量达到 6.4 亿千瓦，同比增长 23%，其中陆上风电 5.9 亿千瓦，海上风电 0.47 亿千瓦。2025 年，全国风电发电量 1.13 万亿千瓦时，同比增长 13%；全国风电平均利用率 94%。

光伏方面，2025 年，全国光伏新增装机 3.17 亿千瓦，同比增长 14%，其中集中式光伏新增 1.64 亿千瓦，分布式光伏新增 1.53 亿千瓦。截至 2025 年 12 月，全国光伏发电装机容量达到 12 亿千瓦，同比增长 35%，其中集中式光伏 6.7 亿千瓦，分布式光伏 5.3 亿千瓦。2025 年，全国光伏发电量 1.17 万亿千瓦时，同比增长 40%；全国光伏发电利用率 95%。

生物质发电方面，2025 年，全国生物质发电新增装机 151 万千瓦。截至 2025 年 12 月，全国生物质发电装机容量达到 4743 万千瓦，同比增长 3%。生物质发电量 2247 亿千瓦时，同比增长 7%。

（3）风力发电和光伏发电行业呈现高集中度，技术持续进步带来综合效益不断提升

风电行业方面，拥有优质风电场的国有企业凭借在技术研发、成本控制、项目开发和运营方面的显著优势，占据了行业的主要市场份额。技术方面，风电机组方面大型化已成为风电行业的重要发展方向，单机容量的持续提升，不仅提高了风能资源、土地和海域的利用效率，还大幅优化了项目的整体经济性，降低度电成本，展现出显著的经济效益；叶片制造方面碳纤维等新材料应用越来越广泛，比传统材料更轻、更强，能够制造更长的叶片，从而捕捉更多的风能。

光伏发电行业方面，市场格局呈现“一超多强”的特点，其中以央企国电投为头部企业，其后其他企业竞争激烈。技术方面，电池端 N 型电池技术加速渗透、钙钛矿电池技术取得进展、HJT 和 BC 电池稳步推进，电池转换效率有望进一步提升、成本有望进一步降低；组件方面正朝着轻薄化、柔性化的方向发展，以适应更多应用场景和降低运输安装成本；系统集成朝智能化发展，光伏电站全生命周期的数智化技术正在兴起，从规划到运营的全过程采用数智化技术，包括开发、设计、供应链、建造、运维与运营等环节，通过数智化技术赋能光伏电站全生命周期降本增效。

（4）垃圾焚烧发电行业集中度上升，行业向高效可持续运营发展

伴随政策支持和市场需求的增长，我国生活垃圾焚烧发电行业竞争格局日趋稳定，行业集中度呈现出逐步上升。具备较强的技术实力、资金实力和丰富经营管理经验的垃圾焚烧发电头部企业竞争优势越发明显，占据较大市场份额。同时我国城镇生活垃圾无害化处理率较高，但区域发展不均衡，增量空

间以基础薄弱的中西部和县域为主。行业企业通过产业链整合与协同发展来推进高效可持续运营，一是拓展固废综合处理全产业链，包括对餐厨、污泥、危废等多污染物进行协同处置来提高资源的利用效率，降低环境污染；二是加强产业链上下游的整合，通过与垃圾清运企业、设备制造企业、电网公司等合作，优化资源配置，提高整体运营效率和市场竞争力。

2. 锂电行业情况

各国出台政策支持本土新能源汽车产业链发展，锂电行业发展前景广阔，碳中和目标已成为多国共识，各国新能源政策持续出台，新能源汽车产业链得到快速发展，为锂电行业带来了广阔发展前景。

(1) 国内政策

2025 年 1 月 14 日，商务部等 8 部门办公厅发布《关于做好 2025 年汽车以旧换新工作的通知》，通知明确，扩大汽车报废更新支持范围，将符合条件的国四排放标准燃油乘用车纳入可申请报废更新补贴的旧车范围。优化汽车报废更新补贴审核拨付监管流程；完善汽车置换更新补贴标准、落实资金支持政策，以及加强监督管理。

2025 年 3 月 16 日，中共中央办公厅、国务院办公厅印发《提振消费专项行动方案》，旨在为大力提振消费，全方位扩大国内需求，以增收减负提升消费能力，以高质量供给创造有效需求，以优化消费环境增强消费意愿，针对性解决制约消费的突出矛盾问题。明确用好超长期特别国债资金，支持地方加力扩围实施消费品以旧换新，推动汽车等大宗耐用消费品绿色化、智能化升级。2025 年 3 月 28 日，国家市场监督管理总局、国家标准化管理委员会发布 GB38031-2025《电动汽车用动力蓄电池安全要求》，新标准进一步明确了待测电池温度要求、上下电状态、观察时间、整车测试条件。同时，新标准新增底部撞击测试，考查电池底部受到撞击后的防护能力；新增快充循环后安全测试，300 次快充循环后进行外部短路测试，要求不起火、不爆炸。该标准将于 2026 年 7 月 1 日起开始实施。

2025 年 4 月 26 日，交通运输部、国家发展改革委、工业和信息化部等十部门联合发布《关于推动交通运输与能源融合发展的指导意见》，旨在加快建设交通强国和新型能源体系，推进交通基础设施网与能源网融合发展，保障国家能源安全，现就推动交通运输与能源融合发展。要求到 2027 年，交通运输行业电能占行业终端用能的比例达到 10%，新增汽车中新能源汽车占比逐年提升，交通运输绿色燃料生产能力显著提升；到 2035 年，交通运输行业电能占行业终端用能比例保持高位，纯电动汽车成为新销售车辆主流，新能源营运重卡规模化应用，交通运输绿色燃料供应体系基本建成。

2025 年 5 月 30 日，工业和信息化部、国家发展改革委、农业农村部、商务部、国家能源局联合印发《关于开展 2025 年新能源汽车下乡活动的通知》，选取 124 款适合乡村场景的新能源车型，开展展览展示、试乘驾驶等活动。组织新能源汽车售后维保服务企业，充换电服务企业，保险、信贷等金融服务企业协同下乡，持续优化乡村地区新能源汽车应用配套环境。落实车购税、车船税减免，汽车以旧换新，县域充换电设施补短板等政策，鼓励车企丰富产品供给、提升服务水平，积极扩大新能源汽车乡村地区消费。2025 年 6 月 23 日，商务部办公厅发布《关于组织开展 2025 年千县万镇新能源汽车消费季活动的通知》，旨在持续释放新能源汽车消费潜力，加快培育汽车消费新增长点。通知要求统筹汽车以旧换新、汽车流通消费改革试点等重点工作和“购在中国”系列活动安排，充分发挥地方、行业协会、

企业等作用，坚持“政策+活动”双轮驱动，加强新能源汽车供需对接、新品发布，推动完善县乡地区新能源汽车购买使用环境，助力新能源汽车下乡。

2025年6月23日，商务部办公厅发布《关于组织开展2025年千县万镇新能源汽车消费季活动的通知》。旨在持续释放新能源汽车消费潜力，加快培育汽车消费新增长点；活动主题为“乐享消费‘焕’新出行”，时间从7月持续至12月；要求统筹汽车以旧换新、汽车流通消费改革试点等重点工作和“购在中国”系列活动安排，充分发挥地方、行业协会、企业等作用，坚持“政策+活动”双轮驱动；具体要求包括：普遍设置汽车以旧换新专区，推出适销对路新能源车型；创新打造智能网联新能源汽车试驾、汽车改装、房车露营等多元消费场景；结合本地优势举办系列活动并向商务部推荐1—2场重点活动；加快县乡地区充换电、售后、报废回收等设施建设，探索打造乡镇汽车驿站，优化新能源二手车交易环境，便利群众用车消费。

2025年9月1日，工业和信息化部、财政部、税务总局联合发布《关于2026—2027年减免车辆购置税新能源汽车产品技术要求的公告》。结合新能源汽车技术进步和标准体系发展，调整纯电动、插电式（含增程式）混合动力乘用车的技术要求：纯电动乘用车百公里电能消耗量需符合对应限值标准；插电式混合动力乘用车纯电动续航里程不低于100公里，燃料消耗量和电能消耗量需满足对应比例要求。2026年1月1日起，列入《减免车辆购置税的新能源汽车车型目录》的车型需符合本公告要求，2025年12月31日前已列入目录且符合要求的车型自动转入2026年目录，不符合要求的将被撤销，拟列入2026年目录的不符合车型需在2025年12月12日前完成申报，购置符合要求的新能源汽车可继续享受车辆购置税减免政策。

2025年12月30日，商务部等8部门办公厅发布《2026年汽车以旧换新补贴实施细则》，根据相关政策要求，明确2026年汽车以旧换新补贴具体规则，为2025年汽车以旧换新政策提供后续衔接支撑：补贴对象为个人消费者，需报废符合条件的旧车（2013年6月30日前注册汽油乘用车、2015年6月30日前注册柴油及其他燃料乘用车、2019年12月31日前注册新能源乘用车）并购买指定新车；补贴标准：报废旧车购买新能源乘用车按新车售价12%补贴，最高2万元；购买2.0升及以下排量燃油乘用车按新车售价10%补贴，最高1.5万元。

（2）海外政策

2025年2月18日起，欧盟《新电池法》（Regulation (EU) 2023/1542）要求电动汽车（EV）电池、容量大于2kWh的可充电工业电池、LMT（轻型交通工具）电池必须提供碳足迹声明。

2025年7月4日，美国《大而美法案》（One Big Beautiful Bill Act, OBBBA）正式生效。该法案扩大《通胀削减法案》（IRA）下“受关注外国实体”（FEOC）的范围到“被禁止外国实体”（PFE），对税收抵免的适用对象设定与被禁止外国实体相关的限制；建设开始时间在2025年之后的合格设施和储能技术，其投资税收抵免（ITC）比例固定为30%，不得上调；先进制造业生产税收抵免自2030年起按比例逐年递减，2032年12月31日彻底终止。

2025年8月18日起，欧盟新电池法中的生产者延伸责任（EPR）制度、单独收集电池符号正式生效，全面替代实施近20年的欧盟电池指令2006/66/EC。

（3）全球锂资源分布集中度高，资源开发潜力较大

根据美国地质勘探局（USGS）2026 年 2 月发布的最新数据，全球锂资源量约为 1.5 亿吨，锂储量约为 3700 万吨，全球锂储量分布高度集中，储量排名前五的国家依次为智利、澳大利亚、中国、阿根廷、美国，储量分别为 920 万吨、840 万吨、460 万吨、440 万吨、440 万吨，前五国家锂储量占全球总量的 88.6%，整体资源开发潜力较大。

（4）全球锂资源开发呈现多元化格局，四川锂资源重要性凸显

国外锂资源目前供应主要来源于澳洲、南美、非洲。澳洲锂辉石是全球锂资源供应主要增量之一，是全球最容易开发的锂辉石资源，当地矿业发达、法律法规齐全、基础设施良好，但是澳洲存在劳动力和设备短缺的问题，新产能或复产产能投产及爬坡速度往往存在低于预期的可能性。南美盐湖资源储量丰富且品质高，但存在环评审批、高海拔、淡水资源、配套基建等多种因素的限制，需要大规模的资本开支、成熟的技术水平和项目团队支持，进度也不及预期。非洲拥有丰富的锂辉石和透锂长石资源，矿石品位高，近年开发速度较快，但透锂长石类采选及冶炼收率更低且生产成本更高，产出的小部分锂云母将在库存堆积，整体生产成本较高。

国内方面，锂资源种类丰富，近年来锂资源项目技术发展和投资力度较大。分种类来看，盐湖锂主要位于青海、西藏，青海盐湖受益于前期钾肥开发的投入，配套基建相对完善，已投项目逐步达产，而西藏盐湖虽然锂浓度更高且多为地表，但地形地貌复杂、温度低、能源等基建薄弱，存在前期资本开支更大、整体开发进程较慢、不确定性高的挑战。锂云母方面，原矿品位低，生产过程中会产生大量的长石粉和锂渣，相关环保问题可能干扰产能释放的过程。

相比而言，四川省锂矿资源禀赋好及可投资性高。国内锂辉石资源主要集中于四川，且矿石品位较高，平均品位约 1.30%-1.42%，与全球最重要的锂原材料供应地澳洲锂辉石矿品位相当。此外，四川省的锂矿资源还伴生或共生有多种有益组分，具备较高的综合利用价值。然而，四川省锂矿资源总体开发利用程度不高，且主要集中在甘孜甲基卡矿区和阿坝可尔因矿区，地处民族地区和高原地区，自然条件恶劣、生态脆弱、环保要求严格以及开发难度较大的挑战。目前四川锂矿实现投产项目并不多，因此，加快四川锂资源的开发建设对于促进国内锂电产业的持续发展具有至关重要的意义。

（5）锂电下游新能源汽车、动力电池及储能市场维持增长，带来锂需求不断增长

锂作为战略新兴矿产资源，伴随新能源技术革命深入推进，在新能源汽车、动力电池与储能产业高速发展的支撑下，需求量保持稳步增长，动力电池及储能电池用锂占比持续攀升，新能源汽车电池已成为锂最核心的应用领域。新能源汽车方面，据乘联会数据，2025 年国内新能源乘用车批发销量 1531.9 万辆，同比增长 25.2%，全年零售渗透率达 54%，市场正式迈入新能源主导阶段；动力电池方面，据中国汽车动力电池产业创新联盟数据，2025 年我国动力电池销量 1200.9GWh，同比增长 51.8%，累计装车量 769.7GWh，同比增长 40.4%，其中三元电池累计装车量 144.1GWh，占总装车量 18.7%，同比增长 3.7%，磷酸铁锂电池累计装车量 625.3GWh，占总装车量 81.2%，同比增长 52.9%；储能方面，据 CESA 储能应用分会产业数据库不完全统计，截至 2025 年底，中国新型储能累计装机

139.2GW/373GWh，较 2024 年底增长了 86.5%（功率）/111.4%（容量）。2025 年中国新型储能新增装机规模为 64.6GW/196.5GWh，较 2024 年同比增长 52%（功率）/79.3%（容量）。

三、核心竞争力分析

（一）掌握国内优质风光锂资源，具备川内资源拓展优势

新能源发电方面，公司风电光伏装机和发电规模持续快速增长，后续储备资源丰富。公司风电、光伏项目覆盖四川省凉山州会东、美姑、雷波和攀枝花市盐边等地，垃圾发电位于四川雅安、遂宁、广安、射洪、泸州、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地，公司已建成并网装机容量共 138.98 万千瓦，其中风电 136.6 万千瓦，光伏 2.38 万千瓦，垃圾发电 15.6 万千瓦；在建风电装机 87.785 万千瓦、光伏装机 80 万千瓦、待建光伏装机 30 万千瓦，正在争取的风光装机约 200 万千瓦，公司投产及在建项目规模位居川内新能源企业前列。此外，公司在省内外还储备有大量优质风电、光伏资源待开发建设，其中省内储备项目预计超 310 万千瓦，项目开发有序推进，发展潜力较大。未来公司将立足四川，并积极拓展西南、三北地区优质风电光伏资源，同时依据“多能互补”政策将配置获取更多的新能源资源。

全球锂资源开发呈现多元化格局，国内锂矿多数依赖进口，在全球经济深度转型与能源革命加速推动的今天，锂矿作为新能源体系的核心战略资源，其战略价值和重要性正穿越周期、持续凸显。当前全球锂资源供给高度集中，70%以上产能来源于澳洲、南美、非洲等国，受地缘政治扰动、资源国政策收紧（如智利锂矿国有化、津巴布韦暂停原矿出口），将持续加剧供应刚性，在供需错配下，全球锂市已进入“供给收缩 + 需求爆发”的超级周期，因此国内锂资源的战略价值愈发凸显。公司拥有阿坝州金川县李家沟锂矿采矿权，已探明矿石资源储量 3,881.2 万吨，平均品位 1.29%，氧化锂资源储量 50.22 万吨，折合 124 万吨 LCE，并伴生、锯、铍、锡矿等稀有金属，截止报告期末锂矿采选项目已全面投产，可实现年产锂精矿约 18 万吨，产能规模位于锂矿企业前列，并且公司已启动在李家沟矿区增储的相关勘探工作，未来在该矿田其他区域后续资源开发上具备一定基础设施便利优势及规模优势，有利于进一步扩大川内资源优势。此外，公司将在此基础上，发挥国企优势，进一步收购整合锂矿资源。公司控股股东四川能源发展集团于 2023 年获得李家沟北锂矿资源探矿权，目前正处于勘探阶段。

（二）新能源发电项目盈利能力优秀，为公司持续发展提供有力支撑

公司新能源发电项目资源禀赋优异，盈利能力行业领先。公司在项目建设关键的微观选址、技术选型及运营管理方面能力突出，公司建成了四川首个高山风电项目、首个农风光互补发电项目，公司旗下风电场在中电联全国风电对标中连续 5 年被评为 5A 级风电场。公司风电项目平均利用小时数远高于同行业平均水平（部分风电场年利用小时数达 4,000 小时），在新能源电力全面入市、电价持续下降的政策背景下，仍具备较强的市场竞争力。

（三）锂盐锂矿协同发展，产品质量行业领先公司锂盐产品指标均显著优于国家和行业标准，其中 Na, K, Mg, S04 等部分化学指标处于行业领先地位，磁性异物优于国家标准，位于行业前列。公司产品已完全符合客户需求，并在业内树立了良好口碑。控股子公司鼎盛锂业也于 2019-2021 年先后通

过“QE0 三体系”、“IATF16949 汽车质量管理体系”认证。基于优质的产品品质，已经在国内建立优质的客户群，覆盖传统行业和新能源领域，并且锂盐业务能够与李家沟锂矿形成产业链协同发展。

（四）四川能源发展集团专注新能源产业布局，助力公司争取优质资源

公司控股股东四川能源发展集团是经四川省委、省政府批准，战略性重组原四川能投集团、川投集团，通过新设合并方式组建的省级国有资本投资公司，承担服务支撑国家战略腹地建设和全省能源高质量发展、保障能源安全的重要使命，对能源产业链关键环节全面布局，加构建综合能源为核心主业，并大力发展先进制造、高端化工、医药健康及产融结合培育主业，具有资源、渠道、政策、背景等多重优势。而公司作为控股股东旗下新能源产业发展重要载体，未来在控股股东的支持下，在多能互补资源获取、产业“1+N”投资方面将获取更多的优质资源，在新能源发电产业竞争易益激烈的背景下，企业发展更加行稳致远。

（五）产业协同效应凸显，形成结构优势互补

公司自转型以来，聚焦新能源主业，围绕新能源电力和新能源材料业务协同发展。目前，公司主营业务已覆盖风力光伏发电、垃圾发电及环卫一体化、锂矿采选、锂盐制造等领域。新能源板块利润持续增长。同时，风力发电业务的发电量主要集中于平、枯水期，在以水电为主的四川电力市场具备结构优势有利于在市场上获取较高电价，对公司经营支撑作用更加凸显。公司已逐步形成一主、双向产业链格局业务，并横向和纵向延伸，发展路径清晰、产业结构持续优化、风险防控能力和盈利能力持续增强。在资源拓展方面，锂电板块产业投资及合作伙伴的深入合作，可满足地方“产业投资+风光资源匹配”要求，助力风光资源的获取，另一方面，新能源发电可支持锂电板块产业的低碳、零碳生产。

（六）专业技术过硬，管理运维优势显著

风力发电方面，经过多年积累，公司培养和锻炼了一支专业高效的运行维护技术队伍，对不同功率结构机型的运营维护及故障处理都有丰富的经验。近年来，更是通过技改和创新具备了自行解决核心部件故障的能力，通过采用先进的故障监测系统，完成了从被动维修到主动故障监测的转变，缩短了停机维修时间。通过不断优化风功率预测系统，在大风期全力发电，在小风期进行检修维护，切实提升全年有效发电小时数。

垃圾发电方面，经过多年时间发展，公司在垃圾焚烧发电、固废处置等业务领域有了一定的技术积累。垃圾焚烧发电项目主要采用国内工艺成熟、技术先进、运行稳定、安全可靠的机械炉排炉焚烧工艺并采用先进的烟气净化处理工艺。在渗滤液处理、炉渣处理、飞灰处理等方面也积累了一定的技术优势，为公司未来的技术改革打下坚实基础。公司控股子公司川能环保在四川节能环保服务企业规模和综合实力稳居前列。垃圾发电绝大部分项目均为 30 年左右的特许经营项目，有稳定的市场占有率，是公司垃圾发电业务未来横向拓展协同处置项目，纵向延伸垃圾分类、清扫保洁、垃圾转运的重要支撑点。

锂矿采选方面，李家沟采选项目始终围绕高质量发展要求，坚持以“绿色矿山、智慧矿山、和谐矿山”为目标，致力于打造中国锂矿开发示范项目。项目开发设计和选矿工艺设计具有先进性，相较于周边企业回收率较高、年内作业时间更长。同时，李家沟锂矿项目环保标准高、以硐采为主，在生态环境保护管控越发严格的背景下，符合国家打造绿色矿业发展示范区的规划。

锂盐制造方面，公司以技术创新为核心生产力、以高效能产出为根本目标。长期坚持以技术研发为引领，依托科技赋能推动生产工艺不断优化，以发展的管理形态推动高效产出。公司拥有较强的技术研发团队，以课题研究为纽带，以校企联合企企合作为牵引，开展技术攻关和探索实验，科技创新水平持续提升。《锂盐高效生产关键技术研究及应用》获评四川省科技进步奖三等奖，新增“一种板框压滤机洗水回收装置”“一种板框压滤机洗水收集装置”等 8 项实用新型专利。鼎盛锂业公司先后获得“高新技术企业”认证，入围“四川省首批创新型中小企业”“四川省专精特新中小企业”，被认定为“眉山市市级企业技术中心”“四川省企业技术中心”，先后通过“QEO 三体系”认证、“IATF16949 汽车质量管理体系”认证，被评为眉山市“平安企业”。

四、主营业务分析

1、概述

参见本节“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,599,590,490.34	100%	3,054,861,977.34	100%	17.83%
分行业					
风力及光伏发电收入	1,211,712,240.88	33.65%	1,637,626,647.90	53.61%	-26.01%
锂电业务收入	1,369,934,952.86	38.06%	461,105,668.64	15.09%	197.10%
垃圾发电收入	692,744,309.80	19.25%	697,894,875.29	22.85%	-0.74%
环卫服务收入	278,075,209.26	7.73%	197,150,292.65	6.45%	41.05%
其他	47,123,777.54	1.31%	61,084,492.86	2.00%	-22.85%
分产品					
风力及光伏发电收入	1,211,712,240.88	33.65%	1,637,626,647.90	53.61%	-26.01%
锂电业务收入	1,369,934,952.86	38.06%	461,105,668.64	15.09%	197.10%
垃圾发电收入	692,744,309.80	19.25%	697,894,875.29	22.85%	-0.74%
环卫服务收入	278,075,209.26	7.73%	197,150,292.65	6.45%	41.05%
其他	47,123,777.54	1.31%	61,084,492.86	2.00%	-22.85%
分地区					
国内	3,599,590,490.34	100.00%	3,054,861,977.34	100.00%	17.83%
分销售模式					

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源的披露要求

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

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风力及光伏发电收入	1,211,712,240.88	510,420,777.12	57.88%	-26.01%	7.59%	-13.15%
锂电业务收入	1,369,934,952.86	951,502,688.53	30.54%	197.10%	102.58%	32.40%
垃圾发电收入	692,744,309.80	375,572,599.06	45.78%	-0.74%	0.47%	-0.66%
分产品						
分地区						
国内	3,599,590,490.34	2,104,479,117.57	41.54%	17.83%	37.99%	-8.54%
分销售模式						

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

适用 不适用

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

风力及光伏发电收入较上年同期减少 26.01%，主要系：一是因电网改造等因素送出受限、部分风电项目配合国网停电检修等原因导致 2025 年度结算电量减少；二是电力市场化改革导致结算电价同比下降。

锂电业务收入较上年同期增加 197.10%，主要系：一是下半年公司锂电业务产能释放、锂产品市场价格回升，锂电业务收入增加；二是李家沟锂矿采选项目达产，产销量稳步提升。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源的披露要求

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
新能源发电业务 (垃圾发电+风力 光伏发电)	销售量	亿千瓦时	40.11	48.17	-16.73%
	生产量	亿千瓦时	42.53	50.79	-16.26%
	库存量				
锂盐(自产+代加工)	销售量(含自产 销售数量+代加工 结算数量)	万吨	1.12	1.03	8.74%
	生产量(含自产 生产数量+代加工 生产数量)	万吨	0.97	1.13	-14.16%
	库存量(含自产 库存数量+代加工 未结算数量)	万吨	0.05	0.20	-75.00%
精矿(自产+委托 加工)	销售量	万吨	14.46	1.27	1,038.58%
	生产量	万吨	12.68	4.85	161.44%
	库存量	万吨		3.36	

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

本报告期精矿产量、销售同比增加主要系李家沟锂矿采选项目全面投产运营，自产精矿增加。

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风力及光伏发电	直接人工	33,556,607.76	1.59%	33,176,698.61	2.18%	1.15%
风力及光伏发电	制造费用	476,864,169.36	22.66%	441,237,360.65	28.93%	8.07%
垃圾发电	直接材料	62,665,464.60	2.98%	56,651,869.53	3.71%	10.61%
垃圾发电	直接人工	81,474,094.01	3.87%	80,732,528.67	5.29%	0.92%
垃圾发电	制造费用	231,433,040.45	11.00%	236,419,125.05	15.50%	-2.11%
锂电业务	制造费用	716,053,503.08	34.02%	308,265,525.57	20.21%	132.28%
锂电业务	锂电业务其他成本	235,449,185.45	11.19%	161,433,939.69	10.59%	45.85%
其他	其他成本	266,983,052.86	12.69%	207,213,717.01	13.59%	28.84%
合计		2,104,479,117.57	100.00%	1,525,130,764.78	100.00%	37.99%

说明：锂电业务制造费用增加主要系：一是李家沟锂矿采选项目锂精矿产量增加，相关的制造费用增加；二是德阿锂业碳酸锂生产线于 2025 年 10 月预转固，2025 年 11-12 月生产锂盐产品相关的制造费用同比增加，而 2024 年项目尚未投产。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

1. 川能环保转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权

公司于 2025 年 3 月 28 日召开第九届董事会第三次会议审议通过了《关于四川能投节能环保投资有限公司转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权的议案》，同意所属川能环保将其所持四川川能节能环保工程有限公司（以下简称节能工程公司）100%股权转让给四川能投资源循环利用投资有限公司（以下简称四川资环公司）。2025 年 3 月 28 日，川能环保与四川资环公司签订《股权转让协议》，根据《股权转让协议》，川能环保将持有的节能工程公司 100%的股权转让给四川资环公司，本次交易的作价基准日为 2024 年 8 月 31 日，双方根据《资产评估报告》（中企华评报字(2024)第 6622 号）确定的评估价值作为股权转让价格依据，评估值为 5,965.49 万元。同时双方同意“基准日至股权交割日期间节能工程公司的损益由川能环保享有和承担”。根据希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）于 2025 年 4 月 24 日出具的《关于四川川能节能环保工程有限公司过渡期损益情况的专项审计报告》（希会审字（2025）3521 号），节能工程公司过渡期净利润为亏损 2,696.15 万元。

节能工程公司于 2025 年 4 月 11 日完成了股东变更的登记备案手续，川能环保于 2025 年 4 月 18 日收到四川资环公司的股权转让款 5,965.49 万元。双方于 2025 年 6 月签订《关于四川川能节能环保工程有限公司股权转让过渡期损益差额结算协议》，根据《股权转让协议》中关于过渡期损益的约定，川能环保需返还四川资环公司 26,961,491.90 元，川能环保已于 2025 年 7 月 25 日向四川资环公司支付 2,696.15 万元。公司自 2025 年 4 月起不再将节能工程公司纳入公司合并报表范围。

2.其他原因的合并范围变动

(1) 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	注册资本（万元）	持股比例
阿坝县川能环保能源有限公司	新设	2025 年 3 月 13 日	3,677	100.00%

(2) 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产（元）	期初至处置日净利润（元）
宜宾川能环保能源利用有限公司	注销	2025 年 1 月 20 日	0.00	-98.36

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	2,412,163,578.34
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	67.01%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	7.13%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家电网有限公司及其子公司	1,636,831,539.19	45.47%
2	销售客户 1	328,352,652.87	9.12%
3	销售客户 2	256,534,602.19	7.13%
4	上海佰特锐新能源材料有限公司	97,237,168.16	2.70%
5	四川省产融汇兴新材料科技有限责任公司金川分公司	93,207,615.93	2.59%
合计	--	2,412,163,578.34	67.01%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	2,342,326,424.52
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	70.22%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	49.14%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	四川能源发展集团有限责任公司及其子公司	1,639,202,938.69	49.14%
2	中国电力建设集团有限公司及其子公司	244,594,106.19	7.33%
3	会东县财政局	193,211,918.26	5.79%
4	中国五矿集团有限公司及其子公司	167,317,461.38	5.02%
5	美姑县人民政府	98,000,000.00	2.94%
合计	--	2,342,326,424.52	70.22%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	6,096,992.57	6,391,073.69	-4.60%	
管理费用	325,092,079.56	329,807,598.53	-1.43%	
财务费用	215,406,013.29	176,748,052.78	21.87%	
研发费用	29,516,939.51	21,113,825.12	39.80%	

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置试验研究项目	开展飞灰资源化处置新工艺实验研究	实施中	研究出飞灰处置新工艺，切实减少飞灰处置对填埋场的需求，实现飞灰的无害化控制和资源化利用	切实减少飞灰处置对填埋场的需求，实现危险废物“趋零填埋”目标
垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置装置研究	研究并开发一套垃圾焚烧电厂飞灰资源化处置装置，进行飞灰资源化处置新工艺中试现场验证和评估。	实施中	飞灰资源化产品连续生产且环保指标满足	形成公司独有的生活垃圾焚烧飞灰的无害化处置装置，为进一步的生产性试验提供强有力的技术支撑和保障。
高海拔高寒地区小型垃圾焚烧往复式机械炉排炉研制	研究并开发一套往复式机械炉排炉装置	实施中	在机械炉排现有的优势下，解决小型化、低氧浓度燃烧、高寒环境燃烧的难题	形成公司独有的高海拔高寒地区小型垃圾焚烧往复式机械炉排炉设备，为公司开拓新市场提供技术保障，产生的社会经济效益巨大
锂辉石低温转型技术研究	在低温焙烧条件下实现锂辉石的稳定高效	项目达到既定目标，已完成验收。	实现降温 100 摄氏度或以上，在这一基础	节省天然气，降低公司生产成本

	转型		上保证晶转化率	
高盐含锂母液除钾工艺研究	去除高盐含锂母液中的钾元素，保证碳酸锂产品质量	项目达到既定目标，已完成验收。	钾去除率稳定 60%以上	本项目完成后，有利于保证公司碳酸锂产品质量，提高市场竞争力。
含锂废渣提锂工艺研究	实现硫酸锂卤水、含锂熟料等非常规锂源提锂，并将其制备成合格的电池级产品	项目达到既定目标，已完成验收。	通过生产线将硫酸锂卤水、含锂熟料等制备为电池级锂盐产品	本项目完成后可为无稳定矿源的公司拓宽原料来源
低成本电池级碳酸锂制备技术研究	利旧氢氧化锂车间设备，实现氢氧化锂重溶液制备电池级碳酸锂	项目达到既定目标，已完成验收。	通过氢氧化锂重溶液碳化制备合格的电池级碳酸锂产品	盘活氢氧化锂设备，提升碳酸锂产能。
硫酸钠干燥过程热量回用技术研究	通过热量回用技术实现硫酸钠干燥过程蒸汽用量减少	项目达到既定目标，已完成验收。	通过热量回用技术实现硫酸钠干燥过程蒸汽用量减少	节省蒸汽，降低公司生产成本
大型风电机组叶片分段组装技术研究及应用	解决超长叶片在山地等复杂地形运输困难、成本高、风险大及报废率高的问题。	处于技术研发与工程验证前期，已实机安装待进一步运行验证。	建立成熟可靠的叶片分段运输与现场组装技术体系，实现工程化应用。	降低运输成本与叶片损坏风险，提升公司在山地风电市场的竞争力和项目可实施性。
大型风电机组叶片防除冰技术的研究及应用	满足高海拔风场对叶片防除冰功能的迫切需求，保障冬季发电效率与设备安全。	结题	形成可批量推广的长叶片防除冰技术方案，并完成工程验证。	提升高海拔风电场冬季运行稳定性与发电量，支撑公司向高寒高海拔区域拓展。
基于低代码平台的风电、光伏区域协同管理优化改进	统一风电与光伏电站管理流程，提升资源协同效率与信息化水平	以物资和工具管理为切入点，正在梳理共性需求并搭建线上审批与报表系统	建成标准化、可配置的协同管理平台，实现数据共享与流程自动化	降低管理成本，提升跨能源类型项目的运营效率，为数字化转型奠定基础
“主动式避雷系统在高海拔风电场的应用技术集成”推广与运用研究	深化 ALFD-YA1 一体化主动式避雷系统在高海拔风电场的应用，解决雷击导致的非停问题	结题	在公司所辖高海拔风电场全面部署该系统，实现雷害显著降低	提升设备可靠性，减少因雷击造成的电量损失与维修成本，增强技术壁垒
基于 AI 技术的风电机组智能光纤叶片健康诊断系统	实现叶片早期损伤识别，避免断裂、倒塔等重大安全事故	已完成实机安装，特征数据采集与算法模型初步搭建	构建基于光纤传感+AI 的全生命周期叶片健康监测系统，实现损伤精准定位与预警	大幅降低叶片故障率与更换成本，提升安全水平，形成智能化运维核心能力
风电场发电效率提升的研究	通过优化控制策略与功率曲线，进一步挖掘会东风电场发电潜力	基于历史数据分析，正在进行风机控制策略测试与优化	打造发电效率行业领先的标杆风电场	直接提升度电收益，增强资产盈利能力，为其他场站提供可复制经验
输电线路的森林防火监测预警技术研究及应用	防范输电线路穿越林区引发森林火灾，尤其针对 I 级火险区会东县	处于技术方案研究阶段，聚焦监测、预警与故障预防措施	建立“监测-预警-降障”三位一体的防火技术体系	保障电网安全运行，履行企业社会责任，规避重大环境与法律风险
轻量化预警软件研究及应用	利用现有 SCADA 数据，提前识别大部件故障征兆，减少非计划停机	正在开发定制化预警模型并集成至现有系统	实现无硬件改造下的故障预警与发电量提升	降低运维成本，提高可用率，推动预测性维护落地
风电场技术规范参编	参与行业标准制定，提升公司在混凝土塔筒全生命周期管理领域的话语权	已承担主编/参编任务，处于标准起草或征求意见阶段	完成《风力发电机组混凝土塔筒全寿命周期监督技术规范》编制并发布	增强技术影响力，引导行业实践，助力项目合规与质量管控
双馈机组主轴承与变桨轴承失效判定方法	建立科学、可操作的轴承失效判定标准，	正在研究判定方法并编制标准，后续将对	形成企业级判定标准，并出具机组健康	避免过度维修或漏检，优化备件库存与

的研究	指导检修决策	现有机组评估	评估报告	检修计划
新材料、新工艺在降低老旧机组动力电缆火灾隐患方面的应用研究	解决拉马、鲁南风电场动力电缆易破损引发火灾的问题	正分析着火原因，研究新型防火材料与安装工艺	形成有效的电缆防火改造方案并试点应用	消除重大安全隐患，延长老旧机组服役寿命
玄武岩地质特征风电场区域防雷研究	解决拉马风电场因玄武岩地质导致雷击频发、设备损坏问题	处于专项防雷技术研究阶段	实现“零雷害”运行目标	提升设备可靠性，降低雷击损失，形成特殊地质防雷技术积累
大面山风电场风机发电量提升项目	扩大大面山二期风机提效成果，进一步提升全场可利用小时数	基于前期成功经验，正推进成果复制与验证	系统性提升大面山风电场整体发电性能	增加营收，验证提效技术的可推广性
大面山一期风电场齿轮箱修复剂应用研究	通过金属修复剂改善齿轮箱磨损问题，延长使用寿命	已识别 12 台存在啮合/轴承问题的机组，选取 2 台进行对比试验	验证修复剂在降振、降温、修复等方面的实效性	若有效，可低成本延缓齿轮箱大修，节省运维支出
人工智能的风电机组及环境火情预警监测系统项目研发	实现风机及周边环境火情“早探测、早预警、早处置”	处于系统研发阶段，集成紫红外探测器与 AI 算法	构建智能火情预警平台，将火灾扼杀在萌芽状态	大幅提升消防安全水平，保护资产与人员安全
光伏电站提质增效验证性试验研究	验证“智能高效配电增益装置”对发电量的实际提升效果	正在进行对照组试验与数据采集	形成专项研究报告，支撑设备规模化推广	为光伏资产提效提供技术路径，增强光伏板块竞争力
基于热解粒子的极早期安全预警技术研究及应用	突破传统“有烟有火才报警”局限，实现电气火灾极早期预警	正在研发吸气式热解粒子探测装置并开展应用测试	在风机、汇流箱、配电柜等关键节点部署极早期预警系统	填补行业空白，显著降低电气火灾风险，树立安全标杆
基于声发射技术的变桨轴承裂纹实时监测系统项目	解决变桨轴承开裂无法事前预警的难题	拟采用声发射技术进行实时监测，处于方案设计与建模阶段	实现裂纹早期识别、定位与机理分析，形成专利与验证产品	避免突发故障停机，支撑计划性维修，提升安全性与经济性
无人机在大面山风电场及光伏电站巡检和森林火险安全评估应用研究	探索无人机在复杂空域（攀枝花航空管制区）下的巡检与火险评估可行性	处于应用研究与合规协调阶段	建立适用于管制区的无人机巡检作业流程与火险评估模型	提升巡检效率与覆盖范围，强化森林防火能力，推动智能巡检落地
风电机组变桨系统国产化应用研究	破解进口变桨系统备件难、成本高、闭源等运维瓶颈	正在研制国产智能变桨系统，融合数字孪生与伺服控制技术	完成 2 台风机国产化改造验证，建立混合运行下的备件复用标准	降低对外依赖，控制长期运维成本，形成核心部件自主可控能力
基于零代码平台的风电场生产指标数据分析管理系统	解决传统数据分析效率低、门槛高的问题，赋能一线管理人员	结题	实现生产指标的实时监控、灵活分析与快速决策支持	加速数据驱动运营，提升管理敏捷性，降低 IT 依赖
新型胶凝剂材料在矿山充填中的应用研究	寻找井下充填材料替代方案，降低生产成本	结题	解决矿山充填过程中，使用水泥带来的成本高、充填体强度低与矿山道路运输压力大问题	降低矿山充填成本，节约物料消耗
川西北典型锂矿绿色高效利用技术研究及应用	实现锂多金属矿低温全泥强化浮选、尾矿石英-长石分选、选矿废水快速处理循环利用等技术创新体系，开发出环境友好的耐低温浮选药剂，突破川西北锂矿多组分分选技术。	等待四川省科技厅验收通知	解决川西北典型硬岩型锂矿开发过程存在锂选矿回收率低、综合利用水平差、尾水难以循环利用以及尾矿大量堆存等共性问题	提高公司全年可利用生产天数，提升公司产能，降低公司精矿固定成本。
采矿方法及工业试验研究	依据回采顺序建立力学模型、优化采矿方法参数等，实现安全科学经济的开采。	已经结题，获得中国有色金属工业科学技术一等奖	研发一种相对适合于李家沟矿山的采矿方法，为充填采矿生产提供技术指导，确保矿山生产安全、高	研究和确定一种适合李家沟矿山生产需求的安全、经济、高效、低损贫的采矿生产方法，为矿山大规

			效、可靠，控制贫化率和损失率。	模开采提供技术支撑
矿区深部及外围隐伏矿体综合勘查技术应用研究	依托矿山连续多年的生产勘探工作，结合生产勘探任务，在实践中总结工作方法，在前期对矿区成矿机理研究及成矿模型建设的基础上，采用先进勘探技术手段进行深部隐伏矿体探查，配合钻探和井巷工程进行验证。	正在实施	实现矿山探边摸底，为提升资源潜力提供理论指导和生产应用。	有利于合理规划回采顺序，实现平稳供矿。

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	189	169	11.83%
研发人员数量占比	8.86%	8.73%	0.13%
研发人员学历结构			
本科	101	92	9.78%
硕士	9	7	28.57%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	21	23	-8.70%
30~40 岁	99	68	14.59%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	29,516,939.51	21,113,825.12	39.80%
研发投入占营业收入比例	0.82%	0.69%	0.13%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	4,632,133,291.07	3,627,593,912.46	27.69%
经营活动现金流出小计	2,329,425,747.20	2,050,556,735.78	13.60%
经营活动产生的现金流量净额	2,302,707,543.87	1,577,037,176.68	46.01%
投资活动现金流入小计	3,637,986,798.00	2,820,234,037.91	29.00%

投资活动现金流出小计	5,710,483,149.99	4,572,473,641.69	24.89%
投资活动产生的现金流量净额	-2,072,496,351.99	-1,752,239,603.78	-18.28%
筹资活动现金流入小计	4,220,431,001.07	6,161,731,722.73	-31.51%
筹资活动现金流出小计	2,708,363,070.42	4,064,820,783.21	-33.37%
筹资活动产生的现金流量净额	1,512,067,930.65	2,096,910,939.52	-27.89%
现金及现金等价物净增加额	1,742,279,122.53	1,921,708,512.42	-9.34%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1.经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 46.01%，主要系本报告期锂电业务销售收入增加，销售商品、提供劳务收到的现金增加等导致经营活动产生的现金流量净额增加。

2.筹资活动现金流入较上年同期减少 31.51%，主要系上年同期根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可[2023]2046号），公司向特定对象发行股份募集资金净额 22.51 亿元，本报告期无此事项。

3.筹资活动现金流出较上年同期减少 33.37%，主要系本报告期偿还债务支付的现金减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

公司经营活动产生的现金流量净额较本年度净利润出现重大差异的原因主要是由于计提资产减值准备、固定资产折旧、无形资产摊销、财务费用以及递延所得税资产减少等因素综合影响所致。

五、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	8,232,038.56	1.01%	购买理财产品实现的收益以及权益法核算的长期股权投资实现的收益	不具有可持续性
公允价值变动损益	-2,300,072.70	-0.28%	购买理财产品实现的收益以及金融负债公允价值变动产生的收益	不具有可持续性
营业外收入	1,920,940.40	0.24%		不具有可持续性
营业外支出	16,220,024.33	1.99%		不具有可持续性
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-63,718,299.97	-7.82%	应收款项等金融资产减值损失所形成的预期信用损失	不具有可持续性
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-30,173,418.08	-3.70%	计提存货跌价准备以及固定资产减值准备	不具有可持续性

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	7,200,254,096.12	25.81%	5,493,442,361.61	21.78%	4.03%	主要系本期在建风电、光伏发电项目根据建设进度增加项目贷款所致。
应收账款	2,064,099,969.71	7.40%	2,347,092,930.07	9.30%	-1.90%	
存货	162,222,522.34	0.58%	276,856,886.31	1.10%	-0.52%	
长期股权投资	196,059,436.00	0.70%	201,661,818.76	0.80%	-0.10%	
固定资产	9,674,818,507.18	34.68%	9,272,584,507.40	36.76%	-2.08%	主要系德阿锂业年产 3 万吨锂盐项目碳酸锂产线于 2025 年 10 月预转固。
在建工程	1,901,672,382.64	6.82%	1,083,640,004.71	4.30%	2.52%	主要系公司在建风电及光伏发电项目持续投入、建设，在建工程增加所致。
使用权资产	113,652,498.05	0.41%	35,959,079.04	0.14%	0.27%	
短期借款	661,344,469.49	2.37%	781,532,263.30	3.10%	-0.73%	
合同负债	46,597,212.51	0.17%	2,507,916.81	0.01%	0.16%	
长期借款	9,693,649,090.10	34.75%	7,804,809,799.01	30.94%	3.81%	
租赁负债	105,945,721.58	0.38%	28,083,125.76	0.11%	0.27%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	651,877,083.33	-1,117,708.33			3,385,000,000.00	3,585,000,000.00		450,759,375.00
2、应收款项融资	99,422,491.96						-67,233,376.76	32,189,115.20
上述合计	751,299,57	-			3,385,000,0	3,585,000,0	-	482,948,49

	5.29	1,117,708.33			00.00	00.00	67,233,376.76	0.20
金融负债	0.00	8,818,836.57						8,818,836.57

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	4,094,293.90	4,094,293.90	质押、冻结	银行承兑汇票保证金和 ETC 冻结款
固定资产	808,632,332.94	368,506,580.35	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,303,930,135.82	1,781,371,984.72	抵押	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押
应收账款	1,736,400,803.99	1,689,339,395.31	质押	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
合计	4,853,057,566.65	3,843,312,254.28		

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
3,083,364,928.00	2,344,632,616.49	31.51%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
马尔康川能新能源开发有限公司	太阳能发电	增资	140,760,000.00	51.00%	自有资金	四川能投电力开发集团有限公司	长期	股权	已完成增资协议签署，正在办理			否	2025年04月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

									工商 变更 手续					cn) ，公 告编 号： 2025- 027 号
合计	--	--	140,7 60,00 0.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否 为固 定资 产投 资	投 资 项 目 涉 及 行 业	本 报 告 期 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 实 际 投 入 金 额	资 金 来 源	项 目 进 度	预 计 收 益	截 止 报 告 期 末 累 计 实 现 的 收 益	未 达 到 计 划 进 度 和 预 计 收 益 的 原 因	披 露 日 期 (如 有)	披 露 索 引 (如 有)
马尔康英郎 30 万千瓦光伏电站	自建	是	新能源发电	1,971,784.90	4,593,507.76	自有资金+ 银行贷款				不适用	2025 年 04 月 28 日	巨潮 资讯 网， 公告 编 号： 2025- 027 号
理塘县高城 80 万千瓦光伏电站	自建	是	新能源发电	164,461,318.46	217,556,984.21	自有 资 金、 发 债 资 金+ 银 行 贷 款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮 资讯 网， 公告 编 号： 2024- 038 号
会东县淌塘三期风电场	自建	是	新能源发电	383,076,325.25	385,034,865.60	自有 资 金、 发 债 资 金+ 银 行 贷 款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮 资讯 网， 公告 编 号： 2024- 039 号
会东县堵格二期风电场	自建	是	新能源发电	227,339,500.70	229,102,374.85	自有 资 金、 发 债 资 金+ 银 行 贷 款				不适用	2024 年 06 月 28 日	同上
会东	自建	是	新能	302,33	304,39	自有				不适	2024	同上

县小街二期风电场			源发电	3,632.40	3,314.75	资金、发债资金+银行贷款				用	年 06 月 28 日	
美姑县沙马乃托二期风电场	自建	是	新能源发电	450,322,089.96	454,355,295.31	自有资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网，公告编号：2024-037 号
美姑县四季吉二期风电场	自建	是	新能源发电	266,461,285.63	272,248,357.46	自有资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	同上
通江县兴隆风电场	自建	是	新能源发电	696,144,722.57	708,806,055.07	自有资金+银行贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯网，公告编号：2024-040 号
金川县李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目	自建	是	采矿业	233,665,953.33	2,124,165,734.15	自有资金+银行贷款				不适用	2025 年 04 月 28 日	巨潮资讯网，公告编号：2025-028 号
德阿产业园年产 3 万吨锂盐项目	自建	是	无机盐制造	216,828,315.27	1,071,103,415.14	资本金+银行贷款				不适用	2022 年 06 月 14 日	公告编号：2022-054 号、069 号
合计	--	--	--	2,942,604,928.47	5,771,359,904.30	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
四川能投资源循环利用投资有限公司	川能环保持有的四川能节能环保工程有限公司100%股权	2025年04月11日	3,269.34	-67.39	不具有重大影响	0.46%	评估报告	是	同为母公司控制的企业	是	是	2025年03月29日、2025年04月15日、	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川能投新能电力有限公司	子公司	风力发电、太阳能发电等	150,000 万元	10,083,200,363.95	3,852,362,107.62	1,229,114,160.01	513,373,683.99	454,455,478.34
四川能投锂业有限公司	子公司	锂电产业上游锂矿资源、基础锂盐产品、金属锂等锂系列产品的开发、生产和销售	12,205.6645 万元	3,980,471,469.21	1,739,661,156.36	1,047,430,725.56	181,029,711.15	124,239,938.93
四川能投节能环保投资有限公司	子公司	危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务	83,179.56903 万元	4,960,558,429.43	2,239,512,011.92	1,014,003,272.53	180,227,996.31	145,074,547.00
四川能投鼎盛锂业有限公司	子公司	电池级碳酸锂、氢氧化锂等锂盐产品的生产、销售和研发	29,183.67 万元	1,048,964,349.93	354,883,204.22	606,747,616.18	876,897.43	-420,169.19
四川能投德阿锂业有限责任公司	子公司	碳酸锂和氢氧化锂的生产、销售	75,000 万元	1,396,688,244.40	538,252,587.31	137,037,276.49	32,870,563.59	-29,597,994.22

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
四川川能节能环保工程有限公司	转让	无重大影响
阿坝县川能环保能源有限公司	新设	本期未开展生产经营，对公司生产经营尚未产生重大影响。
宜宾川能环保能源利用有限公司	注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

1.四川能投新能电力有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 15 亿元，法定代表人吴平，公司持有新能电力 95%股权，该公司的经营范围主要为：发电、输电、供电业务；各类工程建设活动；建设工程设计；检验检测服务。（具体财务数据详见上表）

2.四川能投锂业有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 12,205.6645 万元，法定代表人马志平，公司持有能投锂业 62.75%股权，该公司的经营范围主要为锂矿采选及销售等。（具体财务数据详见上表）

3.四川能投节能环保投资有限公司系公司的控股子公司，法定代表人谌廷彬，注册资本为 83,179.56903 万元，公司持有川能环保 70.55%股权，该公司的经营范围主要为危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务。（具体财务数据详见上表）

4.四川能投鼎盛锂业有限公司系公司的控股子公司，注册资本为 29,183.67 万元，法定代表人蒋建文，公司持有鼎盛锂业 51%股权，该公司的经营范围主要为生产碳酸锂和氢氧化锂生产、销售。（具体财务数据详见上表）

5.四川能投德阿锂业有限责任公司系公司的控股子公司，注册资本 75,000 万元，法定代表人为郑小强，公司持有德阿锂业 51%股权，该公司的经营范围主要为生产碳酸锂和氢氧化锂生产、销售。（具体财务数据详见上表）

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

1.新能源行业情况

新能源装机高速增长，绿色电力占比提升。截至 2025 年底，中国新能源发展在装机规模与电力消费两端均呈现“规模突破、结构优化、绿色转型加速”的鲜明特征。可再生能源已确立绝对主体地位。根据国家能源局数据，截至 2025 年底，全国可再生能源装机总量达 23.4 亿千瓦，同比增长 24%，约占全国电力总装机的 60%。其中，风电、太阳能发电装机合计 18.4 亿千瓦，占比 47%，成为电力系统增量绝对主力，与此同时，电力消费稳步增长，彰显经济韧性。

风力发电和光伏发电行业呈现高集中度，技术持续进步带来综合效益不断提升。风电机组方面大型化已成为风电行业的重要发展方向，单机容量的持续提升，不仅提高了风能资源、土地和海域的利用效率，还大幅优化了项目的整体经济性，降低度电成本，展现出显著的经济效益；光伏发电市场格局呈现“一超多强”的特点，其中以央企国电投为头部企业，其后其他企业竞争激烈。电池端 N 型电池技术加速渗透、钙钛矿电池技术取得进展、HJT 和 BC 电池稳步推进，电池转换效率有望进一步提升、成本有望进一步降低；组件方面正朝着轻薄化、柔性化的方向发展，以适应更多应用场景和降低运输安装成本；系统集成朝智能化发展，光伏电站全生命周期的数智化技术正在兴起，从规划到运营的全过程采用数智化技术，包括开发、设计、供应链、建造、运维与运营等环节，通过数智化技术赋能光伏电站全生命周期降本增效。

垃圾焚烧发电行业集中度上升。行业向高效可持续运营发展伴随政策支持和市场需求的增长，我国生活垃圾焚烧发电行业竞争格局日趋稳定，具备较强的技术实力、资金实力和丰富经营管理经验的垃圾焚烧发电头部企业竞争优势越发明显，占据较大市场份额。同时我国城镇生活垃圾无害化处理率较高，但区域发展不均衡，增量空间以基础薄弱的中西部和县域为主，行业企业通过产业链整合与协同发展来推进高效可持续运营。

2.锂电行业情况

各国出台政策支持本土新能源汽车产业链发展，锂电行业发展前景广阔，碳中和目标已成为多国共识，各国新能源政策持续出台，新能源气车产业链得到快速发展，为锂电行业带来了广阔发展前景。

全球锂资源开发呈现多元化格局，国内锂矿多数依赖进口，在全球经济深度转型与能源革命加速推动的今天，锂矿作为新能源体系的核心战略资源，其战略价值和重要性正穿越周期、持续凸显。当前全球锂资源供给高度集中，70%以上产能来源于澳洲、南美、非洲等国，受地缘政治扰动、资源国政策收

紧（如智利锂矿国有化、津巴布韦暂停原矿出口），将持续加剧供应刚性，在供需错配下，全球锂市已进入“供给收缩+需求爆发”的超级周期，因此国内锂资源的战略价值愈发凸显。

国内盐湖锂主要位于青海、西藏，青海盐湖受益于前期钾肥开发的投入，配套基建相对完善，已投资项目逐步达产，而西藏盐湖虽然锂浓度更高且多为地表，但地形地貌复杂、温度低、能源等基建薄弱，存在前期资本开支更大、整体开发进程较慢、不确定性高的挑战。锂云母方面，原矿品位低，生产过程中会产生大量的长石粉和锂渣，相关环保问题可能干扰产能释放的过程。相比而言，四川省锂矿资源禀赋好及可投资性高。国内锂辉石资源主要集中于四川，且矿石品位较高，平均品位约 1.30%—1.42%，与全球最重要的锂原材料供应地澳洲锂辉石矿品位相当。此外，四川省的锂矿资源还伴生或共生有多种有益组分，具备较高的综合利用价值。然而，四川省锂矿资源总体开发利用程度不高，且主要集中在甘孜甲基卡矿区和阿坝可尔因矿区，地处民族地区和高原地区，自然条件恶劣、生态脆弱、环保要求严格以及开发难度较大的挑战。目前四川锂矿实现投产项目并不多，因此，加快四川锂资源的开发建设对于促进国内锂电产业的持续发展具有至关重要的意义。

锂电下游新能源汽车、动力电池及储能市场维持增长，带来锂需求不断增长。新能源汽车方面，国内汽车销售规模领先，迈向智能化与全球化，2025 年我国新能源汽车产销分别完成 1662.6 万辆、1649 万辆，同比分别增长 29%、28.2%；市场渗透率达 47.9%，其中国内终端销量口径渗透率突破 50.8%。2025 年我国动力电池全年销量达 1200.9GWh，同比增长 51.8%；累计装车量 769.7GWh，同比增长 40.4%，装车规模稳居全球第一。储能方面，全年全国新型储能新增投运规模达 66.43GW/189.48GWh，功率、容量规模同比分别增长 52%、73%；截至 2025 年底，全国新型储能累计装机规模突破 144.7GW/2.22 亿千瓦时，同比大幅增长 85%。新能源汽车、动力电池及储能三大赛道持续保持高增长态势，全产业链锂资源需求稳步攀升、刚性凸显，行业发展迈入规模化、高质量新阶段。

（二）公司发展战略

“十五五”期间，公司将深度锚定国家重大战略导向，主动融入“新时代西部大开发”“成渝地区双城经济圈建设”“国家清洁能源强省建设”等战略布局，围绕新能源核心主业，以“新能源电力+新能源材料”为主要发展方向，夯实新能源发电、锂电产业根基，持续做强做优产业规模，前瞻布局战略性新兴产业，有序延伸拓展产业链价值链，培育多元可持续利润增长极。坚持“产业投资+资本运作”双轮驱动，以资本赋能产业升级，以产业支撑资本增值，推动产业全面提档升级，打造效益增长新引擎，加速实现新能源领域规模化、集约化、高质量经营，推动业务实现跨越式发展。强化技术、机制和模式创新协同发力，持续提高专业化运营管理能力，纵深推进降本增效，全面提升项目运营质效、整体盈利能力与新兴产业培育能力，加快释放新质生产力，构建低碳能源新生态，努力成为全国新能源行业标杆企业，全面服务经济社会绿色低碳转型。

1. 新能源电力板块

风力、光伏发电业务，将围绕国家能源安全及“双碳”目标，全面融入新型能源体系建设，加快推进在建项目早日投产见效，依托多能互补激励政策，积极争取后续风光新能源指标落地，加强“源网荷储”产业协同发展，探索新能源产业的非电利用转化；垃圾发电业务拟加大省外市场布局，有序拓展海外业务，重点聚焦“一带一路”沿线政策稳定、环保基础设施需求迫切、与中国经贸关系紧密的国家，同时，深度挖潜存量项目价值，推动节能环保板块向“城市智慧综合服务商”转型。

2. 新能源材料板块

立足四川锂资源禀赋，加大锂资源获取力度，提高自有锂资源保障能力，以李家沟矿为核心，开展深部及外围资源勘查，加快推动李家沟锂矿增储扩产相关工作，积极获取甘孜、阿坝以及新疆等其他锂矿资源，适时寻求海外优质矿源，提升自有资源保障能力，推动锂盐产销提质增效。

同时，公司将围绕“新能源+新能源材料”主业方向，拓展延伸产业链，重点布局锂、铜、银、镍、钴、锰、钨等能源矿产、固态电池等先进锂电材料以及核能等新型能源产业，通过产业基金、股权合作等方式，孵化新兴产业项目，培育公司未来发展新动能。（三）经营计划

2026年，公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，以高质量党建为引领，围绕“双碳”目标，做强做优主业、推动更高质量发展。

1.积极拓展优质资源，加强重点项目建设

抢抓国家重大战略与行业政策机遇，紧扣新能源主业发展方向，持续加大优质资源获取力度。积极拓展省内外风光发电项目开发及并购，寻找“一带一路”沿线国家垃圾发电投资机会，深度挖掘新能源矿产等战略性矿产资源合作机遇，持续扩大资源储备与产业布局规模，夯实公司高质量发展资源基础。加快推进巴中通江、凉山美姑、会东等风电项目建设进度，实现年内投产发电。

2.强化资本运作，赋能公司产业发展

积极开展股权融资，利用多种融资工具，高效赋能项目建设投运，引导“资本”服务“产业”，围绕公司主责主业，不断优化产业布局、延伸产业链条，持续夯实公司新能源产业发展布局。提高国有资本证券化率，提升国有资源运营质效。健全公司市值管理体系，积极探索市值管理方式方法，不断提升公司投资价值。

3.聚焦管理提升，规范公司治理

以规范治理筑强根基，全面深化管理提升，助力公司高质量发展。持续完善上市公司治理体系，规范上市公司运作，健全权责清晰、制衡有效的内控管理体系；严格落实全面预算刚性约束，深化全流程成本精细化管控，持续压降运维成本、财务成本及非生产性支出，突出成本管理成效；纵深推进三项制度改革走深走实，完善差异化绩效考核体系与中长期激励约束机制，充分激发组织活力与价值创造动能；加快数字化运营能力全面升级，以数据驱动管理决策科学化。

4.强化科技创新，持续激发企业活力

围绕核聚变、固态电池等未来能源赛道探索产业布局思路。通过推动所属公司加强与高校等科研院所的合作、提升研发能力等方式，促进政产学研用深度融合，强化现有业务技术攻关，推动科研成果的转化。引导所属公司聚焦产业布局，创建共性技术研究、产学研深度融合的科创平台和创新联合体，促进风电集控中心、鼎盛锂业实验室、德阿锂业实验室开展数智化、人工智能转型，孕育合作模式下的创新载体。

5.健全风险防控体系，筑牢安全生产防线

进一步发挥法律合规、内控风控、审计监督联动协同作用，健全完善公司监督体系，切实保障公司合规经营。持续深化安全环保责任体系建设，聚焦安全管理信息化、标准化水平的提升，狠抓风险分级管控与隐患排查治理双重预防机制建设，不断提升全员安全意识和应急处置能力，强化重点领域专项治理和常态化督导，推动安全管理从被动防范向源头治理、本质安全转变。

（四）可能面临的风险和应对措施

1.电力市场风险

随着国家电力体制改革的不断深化，特别是《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》（发改价格〔2025〕136号文）颁布实施之后，新能源发电项目全面参与市场化交易，电力市场竞争加剧，公司所经营的风力发电、光伏发电市场化交易电量电价存在不确定风险，面临电价持续下降的风险。

应对措施：一是密切跟踪国家及省内相关政策，持续深化电力市场政策分析研究，主动应对电力市场改革，不断完善市场化交易决策机制；二是加强设备可靠性管理，持续强化设备巡检、检修、消缺管理，持续提升设备可利用率，确保设备可靠和长周期运行；三是加强生产运营管理，进一步规范安全生产管理标准，优化管理流程、提高管理水平和降低生产成本；四是加强市场营销，依据相关政策并结合自身实际，合理制定电力营销方案，加强与电网公司交流和沟通，确保经济效益。

2. 电力消纳困难风险

新能源规划规模与电网输变电能力、电力负荷消纳能力等未协同匹配，导致项目接入过于集中，随着新能源装机的持续增加，主变和送出线路的容量不足问题愈发凸显。公司部分风电场所在的四川省攀西地区，由于新能源持续大规模的投产，攀西断面送出能力已出现不足的情况，加之国网四川省电力公司开展的攀西断面升级改造也加剧了清洁能源送出受限的风险。因此，公司所属各地处攀西地区的风电、光伏项目发电存在较大的限电风险。

应对措施：一是强化公司与政府主管部门、电网公司之间的沟通与协作，积极推动区域内电网结构的优化与改善。二是主动拓展新能源消纳渠道，以更好地适应新能源发展需求。

3. 气候依赖风险

风力发电行业对天气条件存在较大的依赖，任何不可预见的天气变化都可能对公司的电力生产、收入及经营业绩带来不利影响。虽然在开始建造风电项目前，公司会对每个风电项目进行实地调研，有针对性地进行持续风力测试，包括测量风速、风向、气温、气压等。但是实际运行中的风力资源仍然会因当地气候变化而发生波动，造成每一年的风资源水平与预测水平产生一定差距，进而影响风电场发电量。

应对措施：一是不断完善各项目功率预测系统，以不同项目不同模型的方式不断提高预测准确性；二是依托大数据平台，合理制定年度发电量计划；三是加强设备可靠性管理，持续强化设备维保工作，确保设备的可靠运行；四是加强生产运营管理，提升管理水平，实现生产运营的降本增效；五是不断完善现有的故障监测及预警系统，依托大数据平台，选择最佳停机窗口期合理安排设备检修维护工作；六是提升冬季场站防冻技术，有效降低冬季冰冻灾害带来的停机电量损失和安全风险，在冬季大风期有效提升发电量；七是加强市场营销，合理制定营销方案，力争实现较好的经济效益。

4. 安全生产、环境保护风险

公司所属锂矿采选、锂盐生产、垃圾焚烧发电等业务在生产经营过程中，涉及废气、废水、固废、危废、尾矿、井下涌水等污染物排放与合规处置，尤其矿硐采作业、尾矿库运行、锂盐生产、垃圾焚烧及渗滤液/飞灰处置等环节管控链条长、风险点多。若现场管理、设备运行、操作执行、应急处置不当，可能引发生产安全事故、环境污染事件、人员伤亡或财产损失，对公司经营、员工安全、生态环境及社会形象造成不利影响。虽然公司不断健全安全环保管理制度与责任体系，持续加大安全环保投入与隐患整治，但受行业特性、地理环境、地质条件、极端天气等因素影响，仍存在一定不可控的风险。

应对措施：一是强化全流程闭环管控，覆盖生产、销售、储运、使用、回收、处置各环节，从源头削减污染物产生；二是发挥技术优势，推进选矿废水循环利用、尾矿综合利用、锂盐废料资源化、垃圾焚烧炉渣/飞灰合规处置与资源化，提升资源利用效率；三是常态化开展环保设施运维保养，确保尾矿

处理、烟气净化、污水处理、在线监测等装置稳定达标运行；四是加快新技术、新装备、智能化应用，推广高效治理工艺与绿色开采技术，提升本质安全与环保处理效能；五是严格遵照法律法规与标准规范，保障安全环保资金及时、足额、专款专用；六是压实全员安全生产责任制，深化反“三违”管理，健全应急处置机制，坚决守住安全环保底线。

5.主要原料供应或产品价格波动的风险

原材料的稳定供应以及价格稳定对公司的经营业绩影响较大，特别是锂产品的原料供应、原料价格不仅受市场供求关系变化的影响，还受行业政策、经济形势、上下游产业链、地缘政治等多重影响(如近年碳酸锂、氢氧化锂产品价格变动较大)，若上述因素发生变化导致原材料供应出现短缺或者价格大幅波动，均将对公司经营业绩造成较大影响。

应对措施：一是持续加强对市场考察调研，拓宽原料供应商范围；二是进一步做好生产现场 6S 管理及精细化管理工作，对标先进企业，着力在降低生产成本、提质增效上下功夫，积极开展工艺流程技术改造工作，进一步优化工艺，不断提高原料综合收率；三是根据市场情况，不断进行技术改造和产品创新，及时调整产品结构，积极开拓国内外市场，持续推进客户市场认证，提高公司产品市场占有率及认可度。

6.地质灾害风险

李家沟锂矿区地处高原峡谷地带，海拔高、地形陡峭、地质构造复杂、岩体破碎、水文条件复杂，区域泥石流、塌方、滑坡、边坡失稳等地质灾害易发多发；加之高海拔雨雪期长、河道狭窄易淤堵，井下采掘受地质条件影响大，安全管理与生态环境保护压力突出，对矿山连续稳定生产构成挑战。

应对措施：一是严格贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”方针，压实参建单位与运营主体责任，常态化开展安全环保综合检查与地质灾害专项排查，对隐患严格执行“五定”原则整改闭环；二是构建智能化地灾监测预警体系，安设雨量、河床变形、地质位移、尾矿库坝体、井下边坡等在线监测系统，实行专人巡查+数据监控+预警响应联动，实现风险动态管控；三是纵深推进安全生产标准化建设，全面落实风险分级管控与隐患排查治理双重预防机制，规范工作流程与现场管理；四是强化地质灾害专项治理，完善排洪隧洞、截排水、挡护、边坡加固等工程措施，提升矿区抗灾能力。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年05月20日	价值在线 (https://www.ir-online.cn/) 网络互动	网络平台线上交流	机构、个人、其他	线上参与公司2024年度网上业绩说明会的全体投资者	发行股份收购风电资产相关内容、风电锂矿锂盐项目建设进展、生产经营情况等	2025年05月20日投资者关系活动记录表
2025年06月04日	公司1622会议室	实地调研	机构	长江证券、泉果基金、易方达、景林、中银资管、安信基金、永赢基金、兴全基金、国海富兰	公司新能源装机规划、川矿开发政策、李家沟项目建设进展、市值管理等相关内容	2025年06月04日投资者关系活动记录表

				克林、景顺长城、海富通、惠升基金、浦银安盛、创金合信、中意资产、华夏基金、长城基金、银河自营、瀛赐基金、胤胜、永安国富资管		
2025年09月12日	投资者关系互动平台 (https://ir.p5w.net)	网络平台线上交流	机构、个人、其他	线上参与公司“四川辖区2025年投资者网上集体接待日及半年度报告业绩说明会”活动的全体投资者	上市公司同业竞争问题、产业链优势、市场占有率、市值管理、新能源电力碳交易、在建风电项目进展及计划投产时间、锂矿锂盐项目建设进展等	2025年09月12日投资者关系活动记录表
2025年11月26日	公司1622会议室	实地调研	机构	长城基金、正心谷、瓴仁投资、弘尚资产、格传投资、鹏华基金、交银施罗德、Sagepar、星石投资、青骊投资、瀚亚投资、嘉实基金、新华基金、拾贝投资、天时股权、川恒集团、北京金九瑞和、汐泰投资、海南川溪私募基金管理有限公司、中信证券、东方财富	李家沟锂矿增储扩产计划、锂矿设计产能、定价原则和销售策略，其他锂资源注入预期、风电生产经营、市值管理等情况	2025年11月26日投资者关系活动记录表

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

2025 年，公司严格落实“质量回报双提升”行动方案要求，锚定“十四五”规划收官目标，聚焦主业、公司治理、科技引领、信披投关、股东回报五大维度，实现经营质效稳步提升、股东权益有效保障，行动方案落地成效显著。

聚焦主业发展方面，锂电板块李家沟锂矿、德阿锂业碳酸锂装置均实现达标达产，锂产品产销量大幅增长；新能源发电板块克服多重挑战推进项目建设，年内新增 9.215 万千瓦机组顺利并网。截止 2025 年末，公司已投运新能源发电装机规模约 155 万千瓦，在建待建新能源装机规模约 190 万千瓦，省内资源储备超 300 万千瓦，产业布局持续优化。

强化科技引领方面，多项科研项目结题验收，年内新增授权发明专利 7 项、实用新型专利 15 项，2 项技术获四川省科技进步三等奖、1 项获有色金属工业科学技术奖一等奖，省级企业技术中心成功认定，科技创新成为主业发展核心支撑。

完善公司治理方面，上市公司合并全层级合计 34 家企业按期完成监事会改革，ESG 主体评级提升至 AA-，修订合规管理等多项核心制度，健全合规风险管控“三张清单”，持续提升公司治理和董事会规范运作水平，全年召开董事会 10 次、专门委员会会议 14 次，决策科学性与运作效率持续提升。

加强信披投关方面，严格履行信息披露义务，年内披露定期报告 3 份、临时公告 125 份，无监管问询及处罚；搭建多渠道沟通平台，组织开展机构调研，内幕信息管理规范，未发生内幕信息泄露及内幕交易行为。

落实股东回报方面，积极推进中期分红，派发现金红利 3.14 亿元，切实保障了股东收益；国有资产实现保值增值，年末归属于母公司所有者净资产达 104.72 亿元，同比增长 1.90%，推动公司价值与投资者回报正向循环。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等最新监管要求和《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》等规章制度相关规定，持续规范公司运作，完善公司治理结构，建立健全内部控制制度和体系。公司建立完善了权力机构、决策机构、监督机构与管理层之间权责分明、各司其责、相互制衡、科学决策、协调运作的法人治理结构，公司治理的实际情况符合《上市公司治理准则》等上市公司治理规范性文件的规定及要求。具体如下：

（一）股东及股东会

股东会是公司的最高权力机构，公司严格按照《公司法》《公司章程》和《股东会议事规则》的相关规定，依法合规规范股东会召集、召开、表决、披露等程序，平等对待所有投资者，保障股东能够充分行使合法权利。每次股东会均聘请律师现场见证并出具法律意见书，确保会议程序合法合规。

（二）董事会及专门委员会

董事会是公司的决策机构，对股东会负责。公司严格按照《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等相关规定，持续规范董事会会议的召集、召开、提案、决策和披露等程序。公司独立董事能够有效发挥独立监督、专业咨询作用。各位董事严格履行忠实勤勉义务，通过出席各类会议、现场调研、审阅材料等方式，积极参与公司重大事项决策，为公司聚焦新能源主业、深化锂电产业布局、实现高质量发展提供专业支撑。公司全面落实“两个一以贯之”，建立党委前置研究讨论重大事项的工作机制，厘清党委、董事会权责边界，确保董事会决策既符合国家战略方向和产业政策要求，又能切实维护公司及全体股东特别是中小股东的合法权益。

公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、战略委员会和合规管理执行委员会五个专门委员会，并制订了《专门委员会实施细则》。各专门委员会聚焦对应领域，利用专业能力对公司重大战略、财务审计、董事及高管任免、薪酬方案等事项进行深入研究，提升董事会决策的科学性。其中，审计委员会行使原监事会的监督职权，监督公司财务报告流程和内部控制，防范财务风险，保障股东尤其是中小股东利益。

公司定期或者不定期召开全部由独立董事参加的会议（独立董事专门会议），会议召开严格遵守中国证监会《上市公司独立董事管理办法》和公司《独立董事工作制度》。为独立董事提供独立讨论平台，使其在关联交易、利润分配、高管提名等事项上，能不受控股股东或经营层影响，发表客观公正的意见。针对可能损害中小股东权益的事项，独立董事可通过会议协商形成一致意见，向董事会或股东会提出异议或改进建议。通过集体研讨，整合独立董事的专业优势，强化其对公司治理的监督作用，推动公司规范运作。

（三）监事会

监事会是公司监督机构，对股东会负责。报告期内，公司监事及监事会严格按照《公司章程》《监事会议事规则》等相关规定，认真履行职责义务，列席董事会会议和股东会、审核公司财务报表，对公司生产经营管理各方面进行监督，对公司董事及高级管理人员履行职责进行监督检查，维护公司及股东

的利益。根据《公司法》《上市公司章程指引》等相关规定，公司于 2025 年 11 月 12 日召开 2025 年第二次临时股东会，审议通过了《关于撤销监事会暨修订〈公司章程〉的议案》，公司不再设置监事会，由董事会审计委员会行使《公司法》规定的监事会职权，《监事会议事规则》相应废止。

（四）经营层及高级管理人员

公司高级管理人员构成经营管理层，作为董事会决策的具体执行主体。公司经营层严格遵照《公司法》《公司章程》及《总经理工作细则》要求，恪守忠实勤勉义务，定期向董事会汇报生产经营情况，自觉接受董事会和监事会（审计委员会）的双重监督；组织落实董事会各项决议，持续深化内控体系建设，建立健全全流程风险识别、分析与防控机制。

（五）信息披露及投资者关系管理

公司严格按照中国证监会《上市公司信息披露管理办法》及公司《信息披露管理制度》及《投资者关系管理制度》等规定，恪守真实、准确、完整、及时、公平的信息披露原则。公司明确董事会秘书为信息披露及投资者关系管理第一责任人，指定董事会办公室（证券部）作为责任部门具体落实相关工作；选定《中国证券报》《证券时报》及巨潮资讯网为指定信息披露媒体。报告期内，公司严格遵循深交所《股票上市规则》等监管要求，规范履行信息披露义务，切实保障全体股东平等获取公司信息权利。

（六）内幕信息知情人管理

公司已建立并持续完善《内幕信息知情人管理制度》《重大信息内部报告制度》《外部信息报送和使用管理制度》三位一体的管控体系。针对公司经营、财务及其他可能对股价产生重大影响的未公开信息，严格开展内幕信息知情人登记备案工作，并按监管要求及时报备。公司通过常态化开展内幕信息保密培训、强化信息流转环节管控，进一步规范内幕信息管理流程，切实维护公司及全体股东尤其是中小股东的合法权益。

（七）控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面实现了“五独立”，建立了完全独立的组织机构，具有独立完整的业务和生产经营能力，能够独立运作；公司控股股东按照相关法律、法规及《公司章程》的规定行使其职责，报告期末不存在控股股东及关联方非经营性占用公司资金、公司违规向其提供担保的情形。同时，控股股东严格遵守避免同业竞争和减少关联交易的承诺，保障了公司业务市场竞争的公平性。

（八）关于利益相关者

公司秉持利益相关者共赢理念，积极构建与当地政府、银行及其他债权人、职工、消费者、供应商、社区等多方主体的良好合作关系，充分尊重并保障各相关方的合法权益，携手推动公司实现可持续稳健发展。此外，公司主动践行社会责任，积极投身慈善公益事业，响应国家战略部署参与乡村振兴建设，以实际行动回馈社会。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均能够做到完全分开，保证了公司人员独立、资产完整、财务独立、机构独立运作和业务独立完整，具备自主经营的能力。

（一）人员分开情况：公司高级管理人员未在控股股东及关联方任职；公司拥有独立的员工团队，员工均与公司签订劳动合同，并在公司领取薪酬。公司制定了劳动、人事、薪酬等管理制度，建立了一整套完全独立于控股股东的劳动、人事、薪酬管理及经营管理制度。

（二）资产分开情况：公司拥有开展主营业务所需的全部资产，与控股股东明确界定资产的权属关系，不存在控股股东及其他关联方无偿占用、挪用公司资产的现象。

（三）财务分开情况：公司拥有独立的财务部门，按照企业会计准则建立了独立的会计核算体系和财务管理制度；独立在银行开户，不存在与控股股东共用银行账户的情况；公司独立纳税，在社会保障、薪酬管理等方面独立于控股股东。公司能够独立作出财务决策，不存在控股股东干预公司资金使用的情况。

（四）机构分开情况：公司拥有完全独立于控股股东及其他关联单位的办公和经营场所，公司机构设置独立、完整；股东会、董事会等法人治理机构均独立、有效运作。

（五）业务分开情况：公司在业务方面独立于控股股东，具有独立完整的业务体系及自主经营能力。公司在重大经营决策和重大投资事项均按程序由总经理办公会集体讨论通过后，根据授权报董事会作出决策，对须由股东会决定的事项报请股东会审议批准后执行。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	控股股东	四川能源发展集团有限责任公司及其控制的企业 ^①	地方国资委	公司于 2021 年度完成发行股份购买原控股股东四川能投集团持有川能环保 51% 股权，公司主营业务增加垃圾焚烧发电及环卫一体化业务。由于部分垃圾发电、生物质发电项目和环卫公司尚未建成、盈利能力具有不确定性、特许经营权和 ppp 协议转让限制等，本次交易未注入上述资产，控股股东	为保障公司及其股东的合法权益，控股股东作出《关于避免同业竞争的承诺》，承诺：1、本次交易完成后，不会新增具有实质性竞争业务的项目，亦将新增业务机会优先授予川能动力及其控股子公司实施。2、承诺本次交易完成后的 5 年内，标的公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每	履行中

							及其控制的企业在清洁能源发电和环卫业务上，存在同业竞争。	股收益时，控股股东将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。 3、如未来5年内注入条件未成就，将采取托管或向非关联第三方出售上述资产等可行的方式，以避免潜在同业竞争。	
--	--	--	--	--	--	--	------------------------------	--	--

注：① 因公司控股股东战略性重组，四川能投此前做出的承诺由四川能源发展承继。

四、董事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
张忠武	男	58	董事长	现任	2025年05月28日	2027年11月15日						
李金生	男	42	总经理	现任	2025年12月05日	2027年11月15日						
蒋建文	男	49	董事	现任	2021年09月17日	2027年11月15日						
赵德武	男	63	独立董事	现任	2024年11月15日	2027年11月15日						
郭龙伟	男	55	独立董事	现任	2021年09月17日	2027年11月15日						
郑小强	男	56	副总经理	现任	2019年05月15日	2027年11月15日						
杨平	男	55	副总经理	现任	2026年04月09日	2027年11月15日						

					日	日						
毛明珠	女	47	副总经理	现任	2021年08月12日	2027年11月15日						
王大海	男	58	财务总监	现任	2017年06月19日	2027年11月15日						
欧健成	男	44	董事会秘书	现任	2020年06月23日	2027年11月15日						
何连俊	男	45	董事长	离任	2023年02月23日	2025年05月28日						
万鹏	男	45	副董事长、总经理	离任	2022年01月04日	2025年12月05日						
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

1、何连俊先生报告期内担任公司董事长职务，因工作调整，何连俊先生辞去公司董事、董事长职务，辞职后未在川能动力及其控股子公司任职；

2、万鹏先生报告期内担任公司副董事长、总经理职务，因工作变动，万鹏先生辞去公司董事、副董事长、总经理职务，辞职后未在川能动力及其控股子公司任职。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张忠武	董事长	被选举	2025年05月28日	工作调动
李金生	总经理	聘任	2025年12月05日	工作调动
何连俊	董事长	离任	2025年05月28日	工作调动
万鹏	副董事长、总经理	离任	2025年12月05日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）公司第九届董事会成员主要工作经历

张忠武先生，1968年4月出生，工商管理硕士。历任四川省通江县委办公室秘书科科长；通江县水利电力局党委副书记、纪委书记、副局长；四川省水电投资经营集团有限公司总经理办公室主任；四川省水电投资经营集团金惠电业有限公司执行董事、经理；四川金辉电源开发有限公司党支部书记、执行董事；四川省能源投资集团有限责任公司工会副主席、党委组织部部长；四川能投水务投资有限公司党委书记、董事长；四川省环保产业集团有限公司董事长；四川能投节能环保投资有限公司党委书记、

董事长。现任本公司党委书记、董事长，四川能源发展集团有限责任公司总经理助理，兼任四川国理锂材料有限公司董事。

蒋建文先生，1976 年 12 月出生，硕士研究生、教授级高级工程师。历任四川省能源投资集团有限责任公司综合计划部副部长，四川省能源投资集团有限责任公司生产安全部副部长，四川省能源投资集团有限责任公司生产安全环境保护部（安全生产委员会办公室）部长、机关第二党支部委员，四川能投锂业有限公司党支部书记、董事长。现任本公司董事，四川能投鼎盛锂业有限公司党支部书记、董事长，兼任四川国理锂材料有限公司董事。

赵德武先生，1963 年 10 月出生，博士研究生学历。现任西南财经大学会计学院会计学教授、本公司独立董事、北京思特奇信息技术股份有限公司独立董事。

郭龙伟先生，1970 年 10 月出生，法学硕士、执业律师，于 2012 年 6 月取得独立董事资格。2006 年取得律师资格并在北京中银（成都）律师事务所执业，现任该律师事务所名誉主任、本公司独立董事。同时，担任中国国际经济贸易仲裁委员会、北京仲裁委等机构仲裁员，中国人民大学法学院法律硕士实务导师，2018 年被授予四川省优秀律师，2021 年被授予全国优秀律师。此外，还担任成都市市委、市政府等四大班子法律顾问，四川省法律人才专家库专家，四川省法学会法学教育研究会副会长，四川省纪委监委特约监察员，四川省消委会律师顾问团主任，成都市律师协会副会长，成都市公安局党风政风警风监督员等社会职务。

（二）公司高级管理人员主要工作经历

李金生先生，1984 年 9 月出生，研究生学历、工程师、经济师。历任四川省能源投资集团有限责任公司经营管理部副部长、四川省能源投资集团有限责任公司资产运营管理部副部长，兼任四川能投鼎盛锂业有限公司董事、四川省能投文化旅游开发集团有限公司董事等职务。现任本公司总经理，四川能投锂业有限公司党支部委员、董事、总经理。

杨平先生，1970 年 6 月出生，硕士研究生，高级工程师、注册咨询工程师、注册监理工程师、注册企业法律顾问。历任四川省投资集团有限责任公司能源发展管理部水电项目管理工程师，四川省投资集团有限责任公司能源发展管理部副经理，四川川投能源股份有限公司党委委员、副总经理、总法律顾问等职务。现任公司党委委员、副总经理。

郑小强先生，1970 年 2 月出生，大学学历，高级工程师。历任四川省水电投资经营集团渠县电力有限责任公司党委委员、副总经理，四川省能投华西生物质能开发有限公司党委委员、副总经理，兼广安能投华西环保发电有限公司党委委员、总经理，四川能投机电物资有限公司副总经理，四川能投物资产业集团有限公司党委委员、副总经理，兼任四川省众能新材料技术开发有限公司党支部书记、董事、董事长（法定代表人），四川亿联建设工程项目管理有限公司党支部书记、董事、董事长（法定代表人），成都国际空港新城贸易有限公司董事、总经理（法定代表人）；兼任四川能投新能电力有限公司监事。现任本公司党委委员、副总经理，兼任四川能投德阿锂业有限责任公司党支部书记、董事长，四川省能投风电开发有限公司董事。

毛明珠女士，1979 年 11 月出生，硕士研究生，正高级工程师。历任四川省能投风电开发有限公司副总经理、四川省能投盐边新能源开发有限公司总经理，四川省能源投资集团有限责任公司投资发展部副部长、战略发展部副部长、建设管理部部长、机关第二党支部委员。现任本公司副总经理，兼任四川能投锂业有限公司董事、四川能投节能环保投资有限公司董事。

王大海先生，1968 年 10 月出生，硕士研究生，正高级会计师。历任四川省化工厅财务及国有资产管理处科员、副主任科员，四川化工集团有限责任公司资产财务部副部长、财务总监助理、投资证券部部长，四川省能源投资集团有限责任公司资本运营部副部长；兼任四川能投锂业有限公司监事、四川能投德阿锂业有限责任公司监事会主席，四川省能投风电开发有限公司监事会主席、四川能投节能环保投资有限公司监事会主席。现任本公司党委委员、财务总监。

欧健成先生，1982 年 10 月出生，大学学历，经济师。历任川化股份有限公司证券部董秘办职员、四川化工集团有限责任公司投资证券部职员、四川省能源投资集团有限责任公司资本运营部副部长、机

关第二党支部委员；兼任四川能投鼎盛锂业有限公司监事、监事会主席。现任本公司党委委员、董事会秘书。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

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	在股东单位是否领取报酬津贴
张忠武	四川能源发展集团有限责任公司	总经理助理			否
在股东单位任职情况的说明	无				

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	在其他单位是否领取报酬津贴
张忠武	四川国理锂材料有限公司	董事			否
李金生	四川能投锂业有限公司	党支部委员、董事、总经理			否
蒋建文	四川能投鼎盛锂业有限公司	党支部书记、董事长			否
蒋建文	四川国理锂材料有限公司	董事			否
郑小强	四川省能投风电开发有限公司	董事			否
郑小强	四川能投德阿锂业有限责任公司	党支部书记、董事长			否
毛明珠	四川能投锂业有限公司	董事			否
毛明珠	四川能投节能环保投资有限公司	董事			否
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

(1) 决策程序：公司建立了较为完善的绩效考核体系和决策程序，根据《公司章程》等规定，公司董事报酬或津贴由股东会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。

(2) 确定依据：公司董事与高级管理人员薪酬依据公司的年度经营业绩结果和个人考核结果确定。

(3) 实际支付情况：按照公司薪酬管理制度，高管人员薪酬由基本薪酬和绩效薪酬组成，每月固定预发部分薪酬，经董事会和股东会考核后，按考核周期发放。独立董事津贴根据股东会审议通过的标准按季度发放。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
张忠武	男	58	董事长	现任	16.92	否
李金生	男	42	总经理	现任	2.42	否
蒋建文	男	49	董事	现任	59.64	否
何连俊	男	45	原董事长	离任	0	是
万鹏	男	45	原副董事长、 总经理	离任	44.9	否
赵德武	男	63	独立董事	现任	15	否
郭龙伟	男	55	独立董事	现任	15	否
郑小强	男	56	副总经理	现任	58.8	否
毛明珠	女	47	副总经理	现任	54.48	否
王大海	男	58	财务总监	现任	51.1	否
欧健成	男	44	董事会秘书	现任	41.41	否
合计	--	--	--	--	359.67	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	根据公司经营业绩考核结果
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	全体董事和高级管理人员按一定比例计提薪酬递延支付
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

其他情况说明

□适用 不适用

五、报告期内董事履行职责的情况

1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
张忠武	5	3	2	0	0	否	1
蒋建文	10	5	5	0	0	否	2
赵德武	10	5	5	0	0	否	1
郭龙伟	10	5	5	0	0	否	3
何连俊	5	1	2	2	0	是	0
万鹏	9	4	4	1	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

原董事何连俊因工作调整及公务原因，连续两次未能亲自出席董事会会议。

2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

□是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 □否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司全体董事严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规及《公司章程》《董事会议事规则》等规章制度的相关规定履行职责。报告期内，公司董事勤勉尽责，出席董事会会议和股东会，认真审议董事会各项议案，充分发表专业意见，保证了董事会决策的科学性与可行性。同时，公司董事积极参加证券监管部门及行业有关培训，不断提高履职能力，持续关注公司法人治理、生产经营、财务资金、投资建设、合规风控等事项，并提出积极建议，推动公司生产经营持续、稳定、健康发展。公司独立董事充分行使独立董事的权利，忠实履行独立董事的义务，通过参加董事会及专门委员会等各项会议，加强与董事会其他成员、高级管理人员联系和沟通，听取公司管理层汇报，积极关注公司运作及信息披露工作，独立履行职责，对公司利润分配方案、聘任年审机构、关联交易等重要事项均发表了意见，对公司财务及生产经营活动进行了有效监督，在维护公司和全体股东的合法权益方面发挥了应有的作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第九届董事会审计委员会 2025 年第 1 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟	8	2025 年 01 月 15 日	（一）关于公司 2025 年度内部审计工作计划的议案 （二）关于公司 2024 年度内部控制评价方案的议案 （三）听取了天健会计师事务所汇报公司 2024 年年报审计工作计划、关键审计事项及公司 2024 年预审工作情况	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 2 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 03 月 21 日	（一）关于 2024 年度内部审计工作报告的议案 （二）听取了天健会计师事务所汇报 2024 年年报审计执行阶段重大事项、关键审计事项	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 3 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 04 月 23 日	（一）关于 2024 年年度报告全文及其摘要的议案 （二）关于 2024 年度财务决算报告的议案 （三）关于会计政策变更的议案	全体同意		

				<p>(四) 关于 2024 年度内部控制评价报告的议案</p> <p>(五) 关于对 2024 年度会计师事务所履职情况评估报告的议案</p> <p>(六) 关于董事会审计委员会对 2024 年度会计师事务所履行监督职责情况报告的议案</p> <p>(七) 关于选聘年度审计机构工作方案的议案</p>			
第九届董事会审计委员会 2025 年第 4 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 07 月 09 日	(一) 关于选聘年度审计机构招标文件的议案	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 5 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 08 月 08 日	(一) 关于年度审计机构招标情况报告的议案	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 6 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 08 月 27 日	<p>(一) 关于公司 2025 年半年度财务报告的议案</p> <p>(二) 关于公司 2025 年上半年计提资产减值准备的议案</p> <p>(三) 关于聘任 2025 年度会计师事务所的议案</p> <p>(四) 关于 2025 年第二季度内部审计工作报告的议案</p>	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 7 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 10 月 24 日	(一) 关于公司 2025 年第三季度财务报告的议案	全体同意		
第九届董事会审计委员会 2025 年第 8 次会议	赵德武、蒋建文、郭龙伟		2025 年 11 月 10 日	(一) 关于公司年度内部控制评价工作计划的议案	全体同意		
第九届董事会合规管理执行委员会 2025 年第 1 次会议	郭龙伟、何连俊、赵德武	3	2025 年 03 月 21 日	(一) 关于修订《合规管理办法》的议案	全体同意		
第九届董事会合规管理执行委员会 2025 年第 2 次会议	郭龙伟、何连俊、赵德武		2025 年 04 月 23 日	(一) 关于 2024 年度合规评价报告的议案	全体同意		
第九届董事会合规管理执行委员会 2025 年第 3 次会议	郭龙伟、张忠武、赵德武		2025 年 10 月 24 日	<p>(一) 关于修订《公司章程》的议案</p> <p>(二) 关于修订《股东大会议事规则》的议案</p> <p>(三) 关于修订《董事会议事规则》的议案</p>	全体同意		
第九届董事会提名委员会 2025 年第 1 次会议	赵德武、何连俊、郭龙伟	2	2025 年 05 月 15 日	(一) 关于对第九届董事会非独立董事候选人的审查意见	全体同意		
第九届董事会提名委员会 2025 年第 2 次会议	赵德武、张忠武、郭龙伟		2025 年 12 月 05 日	(一) 关于聘任李金生先生为总经理和提名李金生先生为非独立董事候选人的审查意见	全体同意		
第九届董事会薪酬与考核委员会 2025 年第 1 次会议	郭龙伟、蒋建文、赵德武	1	2025 年 04 月 23 日	(一) 关于公司领导 2024 年薪酬兑现及相关事项的议案	全体同意		

议							
---	--	--	--	--	--	--	--

七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

八、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	54
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	2,085
报告期末在职员工的数量合计（人）	2,139
当期领取薪酬员工总人数（人）	2,139
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,472
销售人员	107
技术人员	168
财务人员	79
行政人员	313
合计	2,139
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	3
研究生	96
本科	760
大专	534
大专以下	746
合计	2,139

2、薪酬政策

公司秉持“员工是企业发展的核心动力”的理念，坚持员工与公司共同成长、共享发展成果。通过健全薪酬激励体系、完善多元福利保障，切实维护员工合法权益，不断增强员工的获得感与归属感。

在薪酬管理上，公司以价值贡献为导向，以激发员工积极性和主动性为目标，持续优化分配机制，推动薪酬资源向核心关键人才与基层一线岗位倾斜，确保内部公平性与外部竞争性，有效支撑公司经营发展战略。

在权益保障方面，公司按规定为全体员工缴纳“六险二金”，并提供带薪休假、年度健康检查等福利，全方位提升员工健康与养老保障水平。

3、培训计划

公司坚持人才强企战略，持续推进员工能力建设与职业发展。一方面，建立分层分类、全员覆盖的常态化培训体系，围绕党建引领、战略落地、业务发展、安全生产、合规管理、技术提升等核心需求，针对不同岗位层级设计差异化培训方案，精准提升员工专业素养与综合技能；另一方面，推进系统性人才梯队建设，加强人才交流，拓宽职业发展空间，畅通管理与专业双通道晋升路径，为员工提供公平多元的发展机会，持续激发队伍活力与创造力。此外，公司鼓励员工参与职业资格认证与技能等级提升，不断增强专业能力。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	6,095,567.57
劳务外包支付的报酬总额（元）	89,572,632.49

九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2025年9月19日，公司召开2025年第1次临时股东会审议通过了《关于2025年度中期利润分配方案的议案》，公司2025年中期以1,846,168,342股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.70元（含税），合计派发现金红利313,848,618.14元（含税）。公司本次拟不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本，2025年末可供分配利润全部结转至下一年度。为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2026年中期向投资者实施现金分红。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，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：	为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2026年中期向投资者实施现金分红。
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
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司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红利分配预案

适用 不适用

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红利分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司合并报表2025年度归属于上市公司股东的净利润为502,494,436.56元，加上年初未分配利润1,102,068,213.07元，扣除计提的盈余公积59,934,103.36元以及2025年度	2025年末可供分配利润全部结转至下一年度。为切实提高投资者回报水平，公司将积极推动所属公司向母公司实施分红，预计2026年中期向投资者实施现金分红。

<p>中期利润分配金额 313,848,618.14 元，截至 2025 年 12 月 31 日，公司合并财务报表未分配利润为 1,230,779,928.13 元。母公司 2025 年度实现净利润 599,341,033.61 元，加上年初未分配利润 38,859,832.01 元，扣除计提的盈余公积 59,934,103.36 元以及 2025 年度中期利润分配金额 313,848,618.14 元，截至 2025 年 12 月 31 日，母公司未分配利润为 264,418,144.12 元。根据《深圳证券交易所股票上市规则》相关规定，公司 2025 年末可供分配的利润为 264,418,144.12 元。</p> <p>2025 年 9 月 19 日，公司 2025 年第 1 次临时股东会审议通过了《关于 2025 年度中期利润分配方案的议案》，公司 2025 年中期以 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.70 元（含税），合计派发现金红利 313,848,618.14 元（含税）。公司本次拟不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。</p>	
--	--

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司严格按照《企业内部控制基本规范》及相关法律法规、规范性文件要求，结合自身实际，构建了体系完备、科学规范、运行有效的内部控制体系。在公司治理、组织架构、内部监督、资金管理、投资管理、采购业务、关联交易、信息披露等重点领域与关键事项中，内部控制工作落实严格、覆盖全面、执行有效。公司董事会依法依规履行职责，充分发挥监督、管控与指导职能，每年对内部控制有效性开展全面评价，形成评价结论并出具内部控制评价报告。

报告期内，公司严格遵循法律法规、规范性文件及内部管理制度要求，持续优化完善内部控制体系。年内修订《公司章程》《董事会议事规则》《股东会议事规则》《提供财务资助管理制度》《债权投资管理制度》《合规管理办法》《事故隐患和安全生产违法行为举报奖励管理制度》等规章制度共计 15 项，进一步细化业务管理流程，强化制度执行刚性约束，持续提升公司治理效能与风险防控水平，为公司经营管理合法合规、资产安全及业务稳健运行提供了坚实保障。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划

不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

对子公司的管理控制存在异常

是 否

十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026年04月10日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮咨询网（www.cninfo.com.cn）	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	79.29%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	87.38%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷：对财务基础数据的真实性造成严重的负面影响，并导致财务报告完全无法反映业务的实际情况；提交到监管机构及政府部门的财务报告完全达不到要求，并遭到较为严厉处罚；公司董事和高级管理人员的舞弊行为；公司更正已公布的出现重大差错的财务报告；外部审计机构发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；审计与监督委员会和内部审计部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。</p> <p>重要缺陷：未依照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补充性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标。</p> <p>一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷，可认定为一般缺陷。</p>	<p>非财务报告缺陷认定主要以缺陷对业务流程有效性的影响程度、发生的可能性作判定。如果缺陷发生的可能性较小，会降低工作效率或效果、或加大效果的不确定性、或使之偏离预期目标为一般缺陷；如果缺陷发生的可能性较高，会显著降低工作效率或效果、或显著加大效果的不确定性、或使之显著偏离预期目标为重要缺陷；如果缺陷发生的可能性高，会严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或使之严重偏离预期目标为重大缺陷。</p>
定量标准	<p>1、重大缺陷定量标准：错报\geq利润总额的4%；错报\geq资产总额的1%；错报\geq经营收入总额的1%2、重要缺陷定量标准：利润总额的2%\leq错报$<$利润总额的4%；资产总额的0.5%\leq错报$<$资产总额的1%；经营收入总额的0.5%\leq错报$<$经营收入总额的1%3、一般缺陷定量标准：错报$<$利润总额的2%；错报$<$资产总额的0.5%；错报$<$经营收入总额的0.5%；</p>	<p>如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的直接和间接经济损失达到800万元及以上，则认定为重大缺陷；如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的直接和间接经济损失为800万元—300万（含300万元）之间，则认定为重要缺陷；可能导致直接和间接经济损失在300万元以下的则认定为一般缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	

非财务报告重要缺陷数量（个）	0
----------------	---

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，川能动力公司于 2025 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 10 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		0
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	四川能投德阿锂业有限责任公司	https://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action
2	四川能投鼎盛锂业有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91511400MA62J68A2C&uniqueCode=e92f0cbacef5bcd9&reportId=XXPL12024041116452551142800000091511400MA62J68A2C00&type=true&date=2024
3	自贡川能环保发电有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91510311MA6BEFKE74&uniqueCode=391dc39079d7270c&date=2024&type=true&isSearch=true
4	广安川能能源有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91511621066790658B&uniqueCode=131a0b0a57f380bd&date=2024&type=true&isSearch=true
5	遂宁川能能源有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91510900336377864M&uniqueCode=ced380a3c2aadfac&date=2024&type=true&isSearch=true
6	雅安川能环保能源发电有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91511800MA62C1YR54&uniqueCode=64d672944da6dba1&date=2024&type=true&isSearch=true

7	射洪川能环保有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91510900MA63W8LC94&uniqueCode=7565cb9de9aac6d&date=2024&type=true&isSearch=true
8	泸州川能环保能源发电有限公司	https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-more?code=91510500MA66TCYM0T&uniqueCode=f8d40d57e1a73890&date=2024&type=true&isSearch=true
9	长垣川能环保能源发电有限公司	http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410728MA40N1782W001V

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

公司主营电力供应业务为生物质能发电（D4417）及风力发电（D4415），在生产过程中不涉及直接的燃料消耗，故不存在传统火电企业的供电煤耗指标。在烟气排放方面，严格遵守《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB 18485-2014），对颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、氯化氢类等污染物实施在线监测和定期检测，运营以来未发生过超标排放事件。

上市公司发生环境事故的相关情况

不适用。

十六、社会责任情况

详情请投资者参见与本年度报告同日披露的《四川省新能源动力股份有限公司 2025 年度环境、社会及管治报告（ESG）报告》全文。

十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

详情请投资者参见与本年度报告同日披露的《四川省新能源动力股份有限公司 2025 年度环境、社会及管治报告（ESG）报告》全文。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	四川能源发展集团有限责任公司	《关于保证上市公司独立性的承诺函》	<p>(一) 保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其控制的其他企业（不包括上市公司及其合并范围内子公司，下同）担任除董事、监事以外的职务。2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及本公司控制的其他企业之间完全独立。3、保证上市公司董事、监事和高级管理人员均按照法律、法规、规范性文件及公司章程的规定选举、更换、聘任或解聘，不违法干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。</p> <p>(二) 保证上市公司资产独立、完整 1、保证上市公司及其控制的子公司拥有独立的业务体系和独立完 2025 年 02 月 28 日长期有效正常履行中。整的资产。2、规范上市公司及其子公司的对外担保行为，除正常经营性往来外，保证不违规占用上市公司及其子公司的资金、资产及其他资源。(三) 保证上市公司的财务独立 1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度。2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司共用银行账户。3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其控制的其他企业兼职和领取报酬。4、保证上市公司依法独立纳税。5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司不干预上市公司的资金使用。(四) 保证上市公司机构独立 1、保证上市公司建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构，并与本公司的机构完全分开；上市公司与本公司及控制的其他企业之间在办公机构和生产经营场所等方面完全分开。2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权，本公司不会超越股东大会直接或间接干涉上市公司的决策和经营。(五) 保证上市公司业务独立 1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力。2、保证本公司除通过行使股东权利之外，不对上市公司的业务活动进行干预。3、保证与本次收购完成后的上市公司保持业务独立，本公司及其控制的其他企业避免从事与上市公司主营业务具有实质性竞争的业务。4、保证尽量减少本公司及其控制</p>	2025 年 02 月 28 日	长期有效	正常履行中。

		<p>的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件的规定履行交易程序及信息披露义务，不发生显失公平的关联交易。本公司将严格遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》、中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所的相关规定及公司章程等，平等行使股东权利、履行股东义务，不利用股东地位谋取不当利益。上述承诺于本公司作为上市公司控股股东期间持续有效。本公司保证严格履行上述承诺，如出现因本公司及本公司控制或施加重大影响的其他企业违反上述承诺而导致上市公司的权益受到损害的情况，本公司将依法承担相应的赔偿责任。</p>			
四川能源发展集团有限责任公司	《关于规范关联交易的承诺函》	<p>1、本公司为上市公司的控股股东，根据《公司法》《证券法》《股票上市规则》等相关法律法规以及规范性文件的规定，本公司为上市公司的关联方。2、不利用上市公司控股股东的地位及影响谋求上市公司及其子公司在业务合作等方面给予自身优于市场第三方的权利。3、不利用上市公司控股股东的地位及影响谋求上市公司及其子公司与自身达成交易的优先权利。4、不以不公允的价格与上市公司及其子公司进行交易，亦不利用该类交易从事任何损害上市公司及其子公司利益的行为。5、保证本公司以及本公司控制的其他企业，今后尽量减少和避免与上市公司发生关联交易。对于无法避免的关联交易，将按照“等价有偿、平等互利”的市场化原则，依法与上市公司签订关联交易合同，参照市场通行的标准，公允确定关联交易的价格：（1）若发生关联交易的，均严格履行上市公司的关联交易决策程序，关联董事、关联股东回避表决，与上市公司依法签订协议并及时依法进行信息披露；（2）对于原材料采购、产品销售等均严格按照公开、公平、公正的市场经济原则，采用公开招标或者市场定价等方式进行，且本公司及本公司控制的其他企业将不会要求或接受上市公司给予比在任何一项市场公平交易中第三者更优惠的条件。6、保证不通过关联交易损害上市公司、上市公司其他股东及债权人的合法权益。7、保证本公司以及本公司控制的其他企业不利用关联交易非法占用、转移上市公司的资源、资金、利润，本公司将杜绝非经营性占用上市公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保。8、本承诺函自本公司签署之日起生效并不可撤销。上述承诺于本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述承诺而给上市公司造成损失，本公司将向上市公司进行充分的赔偿或补偿。</p>	2025年02月28日	长期有效	正常履行中。
四川能源发展集团有限责任公司	《关于避免同业竞争的承诺》	<p>1、本公司将在资产、业务、人员等整合工作完成后1年内制定同业竞争解决方案，并在本承诺出具之日起5年内，力争用更短的时间，按照相关证券监管部门的要求，在适用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，本着有利于上市公司发展和维护股东利益尤其是中小股东</p>	2025年02月28日	长期有效	正常履行中。

		函》	利益的原则，综合运用业务调整、资产重组、委托管理等多种方式，稳妥推进相关业务整合以解决相关重大不利影响的同业竞争问题。2、本公司将严格遵守相关法律、法规和规范性文件以及上市公司章程等内部管理制度的规定，按照国有资产国家所有、分级管理的原则，通过股权关系依法行使股东权利，妥善处理涉及上市公司利益的事项，不利用控制地位谋取不当利益或进行利益输送，不从事任何损害上市公司及其中小股东合法权益的行为。上述承诺于本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。			
	四川能 源发展 集团有 限责任 公司	《关于 股份锁 定的承 诺函》	本次合并完成后，本公司直接持有上市公司 561,714,254 股股份，并通过四川化工集团有限责任公司及四川能投资本控股有限公司合计间接持有上市公司 166,801,151 股股份（直接及间接持有的上市公司股份合称“标的股份”）。本公司就持有的标的股份，承诺如下：自交割日起 18 个月内，本公司不转让标的股份。本公司在上市公司中拥有权益的股份在同一实际控制人控制的不同主体之间进行转让不受前述 18 个月的限制，但应当遵守《上市公司收购管理办法》第六章的规定。若证券监管政策变化导致本公司的上述股份锁定承诺与最新监管政策不相符，本公司将根据证券监管政策的变化进行相应调整。	2025 年 02 月 28 日	长期 有效	正常 履行 中。
资产重组时所 作承诺	四川省 能源投 资集团 有限责 任公司	《关于 避免与 上市公 司同业 竞争的 承诺》	（1）本公司或本公司所实际控制企业在保证存续项目既有投资外，将不再以任何形式对与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务增加投资，亦不会在现有业务以外新增与川能动力及其控股子公司主营业务形成竞争的业务，包括不通过投资、收购、兼并等方式从事与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务。如必须新增与川能动力及其控股子公司主营业务形成实质性竞争的业务，本公司将就上述业务机会优先授予川能动力及其控股子公司。（2）若本公司或任何相关企业未来从任何第三方获得任何与川能动力从事的业务存在实质性竞争或可能存在实质性竞争的商业机会，则本公司将立即通知川能动力，在征得该第三方允诺后，将该商业机会让渡给川能动力。（3）本次交易完成后的 5 年内，在安岳川能环保能源发电有限公司、四川能投邻水环保发电有限公司、遂宁川能环卫管理有限公司、雅安川能环境管理有限公司正式投入运营且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，在符合相关特许经营项目合同约定，并征得 PPP 合同相对方同意后，本公司将完成必要程序，将上述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。（4）本次交易完成后的 5 年内，若仁寿川能环保能源有限公司、自贡能投华西环保发电有限公司、四川能投分布式能源有限公司、盐亭盈基生物质能源开发有限公司及威海川能热力有限公司运营稳定且注入川能动力不会摊薄川能动力每股收益时，本公司将完成必要程序，将上	2020 年 11 月 27 日	长期 有效	正常 履行 中。

		述公司的股权以合法方式注入川能动力并完成股权变更登记手续。(5)如本公司及本公司所控制的企业向第三方出售前述(3)及(4)项下资产(包括股权或资产)时,川能动力拥有优先购买的权利,且本公司向川能动力提供的交易条件将不逊于本公司向任何第三方提供的交易条件。(6)如本次交易完成后的5年内,前述(3)及(4)项下资产注入川能动力的条件无法成就,本公司及本公司所控制的企业将优先川能动力的利益为原则,采取以公允且合理的条件将上述资产以托管方式委托由川能动力经营管理,或向非本公司控制的第三方出售上述资产等可行的方式,以避免潜在同业竞争。(7)本公司承诺,自本承诺函出具日起,如本公司违反上述承诺,则因此而取得的相关收益将全部归川能动力所有;如因此给川能动力造成损失的,本公司将及时、足额赔偿川能动力因本公司及相关企业违反本承诺任何条款而遭受或产生的任何损失或开支。本承诺函在川能动力合法有效存续且本公司作为川能动力的控股股东期间持续有效。			
承诺是否按时履行	是				
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用				

2、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,公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

公司结合外部经济环境的变化，根据应收款项信用风险结构特征，结合历史回款情况，对应收款项中按信用风险特征组合计提坏账准备的预期信用损失率进行变更，具体变更情况如下：

（1）应收账款中应收国网公司电费和应收政府机构的垃圾处置款和垃圾清扫费原分类为无风险组合，未计提坏账准备，变更为低风险组合，按照应收账款余额的 1.5%计提坏账准备，开始适用时点为 2025 年 10 月 1 日。

（2）其他应收款中的押金保证金及应收政府款项原分类为无风险组合，未计提坏账准备，变更为低风险组合，按照其他应收款余额的 1.5%计提坏账准备，开始适用时点为 2025 年 10 月 1 日。

公司此次会计估计变更采用未来适用法，无需对已披露的财务数据进行追溯调整，对公司以往各年度财务状况和经营成果不会产生影响。基于会计估计变更后的计提比例进行测算，此项会计估计变更导致公司 2025 年度信用减值损失增加 3,286.40 万元，减少 2025 年度归属于上市公司股东的净利润 2,634.92 万元，减少 2025 年 12 月 31 日股东权益合计 3,286.40 万元。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

1. 川能环保转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权

公司于 2025 年 3 月 28 日召开第九届董事会第三次会议审议通过了《关于四川能投节能环保投资有限公司转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权的议案》，同意所属川能环保将其所持四川川能节能环保工程有限公司（以下简称节能工程公司）100%股权转让给四川能投资源循环利用投资有限公司（以下简称四川资环公司）。2025 年 3 月 28 日，川能环保与四川资环公司签订《股权转让协议》，根据《股权转让协议》，川能环保将持有的节能工程公司 100%的股权转让给四川资环公司，本次交易的作价基准日为 2024 年 8 月 31 日，双方根据《资产评估报告》（中企华评报字(2024)第 6622 号）确定的评估价值作为股权转让价格依据，评估值为 5,965.49 万元。同时双方同意“基准日至股权交割日期间节能工程公司的损益由川能环保享有和承担”。根据希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）于 2025 年 4 月 24 日出具的《关于四川川能节能环保工程有限公司过渡期损益情况的专项审计报告》（希会审字（2025）3521 号），节能工程公司过渡期净利润为亏损 2,696.15 万元。

节能工程公司于 2025 年 4 月 11 日完成了股东变更的登记备案手续，川能环保于 2025 年 4 月 18 日收到四川资环公司的股权转让款 5,965.49 万元。双方于 2025 年 6 月签订《关于四川川能节能环保工程

有限公司股权转让过渡期损益差额结算协议》，根据《股权转让协议》中关于过渡期损益的约定，川能环保需返还四川资环公司 26,961,491.90 元，川能环保已于 2025 年 7 月 25 日向四川资环公司支付 2,696.15 万元。公司自 2025 年 4 月起不再将节能工程公司纳入公司合并报表范围。

2.其他原因的合并范围变动

(1) 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	注册资本（万元）	持股比例
阿坝县川能环保能源有限公司	新设	2025 年 3 月 13 日	3,677	100.00%

(2) 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产（元）	期初至处置日净利润（元）
宜宾川能环保能源利用有限公司	注销	2025 年 1 月 20 日	0.00	-98.36

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	190
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	林苇铭、汪璐露
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1 年、1 年

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

1、由于原会计师事务所天健会计师事务所（特殊普通合伙）已连续 9 年为公司提供年度审计服务，根据财政部、国务院国资委、证监会《关于印发〈国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法〉的通知》（财会〔2023〕4 号）的相关规定，为保证审计工作的独立性和客观性，经公司公开招标并提交股东会批准，改聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务报告和内部控制审计机构，聘期一年。公司已就本次变更会计师事务所事项与天健进行了事先沟通，天健会计师事务所（特殊普通合伙）知悉本次变更事项并确认无异议。

2、本次变更会计师事务所事项符合《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等有关法律法规规定，公司董事会、审计委员会对本次变更会计师事务所事项均不存在异议，该事项已经公司 2025 年第 1 次临时股东会审议通过。（具体内容详见《关于聘任 2025 年度会计师事务所的公告》公告编号：2025-055 号）

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

2025 年度，公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年财务报表及财务报告内部控制的有效性进行了审计，审计费用总计为 190 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
与四川翔龄实业有限公司等买卖合同纠纷	26,808.42	否	成都市中级人民法院一审裁定已生效。	裁定：本案因存在经济犯罪嫌疑而不属于经济纠纷案件，应由公安机关依法处理，驳回公司的起诉。	无。案件已移送公安机关，现处于刑事侦查阶段。	2018 年 07 月 04 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2018-052 号、072 号，2019-039 号、053 号
与福建省福能电力燃料有限公司买卖合同纠纷	6,917.44	否	成都市中级人民法院一审裁定已生效。	裁定：本案有经济犯罪嫌疑，不属于民商事纠纷，驳回公司的起诉，并将犯罪线索和有关材料移送侦查机关。	无。案件已移送公安机关，现处于刑事侦查阶段。	2018 年 12 月 05 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2018-104 号、118 号，2019-089 号，2020-003 号
与四川佳奇石化有限公司、周鹏等买卖合同纠纷	2,341.4	否	成都市中级人民法院一审判决已生效。	判决：四川佳奇石化有限公司支付货款 1,691.96 万元及逾期付款违约金，周鹏等承担连带清偿责任。	法院裁定中止本案执行。	2019 年 11 月 13 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2019-083 号、2020-058 号
与成都塑天贸易有限责任公司、成都君客木业	764.7	否	成都市中级人民法院二审判决已生效。	判决：成都塑天贸易有限责任公司支付货款 724.73	执行完毕，收到法院划转的执行款项共计	2020 年 08 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编

有限公司、向春等买卖合同纠纷				万元及迟延履行违约金，成都君客木业有限公司、向春等承担相应的担保责任。	850.62 万元。		号：2020-044 号、2020-056 号、2021-032 号、2021-069 号、2022-025 号、2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号、2024-058 号、2025-020 号、2025-047 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉湖北天勤能源开发有限公司解除租赁合同纠纷	1,480.35	否	湖北省高级人民法院裁定再审发回重审后，黄冈市中级人民法院二审中。	再审一审判决：确认《租赁协议》已于 2021 年 4 月解除，四川能投节能环保投资有限公司无需支付租金。	无	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073 号、2023-034 号、2023-077 号、2024-012 号、2024-058 号、2025-020 号、2025-047 号。
光大环保（中国）有限公司诉雅安川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	6,852.69	否	雅安市中级人民法院二审判决已生效。	判决：雅安川能环保能源发电有限公司支付光大环保（中国）有限公司工程款 4552.4 万元以及逾期付款违约金。	执行完毕，雅安川能环保能源发电有限公司已履行付款义务。	2023 年 08 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2023-077、2024-012 号、2024-058 号、2025-020 号、2025-047 号。
湖南省工业设备安装有限公司诉威海川能热力有限公司、四川能投节能环保投资有限公司建设工程施工合同纠纷	12,607.46	否	最高人民法院裁定驳回湖南省工业设备安装有限公司的再审申请。	山东省高级人民法院在原审二审中判决：威海川能热力有限公司给付湖南省工业设备安装有限公司工程款 5922.19 万元及利息，四川能	无	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012 号、2024-058 号、2025-020 号、2025-047 号。

				投节能环保投资有限公司不承担支付义务。			
湖南省工业设备安装有限公司诉射洪川能环保有限公司、四川能投节能环保投资有限公司建设工程施工合同纠纷	8,266.69	否	遂宁市中级人民法院二审判决已生效。	判决：射洪川能环保有限公司支付湖南省工业设备安装有限公司工程款 2124.72 万元及利息。	执行完毕，射洪川能环保有限公司已履行付款义务。	2024 年 04 月 27 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2024-012 号、2024-058 号、2025-020 号、2025-047 号。
中国轻工业广州工程有限公司诉广安川能能源有限公司建设工程施工合同纠纷	2,337.78	否	广安市中级人民法院二审判决已生效。	判决：驳回中国轻工业广州工程有限公司的起诉。	无	2025 年 04 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2025-020 号、2025-047 号。
湖南省工业设备安装有限公司诉长垣川能环保能源发电有限公司、四川能投节能环保投资有限公司建设工程施工合同纠纷	2,009	否	长垣市人民法院一审判决已生效。	判决：长垣川能环保能源发电有限公司支付湖南省工业设备安装有限公司工程款 687.63 万元及逾期付款利息。	执行完毕，长垣川能环保能源发电有限公司已履行付款义务。	2025 年 08 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2025-047 号。
四川小锂想科技有限公司诉四川能投鼎盛锂业有限公司加工合同纠纷	2,862.77	否	眉山市中级人民法院二审裁定已生效。	裁定：因四川小锂想科技有限公司已就案涉合同履行过程中产生的纠纷事实向公安机关报案，公安机关已立案，民事审判需待公安调查结果，驳回四川小锂想科技有限公司的起诉。	无	2025 年 08 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2025-047 号。
公司控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼（仲裁）汇总	1,403.07	否	案件正在审理。	涉诉案件审理结果不会对公司造成重大影响。	无		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联 交易 方	关 联 关 系	关 联 交 易 类 型	关 联 交 易 内 容	关 联 交 易 定 价 原 则	关 联 交 易 价 格	关 联 交 易 金 额 （ 万 元 ）	占 同 类 交 易 金 额 的 比 例	获 批 的 交 易 额 度 （ 万 元 ）	是 否 超 过 获 批 额 度	关 联 交 易 结 算 方 式	可 获 得 的 同 类 交 易 市 价	披 露 日 期	披 露 索 引
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	购买商品、接受劳务	协议价	结算价	108,576.98	29.35%	256,224.4	否	银行转账	108576.98		
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	18,551.62	11.63%	48,997.91	否	银行转账	18551.62		
四川川化永鑫建设工程有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	购买商品、接受劳务	协议价	结算价	14,053.59	8.81%	26,433.99	否	银行转账	14053.59		
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	7,636.08	4.79%	0	是	银行转账	7636.08		
四川川能节能环保	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	购买商品、接受	协议价	结算价	4,569.71	2.17%	0	是	银行转账	4569.71		

工程有限公司		务	劳务										
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买其他、受劳务	协议价	结算价	4,300.72	1.77%	4,215.23	是	银行转账	4300.72		
四川能投润嘉置业有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1,538.89	4.73%	1,586.06	否	银行转账	1538.89		
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1,432.08	4.41%	2,276.91	否	银行转账	1432.08		
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品、受劳务	协议价	结算价	1,298.58	3.99%	1,373.72	否	银行转账	1298.58		
四川能投德阿分布式能源有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品、受劳务	协议价	结算价	387.67	1.19%	0	是	银行转账	387.67		
四川亿联建设工程项目管理有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	366.19	0.23%	612	否	银行转账	366.19		
四川化工集团有限责任公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	238.2	0.73%	907.9	否	银行转账	238.2		
四川能投邻水环发电	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	177.9	0.08%	0	是	银行转账	177.9		

有限公司													
四川数据集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	202.28	0.62%	0	是	银行转账	202.28		
四川能投润嘉园林有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	120.66	0.37%	319.7	否	银行转账	120.66		
四川能投智慧物流有限责任公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	93.96	0.29%	300	否	银行转账	93.96		
四川能投电力运营管理有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品、接受劳务	协议价	结算价	70.3	0.03%	1.08	是	银行转账	70.3		
四川化鑫和检测技术有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	53.12	0.16%	0	是	银行转账	53.12		
四川宏源燃气股份有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	45.97	0.02%	0	是	银行转账	45.97		
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	购买商品	协议价	结算价	45.4	0.02%	0	是	银行转账	45.4		
四川能投建工集团设计研究院有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	接受劳务	协议价	结算价	39.72	0.02%	0	是	银行转账	39.72		
四川	母公	采购	接受	协议	结算	35.48	0.11%	0	是	银行	35.48		

省中 国旅 行社 有限 公司	司控 制的 企业	商品 和接 受劳 务	劳务	价	价						转账		
东方 电气 新能 科技 (成 都) 有限 公司	详见 第八 节、 十四 的说 明	采购 商品 和接 受劳 务	接受 劳务	协议 价	结算 价	35.31	0.02%	0	是	银行 转账	35.31		
自贡 能投 华西 环保 发电 有限 公司	母公 司控 制的 企业	采购 商品 和接 受劳 务	接受 劳务	协议 价	结算 价	31.8	0.02%	242.5 1	否	银行 转账	31.8		
东方 电气 (乐 山) 新能 源设 备有 限公 司	详见 第八 节、 十四 的说 明	采购 商品 和接 受劳 务	购买 商品	协议 价	结算 价	20.35	0.01%	191.8 6	否	银行 转账	20.35		
成都 川健 投卫 生职 业技 能培 训学 校有 限责 任公 司	母公 司控 制的 企业	采购 商品 和接 受劳 务	接受 劳务	协议 价	结算 价	19.06	0.06%	35	否	银行 转账	19.06		
四川 能投 云天 信息 技术 有限 责任 公司	母公 司控 制的 企业	采购 商品 和接 受劳 务	购买 商品	协议 价	结算 价	11.32	0.03%	0	是	银行 转账	11.32		
四川 能投 国际 旅行 社有 限公 司	母公 司控 制的 企业	采购 商品 和接 受劳 务	接受 劳务	协议 价	结算 价	9.09	0.03%	10	否	银行 转账	9.09		
四川 能投	母公 司控	采购 商品	购买 商品	协议 价	结算 价	7.2	0.02%	0	是	银行 转账	7.2		

攀枝花氢能有限公司	制的企业	和接受劳务											
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	购买商品	协议价	结算价	3	0.00%	9.71	否	银行转账	3		
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	2.83	0.00%	0	是	银行转账	2.83		
四川投国际网球中心开发有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.79	0.00%	0	是	银行转账	0.79		
四川能投能源建设集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.12	0.00%	0	是	银行转账	0.12		
东方电气风电股份有限公司	详见第八节、十四的说明	采购商品和接受劳务	购买商品	协议价	结算价	- 256.41	- 0.16%	3,497	否	银行转账	- 256.41		
四川化工集团有限责任公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	承租	协议价	结算价	510.96	40.02%	0	是	银行转账	510.96		
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	承租	协议价	结算价	291.41	22.83%	0	是	银行转账	291.41		
四川	母公	采购	承租	协议	结算	284.5	22.29	0	是	银行	284.5		

能投嘉润置业有限公司	司控制的企业	商品和受劳务		价	价	1	%			转账	1		
川投(安岳)新能源有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	承租	协议价	结算价	189.77	14.86%	0	是	银行转账	189.77		
四川能网智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	34,377.19	28.37%	0	是	银行转账	34377.19		
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	519.16	0.43%	0	是	银行转账	519.16		
四川投售电有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	电力销售	协议价	结算价	395.59	0.33%	0	是	银行转账	395.59		
仁寿川能环保能源有限公司	母公的企业	销售商品和提劳务	销售商品、提劳务	协议价	结算价	392.98	7.22%	129.85	是	银行转账	392.98		
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品、提劳务	协议价	结算价	390.07	7.16%	385.32	是	银行转账	390.07		
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品、提劳务	协议价	结算价	226.72	4.16%	145.75	是	银行转账	226.72		
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品、提劳务	协议价	结算价	155.43	2.85%	135	是	银行转账	155.43		

四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	电力销售、供劳务、出售其他	协议价	结算价	103.53	0.09%	100	是	银行转账	103.53		
四川投田湾河开发有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	供劳务	协议价	结算价	4.72	0.09%	0	是	银行转账	4.72		
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	供劳务	协议价	结算价	2.83	0.05%	0	是	银行转账	2.83		
四川化永鑫建设工程有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品	协议价	结算价	6.94	0.13%	0	是	银行转账	6.94		
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	销售商品、供劳务	协议价	结算价	125.83	2.31%	272.48	否	银行转账	125.83		
攀枝花华润水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和供劳务	供劳务	协议价	结算价	33.97	0.62%	0	是	银行转账	33.97		
四川省华蓥山煤业股份有限公司	母公司参股公司	销售商品和供劳务	供劳务	协议价	结算价	0.57	0.01%	0	是	银行转账	0.57		
四川	母公	销售	销售	协议	结算	5.43	0.10%	0	是	银行	5.43		

能投嘉润物业服务集团有限公司	司控制的企业	商品和提劳务	商品、提劳务	价	价						转账			
四川能源发展集团有限责任公司	母公司	销售商品和提劳务	股权托管	协议价	结算价	195.89	100.00%	440	否		银行转账	195.89		
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	公司参股公司	销售商品和提劳务	出租	协议价	结算价	313.56	52.51%	0	是		银行转账	313.56		
资阳能投市政服务有限公司	公司参股公司	销售商品和提劳务	出租	协议价	结算价	64.34	10.78%	0	是		银行转账	64.34		
四川能投嘉润置业有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	出租	协议价	结算价	68.81	11.53%	70.75	否		银行转账	68.81		
普格县川能城市清洁服务有限公司	公司参股公司	销售商品和提劳务	出租	协议价	结算价	94.51	15.83%	0	是		银行转账	94.51		
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	出租	协议价	结算价	55.82	9.35%	24.019.44	否		银行转账	55.82		
合计				--	--	202,530.1	--	372,933.57	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用。										
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2025 年日常关联交易实际执行金额未超过获批金额，差异较大的主要原因是：公司预计的 2025 年度日常关联交易额度是双方发生业务的可能金额，包括已签署合同和预计年内可能发生的金额，实际发生额取决于公司项目建设进展、经营发展实际、双方实际签订合同金额和执行进度等，且过程中存在对供应商的公开招标，具有较大的不确定性。										

交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	2025 年对日常关联交易实际发生额未超过预计额度，符合公司生产经营、项目建设和发展实际，交易根据市场化原则定价，公允、公平、合理，没有损害公司及中小股东的利益，有利于公司的持续稳健发展。
-------------------------	--

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
四川能投电力开发集团有限公司	控股股东控制的企业	马尔康川能新能源开发有限公司	太阳能发电	32,600 万元	3,734.96	2,545.05	-4.95
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		该光伏发电项目已于 2025 年 8 月在四川省发改委完成项目备案（备案号：川投资备【2508-510000-04-01-298287】FGQB-1431 号），项目场址位于四川省阿坝州马尔康市的日部乡境内，装机容量为 30 万千瓦，项目总投资 139,489.14 万元。					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司于 2025 年 3 月 28 日召开第九届董事会第三次会议审议通过了《关于四川能投节能环保投资有限公司转让四川川能节能环保工程有限公司 100% 股权的议案》，同意所属川能环保将其所持四川川能节能环保工程有限公司 100% 股权转让给四川能投资源循环利用投资有限公司。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
--------	----------	------------

关于转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权暨关联交易公告	2025 年 03 月 29 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
关于转让四川川能节能环保工程有限公司 100%股权暨关联交易的进展公告	2025 年 04 月 15 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

托管情况说明

为规范同业竞争，根据《关于避免与上市公司同业竞争的承诺函》，公司控股股东与公司控股子公司川能环保于 2022 年 5 月签署了《委托管理协议》，控股股东将持有仁寿川能环保能源有限公司 70% 的股权、自贡能投华西环保发电有限公司 100% 的股权、遂宁川能环卫管理有限公司 90% 的股权、雅安川能环境管理有限公司 100% 的股权、安岳川能环保能源发电有限公司 70% 的股权、四川能投邻水环保发电有限公司 95% 的股权、盐亭盈基生物质能源开发有限公司 51% 的股权、威海川能热力有限公司 65% 的股权（以下合称“标的公司”）对应的除股份处分权、股东收益权、清算时剩余财产分配权之外的全部股东权利委托给川能环保行使。委托期间自协议生效之日起，至控股股东所持标的公司股权锁定期结束后并顺利转让止，或至双方协商解除《委托管理协议》止。委托期间，控股股东向川能环保支付托管费用。托管费用=固定收益+浮动收益。其中，固定收益为 440 万元/年，浮动收益为当期超额净利润×10%。

自贡能投华西环保发电有限公司、遂宁川能环卫管理有限公司、雅安川能环境管理有限公司、四川能投邻水环保发电有限公司、盐亭盈基生物质能源开发有限公司、安岳川能环保能源发电有限公司分别于 2025 年 3 月 3 日、2025 年 5 月 9 日、2025 年 2 月 28 日、2025 年 2 月 26 日、2025 年 2 月 28 日、2025 年 10 月 15 日完成股权转让，因此托管期间到转让时点终止。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的托管项目。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

（1）公司作为承租方

项目	本年发生额（元）	上年发生额（元）
----	----------	----------

租赁负债利息费用	1,505,078.31	1,511,663.71
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	9,294,734.82	3,954,505.80
计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	3,880,873.40	
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	22,192,183.62	15,036,314.86

使用权资产、租赁负债相关信息详见第八节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

（2）公司作为出租人的经营租赁

项目	租赁收入（元）	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
土地	128,440.37	
房屋建筑物	1,246,238.51	
机器设备、运输工具	6,997,071.51	
合计	8,371,750.39	

经营租出固定资产详见第八节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年06月23日	400	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有	自主合同项下债务履行期限	否	否

							四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年06月28日	300	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年07月11日	3,200	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间	否	否

								为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年08月19日	3,400	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年01月16日	5,100	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年03月13日	5,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德	自主合同项下债务履行期限届满之	否	否

							鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年04月12日	6,450	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年05月15日	7,500	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后	否	否

								一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年08月25日	3,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年11月28日	8,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年12月25日	9,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业	自主合同项下债务履行期限届满之日起三	否	否

							资源有限公司 75%的股权。	年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年01月25日	12,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2024年03月05日	4,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债	否	否

								务履行 期限届 满日之 日起三 年		
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2024 年 03 月 21 日	6,000	连带责 任保证	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的 股权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满日之 日起三 年	否	否
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2023 年 03 月 31 日	60,000	2024 年 04 月 26 日	4,000	连带责 任保证	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的 股权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满日之 日起三 年	否	否
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 05 月 24 日	5,000	连带责 任保证	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如	否	否

							限公司 75%的 股权。	果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满日之 日起三 年		
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 06 月 18 日	7,000	连带责 任保证	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的 股权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行 期限届 满日之 日起三 年	否	否
四川德 鑫矿业 资源有 限公司	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 08 月 26 日	3,000	连带责 任保证	无	四川能 投锂业 有限公 司持有 四川德 鑫矿业 资源有 限公司 75%的 股权。	自主合 同项下 债务履 行期限 届满之 日起三 年，如 果主合 同项下 的债务 分期履 行，则 对每期 债务而 言，保 证期间 为最后 一期债 务履行	否	否

								期限届满之日起三年		
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年09月27日	8,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2024年04月27日	90,000	2024年11月07日	1,000	连带责任保证	无	四川能投锂业有限公司持有四川德鑫矿业资源有限公司75%的股权。	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合同项下的债务分期履行，则对每期而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川能投鼎盛锂业有限公司	2022年08月19日	65,000	2023年03月02日	2,884	连带责任保证	无	四川能投鼎盛锂业有限公司土地、房屋抵押	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年，如果主合	否	否

										同项下的债务分期履行，则对每期债务而言，保证期间为最后一期债务履行期限届满之日起三年		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		154,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)								0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		258,234		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)								104,234
子公司对子公司的担保情况												
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保		
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,100	2020年02月01日	5,661.44	连带责任保证	无	无	15年	否	否		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)								0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			15,100	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)								5,661.44
公司担保总额 (即前三大项的合计)												
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		154,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)								0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		273,334		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)								109,895.44
全部担保余额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例												10.49%
其中:												
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)												101,350
上述三项担保金额合计 (D+E+F)												101,350
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任				无								

的情况说明（如有）	
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	保本型、低风险	45,000	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、募集资金使用情况

适用 不适用

1、募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）=（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021年	非公开发行股	2022年01月14	60,350.96	60,350.96	687.63	56,867.48	94.23%				3,809.94	存储于募集资金	0

	票	日										金专	
2024年	非公开发 行股票	2024年06月28日	225,081.29	225,081.29	17,127.28	127,113.31	56.47%	68,000	68,000	30.21%	99,342.2	存储于募 集资金专 户	0
合计	--	--	285,432.25	285,432.25	17,814.91	183,980.79	64.46%	68,000	68,000	23.82%	103,152.14	--	0

募集资金总体使用情况说明：

1.根据中国证券监督管理委员会《关于核准四川省新能源动力股份有限公司向四川省能源投资集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金申请的批复》（证监许可〔2021〕3334号），公司向特定对象发行股票 26,931,295 股，发行价为 22.93 元/股，共计募集资金 61,753.46 万元，扣除各项发行费用后，募集资金净额为 60,350.96 万元。上述募集资金到位情况已经天健会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具《验资报告》（天健验〔2021〕11-70 号）。

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者权益，根据相关法律法规和公司募集资金管理办法的规定，公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并与保荐机构中信证券股份有限公司、中国建设银行股份有限公司成都新华支行签订了《募集资金三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。公司在使用募集资金时严格遵照履行。

2022 年 1 月 20 日，公司召开了第八届董事会第九次会议，审议通过了《关于对四川能投节能环保投资有限公司增资的议案》，同意公司向控股子公司川能环保增资 80,350.96 万元，其中使用募集资金 60,350.96 万元、自有资金 20,000 万元。上述增资事项已于 2022 年 2 月 8 日实施完成，川能环保注册资本由 50,000 万元增加至 83,179.57 万元，公司持股比例由 51%增加至 70.55%。

2.根据中国证券监督管理委员会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046 号），公司向特定对象发行 217,599,375 股股票，发行价为 10.41 元/股，扣除各项发行费用后，募集资金净额为 225,081.29 万元。募集资金已于 2024 年 6 月 5 日汇入公司指定账户，天健会计师事务所（特殊普通合伙）对此进行了审验并出具了《验资报告》（天健验〔2024〕11-10 号）。

为了规范募集资金的管理和使用，保护投资者的利益，根据相关法律法规和公司募集资金管理办法的规定，公司及孙公司四川省能投会东新能源开发有限公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并与开户行及保荐机构中信证券股份有限公司签署了《募集资金三方监管协议》和《募集资金四方监管协议》。

2024 年 8 月 19 日，公司召开了第八届董事会第五十二次会议、第八届监事会第二十九次会议，审议通过了《关于使用募集资金向四川省能投会东新能源开发有限公司提供借款以实施募投项目的议案》，同意公司使用募集资金向控股孙公司四川省能投会东新能源开发有限公司提供内部借款 152,300 万元，专项用于实施“凉山州会东县小街一期风电项目”、“凉山州会东县淌塘二期风电项目”，其中凉山州会东县小街一期风电项目 78,500 万元、凉山州会东县淌塘二期风电项目 73,800 万元；同时，会议审议通过了《关于审议四川省能投会东新能源开发有限公司募集资金置换的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金 109,231.20 万元，其中 63,088.44 万元用于置换小街一期风电项目预先投入募投项目的自筹资金，46,142.76 万元用于置换淌塘二期风电项目预先投入募投项目的自筹资金。

2025年9月19日，公司召开2025年第1次临时股东会，审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》，同意公司变更68,000万元2024年非公开发行股票募集资金项目募集补充流动性资金的用途，其中61,000万元补流资金用于公司及合并范围内所属公司偿还债务及经营性资金周转，7,000万元用于公司本部偿还银行流动性贷款，剩余募集补流资金额度及上述额度未用完部分用于公司本部日常经营周转使用。资金专款专用，逐笔审核、分次拨付。

3.公司不存在超募资金。

2、募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目	2022年01月14日	巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目	生产建设	否	25,000	25,000		25,016.88(注1)	100.07%	2022年12月30日	24.76	-1,241.92	否	否
长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	2022年01月14日	长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	生产建设	否	10,000	10,000	687.63	6,499.64	65.00%	2021年06月15日	277.31	3,232.9	否	否
偿还银行贷款	2022年01月14日	偿还银行贷款	还贷	否	25,350.96	25,350.96		25,350.96	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用	否
凉山州会东县小街一期风电项目	2024年06月28日	凉山州会东县小街一期风电项目	生产建设	否	78,500	78,500	1,956.74	65,384.35	83.29%	2023年07月12日、2023年10月10日	2,972.56	15,344.32	是	否
凉山州会东县淌塘二期	2024年06月28日	凉山州会东县淌塘二期	生产建设	否	73,800	73,800	965.99	47,524.41	64.40%	2024年02月15日	2,607.85	9,065.37	是	否

风电项目		风电项目												
补充流动资金	2024年06月28日	补充流动资金	补流	否	72,781.29	72,781.29	14,204.55 (注2)	14,204.55	19.52%	不适用	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计				--	285,432.25	285,432.25	17,814.91	183,980.79	--	--	5,882.48	26,400.67	--	--
超募资金投向														
不适用														
合计				--	285,432.25	285,432.25	17,814.91	183,980.79	--	--	5,882.48	26,400.67	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)	<p>1、巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目未达到预计效益主要原因：根据国家发展改革委、财政部、国家能源局《关于印发<2021年生物质发电项目建设工作方案>的通知》（发改能源〔2021〕1190号）的规定，巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目在2022年12月30日实现并网发电，该项目属于竞争配置项目，执行竞价上网，项目无法全额享受《国家发展改革委关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》（发改价格〔2012〕801号）规定的补贴电价。由于竞价上网，国补电价暂无法确定，2025年巴彦淖尔项目电价暂按标杆0.2829元和省补0.1元确认，电费收入与可研存在一定的差异。截至目前，巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目公司已向国家能源局完成了国补电价申报，但由于全国范围内的竞价工作未审核完成，该项目售电单价中的国补部分存在不确定性，暂未入账。</p> <p>2.长垣生活垃圾焚烧热电联产二期项目未达到预计效益主要原因：可研报告中收运范围为长垣市城区及辖区内所有乡镇，垃圾测算收运数量为日均300吨，2025年度实际收运垃圾量238.36吨/日，垃圾量未达到测算收运数量，故项目目前效益未达到预计收益率。公司积极正采取措施拓展周边各区域生活垃圾以及工业垃圾，增加垃圾入场量，提高公司效益。</p>													
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用													
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用													
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用													
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用													
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用													
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>1.2022年3月16日，公司召开第八届董事会第十次会议、第八届监事会第六次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换川能环保预先投入募投项目的自筹资金的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金8,596.84万元，其中巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目先期投入2,798.88万元，长垣生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程先期投入5,797.96万元。</p> <p>2.2024年8月19日，公司召开了第八届董事会第五十二次会议、第八届监事会第二十九次会议，审议通过了《关于审议四川省能投会东新能源开发有限公司募集资金置换的议案》，同意以募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金109,231.20万元，其中63,088.44万元用于置换小街一期风电场项目预先投入募投项目的自筹资金，46,142.76万元用于置换淌塘二期风电项目预先投入募投项目的自筹资金。</p>													

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 1.截至 2025 年 12 月 31 日，2021 年非公开发行股票募集资金项目结余募集资金 3,809.94 万元，其中尚未使用募集资金金额为 3,483.48 万元以及募集资金相关的利息收入净额为 326.46 万元。长垣生活垃圾焚烧热电联产二期项目已达到预定可使用状态，但部分项目资金尚未支付完毕。 2.截至 2025 年 12 月 31 日，2024 年非公开发行股票募集资金项目应结余募集资金 99,342.01 万元、实际结余募集资金 99,342.20 万元，存在 0.19 万元的差异系公司在收到募集资金前，从公司自有账户中往募集资金专户中划转人民币 2000 元，并支付了人民币 100 元的手续费。应结余资金中包括尚未使用募集资金金额为 97,967.97 万元以及募集资金相关的利息收入净额 1,374.04 万元。凉山州会东县小街一期风电项目、淌塘二期风电项目已达到预定可使用状态，但部分项目资金尚未支付完毕。
尚未使用的募集资金用途及去向	公司将尚未使用的募集资金专户存储并严格管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

注：1. 截至 2025 年 12 月 31 日，巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目募集承诺投资金额为 25,000.00 万元，实际投资金额为 25,016.88 万元，超出承诺募集承诺投资金额 16.88 万元，系运用该项目募集资金利息收入净额支付项目支出。

2. 本年度投入金额包括 2025 年 9 月之后改变募集资金用途后投入的 8,460.20 万元。变更情况详见 3、募集资金变更项目情况。

3、募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
补充流动资金	非公开发行股票	61,000 万元用途变更为用于公司合并范围内所属公司偿还债务及经营性资金周转；7,000 万元用途变更为用于公司本部偿还银行流动性贷款，剩余募集补流	补充流动资金	68,000	8,460.2	8,460.2	12.44%	不适用	不适用	不适用	否

		资金额度及上述额度未用完部分用于公司本部日常经营周转使用。									
合计	--	--	--	68,000	8,460.2	8,460.2	--	--	-	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			2025年9月19日,公司召开2025年第1次临时股东会,审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》,同意公司变更68,000万元2024年非公开发行股票募集资金项目募集补充流动性资金的用途,其中61,000万元补流资金用于公司及合并范围内所属公司偿还债务及经营性资金周转,7,000万元用于公司本部偿还银行流动性贷款,剩余募集补流资金额度及上述额度未用完部分用于公司本部日常经营周转使用。资金专款专用,逐笔审核、分次拨付。 截止本报告披露之日,已累计使用金额42,468.79万元。后续公司将严格按照募集资金用途规范使用。								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			无								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明			无								

注: 1 不适用
2 不适用
3 不适用

4、中介机构关于募集资金存储与使用情况的核查意见

适用 不适用

1.信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)认为,川能动力公司募集资金年度存放、管理与使用情况专项报告已经按照深圳证券交易所相关规定编制,在所有重大方面如实反映了川能动力公司2025年度募集资金的实际存放、管理与使用情况。

2.独立财务顾问认为:川能动力2025年度募集资金存放和使用符合《上市公司重大资产重组管理办法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等文件的规定,对募集资金进行了专户存储和专项使用,不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情况,不存在违规使用募集资金的情形。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	152,645,974.00	8.27%				-152,645,974.00	-152,645,974.00	0	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股	87,167,187.00	4.72%				-87,167,187.00	-87,167,187.00	0	0.00%
3、其他内资持股	65,478,787.00	3.55%				-65,478,787.00	-65,478,787.00	0	0.00%
其中：境内法人持股	65,474,962.00	3.55%				-65,474,962.00	-65,474,962.00	0	0.00%
境内自然人持股	3,825.00	0.00%				-3,825.00	-3,825.00	0	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,693,522,368.00	91.73%				152,645,974.00	152,645,974.00	1,846,168,342.00	100.00%
1、人民币普通股	1,693,522,368.00	91.73%				152,645,974.00	152,645,974.00	1,846,168,342.00	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	1,846,168,342.00	100.00%				0	0	1,846,168,342.00	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

2023年9月6日，公司取得中国证监会《关于同意四川省新能源动力股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕2046号）。根据核准批复，公司以14.84元/股向东方电气发行87,167,187股股份购买其持有的川能风电20%股权、向明永投资发行65,474,962股股份购买其持有的川能风电10%股权及川能风电下属美姑新能源26%股权和盐边新能源5%股权，上述新增股份已于2024年4月29日上市，锁定期为自上市之日起12个月，于2025年4月29日解除限售上市流通（具体内容详见公司于2025年4月24日发布的《关于部分限售股份解除限售上市流通的提示性公告》，公告编号：2025-015号）。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
东方电气股份有限公司	87,167,187	0	87,167,187	0	公司向东方电气股份有限公司发行87,167,187股股份购买其持有的川能风电20%股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起十二个月内不得转让。	2025年4月29日
成都明永投资有限公司	65,474,962	0	65,474,962	0	公司向成都明永投资有限公司发行65,474,962股股份购买其持有的川能风电	2025年4月29日

						10%股权及川能风电下属美姑新能源 26% 股权和盐边新能源 5% 股权，根据《上市公司重大资产重组管理办法》规定，该部分股份自上市之日起十二个月内不得转让。	
林云	1,575	0	1,575	0		林云先生于 2018 年 09 月 10 日至 2023 年 04 月 20 日期间担任公司第八届监事会主席，任期内未持有公司股票。依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述原因导致公司有限售条件股份发生变化。	2025 年 3 月 14 日
阎曼华	2,250	0	2,250	0		阎曼华女士于 2023 年 04 月 20 日至 2023 年 12 月 22 日期间担任公司第八届监事会主席，依据《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》相关规定在就任时确定的任职期间内每年转让的股份不得超过其所持股份总数的百分之二十五，因上述	2025 年 3 月 14 日

					原因导致公司有限售条件股份发生变化。	
合计	152,645,974	0	152,645,974	0	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	105,854	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	118,172	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
四川省能源投资集团有限责任公司	国有法人	30.43%	561,714,254.00	22,074,400.00	0	561,714,254.00	不适用	0
四川化工集团有限责任公司	国有法人	7.77%	143,500,000.00	0	0	143,500,000.00	质押	143,500,000.00
东方电气股份有限公司	国有法人	4.72%	87,167,187.00	0	0	87,167,187.00	不适用	0
成都明永投资有限公司	境内非国有法人	3.25%	59,914,962.00	-5,560,000.00	0	59,914,962.00	不适用	0
四川发展引领资本管理有限公司	国有法人	2.82%	52,047,000.00	52,047,000.00	0	52,047,000.00	不适用	0

中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	国有法人	2.08%	38,424,591.00	0	0	38,424,591.00	不适用	0
四川能投资本控股有限公司	国有法人	1.26%	23,301,151.00	0	0	23,301,151.00	不适用	0
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	1.01%	18,665,670.00	5,673,800.00	0	18,665,670.00	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.87%	16,105,952.00	5,817,620.00	0	16,105,952.00	不适用	0
徐功荣	境内自然人	0.57%	10,517,300.00	10,517,300.00	0	10,517,300.00	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	因控股股东战略性重组，公司控股股东已由四川能投集团变更为四川能源发展集团（此次权益变动尚需完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记过户程序）。截止报告期末，四川能源发展集团持有四川化工集团 100%股权和川能资本 100%股权，故本公司前 10 名股东中，国有法人四川能投集团、四川化工集团和川能资本存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动情况。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	不适用。							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
四川省能源投资集团有限责任公司	561,714,254.00	人民币普通股	561,714,254.00					
四川化工集团有限责任公司	143,500,000.00	人民币普通股	143,500,000.00					
东方电气股份有限公司	87,167,187.00	人民币普通股	87,167,187.00					
成都明永投资有限公司	59,914,962.00	人民币普通股	59,914,962.00					
四川发展引领资本管理有限公司	52,047,000.00	人民币普通股	52,047,000.00					
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	38,424,591.00	人民币普通股	38,424,591.00					
四川能投资本控股有限公司	23,301,151.00	人民币普通股	23,301,151.00					
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型	18,665,670.00	人民币普通股	18,665,670.00					

开放式指数证券投资基金			
香港中央结算有限公司	16,105,952.00	人民币普通股	16,105,952.00
徐功荣	10,517,300.00	人民币普通股	10,517,300.00
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	因控股股东实施战略性重组，公司控股股东已由四川能投集团变更为四川能源发展集团（此次权益变动尚需完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记过户程序）。截止报告期末，四川能源发展集团持有四川化工集团 100%股权和川能资本 100%股权，故本公司前 10 名股东中，国有法人四川能投集团、四川化工集团和川能资本存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动情况。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	股东徐功荣通过普通账户持有公司 0 股份，通过信用账户持有公司 10,517,300 股份，共计持有公司 10,517,300 股份，占公司总股本比例的 0.57%。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
四川能源发展集团有限责任公司	王诚	2025 年 02 月 25 日	91510100MAEBRC2R6L	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；非煤矿山矿产资源开采；煤炭开采；燃气经营；互联网信息服务；医疗服务；公募基金管理业务；建设工程勘察；建设工程施工；房地产开发经营；住宿服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：热力生产和供应【分支机构经营】；化工产品生产（不含许可类化工产品）【分支机构经营】；新材料技术研发；半导体器件专用设备制造【分

				支机构经营】；电子元器件制造【分支机构经营】；电池制造【分支机构经营】；人工智能应用软件开发；大数据服务；养老服务；融资咨询服务；供应链管理服务；自有资金投资的资产管理服务；企业总部管理；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	<p>1、报告期内控股股东控股的其他境内外上市公司的股权情况如下：四川能投发展 HK\$36.71% 股权、华海清科 28.12% 股权、华环电子 52.70% 股权、川投能源 51.05% 股权。</p> <p>2、报告期内控股股东参股的其他境内外上市公司的股权情况如下：长江电力 3.89% 股权、诚志股份 15.77% 股权、锦泰保险 4.20% 股权、广安爱众 14.72% 股权、西昌电力 18.32% 股权、泸天化 0.01% 股权、天齐锂业 HK\$0.26% 股权、启迪环境 4.99% 股权、联想控股 HK\$0.04% 股权、宜宾银行 HK\$2.81% 股权、三峡新能源 0.89% 股权、长虹佳华 5.70% 股权、国网信通 0.23%、交通银行 0.01%、川环科技 0.61% 股权、紫光股份 0.99% 股权、同方股份 3.58% 股权、辰安科技 8.16% 股权、力合科创 1.14% 股权、微芯生物 7.52% 股权、盘江股份 0.26% 股权、重庆钢铁 0.07%。</p> <p>注：因控股股东实施战略性重组，原四川能投集团持有的上述上市公司股权已由四川能源发展集团承接享有（由于原合并主体注销所需时间较长，上述股权尚未在中国证券登记结算有限责任公司完成过户登记手续）。</p>			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	四川能源发展集团有限责任公司
变更日期	2025 年 02 月 27 日
指定网站查询索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）《关于控股股东四川省能源投资集团有限责任公司与四川省投资集团有限责任公司战略重组的进展公告》（公告编号：2025-007 号）
指定网站披露日期	2025 年 02 月 28 日

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

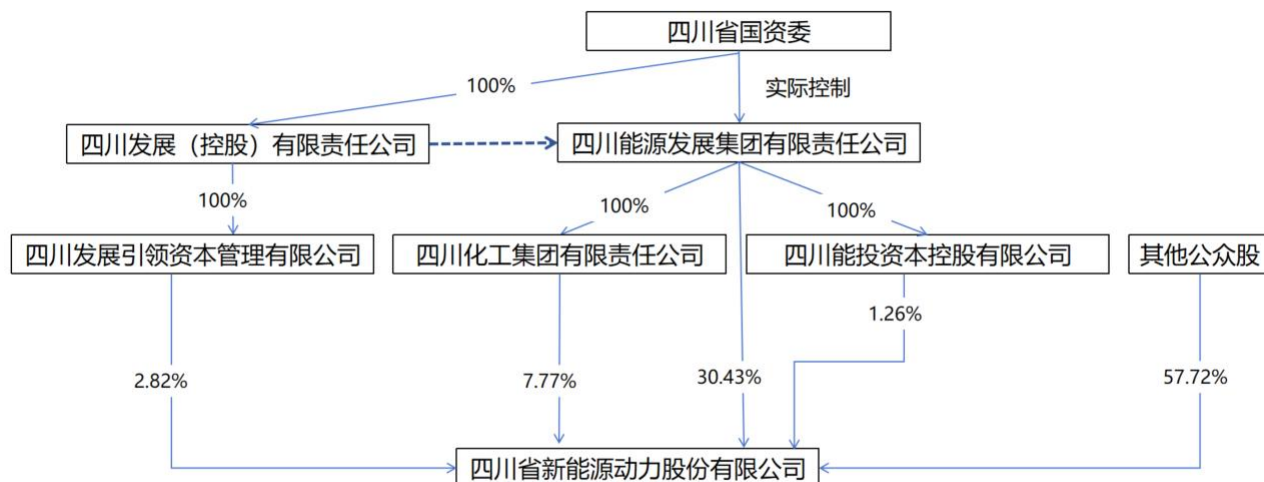
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
四川省政府国有资产监督管理委员会	张正红		115100007650616494	无
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	川投能源：51.05%；华海清科：28.12%；四川能投发展：36.71%；四川路桥：69.28%；四川成渝：39.86%；新筑股份：29.50%；清新环境：42.12%；川发龙蟒：28.06%；蜀道装备：29.35%；ST 炼石：31.03%；宏达股份：43.38%；思美传媒：32.02%；红旗连锁：持股比例 16.91%（以上数据来源于上市公司已公开披露的信息）。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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

4、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%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
四川省新能源动力股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券（第一期）	24川新能GCV01	148936.SZ	2024年11月01日	2024年11月04日	2027年11月04日	20,000	2.42%	按年付息，到期一次还本。	深圳证券交易所
投资者适当性安排（如有）	根据《证券法》等相关规定，本期债券仅面向专业投资者中的机构投资者发行，普通投资者和专业投资者中的个人投资者不得参与发行认购。本期债券上市后将实施投资者适当性管理，仅专业投资者中的机构投资者参与交易，普通投资者和专业投资者中的个人投资者认购或买入的交易行为无效。								
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交及协商成交								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
四川省新能源动	中信证券股份有	广东省深圳市福	不适用	张开	010-60838888

力股份有限公司 2024年面向专业 投资者公开发行 碳中和绿色乡村 振兴公司债券 (第一期)	限公司	田区中心三路8 号卓越时代广场 (二期)北座			
四川省新能源动 力股份有限公司 2024年面向专业 投资者公开发行 碳中和绿色乡村 振兴公司债券 (第一期)	天健会计师事务 所(特殊普通合 伙)	杭州市江干区钱 江路1366号华润 大厦B座	彭卓、陈继平	彭卓	028-65025289
四川省新能源动 力股份有限公司 2024年面向专业 投资者公开发行 碳中和绿色乡村 振兴公司债券 (第一期)	中诚信国际信用 评级有限责任公 司	北京市东城区南 竹杆胡同2号院5 号楼	不适用	杨思艺	010-66428877
四川省新能源动 力股份有限公司 2024年面向专业 投资者公开发行 碳中和绿色乡村 振兴公司债券 (第一期)	四川明炬律师事 务所	四川省成都市高 新区天府大道北 段1777号中国太 平金融大厦24F	不适用	陈莹珏	028-66500005
四川省新能源动 力股份有限公司 2024年面向专业 投资者公开发行 碳中和绿色乡村 振兴公司债券 (第一期)	中诚信绿金科技 (北京)有限公 司	北京市东城区南 竹杆胡同2号1 幢4层50532	不适用	杜洁	010-66428877

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券代 码	债券简 称	募集资 金总金 额	募集资 金约定 用途	已使用 金额	募集资 金的实 际使用 情况 (按用 途分 类,不 含临 时补 流)	每类实 际使用 资金情 况	未使用 金额	募集资 金专项 账户运 作情况 (如 有)	募集资 金违规 使用的 整改情 况(如 有)	是否与 募集说 明书承 诺的用 途、使 用计划 及其他 约定一 致
148936. SZ	24川新 能 GCV01	20,000	本期债 券的募 集资金 扣除发 行费用 后全部	20,000	增资款 项	支付四 川能投 会东风 电开发 有限公司 增资	0	正常	无	是

			用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的绿色项目。			款 9,800 万元，支付四川能投甘西新能源开发有限公司增资款 10,200 万元。				
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--

募集资金用于建设项目

适用 不适用

债券代码	债券简称	项目进展情况及运营效益	报告期内项目是否发生重大变化且可能影响募集资金投入和使用计划	项目变化情况及程序履行情况	报告期内项目是否净收益与募集说明书等披露相比下降 50%以上，或者报告期内发生其他可能影响项目运营效益的重大不利变化	项目净收益变化情况以及对发行人偿债能力和投资者权益的影响、应对措施
148936.SZ	24 川新能 GCV01	堵格二期风电场风力发电项目:项目场址位于四川省凉山州会东县堵格镇和新街镇境内，规划装机容量为 9.79 万千瓦，项目已于 2024 年 12 月 25 日开工，预计将于 2026 年 6 月 30 日投入运营。	否	无	否	无
148936.SZ	24 川新能 GCV01	淌塘三期风电场风力发电项目：项目场址位于四川省凉山州会东县老君滩乡和满银钩镇境内，规划装机容量为 17.23 万千瓦，项目已于	否	无	否	无

		2024年11月29日开工, 预计将于2026年11月30日投入运营。				
148936.SZ	24川新能GCV01	小街二期风电场风力发电项目: 项目场址位于四川省凉山州会东县铅锌镇和满银钩镇境内, 规划装机容量为15.06万千瓦, 项目已于2024年12月25日开工, 预计将于2026年11月30日投入运营。	否	无	否	无
148936.SZ	24川新能GCV01	理塘3#地块高城光伏发电项目: 项目场址位于四川省甘孜州理塘县的高城镇和奔戈乡境内, 装机容量80万千瓦, 拟新建一座220kV升压站。项目于2024年12月末开工, 预计将于2027年7月30日投入运营。(注)	否	无	否	无

注: 四川省新能源动力股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色乡村振兴公司债券(第一期)

本期碳中和绿色乡村振兴公司债券募集资金总规模为 2 亿元, 截至 2025 年 12 月 31 日, 募集资金已全部投放用于支付四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资款。具体情况如下:

1. 四川能投会东风电开发有限公司系发行人控股子公司, 注册地址为四川省凉山彝族自治州会东县金江街道金江路二段 78 号, 负责投资、建设、运营堵格二期风电场项目、淌塘三期风电场项目和小街二期风电场项目。其中, 堵格二期风电场项目规划装机容量为 9.79 万千瓦, 项目已于 2024 年 12 月 25 日开工, 预计于 2026 年 6 月 30 日投入运营; 淌塘三期风电场项目规划装机容量为 17.23 万千瓦, 项目已于 2024 年 11 月 29 日开工, 预计于 2026 年 11 月 30 日投入运营; 小街二期风电场项目规划装机容量为 15.06 万千瓦, 项目已于 2024 年 12 月 25 日开工, 预计于 2026 年 11 月 30 日投入运营。截至 2025 年 12 月 31 日, 本期债券募集资金已投放 9,800 万元于四川能投会东风电开发有限公司上述三个项目。

2. 四川能投甘西新能源开发有限公司系发行人控股子公司, 注册地址为四川省甘孜藏族自治州理塘县高城镇车马村 123 号, 负责投资、建设、运营理塘 3#地块高城光伏项目。该项目规划装机容量 80 万千瓦, 拟新建一座 220kV 升压站。项目于 2024 年 12 月末开工, 预计于 2027 年 7 月 30 日投入运营。截至 2025 年 12 月 31 日, 本期债券募集资金已投放 10,200 万元于四川能投甘西新能源开发有限公司上述项目。

本期债券为碳中和债券，募集资金扣除发行费用后全部用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的风力发电与光伏发电项目。项目分别位于凉山州和甘孜州，系四川省风光资源丰富的区域，也是《四川省电源电网发展规划（2022-2025 年）》指出的要加强风电基地和光伏基地建设的区域，有助于有效强化利用相关区域的风光资源，促进地方电源结构更加优化。目前因项目处于建设阶段，尚未投入运营，碳减排效应尚未有效发挥。

本期债券为乡村振兴债券，募集资金扣除发行费用后全部用于向子公司四川能投会东风电开发有限公司和四川能投甘西新能源开发有限公司增资，增资款全部用于具有碳减排效益的风力发电与光伏发电项目，项目所处区域分别为凉山州会东县堵格镇、凉山州会东县满银钩镇、凉山州会东县铅锌镇和甘孜州理塘县奔戈乡。通过产业的投入包括风电站、光伏电站开发阶段的施工和后期的运行及维护，有助于促进农村人口增收，改善乡村基础设施条件，提升乡村公共服务水平。

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	26 四川新能 MTN001	102680737	2026 年 03 月 09 日	2026 年 03 月 10 日	2028 年 03 月 10 日	60,000	1.60%	按年付息，到期一次还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			无						
适用的交易机制			无						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	招商银行股份有限公司	深圳市深南大道 2016 号招商银行深圳分行大厦	不适用	曲木阿柯、王猷扬	0755-89278531 028-61817912
四川省新能源动力股份有限公司 2027 年度第一期中期票据	中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼	不适用	王周瑜	010-66636334
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	杭州市江干区钱江路 1366 号华润大厦 B 座	彭卓、陈继平	彭卓	028-65025289
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	中诚信国际信用评级有限责任公司	北京市东城区南竹杆胡同 2 号院 5 号楼	不适用	杨思艺	010-66428877
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	国浩律师（成都）事务所	成都市高新区天府二街 269 号无国界 26 栋 9 楼	不适用	廖虹	028-86119970

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	募集资金约定用途	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	60,000	用于发行人及下属子公司归还本息负债	60,000	0	无	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响□适用 不适用**四、可转换公司债券**□适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%□适用 不适用**六、报告期末除债券外的有息债务逾期情况**□适用 不适用**七、报告期内是否有违反规章制度的情况**□是 否**八、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标**

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	2.61	2.20	18.64%
资产负债率	52.94%	49.92%	3.02%
速动比率	2.45	2.05	19.51%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	64,429.3	69,487.71	-7.28%
EBITDA 全部债务比	15.13%	17.71%	-2.58%
利息保障倍数	3.17	3.00	5.67%
现金利息保障倍数	6.68	4.39	52.16%
EBITDA 利息保障倍数	5.51	4.85	13.61%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 09 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2026CDAA2B0118
注册会计师姓名	林苇铭，汪璐露

审计报告正文

审计报告

XYZH/2026CDAA2B0118

四川省新能源动力股份有限公司

四川省新能源动力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了四川省新能源动力股份有限公司（以下简称川能动力公司）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

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

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

1、应收账款减值事项	
关键审计事项	审计中的应对
截至 2025 年 12 月 31 日，川能动力公司应收账款原值金额为 24.96 亿元，减值准备金额为 4.32 亿元，账面净值为 20.64 亿元。川能动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	我们实施的主要审计程序： 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、复核应收账款减值计提的会计政策与会计估计，评价政策和预期信用损失计算方法是否符合企业会计准则规定。与同行业上市公司进行对比，评价管理层该项会计估计的

<p>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。</p>	<p>相对合理性；</p> <p>3、对于按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，复核管理层对于信用风险特征组合的设定，评价管理层确定的应收账款预期信用损失率的合理性。复核账龄等关键信息，检查管理层对于应收账款减值的计算；</p> <p>4、对于单项计提的减值准备，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关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的抵押担保资料、抵押担保资产估值报告等外部证据进行核对；结合资产负债表日后收款、诉讼等，评估有关债务人是否面临重大财务困难、逾期付款等以评估计提的减值准备是否充足；</p> <p>5、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合理性；</p> <p>6、复核了应收账款减值相关披露的恰当性和充分性。</p>
<p>2、收入确认事项</p>	
<p>川能动力公司主要从事风力及光伏发电、垃圾焚烧发电、锂矿开采及锂精矿加工销售以及锂化工产品的生产销售。</p> <p>2025 年度川能动力公司营业收入 36.00 亿元。</p> <p>由于收入是川能动力公司的关键业绩指标之一，存在管理层为达到特定目标或期望而操纵营业收入确认时点和金额的固有风险，我们将川能动力公司的收入确认识别为关键审计事项。</p>	<p>我们实施的主要审计程序：</p> <p>1、了解并评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>2、选取与客户签订的销售合同，检查主要交易条款，评价收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；</p> <p>3、在抽样的基础上，选取样本，将本年度记录的销售收入检查至结算单、客户签收单，以评价收入是否按照川能动力公司的会计政策予以确认；</p> <p>4、选取客户，对资产负债表日的应收账款余额及本年度的销售交易金额实施函证程序；对于未回复的函证，对未回函余额及交易额执行替代测试；</p> <p>5、在抽样的基础上，将资产负债表日前后记录的销售交易，检查经客户签字确认的收货记录、结算记录以评价相关收入是否记录在恰当的财务报告期间。</p>

四、其他信息

川能动力公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括川能动力公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估川能动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，除非管理层计划清算川能动力公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督川能动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：

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。

了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

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。

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，就可能对川能动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川能动力公司不能持续经营。

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。

就川能动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。

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

中国 北京

二〇二六年四月九日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：四川省新能源动力股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	7,200,254,096.12	5,493,442,361.61
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	450,759,375.00	651,877,083.33
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,064,099,969.71	2,347,092,930.07
应收款项融资	32,189,115.20	99,422,491.96
预付款项	104,023,873.73	27,769,742.09
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	240,069,332.75	316,829,988.69
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	162,222,522.34	276,856,886.31
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	353,032,348.83	355,192,204.76
流动资产合计	10,606,650,633.68	9,568,483,688.82
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	196,059,436.00	201,661,818.76
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	9,674,818,507.18	9,272,584,507.40

在建工程	1,901,672,382.64	1,083,640,004.71
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	113,652,498.05	35,959,079.04
无形资产	4,380,741,720.12	4,525,067,957.88
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	1,877,160.08	1,877,160.08
长期待摊费用	93,002,514.90	54,072,082.53
递延所得税资产	107,503,894.36	181,883,348.00
其他非流动资产	818,449,280.16	299,832,538.67
非流动资产合计	17,287,777,393.49	15,656,578,497.07
资产总计	27,894,428,027.17	25,225,062,185.89
流动负债：		
短期借款	661,344,469.49	781,532,263.30
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	26,916,098.42	45,944,624.02
应付账款	1,452,985,488.77	1,860,821,569.35
预收款项		
合同负债	46,597,212.51	2,507,916.81
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	227,805,360.54	172,260,390.14
应交税费	95,936,335.65	57,350,797.99
其他应付款	146,250,920.83	137,474,682.98
其中：应付利息		
应付股利	58,989,149.19	12,897,068.50
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	1,400,044,002.02	1,013,397,544.83
其他流动负债	10,843,733.95	280,102,590.43
流动负债合计	4,068,723,622.18	4,351,392,379.85
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	9,693,649,090.10	7,804,809,799.01

应付债券	200,000,000.00	200,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	105,945,721.58	28,083,125.76
长期应付款	567,518,120.82	
长期应付职工薪酬		
预计负债	68,555,690.81	151,100,680.37
递延收益	61,455,555.09	58,041,983.58
递延所得税负债	1,474,711.95	8,896.30
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,698,598,890.35	8,242,044,485.02
负债合计	14,767,322,512.53	12,593,436,864.87
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,846,168,342.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,089,451,541.78	7,082,887,819.33
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	7,180,887.18	7,352,008.63
盈余公积	298,056,313.03	238,122,209.67
一般风险准备		
未分配利润	1,230,779,928.13	1,102,068,213.07
归属于母公司所有者权益合计	10,471,637,012.12	10,276,598,592.70
少数股东权益	2,655,468,502.52	2,355,026,728.32
所有者权益合计	13,127,105,514.64	12,631,625,321.02
负债和所有者权益总计	27,894,428,027.17	25,225,062,185.89

法定代表人：张忠武 主管会计工作负责人：王大海 会计机构负责人：陈维

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	4,427,499,237.38	4,104,288,810.53
交易性金融资产	450,759,375.00	651,877,083.33
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	79,183,740.85	118,853,934.60
应收款项融资		
预付款项	93,364.98	66,062.51
其他应收款	1,922,872,473.43	2,908,178,916.51
其中：应收利息		
应收股利	584,520,411.87	339,681,405.95
存货		
其中：数据资源		

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	12,749.76	
流动资产合计	6,880,420,941.40	7,783,264,807.48
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	7,266,250,775.16	6,539,331,219.01
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	792,451.33	1,128,217.53
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,132,926.72	6,843,902.32
无形资产	38,200.59	
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		51,231.75
递延所得税资产	36,903.10	24,302.93
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,272,251,256.90	6,547,378,873.54
资产总计	14,152,672,198.30	14,330,643,681.02
流动负债：		
短期借款	600,380,722.21	600,373,385.52
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	21,866,025.63	20,813,256.13
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	16,752,634.05	14,491,202.22
应交税费	7,024,468.45	11,597,251.15
其他应付款	2,216,962,525.20	2,745,887,185.68
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	400,182,659.50	3,704,910.56
其他流动负债		
流动负债合计	3,263,169,035.04	3,396,867,191.26
非流动负债：		
长期借款	69,080,000.00	397,420,000.00
应付债券	200,000,000.00	200,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	3,571,795.32	5,280,539.13
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	272,651,795.32	602,700,539.13
负债合计	3,535,820,830.36	3,999,567,730.39
所有者权益：		
股本	1,846,168,342.00	1,846,168,342.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,211,774,044.93	8,211,491,043.09
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	294,490,836.89	234,556,733.53
未分配利润	264,418,144.12	38,859,832.01
所有者权益合计	10,616,851,367.94	10,331,075,950.63
负债和所有者权益总计	14,152,672,198.30	14,330,643,681.02

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	3,599,590,490.34	3,054,861,977.34
其中：营业收入	3,599,590,490.34	3,054,861,977.34
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,757,201,049.93	2,096,800,872.06
其中：营业成本	2,104,479,117.57	1,525,130,764.78
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	76,609,907.43	37,609,557.16
销售费用	6,096,992.57	6,391,073.69
管理费用	325,092,079.56	329,807,598.53
研发费用	29,516,939.51	21,113,825.12
财务费用	215,406,013.29	176,748,052.78
其中：利息费用	277,132,243.73	286,150,157.30
利息收入	69,450,793.71	110,578,864.20
加：其他收益	74,757,247.09	91,103,437.02
投资收益（损失以“-”号填列）	8,232,038.56	-839,800.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-5,885,384.60	-11,835,906.34
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）	-2,300,072.70	5,932,708.33
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-63,718,299.97	-19,238,187.52
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-30,173,418.08	-246,347,727.61
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-2,003.23	2,598,653.66
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	829,184,932.08	791,270,188.18
加：营业外收入	1,920,940.40	8,338,964.19
减：营业外支出	16,220,024.33	5,754,645.98
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	814,885,848.15	793,854,506.39
减：所得税费用	153,495,699.42	68,306,307.69
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	661,390,148.73	725,548,198.70
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	661,390,148.73	725,548,198.70
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	502,494,436.56	726,889,573.73
2.少数股东损益	158,895,712.17	-1,341,375.03
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		

1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(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		
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	661,390,148.73	725,548,198.70
归属于母公司所有者的综合收益总额	502,494,436.56	726,889,573.73
归属于少数股东的综合收益总额	158,895,712.17	-1,341,375.03
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.27	0.42
(二) 稀释每股收益	0.27	0.42

法定代表人：张忠武 主管会计工作负责人：王大海 会计机构负责人：陈维

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	16,003.03	613,574.06
减：营业成本	14,526.90	561,787.22
税金及附加	594,822.39	966,483.32
销售费用		
管理费用	34,668,168.37	45,672,780.59
研发费用		
财务费用	-81,410,373.59	-102,992,513.58
其中：利息费用	69,494,540.01	78,262,266.40
利息收入	151,380,519.35	181,749,580.99
加：其他收益	192,522.80	17,498.30
投资收益（损失以“-”号填列）	582,093,866.62	1,547,530,415.31
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-14,903,445.69	-16,943,644.73
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填		

列)		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	6,518,763.87	5,932,708.33
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-17,656,904.34	3,581,658.52
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	617,297,107.91	1,613,467,316.97
加：营业外收入	1.00	840.00
减：营业外支出	22,284.48	22,191.51
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	617,274,824.43	1,613,445,965.46
减：所得税费用	17,933,790.82	18,792,634.09
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	599,341,033.61	1,594,653,331.37
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	599,341,033.61	1,594,653,331.37
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（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	599,341,033.61	1,594,653,331.37
七、每股收益		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,358,446,176.80	3,314,711,591.74
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	78,412,000.57	97,959,045.93
收到其他与经营活动有关的现金	195,275,113.70	214,923,274.79
经营活动现金流入小计	4,632,133,291.07	3,627,593,912.46
购买商品、接受劳务支付的现金	1,420,083,317.35	1,053,896,822.14
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	413,556,548.79	374,845,368.20
支付的各项税费	333,035,894.70	429,036,657.98
支付其他与经营活动有关的现金	162,749,986.36	192,777,887.46
经营活动现金流出小计	2,329,425,747.20	2,050,556,735.78
经营活动产生的现金流量净额	2,302,707,543.87	1,577,037,176.68
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,585,000,000.00	2,800,000,000.00
取得投资收益收到的现金	19,007,041.66	17,067,399.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	221,824.16	843,886.93
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	31,454,932.18	
收到其他与投资活动有关的现金	2,303,000.00	2,322,751.00
投资活动现金流入小计	3,637,986,798.00	2,820,234,037.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,321,922,709.99	1,580,455,867.27
投资支付的现金	3,385,000,000.00	2,800,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	3,560,440.00	192,017,774.42
投资活动现金流出小计	5,710,483,149.99	4,572,473,641.69
投资活动产生的现金流量净额	-2,072,496,351.99	-1,752,239,603.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	259,000,000.00	2,309,586,250.02
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	259,000,000.00	58,500,000.00
取得借款收到的现金	3,961,431,001.07	3,796,907,172.71
收到其他与筹资活动有关的现金		55,238,300.00

筹资活动现金流入小计	4,220,431,001.07	6,161,731,722.73
偿还债务支付的现金	1,906,246,220.30	3,282,886,723.57
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	732,029,190.35	766,699,924.50
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	81,144,627.37	152,156,755.37
支付其他与筹资活动有关的现金	70,087,659.77	15,234,135.14
筹资活动现金流出小计	2,708,363,070.42	4,064,820,783.21
筹资活动产生的现金流量净额	1,512,067,930.65	2,096,910,939.52
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,742,279,122.53	1,921,708,512.42
加：期初现金及现金等价物余额	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27
六、期末现金及现金等价物余额	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	22,630,259.51	11,302,119.19
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	81,139,727.44	556,549,789.57
经营活动现金流入小计	103,769,986.95	567,851,908.76
购买商品、接受劳务支付的现金	597,886.68	
支付给职工以及为职工支付的现金	22,541,867.20	24,623,171.32
支付的各项税费	36,305,895.99	17,562,689.36
支付其他与经营活动有关的现金	580,306,779.27	56,644,346.71
经营活动现金流出小计	639,752,429.14	98,830,207.39
经营活动产生的现金流量净额	-535,982,442.19	469,021,701.37
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,585,000,000.00	2,800,000,000.00
取得投资收益收到的现金	359,794,778.59	1,230,658,454.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,458,437,593.47	122,277,008.28
投资活动现金流入小计	5,403,232,372.06	4,152,935,462.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	86,423.00	118,587.00
投资支付的现金	4,126,540,000.00	3,067,750,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	142,045,569.65	1,760,775,430.00
投资活动现金流出小计	4,268,671,992.65	4,828,644,017.00
投资活动产生的现金流量净额	1,134,560,379.41	-675,708,554.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		2,251,086,250.02
取得借款收到的现金	669,080,000.00	1,699,920,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	669,080,000.00	3,951,006,250.02
偿还债务支付的现金	600,920,000.00	2,154,670,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	340,396,904.36	346,308,811.64

支付其他与筹资活动有关的现金	2,131,106.01	2,772,951.84
筹资活动现金流出小计	943,448,010.37	2,503,751,763.48
筹资活动产生的现金流量净额	-274,368,010.37	1,447,254,486.54
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	324,209,926.85	1,240,567,633.32
加：期初现金及现金等价物余额	4,103,272,310.53	2,862,704,677.21
六、期末现金及现金等价物余额	4,427,482,237.38	4,103,272,310.53

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、 上年 期末 余额	1,84 6,16 8,34 2.00				7,08 2,88 7,81 9.33			7,35 2,00 8.63	238, 122, 209. 67		1,10 2,06 8,21 3.07		10,2 76,5 98,5 92.7 0	2,35 5,02 6,72 8.32	12,6 31,6 25,3 21.0 2
加： ：会 计政 策变 更															
期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	1,84 6,16 8,34 2.00				7,08 2,88 7,81 9.33			7,35 2,00 8.63	238, 122, 209. 67		1,10 2,06 8,21 3.07		10,2 76,5 98,5 92.7 0	2,35 5,02 6,72 8.32	12,6 31,6 25,3 21.0 2
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “—” 号填 列)					6,56 3,72 2.45			- 171, 121. 45	59,9 34,1 03.3 6		128, 711, 715. 06		195, 038, 419. 42	300, 441, 774. 20	495, 480, 193. 62
(一))综 合收 益总											502, 494, 436. 56		502, 494, 436. 56	158, 895, 712. 17	661, 390, 148. 73

额															
(二)所有者投入和减少资本					6,563,722.45							6,563,722.45	265,912,848.72	272,476,571.17	
1.所有者投入的普通股													263,291,059.60	263,291,059.60	
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					6,563,722.45							6,563,722.45	2,621,789.12	9,185,511.57	
(三)利润分配								59,934,103.36		-373,782,721.50		-313,848,618.14	-127,236,708.06	-441,085,326.20	
1.提取盈余公积							59,934,103.36		-59,934,103.36						
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分									-313,848,618.14			-313,848,618.14	-127,236,708.06	-441,085,326.20	

提取								15.5 2					15.5 2	80.4 7	95.9 9
2. 本期使用								35,8 19,2 36.9 7					35,8 19,2 36.9 7	14,6 75,9 59.1 0	50,4 95,1 96.0 7
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,84 6,16 8,34 2.00				7,08 9,45 1,54 1.78			7,18 0,88 7.18	298, 056, 313. 03		1,23 0,77 9,92 8.13		10,4 71,6 37,0 12.1 2	2,65 5,46 8,50 2.52	13,1 27,1 05,5 14.6 4

上期金额

单位：元

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
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	1,47 5,92 6,81 8.00				4,99 7,89 4,28 9.94			5,33 7,99 4.53	200, 983, 680. 03		707, 704, 103. 70		7,38 7,84 6,88 6.20	2,66 6,21 0,27 4.86	10,0 54,0 57,1 61.0 6
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,47 5,92 6,81 8.00				4,99 7,89 4,28 9.94			5,33 7,99 4.53	200, 983, 680. 03		707, 704, 103. 70		7,38 7,84 6,88 6.20	2,66 6,21 0,27 4.86	10,0 54,0 57,1 61.0 6
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	370, 241, 524. 00				2,08 4,99 3,52 9.39			2,01 4,01 4.10	37,1 38,5 29.6 4		394, 364, 109. 37		2,88 8,75 1,70 6.50	- 311, 183, 546. 54	2,57 7,56 8,15 9.96
(一)											726,		726,	-	725,

综合收益总额										889,573.73		889,573.73	1,341,375.03	548,198.70
(二) 所有者投入和减少资本	370,241,524.00				2,084,993,529.39							2,455,235,053.39	-146,074,173.91	2,309,160,879.48
1. 所有者投入的普通股	370,241,524.00				2,033,213,490.00							2,403,455,014.00	58,500,000.00	2,461,955,014.00
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					51,780,039.39							51,780,039.39	-204,574,173.91	-152,794,134.52
(三) 利润分配								37,138,529.64		-332,525,464.36		-295,386,934.72	-165,053,823.88	-460,440,758.60
1. 提取盈余公积								37,138,529.64		-37,138,529.64				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所										-295,386,		-295,386,	-165,053,	-460,440,

专项储备							4.10					4.10	6.28	0.38
1. 本期提取							32,608,541.84					32,608,541.84	16,400,830.22	49,009,372.06
2. 本期使用							30,594,527.74					30,594,527.74	15,115,003.94	45,709,531.68
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,846,168,342.00				7,082,887,819.33		7,352,008.63	238,122,209.67		1,102,068,213.07		10,276,598,592.00	2,355,026,728.32	12,631,625,321.02

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,846,168,342.00				8,211,491,043.09				234,556,733.53	38,859,832.01		10,331,075,950.63
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,846,168,342.00				8,211,491,043.09				234,556,733.53	38,859,832.01		10,331,075,950.63
三、本期增减变动金额					283,001.84				59,934,103.36	225,558,312.11		285,775,417.31

(减少以“—”号填列)												
(一) 综合收益总额										599,341,033.61		599,341,033.61
(二) 所有者投入和减少资本					283,001.84							283,001.84
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					283,001.84							283,001.84
(三) 利润分配									59,934,103.36	-373,782,721.50		-313,848,618.14
1. 提取盈余公积									59,934,103.36	-59,934,103.36		
2. 对所有者(或股东)的分										-313,848,618.14		-313,848,618.14

配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												

2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	1,846,168,342.00				8,211,774,044.93				294,490,836.89	264,418,144.12		10,616,851,367.94

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,475,926,818.00				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				6,040,494,592.32				197,418,203.89	-1,223,268,035.00		6,490,571,579.21
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	370,241,524.00				2,170,996,450.77				37,138,529.64	1,262,127,867.01		3,840,504,371.42
（一）综合收益总额										1,594,653,331.37		1,594,653,331.37
（二）	370,241,524.00				2,170,996,450.77							2,541,647,042.79

所有者投入和减少资本	1,524.00				996,450.77						237,974.77
1. 所有者投入的普通股	370,241,524.00				2,033,213,490.00						2,403,455,014.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					137,782,960.77						137,782,960.77
(三) 利润分配								37,138,529.64	-332,525,464.36		-295,386,934.72
1. 提取盈余公积								37,138,529.64	-37,138,529.64		
2. 对所有者(或股东)的分配									-295,386,934.72		-295,386,934.72
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资											

本公 积转 增资 本 (或 股 本)												
2. 盈 余公 积转 增资 本 (或 股 本)												
3. 盈 余公 积弥 补亏 损												
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益												
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益												
6. 其 他												
(五) 专项 储备												
1. 本 期提 取												
2. 本 期使 用												
(六) 其他												
四、 本期 期末 余额	1,846, 168,34 2.00				8,211, 491,04 3.09				234,55 6,733. 53	38,859 ,832.0 1		10,331 ,075,9 50.63

三、公司基本情况

公司系原川化股份有限公司于 1997 年 9 月经国家经济体制改革委员会“体改生（1997）157 号”文件批准，由川化集团有限责任公司发起设立，于 1997 年 10 月 20 日在四川省工商行政管理局登记注册，总部位于四川省成都市。公司现持有统一社会信用代码为 91510000202285163Q 的营业执照，注册资本 1,846,168,342.00 元，股份总数 1,846,168,342 股（每股面值 1 元）。公司股票已于 2000 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

公司属电力、热力生产和供应行业以及固体矿产资源业。主要经营活动为风力、光伏及垃圾发电；矿产资源开采、加工及销售；碳酸锂、氢氧化锂生产及销售；城市垃圾清运、环卫服务。

本财务报表业经公司 2026 年 4 月 9 日第九届董事会第十二次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

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。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、在建工程结转为固定资产的标准和时点、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。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

1、遵循企业会计准则的声明

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、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

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

采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额超过资产总额 0.3%
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的应收款项核销	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的单项计提减值准备的应收款项融资	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%
重要的在建工程项目	单项工程本期投资总额超过资产总额 0.5%
重要的账龄超过 1 年的应付账款、其他应付款、合同负债	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的预计负债	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的投资活动现金流量	单项金额超过资产总额 0.3%
重要的非全资子公司	资产总额超过公司资产总额的 5%
重要联营企业	单项联营企业的长期股权投资金额超过资产总额 0.5%
重要或有事项、日后事项、其他重要事项	单项金额超过资产总额 0.3%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

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

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

(2) 非同一控制下的企业合并

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

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

公司合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括公司及公司控制的所有子公司。公司判断控制的标准为，公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

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

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

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

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

8、现金及现金等价物的确定标准

公司现金流量表中的现金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。

9、金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

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。

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

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

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

（2）金融资产分类和计量方法

公司的金融资产于初始确认时根据公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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

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

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

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

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。公司该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。公司该分类的金融资产主要包括：应收款项融资。

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，公司将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计

入当期损益。对于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，除由公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的的影响金额）计入当期损益。

（4）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权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

1) 预期信用损失的计量

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

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

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资等应收款项以及合同资产，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。

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

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

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

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

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，公司基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。

按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当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
应收商业承兑汇票		
应收财务公司承兑汇票		
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——低风险组合	款项性质（注1）	参考历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收账款——无回收风险组合	合并范围内关联方款项	一般情况下不计提坏账准备
其他应收款——无回收风险组合	合并范围内关联方款项	一般情况下不计提坏账准备
其他应收款——低风险组合	款项性质（注2）	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
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
合同资产——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

（注1）应收账款低风险组合的款项性质包括应收国网公司电费和应收政府机构的垃圾处置费和垃圾清扫费。

（注2）其他应收款低风险组合的款项性质包括押金保证金及应收政府款项等性质应收款。

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

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

4) 减值准备的核销

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

a. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产同时符合下列条件：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目

标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

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

b.金融资产和金融负债的抵销

公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；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。

10、合同资产

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见金融资产减值相关内容。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

11、存货

公司存货主要包括原材料、低值易耗品、在产品、库存商品等。

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。存货实行永续盘存制，领用或发出存货，采用月末一次加权平均法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

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

在确定其可变现净值时，库存商品、在产品 and 用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，按所生产或加工的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

12、长期股权投资

公司长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

（1）重大影响、共同控制的判断

公司对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指公司对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明公司不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。公司持有被投资单位 20%以下表决权的，如公司在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表的/参与被投资单位财务和经营政策制定过程的/与被投资单位之间发生重要交易的/向被投资单位派出管理人员的/向被投资单位提供关键技术资料等，公司认为对被投资单位具有重大影响。

公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。公司对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

（2）会计处理方法

公司按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

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

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，不属于一揽子交易的，以原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为初始投资成本。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；以资产清偿债务方式进行债务重组取得的长期股权投资，按照放弃债权的公允价值及可直接归属于该投资的税金等其他成本作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，以换出资产的公允价值/账面价值及相关税费作为初始投资成本。

公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本的公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

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

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于公司的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，公司负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

13、固定资产

(1) 确认条件

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

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入公司且其成本能够可靠计量时予以确认。公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输工具、办公设备等。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10年-50年	0%-5%	1.90%-10.00%
机器设备	年限平均法	10年-20年	0%-5%	4.75%-10.00%
运输工具	年限平均法	6年-10年	0%-5%	9.50%-16.67%
办公设备	年限平均法	5年-8年	3%-5%	11.88%-19.40%

电子设备及其他	年限平均法	5年-8年	3%-5%	11.88%-19.40%
弃置费用（注1）	年限平均法	19.375年-23.375年	0%	4.28%-5.16%
井巷构筑物、尾矿库构筑物（注2）	工作量法			

（注1）矿山地质环境保护产生的弃置费用折旧年限为 19.375 年、土地复垦产生的弃置费用折旧年限为 23.375 年。

（注2）井巷构筑物、尾矿库构筑物采用产量法计提折旧，其中：井巷构筑物按实际矿石消耗量占矿石保有经济储量的比例折旧；尾矿库构筑物按入库堆存量占设计可入库尾矿堆存量的比例折旧。

14、在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
固定资产-房屋及建筑物	主体建设工程及配套工程已实质完工、达到预定设计要求并经验收
固定资产-机器设备	(1) 安装调试后达到设计要求或合同规定的标准； (2) 新建风力或光伏发电机组通过并网试运行 240 小时连续带负荷试运行后转为固定资产
无形资产-特许经营权	BOT 模式的生活垃圾焚烧发电项目建成且“72+24”小时满负荷试运行后转为无形资产特许经营权

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

15、借款费用

公司将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。公司确定的符合资本化条件的资产包括需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、无形资产等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，公司按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

16、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

1.公司无形资产包括特许经营权、土地使用权、软件系统、采矿权、专利技术及商标等，按取得时的实际成本计量。

2. 公司对各类无形资产的摊销方法及摊销年限如下：

类别	摊销方法	摊销年限（年）	确定依据
特许经营权	年限平均法	25-30	按合同约定特许经营年限
土地使用权	年限平均法	40-50 年	土地使用年限
软件	年限平均法	2-10 年	预计受益年限
采矿权	产量法	[注]	保有经济储量
商标	年限平均法	5	预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者
非专利技术	年限平均法	10	预计受益年限

[注]公司对采矿权按实际矿石消耗量占矿石保有经济储量的比例摊销，保有经济储量是公司基于有关知识、经验和行业惯例所做出的估计判断。

摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

公司采用建设经营移交方式（BOT）、移交经营移交方式（TOT），或作为 PPP 业务的社会资本方，参与政府公共基础设施建设与运营，项目公司从政府部门获取公共基础设施项目的特许经营权，参与项目的建设和运营。在特许经营权期满后，项目公司需要将有关基础设施移交给政府或政府指定部门。公司有权向获取公共产品和服务的对象收取费用，但收费金额不确定的，该权利不构成一项无条件收取现金的权利，公司在项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产，并按照《企业会计准则第 6 号——无形资产》的规定进行会计处理。

公司确认为无形资产的特许经营权成本包括将来为履行与项目处置及环境恢复相关义务而发生的预计现金流出的现值。公司在增加资产成本的同时，确认一项预计负债。

确认为无形资产的 BOT、TOT 特许经营权项目在合同约定的特许经营期限内根据有关经济利益的预期实现方式进行摊销。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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

公司根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段支出于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：公司评估完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；公司具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产预计能够为公司带来经济利益；公司有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

17、长期资产减值

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

（1）除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

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

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

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

（2）商誉减值

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

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

18、长期待摊费用

公司的长期待摊费用为公司已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在 1 年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

19、合同负债

合同负债反映公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

20、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

离职后福利主要包括基本养老保险费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划。对于设定提存计划根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是由于在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿产生，在辞退职工时确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益，其中对超过一年予以支付补偿款，按适当的折现率折现后计入当期损益。

21、预计负债

当与未决诉讼或仲裁、保证类质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，公司将其确认为负债：该义务是公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。公司于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

22、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

(1) 一般原则

公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中公司向客户转让可明确区分商品的承诺。公司的履约义务在满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务；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的商品；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。

对于在某一时间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，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。公司在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①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。

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

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款项。在确定交易价格时，公司考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，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。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，公司重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

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

（2）具体方法

公司的营业收入主要包括销售商品收入、提供服务收入。

a.销售商品收入

根据公司与客户签订的销售合同，公司通过向客户转让商品履行履约义务。公司在综合考虑上述一般原则描述某一时点履行的履约义务控制权转移迹象的基础上，在交付且客户接受商品的时点确认收入并按照预期有权收取的对价总额确认交易价格。

电力销售收入：公司在发电产生上网电量时点，按发电上网电量及购售电合同约定的单价确认供电收入；

锂电产品销售收入：公司在相关产品完成交付时点确认收入。

b.提供服务收入

公司主要从事环卫清运服务及垃圾处置服务，属于在某一时段内履行的履约义务。

环卫清运服务收入：公司按实际垃圾清运服务时间和 PPP 协议或政府采购协议约定的服务价格确认环卫清运收入；

垃圾处置收入：公司按照已完成的垃圾处置量和 BOT 协议或垃圾处置协议约定的单价确认垃圾处置收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源的披露要求

23、合同成本

（1）与合同成本有关的资产金额的确定方法

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

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

合同取得成本，即公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果该资产摊销期限不超过一年，公司选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指

不取得合同就不会发生的成本。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

（2）与合同成本有关的资产的摊销

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

（3）与合同成本有关的资产的减值

公司与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，公司将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

24、政府补助

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

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

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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

公司取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给公司两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用（或以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用）。（2）财政将贴息资金直接拨付给公司，公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

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

公司对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的。

公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

在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消后的净额列示：公司拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利；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。

26、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

（1）租赁的识别

在合同开始日，公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，公司将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

（2）公司作为承租人

a. 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（属于为生产存货而发生的除外）。公司按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

公司根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

公司按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③公司合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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

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

1 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，公司选择不确认使用权资产和租赁负债。公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 售后租回

公司作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。公司判断不构成销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

构成销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致公司确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失（租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外）。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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

1) 融资租赁

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

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

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。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。

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

3) 售后租回

公司作为售后租回交易中的买方兼出租人，相关标的资产的控制权未转移给公司，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产；相关标的资产的控制权已转移给公司，资产转让构成销售，公司对资产购买进行会计处理，并根据前述政策对资产的出租进行会计处理。

27、其他重要的会计政策和会计估计

1. 公允价值计量

公司于每个资产负债表日以公允价值计量衍生金融工具和权益工具投资。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值，相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

对于在活跃市场上交易的金融工具，公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，公司采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括：债权类为无风险利率、信用溢价和流动性溢价；股权类为估值乘数和流动性折价。

第三层级的公允价值以公司的评估模型为依据确定，例如现金流折现模型。公司还会考虑初始交易价格，相同或类似金融工具的近期交易，或者可比金融工具的完全第三方交易。

2. 安全生产费

公司根据财政部、应急管理部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

3. 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

28、重要会计政策和会计估计变更

（1）重要会计政策变更

适用 不适用

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

公司结合外部经济环境的变化，根据应收款项信用风险结构特征，结合历史回款情况，对应收款项中按信用风险特征组合计提坏账准备的预期信用损失率进行变更，具体变更情况如下：

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	备注
应收账款中应收国网公司电费和应收政府机构的垃圾处置款和垃圾清扫费原分类为无风险组合，未计提坏账准备，变更为低风险组合，按照应收账款余额的1.5%计提坏账准备	2025年10月1日	
其他应收款中的押金保证金及应收政府款项原分类为无风险组合，未计提坏账准备，变更为低风险组合，按照其他应收款余额的1.5%计提坏账准备	2025年10月1日	

公司此次会计估计变更采用未来适用法，无需对已披露的财务数据进行追溯调整，对本公司以往各年度财务状况和经营成果不会产生影响。基于会计估计变更后的计提比例进行测算，此项会计估计变更导致本公司 2025 年度信用减值损失增加 3,286.40 万元，减少 2025 年度归属于上市公司股东的净利润 2,634.92 万元，减少 2025 年 12 月 31 日股东权益合计 3,286.40 万元。

(3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

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%、3%、1%、免税
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、3.5%、2.5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、12.5%、7.5%、5%、免税
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%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%、1.5%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%、1%
土地使用税	土地面积	2.4、4、5、6 元/平方米
契税	土地使用权的成交价格	3%
资源税	应税资源产品销售额	6.5%、4.5%
水资源税	实际取水量	0.1 元/立方米、0.11 元/立方米

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
四川省能投会东新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
四川省能投盐边新能源开发有限公司	7.5%、15%
四川省能投美姑新能源开发有限公司	7.5%、15%
四川省能投雷波新能源开发有限公司	免税、7.5%、15%
自贡川能环保发电有限公司	12.5%、25%
遂宁川能能源有限公司	15%
雅安川能环保能源发电有限公司	15%
射洪川能环保有限公司	7.5%
广安川能再生资源利用有限公司	7.5%
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	7.5%
泸州川能环保能源发电有限公司	7.5%
广安川能能源有限公司	15%
天全川能保洁服务有限公司	5%
石棉川能环卫服务有限公司	5%
四川德鑫矿业资源有限公司	15%
四川能投鼎盛锂业有限公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

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》(财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号),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。四川省能投会东新能源开发有限公司、四川省能投盐边新能源开发有限公司、四川省能投美姑新能源开发有限公司、四川省能投雷波新能源开发有限公司、遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、射洪川能环保有限公司、广安川能再生资源利用有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、雅安川能环保能源发电有限公司、巴彦淖尔川能环保能源有限公司、四川德鑫矿业资源有限公司享受西部大开发优惠政策。

2.根据《企业所得税法》的相关规定,对从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年起免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。享受该项优惠政策的公司明细如下:

项目	免征期	减半征收期
四川省能投会东新能源开发有限公司(淌塘一期)	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(堵格一期)	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(小街一期)	2023 年—2025 年	2026 年—2028 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(淌塘二期)	2024 年-2026 年	2027 年-2029 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(大面山三期风电项目)	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(集控中心屋顶光伏)	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(攀枝花西区屋顶光伏)	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司(井叶特西风电项目)	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
四川省能投美姑新能源开发有限公司(沙马乃托一期)	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
四川省能投雷波新能源开发有限公司(拉咪北风电项目)	2024 年—2026 年	2027 年—2029 年
自贡川能环保发电有限公司(二期)	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
射洪川能环保有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
广安川能再生资源利用有限公司	2021 年—2023 年	2024 年—2026 年
泸州川能环保能源发电有限公司	2020 年—2022 年	2023 年—2025 年
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	2022 年—2024 年	2025 年—2027 年

3.根据财政部,国家税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 12 号),对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额,按 20% 的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。天全川能保洁管理有限公司、石棉川能环卫服务有限公司本期享受该项优惠政策。

4.根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条第二款规定,国家需要重点扶持的高新技术企业,减按 15% 的税率征收企业所得税。四川能投鼎盛锂业有限公司于 2023 年 10 月 16 日取得高新技术企业证书,有效期三年,报告期内享受企业所得税优惠政策。

5.增值税

(1) 风力发电

根据财政部、国家税务总局 2015 年 6 月 12 日颁布的《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74 号),自 2015 年 7 月 1 日起,对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品,实行增值税即征即退 50% 的政策。

2025 年 10 月 17 日，财政部 海关总署 税务总局发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（2025 年第 10 号），《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止。

四川省能投会东新能源开发有限公司、四川省能投盐边新能源开发有限公司 2025 年 1-10 月享受增值税即征即退 50% 税收优惠。

（2）垃圾处置、发电

根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税〔2015〕78 号）的通知，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本年遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、自贡川能环保发电有限公司（1-2 月）发电收入增值税退税比例为 100%，遂宁川能能源有限公司、自贡川能环保发电有限公司（1-2 月）垃圾处置收入增值税退税比例为 70%。

根据财政部、税务总局 2021 年 12 月 30 日发布的《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（2021 年第 40 号），纳税人从事垃圾处理项目，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策。本年广安川能能源有限公司垃圾处理业务享受免征增值税优惠。

（3）小微企业

根据财政部、税务总局《关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》（2023 年第 19 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，对月销售额 10 万元以下（含本数）的增值税小规模纳税人，免征增值税；增值税小规模纳税人适用 3% 征收率的应税销售收入，减按 1% 征收率征收增值税；适用 3% 预征率的预缴增值税项目，减按 1% 预征率预缴增值税。本年四川恒升天洁环境管理有限公司广西河池分公司、四川恒升天洁环境管理有限公司广西贵港分公司、四川能投新能电力有限公司享受该项优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	9,330.44	52,736.64
银行存款	7,195,503,586.57	5,465,874,854.27
其他货币资金	4,741,179.11	27,514,770.70
合计	7,200,254,096.12	5,493,442,361.61

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	450,759,375.00	651,877,083.33
其中：		
银行理财产品	450,759,375.00	651,877,083.33
合计	450,759,375.00	651,877,083.33

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	1,097,960,210.80	1,170,719,049.46
1年以内（含1年）	1,097,960,210.80	1,170,719,049.46
1至2年	730,143,493.62	813,772,741.34
2至3年	152,776,749.18	289,847,033.46
3年以上	514,766,090.94	539,738,934.67
3至4年	75,872,891.03	123,353,925.73
4至5年	32,203,336.19	23,293,649.88
5年以上	406,689,863.72	393,091,359.06
合计	2,495,646,544.54	2,814,077,758.93

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	402,716,255.41	16.14%	377,559,863.23	93.75%	25,156,392.18	413,735,658.12	14.70%	369,689,899.08	89.35%	44,045,759.04
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,092,930,289.13	83.86%	53,986,711.60	2.58%	2,038,943,577.53	2,400,342,100.81	85.30%	97,294,929.78	4.05%	2,303,047,171.03
其中：										
无回收风险组合						1,972,382,154.44	70.09%			1,972,382,154.44
低风险组合	1,954,295,589.39	78.30%	29,314,433.95	1.50%	1,924,981,155.44					
账龄组合	138,634,699.74	5.56%	24,672,277.65	17.80%	113,962,422.09	427,959,946.37	15.21%	97,294,929.78	22.73%	330,665,016.59
合计	2,495,646,544.54	100.00%	431,546,574.83	17.29%	2,064,099,969.71	2,814,077,758.93	100.00%	466,984,828.86	16.59%	2,347,092,930.07

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,759,154.06	240,882,330.29	267,759,154.06	242,602,761.88 (注 1)	90.60%	涉嫌刑事犯罪, 已由公安机关刑事侦查, 款项存在无法收回的风险
单位 A	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	68,591,260.00	100.00%	涉嫌刑事犯罪, 已由公安机关刑事侦查, 款项预计无法收回
单位 B	24,263,087.40	24,263,087.40	14,788,819.72	14,788,819.72 (注 2)	100.00%	预计无法收回
国网四川省电力公司	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	19,062,458.82	100.00%	接网工程补贴款项, 存在无法收回的风险
单位 C	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	16,919,643.94	100.00%	已诉讼判决, 款项预计无法收回
单位 D	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决, 款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	2,173,989.18	2,173,989.18	915,126.59	915,126.59 (注 1)	100.00%	已诉讼判决, 款项存在无法收回的风险
单位 E	393,078.04	393,078.04	106,805.60	106,805.60 (注 2)	100.00%	预计无法收回
单位 F	265,486.68	265,486.68	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
单位 G	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	413,735,658.12	369,689,899.08	402,716,255.41	377,559,863.23		

注 1: 成都君客木业有限公司同时为四川翔龄实业有限公司与成都塑天贸易有限责任公司提供抵押担保。根据 2024 年崇州市人民法院出具的《关于成都君客木业有限公司资产处置的分配方案》, 法院将其所有的厂房及工业用地进行拍卖, 用于偿还成都塑天贸易有限责任公司的债务。公司于 2025 年 5 月收到法院分配的拍卖所得案款 125.89 万元, 因此转回了成都塑天贸易有限责任公司单项计提的坏账准备。因成都君客木业有限公司部分资产于 2024 年被拍卖, 根据剩余保全资产的评估价值, 四川翔龄实业有限公司补计提了 125.89 万元坏账准备。

注 2: 本期末应收账款账面余额及坏账准备减少主要系: 2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序, 股权交割完成, 四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5(6)其他关联交易情况之说明。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	1,954,295,589.39	29,314,433.95	1.50%
账龄组合	138,634,699.74	24,672,277.65	17.80%
合计	2,092,930,289.13	53,986,711.60	

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他（注）	
单项计提坏账准备	369,689,899.08	18,889,366.86	1,258,862.59		9,760,540.12	377,559,863.23
按组合计提坏账准备	97,294,929.78	44,157,167.26			87,465,385.44	53,986,711.60
合计	466,984,828.86	63,046,534.12	1,258,862.59		97,225,925.56	431,546,574.83

注：本期末应收账款坏账准备其他减少主要系：2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网四川省电力公司	1,394,312,765.27		1,394,312,765.27	55.87%	39,691,213.44
客户第二名	267,759,154.06		267,759,154.06	10.73%	242,602,761.88
客户第三名	92,559,604.25		92,559,604.25	3.71%	1,388,394.07
客户第四名	84,465,220.71		84,465,220.71	3.38%	1,266,978.31
客户第五名	68,591,260.00		68,591,260.00	2.75%	68,591,260.00
合计	1,907,688,004.29		1,907,688,004.29	76.44%	353,540,607.70

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	32,189,115.20	99,422,491.96
合计	32,189,115.20	99,422,491.96

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合	32,189,1	100.00%			32,189,1	99,422,4	100.00%			99,422,4

计提坏账准备	15.20				15.20	91.96				91.96
其中：										
银行承兑汇票	32,189,152.00	100.00%			32,189,152.00	99,422,491.96	100.00%			99,422,491.96
合计	32,189,152.00	100.00%			32,189,152.00	99,422,491.96	100.00%			99,422,491.96

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	32,189,115.20		
合计	32,189,115.20		

(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

单位：元

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	63,968,318.32	
合计	63,968,318.32	

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	240,069,332.75	316,829,988.69
合计	240,069,332.75	316,829,988.69

(1) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	224,652,107.46	225,539,269.61
应收关联方款项	3,187,246.63	68,802,012.30
应收暂付款	19,247,866.60	20,410,286.45
应收政府款项	4,478,975.30	13,284,671.75
项目代垫款	5,468.00	2,113,676.93
职工备用金	1,521,864.76	1,829,170.85
其他	6,509,905.44	2,695,227.07
合计	259,603,434.19	334,674,314.96

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,615,876.41	283,111,322.86
1 年以内（含 1 年）	16,615,876.41	283,111,322.86
1 至 2 年	198,051,816.12	22,662,647.50
2 至 3 年	20,481,042.42	15,840,066.67
3 年以上	24,454,699.24	13,060,277.93
3 至 4 年	13,994,952.87	2,608,086.41
4 至 5 年	1,755,875.80	4,515,513.86
5 年以上	8,703,870.57	5,936,677.66
合计	259,603,434.19	334,674,314.96

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	8,450,442.62	3.26%	8,450,442.62	100.00%		8,695,618.48	2.60%	8,695,618.48	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	251,152,991.57	96.74%	11,083,658.82	4.41%	240,069,332.75	325,978,696.48	97.40%	9,148,707.79	2.81%	316,829,988.69
其中：										
账龄组合	14,516,452.00	5.59%	7,534,110.80	51.90%	6,982,341.20	86,655,451.48	25.89%	9,148,707.79	10.56%	77,506,743.69
低风险组合	236,636,539.57	91.15%	3,549,548.02	1.50%	233,086,991.55					
无回收风险组合						239,323,245.00	71.51%		0.00%	239,323,245.00
合计	259,603,434.19	100.00%	19,534,101.44	7.52%	240,069,332.75	334,674,314.96	100.00%	17,844,326.27	5.33%	316,829,988.69

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位 1	5,822.59	5,822.59				
湖北天勤能源开发有限公司	8,290,250.85	8,290,250.85	8,050,897.58	8,050,897.58	100.00%	无法收回
单位 3	284,942.80	284,942.80	284,942.80	284,942.80	100.00%	无法收回
单位 4	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	无法收回
单位 5	21,752.24	21,752.24	21,752.24	21,752.24	100.00%	无法收回
单位 6	2,500.00	2,500.00	2,500.00	2,500.00	100.00%	无法收回
单位 7	350.00	350.00	350.00	350.00	100.00%	无法收回

合计	8,695,618.48	8,695,618.48	8,450,442.62	8,450,442.62		
----	--------------	--------------	--------------	--------------	--	--

注：其他应收款期末账面余额、坏账准备减少主要系：2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	14,516,452.00	7,534,110.80	51.90%
低风险组合	236,636,539.57	3,549,548.02	1.50%
合计	251,152,991.57	11,083,658.82	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	740,431.74	207,313.54	16,896,580.99	17,844,326.27
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	1,935,451.03		1,000.00	1,936,451.03
本期转回			5,822.59	5,822.59
其他变动	-1,500.00		-239,353.27	-240,853.27（注）
2025 年 12 月 31 日余额	2,674,382.77	207,313.54	16,652,405.13	19,534,101.44

注：本期末其他应收款坏账准备其他减少主要系：2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他（注）	
单项计提坏账准备	8,695,618.48		5,822.59		239,353.27	8,450,442.62
按组合计提坏账准备	9,148,707.79	1,936,451.03			1,500.00	11,083,658.82
合计	17,844,326.27	1,936,451.03	5,822.59		240,853.27	19,534,101.44

注：本期末其他应收款坏账准备其他减少主要系：2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位第一名	押金保证金	189,060,630.00	1-2 年	72.83%	2,835,909.45
往来单位第二名	押金保证金	25,812,000.00	2-3 年、3-4 年、5 年以上	9.94%	387,180.00
往来单位第三名	应收暂付款	8,050,897.58	4-5 年	3.10%	8,050,897.58
往来单位第四名	押金保证金	5,200,000.00	2-3 年	2.00%	78,000.00
往来单位第五名	应收暂付款	4,801,590.05	2-3 年、3-4 年、4-5 年	1.85%	2,449,384.91
合计		232,925,117.63		89.72%	13,801,371.94

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	102,935,854.66	98.95%	25,368,647.19	91.35%
1 至 2 年	631,351.61	0.61%	2,104,469.74	7.58%
2 至 3 年	177,230.54	0.17%	229,866.83	0.83%
3 年以上	279,436.92	0.27%	66,758.33	0.24%
合计	104,023,873.73		27,769,742.09	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额（元）	占预付款项余额的比例
单位第一名	37,650,000.00	36.19%
单位第二名	28,861,558.39	27.75%
国网四川省电力公司	12,619,742.76	12.13%
单位第四名	4,488,597.14	4.31%
单位第五名	3,289,427.00	3.16%
合计	86,909,325.29	83.54%

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成	账面价值

		本减值准备			本减值准备	
原材料	70,186,188.88	661,285.85	69,524,903.03	156,137,211.10	39,883,823.76	116,253,387.34
在产品	54,832,274.86		54,832,274.86	188,212,389.86	100,837,410.92	87,374,978.94
库存商品	36,413,702.97		36,413,702.97	98,459,272.77	27,018,906.93	71,440,365.84
发出商品				13,907,627.17	13,907,627.17	
低值易耗品	1,451,641.48		1,451,641.48	1,554,645.31		1,554,645.31
委托加工物资				233,508.88		233,508.88
合计	162,883,808.19	661,285.85	162,222,522.34	458,504,655.09	181,647,768.78	276,856,886.31

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	39,883,823.76	29,240,391.37		27,975.01	68,434,954.27	661,285.85
在产品	100,837,410.92				100,837,410.92	
库存商品	27,018,906.93	52,877,765.29	169,272,365.19	249,169,037.41		
发出商品	13,907,627.17				13,907,627.17 (注)	
合计	181,647,768.78	82,118,156.66	169,272,365.19	249,197,012.42	183,179,992.36	661,285.85

注：本期发出商品存货跌价准备其他减少主要系：2025年4月11日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因：

项目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	销售
在产品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	不适用
库存商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	市场价格回升，可回收金额高于账面价值	销售
发出商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	不适用

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	349,002,800.31	320,683,959.64
预缴企业所得税	4,015,629.52	3,171,140.48

待结算已开票税额		15,166,363.64
预缴资源税		16,043,748.02
其他预缴税金	13,919.00	126,992.98
合计	353,032,348.83	355,192,204.76

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
二、联营企业													
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	3,541,305.27				- 1,821,729.37							1,719,575.90	
四川蜀能矿产有限责任公司	181,019,560.04				- 13,081,716.32		283,001.84					168,220,845.56	
资阳能投市政服务有限公司	8,966,007.01				5,469,614.81							14,435,621.82	
乐至县嘉济川环境卫生管理有限公司	7,750,246.44				2,371,339.13							10,121,585.57	
普格县川能城市清洁服务有限公司	384,700.00				1,177,107.15							1,561,807.15	

小计	201,66 1,818. 76				- 5,885, 384.60		283,00 1.84				196,05 9,436. 00	
合计	201,66 1,818. 76				- 5,885, 384.60		283,00 1.84				196,05 9,436. 00	

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,674,805,741.13	9,271,667,083.84
固定资产清理	12,766.05	917,423.56
合计	9,674,818,507.18	9,272,584,507.40

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	办公设备	弃置费用	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	3,241,895,34 7.96	8,225,140,05 9.13	96,316,539.8 6	90,230,795.9 0	21,565,934.5 0	67,717,000.8 5	11,742,865,6 78.20
2.本期增加金额	497,951,843. 77	514,537,517. 03	14,034,464.7 7	1,298,899.17	4,088,601.58		1,031,911,32 6.32
（1）购置		8,383,447.10	14,034,464.7 7	1,278,546.96	3,756,478.01		27,452,936.8 4
（2）在建工程转入	497,611,087. 06	476,274,168. 83		20,352.21			973,905,608. 10
（3）企业合并增加							
（4）其他	340,756.71	29,879,901.1 0			332,123.57		30,552,781.3 8
3.本期减少金额	34,020,033.4 5	2,270,975.34	6,935,714.69	6,372,753.16	989,002.35		50,588,478.9 9
（1）处置或报废	758,653.29	2,217,018.44	1,496,161.81	924,242.15	304,354.65		5,700,430.34
（2）合并范围减少（注1）		53,956.90	5,439,552.88	406,529.33	684,647.70		6,584,686.81
（3）其他（注2）	33,261,380.1 6			5,041,981.68			38,303,361.8 4
4.期末余额	3,705,827,15 8.28	8,737,406,60 0.82	103,415,289. 94	85,156,941.9 1	24,665,533.7 3	67,717,000.8 5	12,724,188,5 25.53
二、累计折旧							
1.期初	276,856,934.	1,968,290,74	72,501,520.5	54,461,145.1	15,349,100.4	4,095,795.82	2,391,555,24

余额	38	8.72	5	4	1		5.02
2.本期增加金额	122,208,128.93	439,726,738.58	11,192,973.95	10,731,347.85	1,708,911.93	3,072,213.36	588,640,314.60
(1) 计提	122,208,128.93	439,726,738.58	11,192,973.95	10,731,347.85	1,708,911.93	3,072,213.36	588,640,314.60
3.本期减少金额	720,720.63	2,123,325.66	5,560,213.59	1,232,016.10	857,772.15		10,494,048.13
(1) 处置或报废	720,720.63	2,105,695.55	1,403,483.94	894,544.65	294,500.16		5,418,944.93
(2) 合并范围减少		17,630.11	4,156,729.65	337,471.45	563,271.99		5,075,103.20
4.期末余额	398,344,342.68	2,405,894,161.64	78,134,280.91	63,960,476.89	16,200,240.19	7,168,009.18	2,969,701,511.49
三、减值准备							
1.期初余额	31,563,101.68	47,796,611.05	94,545.54	181,212.28	7,878.79		79,643,349.34
2.本期增加金额			40,298.46				40,298.46
(1) 计提			40,298.46				40,298.46
3.本期减少金额			1,535.71	839.18			2,374.89
(1) 处置或报废			1,535.71	839.18			2,374.89
4.期末余额	31,563,101.68	47,796,611.05	133,308.29	180,373.10	7,878.79		79,681,272.91
四、账面价值							
1.期末账面价值	3,275,919,713.92	6,283,715,828.13	25,147,700.74	21,016,091.92	8,457,414.75	60,548,991.67	9,674,805,741.13
2.期初账面价值	2,933,475,311.90	6,209,052,699.36	23,720,473.77	35,588,438.48	6,208,955.30	63,621,205.03	9,271,667,083.84

注 1：合并范围减少为 2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。

注 2. 固定资产其他变动主要系项目竣工决算调整暂估金额。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
运输工具	6,046,504.95	5,886,064.63	40,298.46	120,141.86	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋建筑物	28,531,886.37
运输工具及机器设备	3,334,287.13
合计	31,866,173.50

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	447,796,941.19	产权正在办理中

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	12,766.05	917,423.56
合计	12,766.05	917,423.56

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,901,672,382.64	1,083,640,004.71
合计	1,901,672,382.64	1,083,640,004.71

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
高县 5 万吨/年油基污泥资源综合利用节能环保项目（注 1）				8,042,476.82	8,042,476.82	
湖北天勤管网建设项目（注 2）				3,865,677.93	3,865,677.93	
李家沟锂矿采选项目	51,118,537.48		51,118,537.48	18,667,098.31		18,667,098.31
德阿产业园年产 3 万吨锂盐项目	180,931,476.51		180,931,476.51	980,107,230.45		980,107,230.45
理塘高城 800MW 光伏项目	216,801,489.17		216,801,489.17	49,608,829.98		49,608,829.98
兴隆风电场	559,907,132.09		559,907,132.09	11,048,829.98		11,048,829.98
美姑四季吉二期风电项目	79,353,742.03		79,353,742.03	4,979,750.49		4,979,750.49
美姑四季吉二期	121,996,933.36		121,996,933.36	836,144.54		836,144.54

风电项目 220 千伏送出线路						
美姑沙马乃托二期风电项目	195,779,991.54		195,779,991.54	3,168,056.44		3,168,056.44
淌塘三期风电场	196,823,025.06		196,823,025.06	1,958,540.35		1,958,540.35
小街二期风电场	140,305,701.74		140,305,701.74	2,059,682.35		2,059,682.35
堵格二期风电场	118,660,231.97		118,660,231.97	1,762,874.15		1,762,874.15
零星建设项目	39,994,121.69		39,994,121.69	9,442,967.67		9,442,967.67
合计	1,901,672,382.64		1,901,672,382.64	1,095,548,159.46	11,908,154.75	1,083,640,004.71

注 1：高县 5 万吨/年油基污泥资源综合利用节能环保项目在建工程账面余额、在建工程减值准备减少主要系：本年度注销子公司宜宾川能环保能源利用有限公司。

注 2：湖北天勤管网建设项目在建工程账面余额、在建工程减值准备减少主要系：2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

（2）重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	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
兴隆风电场	1,441,150,000.00	11,048,829.98	548,858,302.11			559,907,132.09	38.85%	38.85%	4,792,514.36	5,254,789.92	2.28%	其他、金融机构贷款
理塘高城 800 MW 光伏项目	4,134,753,000.00	49,608,829.98	167,192,659.19			216,801,489.17	5.24%	5.24%	13,144,199.42	2,591,977.78	2.87%	金融机构贷款、其他
美姑沙马乃托二期风电项目	1,586,136,500.00	3,168,056.44	192,611,935.10			195,779,991.54	12.34%	12.34%	18,094,554.62	18,121,285.07	2.23%	金融机构贷款、其他
淌塘三期风电场	1,090,420,000.00	1,958,540.35	194,864,484.71			196,823,025.06	18.05%	18.05%	13,952,674.37	13,952,996.38	2.75%	金融机构贷款、其他
合计	8,252,459,500.00	65,784,256.75	1,103,527,381.11			1,169,311,637.86			49,983,942.77	39,921,049.15		

12、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	61,935,834.46	3,151,282.18	65,087,116.64
2.本期增加金额	5,994,218.79	84,739,098.39	90,733,317.18
(1) 租入	5,994,218.79	84,739,098.39	90,733,317.18
3.本期减少金额	3,395,868.07		3,395,868.07
(1) 企业合并范围减少	3,395,868.07		3,395,868.07
4.期末余额	64,534,185.18	87,890,380.57	152,424,565.75
二、累计折旧			
1.期初余额	28,543,418.78	584,618.82	29,128,037.60
2.本期增加金额	8,445,873.60	3,320,574.03	11,766,447.63
(1) 计提	8,445,873.60	3,320,574.03	11,766,447.63
3.本期减少金额	2,122,417.53		2,122,417.53
(1) 处置			
(2) 企业合并范围减少(注)	2,122,417.53		2,122,417.53
4.期末余额	34,866,874.85	3,905,192.85	38,772,067.70
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	29,667,310.33	83,985,187.72	113,652,498.05
2.期初账面价值	33,392,415.68	2,566,663.36	35,959,079.04

注：企业合并范围减少主要系：2025年4月11日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用	专利权	非专利技	采矿权	特许经营权	软件	商标	合计
----	------	-----	------	-----	-------	----	----	----

	权		术					
一、账面原值								
1.期初余额	180,271,346.72		1,604,339.66	1,212,505,900.00	3,998,988,144.12	3,861,194.65	4,100.00	5,397,235,025.15
2.本期增加金额	1,871,048.50				53,083,428.10	4,821,636.81		59,776,113.41
(1) 购置	1,871,048.50				112,339.19	72,035.40		2,055,423.09
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
(4) 其他(注)					52,971,088.91	4,749,601.41		57,720,690.32
3.本期减少金额					23,327,738.60	1,932,596.38		25,260,334.98
(1) 处置					300,431.03			300,431.03
(2) 其他					23,027,307.57	1,932,596.38		24,959,903.95
4.期末余额	182,142,395.22		1,604,339.66	1,212,505,900.00	4,028,743,833.62	6,750,235.08	4,100.00	5,431,750,803.58
二、累计摊销								
1.期初余额	23,123,906.10		568,100.43	20,648,193.92	715,872,658.35	1,634,119.85	4,100.00	761,851,078.65
2.本期增加金额	3,807,790.71		160,205.88	33,656,306.84	141,154,120.08	606,167.76		179,384,591.27
(1) 计提	3,807,790.71		160,205.88	33,656,306.84	141,154,120.08	606,167.76		179,384,591.27
3.本期减少金额					348,449.75	194,125.33		542,575.08
(1) 处置					300,431.03			300,431.03
(2) 其他					48,018.72	194,125.33		242,144.05
4.期末余额	26,931,696.81		728,306.31	54,304,500.76	856,678,328.68	2,046,162.28	4,100.00	940,693,094.84
三、减值准备								
1.期初余额					110,315,988.62			110,315,988.62
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					110,315,988.62			110,315,988.62
四、账面价值								
1.期末账面价值	155,210,698.41		876,033.35	1,158,201,399.24	3,061,749,516.32	4,704,072.80		4,380,741,720.12
2.期初账面价值	157,147,440.62		1,036,239.23	1,191,857,706.08	3,172,799,497.15	2,227,074.80		4,525,067,957.88

注：其他变动主要为根据竣工决算、诉讼判决调整暂估金额以及少数股东投入实物资产、四川能投节能环保投资有限公司转让其所持四川川能节能环保工程有限公司股权，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。

14、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
四川恒升天洁环境管理有限公司	26,008,153.04					26,008,153.04
合计	26,008,153.04					26,008,153.04

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
四川恒升天洁环境管理有限公司	24,130,992.96					24,130,992.96
合计	24,130,992.96					24,130,992.96

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
四川恒升天洁环境管理有限公司经营性资产和负债	商誉所在的资产组生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组	不适用	是

(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

单位：元

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
四川恒升天洁环境管理有限公司	11,178,140.65	28,596,784.84	0	5年	预测期收入增长率分别为：结合公司已签订合同和协议、未来发展规划、历年经营趋势、市场竞争情况等因素的综合分析。	收入增长率、折现率	稳定期收入增长率为：结合公司已签订合同和协议、未来发展规划、历年经营趋势、市场竞争情况等因素的综合分析。折现率：按加权平均资本成本模型确定的税前利率。
合计	11,178,140.65	28,596,784.84					

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
设备大修支出	48,562,332.60	60,243,907.44	24,337,318.57		84,468,921.47
装修费	1,889,349.59	477,922.18	1,410,312.53	64,733.41	892,225.83
场地租赁费	93,500.02		93,500.02		
维修费用	3,526,900.32	4,525,332.31	533,571.27		7,518,661.36
其他		239,237.22	116,530.98		122,706.24
合计	54,072,082.53	65,486,399.15	26,491,233.37	64,733.41	93,002,514.90

16、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
内部交易未实现利润	199,215,908.44	43,000,940.50	213,987,708.47	47,593,151.78
坏账准备	66,269,600.33	10,152,451.71	128,842,033.61	28,600,780.69
长期资产减值准备	189,997,261.53	32,809,969.51	181,960,971.55	37,525,907.95
可弥补亏损	25,816,719.59	6,132,035.37	169,697,527.65	27,896,237.33
存货跌价准备	661,285.85	165,321.46	169,705,885.80	26,781,396.47
预计负债	67,496,395.10	10,063,680.83	82,298,668.07	12,141,399.47
递延收益中的政府补助款	61,455,555.09	11,058,849.89	58,041,983.58	10,325,456.09
开办费			5,268,193.83	1,317,048.46
租赁负债	116,922,609.33	26,947,059.62	37,518,784.78	6,193,086.41

公允价值变动	8,818,836.57	2,204,709.14		
合计	736,654,171.83	142,535,018.03	1,047,321,757.34	198,374,464.65

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	113,652,498.05	26,406,253.00	35,959,079.04	5,894,110.47
BOT 项目移交无形资产	7,022,726.10	1,017,233.87	8,096,092.60	1,062,721.73
固定资产弃置费用	60,548,991.67	9,082,348.75	63,621,205.03	9,543,180.75
合计	181,224,215.82	36,505,835.62	107,676,376.67	16,500,012.95

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	35,031,123.67	107,503,894.36	16,491,116.65	181,883,348.00
递延所得税负债	35,031,123.67	1,474,711.95	16,491,116.65	8,896.30

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	410,001,364.61	495,805,480.31
可抵扣亏损	204,433,405.22	253,493,765.46
合计	614,434,769.83	749,299,245.77

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年		76,992,255.44	
2026 年	40,276,266.92	64,028,727.64	
2027 年	21,601,144.79	42,751,676.66	
2028 年	14,158,475.67	35,538,611.00	
2029 年	83,368,353.14	34,182,494.72	
2030 年	45,029,164.70		
合计	204,433,405.22	253,493,765.46	

17、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款	60,923,380.18		60,923,380.18	16,479,729.10		16,479,729.10

自贡市循环经济产业园市政基础设施（注 1）				277,389,738.91		277,389,738.91
绥芬河城市热力服务项目（注 2）				18,313,549.39	15,036,949.39	3,276,600.00
勘探开发成本				2,015,094.51		2,015,094.51
待安装调试设备	757,039,886.68		757,039,886.68			
其他	486,013.30		486,013.30	671,376.15		671,376.15
合计	818,449,280.16		818,449,280.16	314,869,488.06	15,036,949.39	299,832,538.67

其他说明：

注 1：2022 年 12 月 30 日自贡市城市管理行政执法局印发《关于自贡市循环经济产业园市政基础设施资产临时移交管护的函》，要求公司将自贡川能自贡市循环经济产业园市政基础设施资产在 2023 年 1 月 1 日前向自贡市循环经济产业园建设指挥部指定或自贡市城市管理行政执法局授权的单位完成资产移交管护工作，公司将自贡市循环经济产业园市政基础设施资产 277,223,863.93 元从无形资产转入其他非流动资产列报。

2025 年 12 月，自贡市城市管理行政执法局与川能环保子公司自贡川能环保发电有限公司（以下简称自贡川能）签订《自贡市循环经济产业园暨自贡市生活垃圾环保发电项目（二期）及自贡市生活垃圾渗滤液处理站（二期）配套的市政基础设施项目资产、管护、运营移交协议》，约定自贡川能将自贡市循环经济产业园市政基础设施整体移交自贡市城市管理行政执法局，截止 2025 年 12 月 31 日，双方已完成资产的移交工作。

注 2：其他非流动资产-绥芬河城市热力服务项目减少主要系 2025 年 4 月 11 日完成四川川能节能环保工程有限公司股权转让的工商变更程序，股权交割完成，四川川能节能环保工程有限公司不再纳入公司合并报表范围。详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

18、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	4,094,293.90	4,094,293.90	质押、冻结	银行承兑汇票保证金和 ETC 冻结款	39,561,681.92	39,561,681.92	质押、冻结	银行承兑汇票保证金、保函保证金、ETC 冻结款和诉讼冻结
固定资产	808,632,332.94	368,506,580.35	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押	798,724,452.57	399,272,950.72	抵押	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,303,930,135.82	1,781,371,984.72	抵押	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押	3,017,686,406.93	2,539,048,488.02	质押	项目建设运营贷款，以特许使用权质押
应收账款	1,736,400.8	1,689,339.3	质押	项目建设	1,761,128.3	1,739,821.2	质押	项目建设

	03.99	95.31		运营贷款，以项目运营收费权质押	72.49	01.17		运营贷款，以项目运营收费权质押
合计	4,853,057,566.65	3,843,312,254.28			5,617,100,913.91	4,717,704,321.83		

19、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	660,907,851.33	780,920,000.00
应计利息	436,618.16	612,263.30
合计	661,344,469.49	781,532,263.30

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	26,916,098.42	45,944,624.02
合计	26,916,098.42	45,944,624.02

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	1,151,265,711.72	1,604,444,760.65
货款	268,607,821.36	238,067,452.65
其他款项	33,111,955.69	18,309,356.05
合计	1,452,985,488.77	1,860,821,569.35

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 A	331,327,267.53	尚未结算款项
供应商 B	201,414,187.85	尚未结算款项
供应商 C	95,615,245.06	尚未结算款项
合计	628,356,700.44	

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付股利	58,989,149.19	12,897,068.50
其他应付款	87,261,771.64	124,577,614.48
合计	146,250,920.83	137,474,682.98

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
四川能投资本控股有限公司	14,639,698.55	11,710,238.26
天全县和丰租赁有限责任公司		652,756.63
雅安蜀天自然资源开发有限公司	213,932.89	534,073.61
四川能源发展集团有限责任公司	44,135,517.75	
合计	58,989,149.19	12,897,068.50

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	18,218,486.58	9,735,212.58
押金保证金	25,359,494.35	31,723,748.93
应付关联方款项	11,044,697.49	64,635,261.62
其他	32,639,093.22	18,483,391.35
合计	87,261,771.64	124,577,614.48

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	46,597,212.51	2,507,916.81
合计	46,597,212.51	2,507,916.81

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	165,224,336.00	455,324,444.49	401,875,598.09	218,673,182.40
二、离职后福利-设定提存计划	6,256,019.02	49,910,049.75	47,179,520.57	8,986,548.20
三、辞退福利	780,035.12	384,774.02	1,019,179.20	145,629.94
合计	172,260,390.14	505,619,268.26	450,074,297.86	227,805,360.54

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	160,950,554.56	368,011,318.41	316,268,866.91	212,693,006.06
2、职工福利费	65,611.95	22,742,241.34	22,702,039.79	105,813.50
3、社会保险费	2,403,859.87	23,092,812.58	22,416,200.68	3,080,471.77
其中：医疗保险费	2,403,263.17	21,560,224.11	20,883,520.61	3,079,966.67
工伤保险费	271.68	1,529,220.16	1,529,220.16	271.68
生育保险费	325.02	3,368.31	3,459.91	233.42
4、住房公积金	160,723.56	29,210,589.05	29,220,687.77	150,624.84
5、工会经费和职工教育经费	1,643,586.06	10,139,190.66	9,141,828.90	2,640,947.82
6、其他短期薪酬		2,128,292.45	2,125,974.04	2,318.41
合计	165,224,336.00	455,324,444.49	401,875,598.09	218,673,182.40

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	117,995.65	38,534,980.77	38,593,934.75	59,041.67
2、失业保险费	3,785.33	1,446,391.02	1,448,446.99	1,729.36
3、企业年金缴费	6,134,238.04	9,928,677.96	7,137,138.83	8,925,777.17
合计	6,256,019.02	49,910,049.75	47,179,520.57	8,986,548.20

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	35,353,812.42	24,817,662.59
企业所得税	37,348,552.82	27,567,802.49
个人所得税	1,947,240.96	1,551,102.69
城市维护建设税	794,922.86	266,402.27
残疾人就业保障金	1,672,347.85	2,015,319.66
印花税	863,367.93	388,607.29
房产税	260,332.81	244,878.67
教育费附加	457,472.42	157,074.11
土地使用税	104,762.55	104,762.10
资源税	16,825,930.31	77,531.40
地方教育附加	304,981.65	94,677.39
契税		62,778.17
环境保护税	2,611.07	2,199.16
合计	95,936,335.65	57,350,797.99

26、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,368,922,052.74	995,126,319.90
一年内到期的应付债券	769,095.89	769,095.89
一年内到期的长期应付款	4,890,522.24	
一年内到期的租赁负债	10,976,887.75	9,435,659.02
应计利息	14,485,443.40	8,066,470.02
合计	1,400,044,002.02	1,013,397,544.83

27、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	10,843,733.95	5,048,590.43
自贡市循环经济产业园市政基础设施政府补助（注）		275,054,000.00
合计	10,843,733.95	280,102,590.43

注：详见七、合并财务报表项目注释 17. 其他非流动资产。

28、长期借款

（1）长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,991,304,780.38	4,100,241,617.88
抵押借款		253,364,400.00
保证借款	1,004,630,138.08	898,500,000.00
信用借款	3,814,560,835.25	1,338,632,563.10
抵押、质押借款	832,562,272.30	1,128,697,236.30
质押、保证借款	50,591,064.09	56,533,981.73
抵押、保证借款		28,840,000.00
合计	9,693,649,090.10	7,804,809,799.01

29、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
公开发行公司债券	200,000,000.00	200,000,000.00
合计	200,000,000.00	200,000,000.00

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

单位：元

债券	面值	票面	发行	债券	发行	期初	本期	按面	溢折	本期	重分类至	期末	是否

名称		利率	日期	期限	金额	余额	发行	值计 提利息	价摊 销	偿还	一年 内到 期的 非流 动负 债	余额	违约
24 川 新能 GCV0 1	200,0 00,00 0.00	2.42%	2024/ 11/1	3 年	200,0 00,00 0.00	200,0 00,00 0.00		769,0 95.89			769,0 95.89	200,0 00,00 0.00	否
合计		——			200,0 00,00 0.00	200,0 00,00 0.00		769,0 95.89			769,0 95.89	200,0 00,00 0.00	——

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	148,835,134.28	47,786,085.90
未确认融资费用	-31,912,524.95	-10,267,301.12
重分类至一年内到期的非流动负债	-10,976,887.75	-9,435,659.02
合计	105,945,721.58	28,083,125.76

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	567,518,120.82	
合计	567,518,120.82	

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
设备款	567,518,120.82	

32、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
BOT 项目移交大修预计负 债	17,490,424.18	16,885,556.69	BOT 移交恢复性大修
固定资产弃置费用	51,065,266.63	61,856,020.01	矿山企业计提矿山弃置费用
诉讼或有负债（注）		72,359,103.67	预提诉讼相关的违约金等
合计	68,555,690.81	151,100,680.37	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：湖南省工业设备安装有限公司因工程项目结算争议向法院提起诉讼，主张川能环保、威海川能热力有限公司（以下简称威海川能公司）支付工程款及逾期利息共计 12,607.46 万元。川能环保于 2025 年 5 月 23 日收到山东省高级人民法院送达的(2025)鲁民终 417 号民事判决书，判决撤销山东省威

海市中级人民法院（2023）鲁 10 民初 65 号民事判决，川能环保不再承担各项费用的共同给付义务，本判决为终审判决，因此将期初计提的预计负债 6,880.20 万元予以冲回。

33、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	58,041,983.58	7,290,000.00	3,876,428.49	61,455,555.09	政府补助
合计	58,041,983.58	7,290,000.00	3,876,428.49	61,455,555.09	--

34、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,846,168,342.00						1,846,168,342.00

35、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,017,235,995.45			7,017,235,995.45
其他资本公积	65,651,823.88	6,563,722.45		72,215,546.33
合计	7,082,887,819.33	6,563,722.45		7,089,451,541.78

36、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,352,008.63	35,648,115.52	35,819,236.97	7,180,887.18
合计	7,352,008.63	35,648,115.52	35,819,236.97	7,180,887.18

37、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	238,122,209.67	59,934,103.36		298,056,313.03
合计	238,122,209.67	59,934,103.36		298,056,313.03

38、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,102,068,213.07	707,704,103.70

调整后期初未分配利润	1,102,068,213.07	707,704,103.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	502,494,436.56	726,889,573.73
减：提取法定盈余公积	59,934,103.36	37,138,529.64
应付普通股股利	313,848,618.14	295,386,934.72
期末未分配利润	1,230,779,928.13	1,102,068,213.07

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

使用资本公积弥补亏损详细说明：

39、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,512,929,784.66	2,070,044,112.87	2,981,951,651.62	1,492,620,226.37
其他业务	86,660,705.68	34,435,004.70	72,910,325.72	32,510,538.41
合计	3,599,590,490.34	2,104,479,117.57	3,054,861,977.34	1,525,130,764.78

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

□是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		风力及光伏发电收入		锂电业务收入		垃圾发电收入		环卫服务收入		其他业务收入		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	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型																
其中：																
风力及光伏发电收入					1,211,712,240.88	510,420,777.12									1,211,712,240.88	510,420,777.12

锂电业务收入							1,369,934,952.86	951,502,688.53							1,369,934,952.86	951,502,688.53
垃圾发电收入									692,744,309.80	375,572,599.06					692,744,309.80	375,572,599.06
环卫服务收入											278,075,209.26	237,829,981.29			278,075,209.26	237,829,981.29
其他业务收入													47,123,777.54	29,153,071.57	47,123,777.54	29,153,071.57
按经营地区分类																
其中：																
国内															3,599,950,490.34	2,104,479,117.57

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
销售商品	商品交付时	一般为预收；部分信用等级大客户存在一定信用期	锂矿产品、锂盐产品	是	无	法定质保
提供受托加工服务	受托加工产品交付时	交付受托加工商品时货款结算	主要销售受托加工锂盐产品	是	无	法定质保
提供服务	服务提供时	一般为提供服务后0天至90天	生活垃圾、餐厨垃圾及污泥处置	是	无	无
提供服务	服务提供时	一般为提供服务后30天至90天	城市垃圾清运、环卫服务	是	无	无

40、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,277,628.57	9,076,521.41
教育费附加	4,862,378.29	5,665,867.33
资源税	46,928,175.69	8,505,434.19
房产税	7,450,267.89	5,468,152.39
土地使用税	2,244,462.95	2,313,362.31
车船使用税	266,734.25	205,733.37
印花税	2,386,891.00	2,550,719.95
地方教育附加	3,234,997.82	3,783,907.67
环境保护税	832,173.38	39,858.54
其他	126,197.59	
合计	76,609,907.43	37,609,557.16

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	215,588,219.77	200,584,679.59
物业水电费	31,474,131.37	31,005,801.06
咨询顾问费	17,432,258.81	20,067,499.22
折旧、摊销	17,674,263.41	18,929,452.77
差旅费	3,745,229.47	5,327,867.31
业务招待费	2,228,106.75	5,076,913.32
诉讼费	91,803.18	4,083,398.42
安全生产费用	3,046,742.81	4,039,667.39
劳务费	2,943,890.16	3,727,877.78
其他	30,867,433.83	36,964,441.67
合计	325,092,079.56	329,807,598.53

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,458,190.17	3,759,172.64
租赁费	924,396.28	679,125.28
物料消耗	397,337.68	661,270.48
折旧摊销	922,875.80	576,835.94
劳务费	21,682.85	209,154.08
差旅费	126,040.96	152,188.29
业务招待费	25,535.00	82,162.20
其他	220,933.83	271,164.78
合计	6,096,992.57	6,391,073.69

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,540,162.24	9,445,753.95
材料费	18,398,028.36	4,530,737.65
委外研发费用	1,021,244.32	3,490,320.97
折旧摊销	173,537.57	630,574.66
设备费用	203,536.59	604,545.52
燃料动力		128,421.23
其他	180,430.43	2,283,471.14
合计	29,516,939.51	21,113,825.12

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	277,132,243.73	286,150,157.30
利息收入	-69,450,793.71	-110,578,864.20
手续费及其他	7,724,563.27	1,176,759.68
合计	215,406,013.29	176,748,052.78

45、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	3,876,428.49	2,664,073.76
与收益相关的政府补助	69,538,089.84	85,420,637.01
增值税加计抵扣	1,138,672.53	2,876,042.39
代扣个人所得税手续费返还	218,478.34	118,592.81
税金减免	-14,422.11	24,091.05
合计	74,757,247.09	91,103,437.02

46、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	6,518,763.87	5,932,708.33
交易性金融负债	-8,818,836.57	
合计	-2,300,072.70	5,932,708.33

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-5,885,384.60	-11,835,906.34
处置长期股权投资产生的投资收益	3,035,324.74	
处置交易性金融资产取得的投资收益	11,370,569.46	10,996,105.36
其他	-288,471.04	
合计	8,232,038.56	-839,800.98

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-61,787,671.53	-19,616,027.40
其他应收款坏账损失	-1,930,628.44	377,839.88
合计	-63,718,299.97	-19,238,187.52

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-30,133,119.62	-167,559,779.79
四、固定资产减值损失	-40,298.46	-78,787,947.82
合计	-30,173,418.08	-246,347,727.61

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	-2,003.23	2,610,279.72
其他长期资产处置损益		-11,626.06
合计	-2,003.23	2,598,653.66

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
罚款赔款	393,269.59	1,048,997.67	393,269.59
保险赔偿款	201,545.90	5,897,513.30	201,545.90
不再支付的应付款项	159,226.55	943,149.91	159,226.55
非流动资产毁损报废利得	332,049.52	217,518.83	332,049.52
其他	834,848.84	231,784.48	834,848.84
合计	1,920,940.40	8,338,964.19	1,920,940.40

52、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠		5,036.00	
赔偿款	5,732,819.38	4,346,066.32	5,732,819.38
非流动资产毁损报废损失	589,177.30	108,243.86	589,177.30
行政罚款	6,956,517.19	986,710.00	6,956,517.19
税收滞纳金	2,668,511.82	262,592.87	2,668,511.82
其他	272,998.64	45,996.93	272,998.64

合计	16,220,024.33	5,754,645.98	16,220,024.33
----	---------------	--------------	---------------

53、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	115,675,511.07	143,419,709.26
递延所得税费用	37,820,188.35	-75,113,401.57
合计	153,495,699.42	68,306,307.69

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	814,885,848.15
按法定/适用税率计算的所得税费用	203,721,462.04
子公司适用不同税率的影响	-103,062,602.52
调整以前期间所得税的影响	6,502,652.57
非应税收入的影响	-2,254,515.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,915,459.64
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	821,184.04
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	44,046,355.37
税率调整导致期初递延所得税资产余额的变化	18,917.43
其他专项扣除的影响	-4,939,037.17
其他	725,823.30
所得税费用	153,495,699.42

54、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到退回保证金及押金	20,508,441.40	18,552,668.75
其他往来款	79,370,820.44	49,931,414.01
收到政府补助款项	10,488,176.33	23,303,541.33
存款利息收入	69,005,072.47	110,578,864.20
保险及违约赔偿款	1,139,018.01	5,081,851.35
职工备用金	1,722,704.38	2,480,079.84
其他	13,040,880.67	4,994,855.31
合计	195,275,113.70	214,923,274.79

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营费用	78,691,093.60	141,250,869.58
其他往来款	48,237,329.96	25,640,314.46
支付保证金及押金	17,799,558.42	22,673,166.01
职工备用金	3,442,978.08	1,829,170.85
违约金及罚款	10,479,978.13	1,111,813.18
其他	4,099,048.17	272,553.38
合计	162,749,986.36	192,777,887.46

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到退回项目保证金	2,303,000.00	2,322,751.00
合计	2,303,000.00	2,322,751.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回投资收到的现金		
其中：银行理财产品	3,585,000,000.00	2,800,000,000.00
合计	3,585,000,000.00	2,800,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付项目保证金	3,560,440.00	192,017,774.42
合计	3,560,440.00	192,017,774.42

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投资支付的现金		
其中：银行理财产品	3,385,000,000.00	2,800,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,321,922,709.99	1,580,455,867.27
合计	5,706,922,709.99	4,380,455,867.27

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关联方拆借资金		55,238,300.00
合计		55,238,300.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付租赁款	13,080,320.06	14,447,562.50
关联方拆借资金	56,862,612.90	
其他	144,726.81	786,572.64
合计	70,087,659.77	15,234,135.14

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

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	781,532,263.30	764,907,851.33	16,839,797.84	841,881,554.14	60,053,888.84	661,344,469.49
长期借款（含一年内到期的长期借款）	8,808,002,588.93	3,196,523,149.74	311,737,511.73	1,239,206,664.16		11,077,056,586.24
应付债券（含一年内到期的应付债券）	200,769,095.89		4,840,000.00	4,840,000.00		200,769,095.89
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）			729,729,867.46	157,321,224.40		572,408,643.06
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	37,518,784.78		92,484,144.61	13,080,320.06		116,922,609.33
合计	9,827,822,732.90	3,961,431,001.07	1,155,631,321.64	2,256,329,762.76	60,053,888.84	12,628,501,404.01

(4) 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

不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项目	本期数（元）	上年同期数（元）
背书转让的商业汇票金额	100,503,426.66	61,270,705.56
其中：支付货款	75,131,335.23	50,175,705.56
支付固定资产等长期资产购置款	25,372,091.43	11,095,000.00

55、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	661,390,148.73	725,548,198.70
加：资产减值准备	93,891,718.05	265,585,915.13
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	588,640,314.60	482,787,890.76

使用权资产折旧	11,766,447.63	9,215,211.44
无形资产摊销	179,384,591.27	156,827,204.70
长期待摊费用摊销	26,491,233.37	14,773,092.89
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）	2,003.23	-2,598,653.66
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	257,127.78	-109,274.97
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	2,300,072.70	-5,932,708.33
财务费用（收益以“—”号填列）	284,168,943.73	293,276,257.30
投资损失（收益以“—”号填列）	-8,232,038.56	839,800.98
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	36,354,372.70	-75,112,445.16
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	1,465,815.65	-956.41
存货的减少（增加以“—”号填列）	278,301,463.93	-274,987,704.05
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-59,672,818.52	-202,973,516.20
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	206,198,147.58	177,281,923.22
其他		12,616,940.34
经营活动产生的现金流量净额	2,302,707,543.87	1,577,037,176.68
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	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69
减：现金的期初余额	5,453,880,679.69	3,532,172,167.27
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,742,279,122.53	1,921,708,512.42

（2）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	32,693,408.10
其中：	
其中：转让价格	59,654,900.00
过渡期损益	-26,961,491.90

减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,238,475.92
其中：	
其中：	
处置子公司收到的现金净额	31,454,932.18

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69
其中：库存现金	9,330.44	52,736.64
可随时用于支付的银行存款	7,195,463,471.78	5,453,827,943.05
可随时用于支付的其他货币资金	687,000.00	
三、期末现金及现金等价物余额	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	1,059,963,033.17	1,311,359,560.65

(4) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
发行股份募集资金	1,031,521,413.40	1,202,672,367.35	使用范围受限但可随时支取
发行债券募集资金		78,012,377.74	使用范围受限但可随时支取
复垦基金	27,754,619.77	30,674,815.56	使用范围受限但可随时支取
工业发展专项资金	687,000.00		使用范围受限但可随时支取
合计	1,059,963,033.17	1,311,359,560.65	

(5) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款		12,010,811.22	涉诉冻结款
银行存款	40,114.79	36,100.00	ETC 冻结款、保证金户结息冻结款
其他货币资金	4,054,179.11	6,883,754.75	银行承兑汇票保证金
其他货币资金		20,631,015.95	保函保证金
合计	4,094,293.90	39,561,681.92	

56、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

项目	本年发生额（元）	上年发生额（元）
租赁负债利息费用	1,505,078.31	1,511,663.71
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	9,294,734.82	3,954,505.80
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	3,880,873.40	
与租赁相关的总现金流出	22,192,183.62	15,036,314.86

使用权资产、租赁负债相关信息详见第八节 财务报告七、合并财务报表项目注释之说明。

（2）本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
土地	128,440.37	
房屋建筑物	1,246,238.51	
机器设备、运输工具	6,997,071.51	
合计	8,371,750.39	

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	9,540,162.24	9,445,753.95
材料费	18,398,028.36	4,530,737.65
委外研发费用	1,021,244.32	3,490,320.97
折旧摊销	173,537.57	630,574.66
设备费用	203,536.59	604,545.52
燃料动力		128,421.23
其他	180,430.43	2,283,471.14
合计	29,516,939.51	21,113,825.12
其中：费用化研发支出	29,516,939.51	21,113,825.12

九、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置	丧失控制权时点的处置	丧失控制权时点的处置	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断	处置价款与处置投资对应的	丧失控制权之日剩余股权的	丧失控制权之日合并财务报表	丧失控制权之日合并财务报表	按照公允价值重新计量剩余	丧失控制权之日合并财务报表	与原子公司股权投资相关的
-------	------------	------------	------------	----------	------------	--------------	--------------	---------------	---------------	--------------	---------------	--------------

	价款	比例	方式		依据	合并财务报表享有该子公司净资产份额的差额	比例	层面剩余股权的账面价值	层面剩余股权的公允价值	股权产生的利得或损失	层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
四川川能节能环保工程有限公司	32,693,408.10	100.00%	协议转让	2025年04月11日	2025年4月11日完成工商变更, 股权交割完成	3,035,324.74	0.00%	0.00	0.00	0.00	0	0.00

其他说明:

本期处置子公司情况详见第八节财务报告十四、5（6）其他关联交易情况之说明。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□是 否

2、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：

（1）合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	注册资本（万元）	持股比例
阿坝县川能环保能源有限公司	新设	2025年3月13日	3,677	100.00%

（2）合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产（元）	期初至处置日净利润（元）
宜宾川能环保能源利用有限公司	注销	2025年1月20日	0.00	-98.36

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	

四川能投新能电力有限公司	1,500,000.00	四川成都	四川成都	风力、光伏、电力储能等投资	95.00%		新设
四川能投锂业有限公司	122,056,645.00	四川成都	四川成都	有色金属冶炼、采选、加工等	62.75%		同一控制下企业合并
四川能投节能环保投资有限公司	831,795,690.30	四川成都	四川成都	生活垃圾发电、环卫管理等	70.55%		同一控制下企业合并
四川能投鼎盛锂业有限公司	291,836,700.00	四川眉山	四川眉山	锂金属加工等	51.00%		同一控制下企业合并
四川能投德阿锂业有限责任公司	750,000,000.00	四川德阳	四川德阳	有色金属合金制造、销售等	51.00%		新设
四川能投甘西新能源开发有限公司	768,000,000.00	四川甘孜	四川甘孜	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投美姑风电开发有限公司	436,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
四川能投会东风电开发有限公司	500,000,000.00	四川凉山	四川凉山	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设
马尔康川能新能源开发有限公司	326,000,000.00	四川阿坝	四川阿坝	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	51.00%		新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

1.根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，公司和少数股东惠州亿纬锂能股份有限公司、蜂巢能源科技股份有限公司应于 2023 年 10 月完成第二次出资，其中蜂巢能源科技股份有限公司未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2023 年 10 月起由 49.00%降为 40.70%。

2.根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，股东按照实缴出资比例行使表决权，公司于 2024 年 7 月完成第三次出资，其余股东未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2024 年 7 月起由 40.70%降为 32.45%。

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

公司子公司四川能投节能环保投资有限公司之子公司四川恒升天洁环境管理有限公司持有天全川能保洁服务有限公司（原天全川能环卫项目管理有限公司）1%股权，但四川恒升天洁环境管理有限公司控制天全川能保洁服务有限公司并将其纳入合并范围，依据为：天全川能保洁服务有限公司系四川能投节能环保投资有限公司、四川恒升天洁环境管理有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川雅投发展投资集团有限公司（原四川蜀天产业投资有限责任公司）投资设立，持股比例分别为 39%、1%、33%和 27%。2022 年 7 月 15 日，各方签订了《天全县县城区环卫保洁作业第三轮市场化运作服务项目委托运营协议》，协议约定由四川恒升天洁环境管理有限公司组织符合主管单位要求的运营团队，对项目进行运营，委托期间为 2022 年 8 月 1 日至该项目结束。四川恒升天洁环境管理有限公司每年以政府服务采购费用的 15%作为向四川能投节能环保投资有限公司、天全县和丰租赁有限责任公司和四川蜀天产业投资有限责任公司的年度固定分成。根据章程规定，天全川能保洁服务有限公司不设董事会，设执行董事 1 名，由四川恒升天洁环境管理有限公司

推荐，股东会选举产生，执行董事兼任公司经理。根据协议规定，运营期间产生的所有责任、风险由四川恒升天洁环境管理有限公司自行承担。四川恒升天洁环境管理有限公司拥有能力主导天全川能保洁服务有限公司的日常经营决策管理，并通过参与天全川能保洁服务有限公司的相关活动享有可变回报，能够对天全川能保洁服务有限公司达到控制。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
四川能投新能电力有限公司	5.00%	57,533,518.08	82,618,225.78	506,530,477.20
四川能投锂业有限公司	37.25%	67,247,616.22		878,809,418.62
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	44,060,888.12	44,618,482.28	701,771,482.06
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	-205,882.90		173,892,770.07
四川能投德阿锂业有限责任公司	49.00%	-9,604,549.12		174,600,232.80

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

1.根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，公司和少数股东惠州亿纬锂能股份有限公司、蜂巢能源科技股份有限公司应于 2023 年 10 月完成第二次出资，其中蜂巢能源科技股份有限公司未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2023 年 10 月起由 49.00%降为 40.70%。

2.根据四川能投德阿锂业有限责任公司《公司章程》，股东按照实缴出资比例行使表决权。按照章程约定，股东按照实缴出资比例行使表决权，公司于 2024 年 7 月完成第三次出资，其余股东未按约定实缴到位，因此少数股东持股比例自 2024 年 7 月起由 40.70%降为 32.45%。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
四川能投新能电力有限公司	3,158,422,639.99	6,924,777,723.96	10,083,200,363.95	2,236,175,320.50	3,994,662,935.83	6,230,838,256.33	4,468,011,602.81	6,777,919,943.64	11,245,931,546.45	3,320,925,779.96	4,000,073,223.94	7,320,999,003.90
四川能投锂业有限公司	670,807,156.12	3,309,664,313.09	3,980,471,469.21	459,990,707.70	1,780,819,605.15	2,240,810,312.85	389,473,814.73	3,389,807,241.13	3,779,281,055.86	696,465,209.83	1,469,474,469.77	2,165,939,679.60
四川能投节能环保投资有限	1,673,710,106.22	3,286,848,323.21	4,960,558,429.43	904,818,404.39	1,816,228,013.12	2,721,046,417.51	1,990,072,614.78	3,671,448,903.25	5,661,521,518.03	1,251,840,385.66	2,177,693,034.85	3,429,533,420.51

公司													
四川能投鼎盛锂业有限公司	398,442,757.13	650,521,592.80	1,048,964,349.93	572,324,682.70	121,756,463.01	694,081,145.71	255,313,743.50	692,534,727.60	947,848,471.10	542,378,764.08	52,030,070.73	594,408,834.81	
四川能投德阿锂业有限责任公司	234,282,269.25	1,162,405,975.15	1,396,688,244.40	285,755,739.06	572,679,918.03	858,435,657.09	126,735,427.39	1,048,776.650.18	1,175,512,077.57	261,190,286.55	349,133,095.41	610,323,381.96	

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
四川能投新能电力有限公司	1,229,114,160.01	454,455,478.34	454,455,478.34	2,374,598,744.55	1,638,661,492.04	888,614,115.86	888,614,115.86	929,647,145.95
四川能投锂业有限公司	1,047,430,725.56	124,239,938.93	124,239,938.93	137,763,556.88	195,213,019.09	277,540,797.11	277,540,797.11	247,459,085.16
四川能投节能环保投资有限公司	1,014,003,272.53	145,074,547.00	145,074,547.00	448,836,234.87	953,490,698.99	130,310,149.84	130,310,149.84	394,620,773.38
四川能投鼎盛锂业有限公司	606,747,616.18	-420,169.19	-420,169.19	25,434,755.74	318,081,417.55	54,214,268.85	54,214,268.85	90,355,809.59
四川能投德阿锂业有限责任公司	137,037,276.49	-29,597,994.22	-29,597,994.22	47,824,266.11	62,282.50	601,147.33	601,147.33	37,537,564.12

其他说明：

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
四川蜀能矿产有限责任公司	四川乐山	四川乐山	矿产资源（非煤矿山）开采等	20.00%		权益法核算

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

	四川蜀能矿产有限责任公司	四川蜀能矿产有限责任公司
流动资产	731,808,101.82	597,345,162.45
非流动资产	1,374,608,447.60	1,307,869,414.84
资产合计	2,106,416,549.42	1,905,214,577.29
流动负债	356,920,067.32	197,770,136.78
非流动负债	908,392,254.31	802,346,640.29
负债合计	1,265,312,321.63	1,000,116,777.07
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	841,104,227.79	905,097,800.22
按持股比例计算的净资产份额	168,220,845.56	181,019,560.04
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	168,220,845.56	181,019,560.04
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,040,493,762.58	594,080,213.58
净利润	-65,408,581.62	-79,047,283.33
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-65,408,581.62	-79,047,283.33
本年度收到的来自联营企业的股利		

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	27,838,590.44	20,642,258.72
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	12,437,460.26	3,973,550.33
--综合收益总额	12,437,460.26	3,973,550.33

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

应收款项的期末余额：4,258,975.30 元。

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

公司依据《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)和《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税〔2015〕78号),确认了2025年度应收税务局的增值税即征即退款项,该部分政府补助预计将于2026年底前收回。

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位:元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	58,041,983.58	7,290,000.00		3,876,428.49		61,455,555.09	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位:元

会计科目	本期发生额	上期发生额
计入其他收益的政府补助金额	73,414,518.33	88,084,710.77
财政贴息对利润总额的影响金额	886,700.00	7,126,100.00
合计	74,301,218.33	95,210,810.77

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

公司在日常活动中面临各种金融工具风险,主要包括市场风险、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险,以及公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

(1) 市场风险

① 汇率风险

汇率风险,是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。公司于中国内地经营,且主要活动以人民币计价。因此,公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

② 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公司面临公允价值利率风险,浮动利率的带息金融工具使公司面临现金流量利率风险。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。公司面临的现金流量利率风险主要与公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2025年12月31日,公司以浮动利率计息的银行借款人民币11,210,977,309.68元,在其他变量不变的假设下,假定利率变动50个基点,不会对公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

(2) 信用风险

公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等。

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

公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，公司无其他重大信用集中风险。公司应收账款及合同资产中，前五名金额合计：1,907,688,004.29 元，占公司应收账款总额的 76.44%。

①信用风险显著增加判断标准

公司在每个资产负债表日，通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险自初始确认后是否显著增加。但是，如果公司确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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：

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；

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：

债务人发生重大财务困难；

债务人违反合同中对债务人的约束条款；

债务人很可能破产或进行其他财务重组；

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。

③信用风险敞口

于 2025 年 12 月 31 日，可能引起公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致公司金融资产产生的损失。

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额：对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

(3) 流动风险

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

2025 年 12 月 31 日，公司持有的金融资产和金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	账面价值	1 年以内	1-3 年	3 年以上
金融资产				
货币资金	7,200,254,096.12	7,200,254,096.12		
交易性金融资产	450,759,375.00	450,759,375.00		
应收款项融资	32,189,115.20	32,189,115.20		
应收账款	2,064,099,969.71	2,064,099,969.71		
其他应收款	240,069,332.75	240,069,332.75		

合计：	9,987,371,888.78	9,987,371,888.78		
金融负债				
短期借款	720,907,851.33	720,907,851.33		
应付票据	26,916,098.42	26,916,098.42		
应付账款	1,452,985,488.77	1,452,985,488.77		
其他应付款	146,250,920.83	146,250,920.83		
应付职工薪酬	227,805,360.54	227,805,360.54		
租赁负债	116,922,609.33	10,976,887.75	20,650,793.23	85,294,928.35
长期借款	11,077,056,586.24	1,383,407,496.14	2,215,726,112.36	7,477,922,977.74
应付债券	200,769,095.89	769,095.89	200,000,000.00	
长期应付款	572,408,643.06	4,890,522.24	567,518,120.82	
合计	14,542,022,654.41	3,974,909,721.91	3,003,895,026.41	7,563,217,906.09

2、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

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	100,503,426.66	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资	89,949,063.18	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		190,452,489.84		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

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	票据背书	100,503,426.66	
应收款项融资	票据贴现	89,949,063.18	-288,471.04
合计		190,452,489.84	-288,471.04

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计	第二层次公允价值计	第三层次公允价值计	合计

	量	量	量	
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			450,759,375.00	450,759,375.00
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			450,759,375.00	450,759,375.00
银行理财产品			450,759,375.00	450,759,375.00
持续以公允价值计量的资产总额			482,948,490.20	482,948,490.20
（六）交易性金融负债	8,818,836.57			8,818,836.57
衍生金融负债	8,818,836.57			8,818,836.57
持续以公允价值计量的负债总额	8,818,836.57			8,818,836.57
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

公司对外采购的部分锂精矿以碳酸锂期货合约价为基础确定采购价格，碳酸锂期货合约价以广州期货交易所市场报价确定公允价值。

3、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

公司银行理财产品分类为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产，公司使用预期收益率估计银行理财产品的公允价值。

对于持有的应收款项融资，采用票面金额确定其公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
四川能源发展集团有限责任公司	成都市	投资与管理	310 亿元	30.43%	39.46%

本企业的母公司情况的说明

截止本报告批准报出日，四川能源发展集团直接持有公司 30.43%的表决权，通过四川化工集团有限责任公司间接持有公司 7.77%的表决权、四川能投资本控股有限公司间接持有公司 1.26%的表决权，合计持有 39.46%的表决权。

公司原控股股东四川省能源投资集团有限责任公司与四川省投资集团有限公司实施新设合并设立四川能源发展集团有限责任公司。截至本报告出具日，上述控股股东权益变动涉及的四川省能源投资集团有限责任公司直接持有的本公司股份尚未完成中国证券登记结算有限责任公司的登记过户程序，相关工商变更登记手续尚未完成。

本企业最终控制方是四川省政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
资阳能投市政服务有限公司	公司的联营企业
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	公司的联营企业
普格县川能城市清洁服务有限公司	公司的联营企业
四川蜀能矿产有限责任公司	公司的联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业
四川川能节能环保工程有限公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉置业有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉物业服务有限公司	母公司控制的企业
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业
四川能投德阿分布式能源有限公司	母公司控制的企业
四川亿联建设工程项目管理有限公司	母公司控制的企业
四川化工集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉园林有限公司	母公司控制的企业
四川能投智慧物流有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电力运营管理有限公司	母公司控制的企业
四川川化鑫和检测技术有限公司	母公司控制的企业
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团设计研究院有限公司	母公司控制的企业
四川省中国旅行社有限公司	母公司控制的企业
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业
四川数据集团有限公司	母公司控制的企业
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投云天信息技术有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投国际旅行社有限公司	母公司控制的企业
四川能投攀枝花氢能有限公司	母公司控制的企业
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	母公司控制的企业
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业
四川川投国际网球中心开发有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投能源建设集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电力开发集团有限公司	母公司控制的企业
仁寿川能环保能源有限公司	母公司控制的企业
凉山高原艾王生物科技有限公司	母公司控制的企业
四川能投资本控股有限公司	母公司控制的企业
遂宁能源职业学院	母公司控制的企业

盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业
雅安川能环境管理有限公司	母公司控制的企业
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业
成都太阳高科技有限责任公司	母公司控制的企业
四川川投田湾河开发有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	母公司控制的企业
威海川能热力有限公司	母公司控制的企业
遂宁宏明华瓷科技有限公司	母公司控制的企业
攀枝花华润水电开发有限公司	母公司控制的企业
川投(安岳)新能源有限公司	母公司控制的企业
四川川投售电有限责任公司	母公司控制的企业
四川省射洪生环水务股份有限公司	母公司参股公司
四川能投智慧光电有限公司	母公司控制的企业
四川能投凉山能源投资有限公司	母公司控制的企业
四川宏源燃气股份有限公司	母公司控制的企业
四川国理锂材料有限公司	母公司参股公司
四川省华蓥山煤业股份有限公司	母公司参股公司
遂宁川能水务有限公司	母公司参股公司
岳池县香山家园污水处理有限公司	母公司参股公司
清能华控科技有限公司	母公司控制的企业参股公司
四川川能智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司
四川鑫能裕丰电子商务有限公司	母公司控制的企业参股公司
东方电气新能科技(成都)有限公司	注
四川绿风机电有限公司	注
东方电气风电股份有限公司	注
东方电气集团东方汽轮机有限公司	注
东方电气自动控制工程有限公司	注

其他说明：

注：截止 2025 年 6 月末，东方电气股份有限公司系公司过去 12 个月内持股 5%以上股东，其中四川绿风机电有限公司、东方电气风电股份有限公司、东方电气集团东方汽轮机有限公司、东方电气新能科技(成都)有限公司和东方电气自动控制工程有限公司均为其控制、参股的企业，上述公司作为过去 12 个月内(截止 2025 年 6 月末)持股 5%以上股东的一致行动人构成关联关系。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
四川能投物资产业集团有限公司	购买商品、接受劳务	1,085,769,794.04	2,562,244,000.00	否	143,108,011.33
四川能投建工集团有限公司	接受劳务	185,516,171.79	489,979,100.00	否	37,060,850.33
四川川化永鑫建设工程有限公司	购买商品、接受劳务	140,535,910.56	264,339,900.00	否	867,209,306.35
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	接受劳务	76,360,786.45	0.00	是	861,035.78
四川川能节能环保	购买商品、接受	45,697,093.51	0.00	是	

保工程有限公司	劳务				
四川能投汇成培训管理有限公司	购买其他、接受劳务	43,007,214.77	42,152,300.00	是	15,818,070.73
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务	15,388,851.93	15,860,600.00	否	12,607,398.33
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	接受劳务	14,320,814.12	22,769,100.00	否	12,471,544.34
四川能投百事吉实业有限公司	购买商品、接受劳务	12,985,810.60	13,737,200.00	否	9,812,501.51
四川能投德阿分布式能源有限公司	购买商品、接受劳务	3,876,740.72	0.00	是	
四川亿联建设工程项目管理有限公司	接受劳务	3,661,852.59	6,120,000.00	否	4,469,063.14
四川化工集团有限责任公司	接受劳务	2,381,968.40	9,079,000.00	否	2,974,539.83
四川能投邻水环保发电有限公司	接受劳务	1,778,977.78	0.00	是	2,399,329.36
四川数据集团有限公司	接受劳务	2,022,783.71	0.00	是	7,787,321.28
四川能投润嘉园林有限公司	接受劳务	1,206,595.69	3,197,000.00	否	996,710.84
四川能投智慧物流有限责任公司	接受劳务	939,632.21	3,000,000.00	否	2,805,694.23
四川能投电力运营管理有限公司	购买商品、接受劳务	703,005.32	10,800.00	是	959,342.65
四川川化鑫和检测技术有限公司	接受劳务	531,176.58	0.00	是	
四川宏源燃气股份有限公司	购买商品	459,716.55	0.00	是	770,386.47
安岳川能环保能源发电有限公司	购买商品	453,974.90	0.00	是	2,197,028.77
四川能投建工集团设计研究院有限公司	接受劳务	397,169.81	0.00	是	601,886.79
四川省中国旅行社有限公司	接受劳务	354,766.68	0.00	是	696,402.83
东方电气新能科技（成都）有限公司	接受劳务	353,097.35	0.00	是	3,202,088.29
自贡能投华西环保发电有限公司	接受劳务	317,992.16	2,425,100.00	否	269,067.80
东方电气（乐山）新能源设备有限公司	购买商品	203,539.83	1,918,600.00	否	476,039.41
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	接受劳务	190,627.39	350,000.00	否	345,524.72
四川能投云天信息技术有限公司	购买商品	113,207.55	0.00	是	77,901.16
四川能投国际旅行社有限公司	接受劳务	90,898.96	100,000.00	否	61,431.06
四川能投攀枝花氢能有限公司	购买商品	72,034.11	0.00	是	
四川省水电投资	购买商品	30,000.00	97,100.00	否	102,000.00

经营集团美姑电力有限公司					
遂宁川能环卫管理有限公司	接受劳务	28,301.89	0.00	是	
四川川投国际网球中心开发有限责任公司	接受劳务	7,867.92	0.00	是	
四川能投能源建设集团有限公司	接受劳务	1,200.00	0.00	是	
四川能投综合能源有限责任公司	接受劳务		707,279,900.00	是	128,256.88
东方电气风电股份有限公司	购买商品	-2,564,102.57	0.00	否	106,373,097.34
清能华控科技有限公司	购买商品		0.00	是	5,910,829.03
东方电气集团东方汽轮机有限公司	购买商品		0.00	是	2,699,464.22
东方电气自动控制工程有限公司	购买商品		0.00	是	89,362.83
四川能投电力开发集团有限公司	接受劳务		0.00	是	56,650.47
仁寿川能环保能源有限公司	接受劳务		9,300.00	是	54,905.66
凉山高原艾王生物科技有限公司	购买商品		0.00	是	27,860.00
四川能投资本控股有限公司	接受劳务		0.00	是	5,140.23
遂宁能源职业学院	接受劳务		3,600,000.00	是	3,000.00
合计		1,637,195,473.30	4,148,269,000.00	否	1,245,489,043.99

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
四川能投物资产业集团有限公司	销售商品		101,934,347.50
四川国理锂材料有限公司	销售商品	256,534,602.19	63,117,239.69
四川川能智网实业有限公司	电力销售	343,771,930.09	32,148,892.10
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	5,191,619.37	27,778,965.69
四川川投售电有限责任公司	电力销售	3,955,931.17	
仁寿川能环保能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,929,755.94	10,703,365.47
四川能投邻水环保发电有限公司	销售商品、提供劳务	3,900,683.59	8,046,385.28
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	提供劳务		6,061,144.69
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2,267,188.42	4,719,679.93
四川蜀能矿产有限责任公司	销售商品		2,601,769.91
雅安川能环境管理有限公司	接受劳务		2,363,815.85

遂宁川能环卫管理有限公司	销售商品、提供劳务	1,554,290.77	1,580,022.48
资阳能投市政服务有限公司	提供劳务		1,017,293.37
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售、提供劳务、出售其他	1,035,316.54	809,003.12
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务		688,073.39
成都太阳高科技有限责任公司	销售商品		591,169.93
四川川投田湾河开发有限责任公司	提供劳务	47,166.66	47,169.81
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	提供劳务	28,301.89	29,235.93
威海川能热力有限公司	销售商品		10,010.62
遂宁宏明华瓷科技有限公司	提供劳务		6,792.45
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	销售商品	69,433.96	
安岳川能环保能源发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,258,294.11	
攀枝花华润水电开发有限公司	提供劳务	339,698.78	
四川省华蓥山煤业股份有限公司	提供劳务	5,660.38	
四川能投润嘉物业服务有限责任公司	销售商品、提供劳务	54,339.62	
合计		623,944,213.48	264,254,377.21

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

公司与关联方四川川能智网实业有限公司和四川能投综合能源有限责任公司进行市场化交易，通过国家电网将电力输送至终端用户，公司直接与国家电网进行结算。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
四川能源发展集团	四川能投节能环保投资有限公司	股权托管	2022年05月01日	受托管理股权转让或解除《委托管理协议》之日止	成本加成	1,958,904.11

关联托管/承包情况说明

自贡能投华西环保发电有限公司、遂宁川能环卫管理有限公司、雅安川能环境管理有限公司、四川能投邻水环保发电有限公司、盐亭盈基生物质能源开发有限公司、安岳川能环保能源发电有限公司分别于 2025 年 3 月 3 日、2025 年 5 月 9 日、2025 年 2 月 28 日、2025 年 2 月 26 日、2025 年 2 月 28 日、2025 年 10 月 15 日完成股权转让，因此托管期间到转让时点终止。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	环卫车辆租赁	3,135,560.71	4,818,017.64
资阳能投市政服务有限公司	环卫车辆租赁	643,364.79	1,030,862.69
仁寿川能环保能源有限公司	环卫车辆租赁		477,876.11
四川能投润嘉置业有限公司	房屋租赁	688,073.39	688,073.39
普格县川能城市清洁服务有限公司	环卫车辆租赁	945,132.75	1,555,752.20
四川能投物资产业集团有限公司	仓库租赁	558,165.12	285,284.40
合计		5,970,296.76	8,855,866.43

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
四川化工集团有限责任公司	房屋建筑物					4,951,196.70	5,736,917.96	566,002.25	811,985.11		23,294,153.04
四川能源发展集团	房屋建筑物						3,907,655.10				
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物、运输设备	1,983,160.48				736,879.82	803,199.00	508,637.47	504,778.85		
四川能投润嘉置业有限公司	房屋建筑物					1,744,056.33	4,302,042.80	145,500.40	187,492.59	6,016,664.66	6,735,822.38
川投（安岳）新能源有限公司	设备租赁	1,897,712.92									

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
四川能投资本控股有限公司	55,238,300.00	2024年12月31日	2025年12月31日 (注)	固定利率 3.35%
拆出				

注：上述款项已于 2025 年 11 月 12 日归还。

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,596,700.00	3,861,800.00 (注)

注：关键管理人员报酬上期发生额按照本期发生额的统计口径进行了调整。

(6) 其他关联交易

1. 公司存在间接出售商品和提供劳务的关联交易，即公司通过向关联方的供应商出售商品，再由关联方的供应商直接销售给关联方，报告期内此类交易明细如下：

直接客户	间接客户	关联交易内容	本期发生额	上期发生额（元）
重庆钢铁集团设计院有限公司	遂宁川能环境管理有限公司	设备销售		6,265,486.74
中国电建集团四川工程有限公司	安岳川能环保能源发电有限公司	检修技改		853,211.01
中国电建集团四川工程有限公司	四川能投邻水环保发电有限公司	检修技改		853,211.01
合计				7,971,908.76

2. 偏差电量合同调整

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数（元）
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	偏差电量合同调整		-2,481,202.76

3. 川能环保转让四川川能节能环保工程有限公司 100% 股权

公司于 2025 年 3 月 28 日召开第九届董事会第三次会议审议通过了《关于四川能投节能环保投资有限公司转让四川川能节能环保工程有限公司 100% 股权的议案》，同意所属川能环保将其所持四川川能节能环保工程有限公司（以下简称节能工程公司）100% 股权转让给四川能投资源循环利用投资有限公司（以下简称四川资环公司）。2025 年 3 月 28 日，川能环保与四川资环公司签订《股权转让协议》，根据《股权转让协议》，川能环保将持有的节能工程公司 100% 的股权转让给四川资环公司，本次交易的作价基准日为 2024 年 8 月 31 日，双方根据《资产评估报告》（中企华评报字(2024)第 6622 号）确定的评估价值作为股权转让价格依据，评估值为 5,965.49 万元。同时双方同意“基准日至股权交割日期间节能工程公司的损益由川能环保享有和承担”。根据希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）于 2025 年 4 月 24 日出具的《关于四川川能节能环保工程有限公司过渡期损益情况的专项审计报告》（希会审字（2025）3521 号），节能工程公司过渡期净利润为亏损 26,961,491.90 元。

节能工程公司于 2025 年 4 月 11 日完成了股东变更的登记备案手续，川能环保于 2025 年 4 月 18 日收到四川资环公司的股权转让款 59,654,900.00 元。双方于 2025 年 6 月签订《关于四川川能节能环保工程有限公司股权转让过渡期损益差额结算协议》，根据《股权转让协议》中关于过渡期损益的约定，川能环保需返还四川资环公司 26,961,491.90 元，川能环保已于 2025 年 7 月 25 日向四川资环公司支付 26,961,491.90 元。公司自 2025 年 4 月起不再将节能工程公司纳入公司合并报表范围。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	21,430,313.53	5,552,163.24	18,058,998.69	2,292,391.32
	遂宁川能环卫管理有限公司	6,142,357.11	1,221,824.96	6,789,040.21	960,575.34
	雅安川能环境管理有限公司	4,856,894.40	242,844.72	2,505,644.80	125,282.25
	四川能源发展集团有限责任公司	2,076,438.36	103,821.92	4,400,000.00	220,000.00
	成都太阳高科技有限责任公司	1,882,838.15	1,882,838.15	2,696,980.06	1,857,438.08
	四川能投邻水环保发电有限公司	1,316,580.00	65,829.00	6,187,514.39	415,847.66
	普格县川能城市清洁服务有限公司	1,068,000.00	53,400.00	1,669,000.00	83,450.00
	四川国理锂材料有限公司	694,656.00	34,732.80	2,786,683.84	139,334.19
	资阳能投市政服务有限公司	501,748.83	25,087.44	493,826.49	24,691.32
	安岳川能环保能源发电有限公司	386,770.88	19,338.54	3,283,623.80	204,230.26
	遂宁川能水务有限公司	195,600.00	9,780.01	149,604.00	16,642.20
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	190,666.49	37,314.82	229,610.00	20,741.00
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	57,600.00	2,880.00		
	岳池县香山家园污水处理有限公司	24,376.56	1,218.83		
	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	18,207.54	910.38	10,707.54	535.38
	四川川投田湾河开发有限公司	4,166.67	208.33		
	仁寿川能环保能源有限公司			5,642,513.43	282,125.66
	盐亭盈基生物质能源开发有限公司			1,948,604.04	177,292.40
小计		40,847,214.52	9,254,193.14	56,852,351.29	6,820,577.06
预付款项	四川能投建工集团有限公司	1,631,810.48			
	四川能投润嘉园林有限公司	113,213.72			
	四川宏源燃气股份有限公司	113,070.46		106,949.46	
	四川能投润嘉置业有限公司	20,833.00		73,706.00	
	四川省射洪生环水务股份有限公司	11,874.10			
	四川能投百事吉实业有限公司			23,241.46	
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司			50,400.00	
	四川能投物资产业集团有限公司			36.00	
小计		1,890,801.76		254,332.92	

其他应收款	四川能源发展集团			68,802,012.30	688,020.12
	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	13,305.80	665.29	2,224,324.34	446,962.78
	四川川化永鑫建设工程有限公司	2,700,986.83	90,530.95	56,322.77	563.23
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	300.00	150.00	300.00	90.00
	四川川能节能环保工程有限公司	472,654.00	23,632.70		
小计		3,187,246.63	114,978.94	71,082,959.41	1,135,636.13
其他非流动资产	四川能投物资产业集团有限公司	48,181,170.00		4,000,000.00	
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	5,118,018.83			
	四川能投建工集团有限公司	18,131,227.49			
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司	477,103.00			
	清能华控科技有限公司	805,309.74			
小计		72,712,829.06		4,000,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	东方电气集团东方汽轮机有限公司		40,000,000.00
小计			40,000,000.00
应付账款	东方电气风电股份有限公司	332,540,959.22	355,474,469.87
	四川川化永鑫建设工程有限公司	215,729,811.66	310,489,642.57
	四川能投物资产业集团有限公司	120,622,283.19	119,100,518.07
	四川川能节能环保工程有限公司	24,572,888.09	
	四川能投建工集团有限公司	23,649,770.37	36,118,092.77
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	13,977,711.38	171,036.79
	四川能投润嘉置业有限公司	6,178,250.07	4,009,817.73
	四川亿联建设工程项目管理有限公司	5,824,852.88	2,642,948.35
	四川能投汇成培训管理有限公司	2,303,402.66	4,198,174.82
	四川能投百事吉实业有限公司	1,409,785.99	513,088.03
	四川能投润嘉物业服务有限公司	1,239,597.41	3,960,827.55
	四川能投邻水环保发电有限公司	1,102,146.44	5,760,148.68
	四川能投德阿分布式能源有限公司	836,341.09	
	清能华控科技有限公司	677,885.17	679,728.49
	四川能投智慧物流有限责任公司	597,042.34	270,318.62
	四川能投智慧光电有限公司	422,236.37	422,236.37
	四川数据集团有限公司	403,546.30	959,513.14
	东方电气新能科技(成都)有限公司	256,463.95	610,191.85
	自贡能投华西环保发电有限公司	170,741.61	159,740.60
	四川化工集团有限责任公司	74,056.60	
	四川能投攀枝花氢能有限公司	32,300.87	
	安岳川能环保能源发电有限公司	19,286.98	
	四川绿风机电有限公司	15,900.00	
	四川能投云天信息技术有限责任公司	12,000.00	

	成都川健投卫生职业技能培训学校 有限责任公司	11,795.70	11,795.70
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	四川能投电力运营管理有限公司	2,916.32	21,788.25
	东方电气自动控制工程有限公司		54,900.00
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司		1,664,453.06
	四川能投润嘉园林有限公司		182,280.68
	四川能投电力开发集团有限公司		32,832.00
	东方电气集团东方汽轮机有限公司		89,588,851.47
	四川能投建工集团设计研究院有限 公司		344,800.00
小 计		752,694,108.52	937,452,331.32
应付股利	四川能投资本控股有限公司	14,639,698.55	11,710,238.26
	四川能源发展集团有限责任公司	44,135,517.75	
小 计		58,775,216.30	11,710,238.26
其他应付款	四川能源发展集团有限责任公司	6,327,557.69	6,227,557.69
	四川能投润嘉置业有限公司	1,163,171.69	75,000.00
	四川能投汇成培训管理有限公司	1,031,704.32	3,000.00
	四川能投润嘉物业服务有限公司	861,405.93	1,646,545.71
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	四川数据集团有限公司	197,815.85	115,786.10
	四川川化鑫和检测技术有限公司	19,656.00	
	四川化工集团有限责任公司	176,274.14	12,172.01
	资阳能投市政服务有限公司	130,771.96	221,876.42
	四川能投建工集团有限公司	118,303.79	118,303.79
	四川能投建工集团水利水电工程有 限公司	104,532.09	104,532.09
	四川川能智网实业有限公司	100,000.00	
	四川能投物资产业集团有限公司	68,366.00	89,028.00
	四川川能节能环保工程有限公司	43,638.03	
	四川川化永鑫建设工程有限公司 公司	1,500.00	1,500.00
	四川能投资本控股有限公司		55,243,440.23
	成都川健投卫生职业技能培训学校 有限责任公司		76,519.58
小 计		11,044,697.49	64,635,261.62

十五、股份支付

十六、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2025 年 12 月，公司收到中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注[2025]MTN1170 号），获准注册发行中期票据，注册金额 10 亿元，注册额度自通知书落款之日起 2 年内有效，公司可在注册有效期内分期发行。2026 年 3 月 10 日，公司已完成 2026 年度第一期中期票据发行，发行规模为人民币 6 亿元。本期中期票据全称：四川省新能源动力股份有限公司 2026 年度第一期中期票据，债券简称：26 四川新能 MTN001。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，以业务分部为基础确定报告分部。分别对风电业务、锂电业务、环保业务以及其他业务等的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	风电业务	环保业务	锂电业务	其他业务	分部间抵销	合计
营业收入	1,229,115,548.68	1,014,003,272.53	1,791,215,618.23	16,003.03	-434,759,952.13	3,599,590,490.34
营业成本	511,073,139.98	637,383,203.64	1,349,673,039.39	14,526.90	-393,664,792.34	2,104,479,117.57
资产总额	13,927,797,861.13	4,960,558,429.43	6,426,124,063.54	14,152,672,198.30	-11,572,724,525.23	27,894,428,027.17
负债总额	8,964,194,778.29	2,721,046,417.51	3,793,327,115.65	3,535,820,830.36	-4,247,066,629.28	14,767,322,512.53

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	597,886.68	668,022.00
1年以内（含1年）	597,886.68	668,022.00
1至2年	668,022.00	22,237.07
2至3年		907,959.00
3年以上	426,995,970.76	448,677,950.78
3至4年	907,959.00	13,818,539.04
4至5年	13,004,397.13	61,248,856.53
5年以上	413,083,614.63	373,610,555.21
合计	428,261,879.44	450,276,168.85

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	368,372,684.59	86.02%	343,216,292.41	93.17%	25,156,392.18	369,631,547.18	82.09%	325,585,788.14	88.08%	44,045,759.04
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	59,889,194.85	13.98%	5,861,846.18	9.79%	54,027,348.67	80,644,621.67	17.91%	5,836,446.11	7.24%	74,808,175.56
其中：										
账龄组合	5,861,846.18	1.37%	5,861,846.18	100.00%		6,675,988.09	1.48%	5,836,446.11	87.42%	839,541.98
无收回风险组合	54,027,348.67	12.61%			54,027,348.67	73,968,633.58	16.43%		0.00%	73,968,633.58
合计	428,261,879.44	100.00%	349,078,138.59	81.51%	79,183,740.85	450,276,168.85	100.00%	331,422,234.25	73.60%	118,853,934.60

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,759,154.06	240,882,330.29	267,759,154.06	242,602,761.88 (注)	90.60%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项存在无法收回的风险
客户 A	68,591,260.00	54,873,008.00	68,591,260.00	68,591,260.00	100.00%	涉嫌刑事犯罪，已由公安机关刑事侦查，款项预计无法收回
客户 B	16,919,643.94	13,468,960.67	16,919,643.94	16,919,643.94	100.00%	已诉讼判决，款项预计无法收回
客户 C	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	2,173,989.18	2,173,989.18	915,126.59	915,126.59 (注)	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
合计	369,631,547.18	325,585,788.14	368,372,684.59	343,216,311.41		

注：成都君客木业有限公司同时为四川翔龄实业有限公司与成都塑天贸易有限责任公司提供抵押担保。根据 2024 年崇州市人民法院出具的《关于成都君客木业有限公司资产处置的分配方案》，法院将其所有的厂房及工业用地进行拍卖，用于偿还成都塑天贸易有限责任公司的债务。公司于 2025 年 4 月收到法院分配的拍卖所得案款 125.89 万元，因此转回了成都塑天贸易有限责任公司单项计提的坏账准备。因成都君客木业有限公司部分资产于 2024 年被拍卖，根据剩余保全资产的价值，四川翔龄实业有限公司补计提了 125.89 万元坏账准备。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	5,861,846.18	5,861,846.18	100.00%
无收回风险组合	54,027,348.67		
合计	59,889,194.85	5,861,846.18	

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	325,585,788.14	18,889,366.86	1,258,862.59			343,216,292.41
按组合计提坏账准备	5,836,446.11	25,400.07				5,861,846.18
合计	331,422,234.25	18,914,766.93	1,258,862.59			349,078,138.59

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
四川翔龄实业有限公司	267,759,154.06		267,759,154.06	62.52%	242,602,761.88
客户 1	68,591,260.00		68,591,260.00	16.02%	68,591,260.00
客户 2	54,027,348.67		54,027,348.67	12.62%	
客户 3	16,919,643.94		16,919,643.94	3.95%	16,919,643.94
客户 4	14,187,500.00		14,187,500.00	3.31%	14,187,500.00
合计	421,484,906.67		421,484,906.67	98.42%	342,301,165.82

2、其他应收款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	584,520,411.87	339,681,405.95
其他应收款	1,338,352,061.56	2,568,497,510.56
合计	1,922,872,473.43	2,908,178,916.51

(1) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位: 元

项目 (或被投资单位)	期末余额	期初余额
-------------	------	------

四川能投新能电力有限公司	278,154,272.42	222,494,526.90
四川省能投风电开发有限公司	191,971,610.86	111,529,451.74
四川省能投盐边新能源开发有限公司	8,664,111.72	5,657,427.31
四川能投节能环保投资有限公司	105,730,416.87	
合计	584,520,411.87	339,681,405.95

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联方应收款	1,338,352,061.56	2,568,496,510.56
应收暂付款	140,890.08	140,890.08
押金保证金	1,000.00	1,000.00
合计	1,338,493,951.64	2,568,638,400.64

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	142,606,575.69	1,769,668,834.16
1 年以内（含 1 年）	142,606,575.69	1,769,668,834.16
1 至 2 年	401,298,847.44	49,420,700.00
2 至 3 年	49,420,700.00	473,552,780.20
3 年以上	745,167,828.51	275,996,086.28
3 至 4 年	469,171,742.23	275,854,196.20
4 至 5 年	275,854,196.20	
5 年以上	141,890.08	141,890.08
合计	1,338,493,951.64	2,568,638,400.64

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,338,493,951.64	100.00%	141,890.08	0.01%	1,338,352,061.56	2,568,638,400.64	100.00%	140,890.08	0.01%	2,568,497,510.56
其中：										
无回收风险组合	1,338,352,061.56	99.99%			1,338,352,061.56	2,568,497,510.56	99.99%			2,568,497,510.56

账龄组合	141,890.08	0.01%	141,890.08	100.00%		140,890.08	0.01%	140,890.08	100.00%	
合计	1,338,493,951.64	100.00%	141,890.08	0.01%	1,338,352,061.56	2,568,638,400.64	100.00%	140,890.08	0.01%	2,568,497,510.56

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
无回收风险组合	1,338,352,061.56		
账龄组合	141,890.08	141,890.08	100.00%
合计	1,338,493,951.64	141,890.08	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额			140,890.08	140,890.08
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提			1,000.00	1,000.00
2025 年 12 月 31 日余额			141,890.08	141,890.08

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	140,890.08	1,000.00				141,890.08
合计	140,890.08	1,000.00				141,890.08

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
往来单位 1	合并范围内关联方款项	414,863,027.96	1 年以内、3-4 年	30.99%	
往来单位 2	合并范围内关联方款项	410,286,120.66	1-2 年	30.65%	
往来单位 3	合并范围内关联方款项	410,000,000.00	2-3 年、3-4 年、4-5 年	30.63%	
往来单位 4	合并范围内关联方款项	84,782,907.03	1 年以内	6.33%	
往来单位 5	合并范围内关联方款项	15,839,484.40	3-4 年	1.18%	
合计		1,335,771,540.05		99.78%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,096,310,353.70		7,096,310,353.70	6,354,770,353.70		6,354,770,353.70
对联营、合营企业投资	169,940,421.46		169,940,421.46	184,560,865.31		184,560,865.31
合计	7,266,250,775.16		7,266,250,775.16	6,539,331,219.01		6,539,331,219.01

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
四川省能投风电开发有限公司	1,940,341,590.00						1,940,341,590.00	
四川省能投盐边新能源开发有限公司	34,290,811.82						34,290,811.82	
四川省能投美姑新能源开发有限公司	290,577,095.29						290,577,095.29	
四川能投节能环保投资有限公司	1,245,202,085.69						1,245,202,085.69	
四川能投新能电力有限公司	1,425,000,000.00						1,425,000,000.00	
四川能投德阿锂业有限责任公司	382,500,000.00						382,500,000.00	
四川能投美姑风电开发有限公司	25,500,000.00		196,860,000.00				222,360,000.00	
四川能投甘西新能源开发有限公司	102,000,000.00		289,680,000.00				391,680,000.00	
四川能投会东风电开发有限公司	25,500,000.00		229,500,000.00				255,000,000.00	
马尔康川			25,500,000.00				25,500,000.00	

能新能源 开发有限公司			00				00	
四川能投 鼎盛锂业 有限公司	107,948,58 3.25						107,948,58 3.25	
四川能投 锂业有限 公司	775,910,18 7.65						775,910,18 7.65	
合计	6,354,770,3 53.70		741,540,00 0.00				7,096,310,3 53.70	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
成都川能 新能源股 权投资基 金管理有 限公司	3,541, 305.27				- 1,821, 729.37						1,719, 575.90	
四川蜀能 矿产有 限责任 公司	181,01 9,560. 04				- 13,081 ,716.3 2		283,00 1.84				168,22 0,845. 56	
小计	184,56 0,865. 31				- 14,903 ,445.6 9		283,00 1.84				169,94 0,421. 46	
合计	184,56 0,865. 31				- 14,903 ,445.6 9		283,00 1.84				169,94 0,421. 46	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

主营业务			591,169.93	541,449.56
其他业务	16,003.03	14,526.90	22,404.13	20,337.66
合计	16,003.03	14,526.90	613,574.06	561,787.22

5、投资收益

单位：元

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	585,626,742.85	1,553,477,954.68
权益法核算的长期股权投资收益	-14,903,445.69	-16,943,644.73
处置交易性金融资产取得的投资收益	11,370,569.46	10,996,105.36
合计	582,093,866.62	1,547,530,415.31

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	3,033,321.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,359,361.67	
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	17,889,333.33	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,264,685.18	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-1,514,027.49	
受托经营取得的托管费收入	1,958,904.11	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,785,056.44	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-14,422.11	
减：所得税影响额	877,741.62	
少数股东权益影响额（税后）	-1,782,818.64	
合计	17,097,176.78	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
个税手续费	218,478.34	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.81%	0.27	0.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.65%	0.26	0.26