

四川省新能源动力股份有限公司

2026 年半年度报告

2026-044 号

2026 年 8 月 25 日

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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：保证本半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次半年报的董事会会议。

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，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，请广大投资者注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 1,846,168,342 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.60 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

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	10
第四节 公司治理、环境和社会	32
第五节 重要事项	35
第六节 股份变动及股东情况	54
第七节 债券相关情况	59
第八节 财务报告	62

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半年度报告。

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	2026 年 1 月 1 日-2026 年 6 月 30 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、四川能源资本控股集团有限责任公司，系控股股东四川能源发展集团的全资子公司
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	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
通江新能源	指	四川省能投通江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
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
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	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，鼓励民营企业、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
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，鼓励民营企业、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、公司简介

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（如有）	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		

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,340,365,493.96	1,486,055,184.40	124.78% ^注
归属于上市公司股东的净利润（元）	706,033,602.60	306,005,864.04	130.73%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	695,799,811.41	296,495,901.40	134.67%
经营活动产生的现金流量净额（元）	464,314,627.70	537,884,569.93	-13.68%
基本每股收益（元/股）	0.38	0.17	123.53%
稀释每股收益（元/股）	0.38	0.17	123.53%
加权平均净资产收益率	6.52%	2.93%	3.59%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	29,023,494,081.87	27,894,428,027.17	4.05%
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,185,324,125.36	10,471,637,012.12	6.82%

注：营业收入较上年同期增加 124.78%，归属于上市公司股东的净利润较上年同期增加 130.73%，主要系：一是本报告期锂产品市场价格上行，公司锂电业务产品销售数量、销售价格同比增长，锂电业务收入、利润同比大幅上升；二是公司风力及光伏发电业务售电量增加，风力及光伏发电收入、利润增加。

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	40,915.73	
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）	1,216,587.82	

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	10,839,366.67	
受托经营取得的托管费收入	514,603.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,708,939.41	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	66,721.69	
减：所得税影响额	3,295,499.55	
少数股东权益影响额（税后）	857,843.85	
合计	10,233,791.19	

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
个税手续费返还	307,763.64	

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

（一）经营情况

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，报告期内锂矿锂盐产销量大幅增长。2026年上半年公司实现营业收入 33.40 亿元、利润总额 13.61 亿元，较上年同期分别增长 124.78%、258.96%，实现归母净利润 7.06 亿元、每股收益 0.38 元，较上年同期分别上涨 130.73%、123.53%，主要系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。截止目前，公司主要经营模式未发生重大变化，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。

1、风力发电、光伏发电业务

截止报告期末，公司风力光伏发电项目总装机容量为 336.85 万千瓦，其中已投运风电光伏项目装机容量为 160.99 万千瓦（风力发电装机 158.60 万千瓦、光伏发电装 2.39 万千瓦），在建待建风力发电、光伏发电项目装机容量为 175.87 万千瓦（风电项目 65.87 万千瓦、光伏项目 110 万千瓦），已投运风力发电装机容量较上年同期增加 31.21 万千瓦，同比增长 24.5%，主要是公司所属会东风电堵格二期、淌塘三期和通江兴隆风电场于 2025 年底首批机组并网发电，所属通江兴隆风电场于 2026 年 6 月 30 日实现全容量并网发电。报告期内攀西地区电力送出仍存在受限情况，2026 年上半年公司实现发电量 22 亿千瓦时，售电量 21.34 亿千瓦时，分别较上年同期增长 17.51%、17.64%。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

截至报告期末，公司已投运垃圾焚烧发电装机规模 15.65 万千瓦，年处理垃圾能力 248.2 万吨。2026 年上半年处理生活垃圾 132.85 万吨，实现发电量 5.45 亿千瓦时，售电量 4.70 亿千瓦时，分别同比增长 4.05%、2.46%、2.84%，项目主要位于四川雅安、遂宁、广安、射洪、泸州、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地。报告期内环卫作业清扫面积 2877 万 m²，清运垃圾 28.73 万吨。

3、锂矿采选和销售

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%。李家沟锂矿采选项目已达产达标，锂辉石原矿处理能力 105 万吨/年，锂精矿采选处理能力约 15 万吨/年（品位 6%），产能规模位于锂矿企业前列，是目前国内已进入供应渠道的持续在产锂辉石大型矿山。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。2026 年上半年实现锂精矿产量 8.05 万吨、销量 7.95 万吨（品位 6%），锂精矿产销量较上年大幅增长。

4、锂盐产品的生产与销售

锂盐产品主要为电池级氢氧化锂、电池级碳酸锂、工业级碳酸锂等，电池级锂盐被广泛应用于三元材料、磷酸铁锂、钴酸锂、锰酸锂等多种锂离子电池正极材料及六氟磷酸锂电解液，并最终应用于新能源汽车、储能、3C 数码等领域。2026 年上半年公司锂盐产量 1.13 万吨，锂盐销量 0.89 万吨，较上年同期大幅增长。

（二）行业发展情况

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

2026 年 1 月 30 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，分类完善煤电、气电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制，建立电网侧独立新型储能容量电价制度，以市场化价格机制引导系统调节资源建设，夯实新能源大规模并网消纳的运行基础，进一步推动电力市场体系深化建设。

2026 年 4 月 8 日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，深化新能源与数字技术的集成融合，在生产端提升新能源功率预测与智能调度精度，在消费端激活柔性负荷响应与能效提升潜力，在产业端推动全链条智能化升级，拓展新能源高质量发展的新路径。

2026 年 6 月 5 日，国家发展改革委发布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，自 2026 年 8 月 1 日起正式施行，在电力消纳责任权重基础上新增非电消费最低比重目标，健全全领域可再生能源消纳核算与考核机制，构建电力与非电协同的多层次消纳调控体系，持续保障新能源多元高效利用。

（2）国内新能源发电维持高速增长

国家能源局数据显示，2026 年上半年，全国可再生能源新增装机 1.17 亿千瓦，占全部新增装机的 73.9%，继续保持新增装机主体地位；其中，水电新增并网 603 万千瓦，风电新增并网 3862 万千瓦，太阳能发电新增并网 7207 万千瓦，生物质发电新增并网 60 万千瓦。截至今年 6 月底，全国可再生能源装机达到 24.55 亿千瓦，同比增长 13.7%，约占我国总装机的 60.7%；其中，水电装机 4.54 亿千瓦，风电装机 6.79 亿千瓦，太阳能发电装机 12.74 亿千瓦，生物质发电装机 0.48 亿千瓦。风光装机合计 19.51 亿千瓦，约占全国电力总装机的 48.3%，太阳能发电装机与燃煤发电装机（12.75 亿千瓦）基本持平。

风电方面，今年上半年，全国风电新增并网容量 3862 万千瓦，其中陆上风电 3778 万千瓦，海上风电 84 万千瓦。截至今年 6 月底，全国风电累计并网容量达到 6.79 亿千瓦，同比增长 18.5%，其中陆上风电 6.3 亿千瓦，海上风电 4841 万千瓦。今年上半年，全国风电累计发电量 5984 亿千瓦时，全国风电平均利用率 90.9%。

光伏发电方面，今年上半年，全国光伏新增并网 7177 万千瓦，其中集中式光伏 2955 万千瓦，分布式光伏 4222 万千瓦。截至今年 6 月底，全国光伏发电装机容量达到 12.72 亿千瓦，同比增长 15.8%，其中集中式光伏 6.96 亿千瓦，分布式光伏 5.76 亿千瓦。今年上半年，全国光伏累计发电量 6555 亿千瓦时，全国光伏发电利用率 91.4%。

生物质发电方面，今年上半年，全国生物质发电新增装机 60 万千瓦，累计装机达 4791 万千瓦，同比增长 2.6%。生物质累计发电量 1158 亿千瓦时。

（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

2026 年 1 月 16 日，工业和信息化部等 6 部门联合发布《新能源汽车废旧动力电池回收和综合利用管理暂行办法》，遵循全渠道、全链条、全生命周期管理思路，确立“车电一体报废”核心制度，为每块动力电池建立数字身份溯源体系，自 2026 年 4 月 1 日起施行，全面规范动力电池生产、使用、退役、回收各环节主体行为，护航锂电产业闭环发展。

2026 年 4 月 27 日，工业和信息化部等五部门联合印发通知，部署开展规范废旧动力电池回收利用联合执法专项行动。专项行动聚焦违规交售废旧电池、非法拆解污染环境、溯源信息报送不实等行业突出问题，分领域强化监管执法力度，查处一批违法违规主体，进一步净化锂电回收市场秩序，保障锂资源循环利用体系规范运行。

2026 年 6 月 18 日，工业和信息化部、商务部等五部门办公厅发布《关于开展 2026 年新能源汽车下乡活动的通知》，活动以“绿色、低碳、智能、安全”为主题，叠加汽车以旧换新补贴政策，推动充换电、光储充一体化等配套设施下沉乡村，激活下沉市场新能源汽车消费潜力，持续扩大动力电池终端需求规模。

（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，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，据中国汽车工业协会数据，2026 年上半年，新能源汽车产销分别完成 743.8 万辆和 744.6 万辆，同比分别增长 6.7%和 7.3%，新能源汽车新车销量达到汽车新车总销量的 49.6%，其中 6 月新能源汽车新车销量达到汽车新车总销量的 58.5%。电池方面，据中国汽车动力电池产业创新联盟数据，2026 年上半年，我国动力和储能电池累计销量为 979.4GWh，累计同比增长 48.6%。其中，动力电池累计销量为 661.3GWh，占总销量 67.5%，累计同比增长 36.2%；储能电池累计销量为 318.1GWh，占总销量 32.5%，累计同比增长 83.4%。新型储能方面，据 CESA 储能应用分会数据库不完全统计，2026 年上半年国内新型储能新增并网项目合计装机总规模为 25.18GW/64.50GWh，同比增长 14.17%（功率）/17.16%（容量）。

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》中的“电力供应业”的披露要求

二、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，垃圾发电项目位于四川雅安、遂宁、广安、射洪、泸州、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地，公司已建成新能源发电并网装机容量共 176.58 万千瓦，其中风电 158.60 万千瓦、光伏 2.39 万千瓦、垃圾发电 15.65 万千瓦；在建待建风电、光伏发电项目总装机容量为 175.87 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省内新能源企业前列。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，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”政策将争取配置更多的新能源资源。

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，锂矿作为新型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，并伴生钽、锯、铍、锡矿等稀有金属，李家沟锂矿采选项目已全面投产，可实现年产锂精矿约 15 万吨（品位 6%），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, SO_4^{2-} 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通过“QEO 三体系”“IATF16949 汽车质量管理体系”认证。基于优质的产品质量，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，加快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的重要载体，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日益激烈的背景下，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中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，具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”。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	3,340,365,493.96	1,486,055,184.40	124.78%	主要系一是本报告期锂产品市场价格上行，公司锂电业务产品销售数量、销售价格同比增长，锂电业务收入同比大幅上升；二是公司风力及光伏发电业务售电量增加，风力及光伏发电收入增加。
营业成本	1,551,256,065.51	783,105,519.66	98.09%	主要系本报告期锂产品市场价格上行，公司锂电业务产品销售数量同比增长，锂电业务成本同比大幅上升。
销售费用	2,756,893.98	2,104,354.97	31.01%	
管理费用	133,532,969.65	129,481,978.43	3.13%	
财务费用	103,285,941.23	110,778,596.84	-6.76%	
所得税费用	201,307,220.57	56,724,840.20	254.88%	主要系本报告期锂产品市场价格上行，公司锂电业务产品销售数量、销售价格同比增长，利润增加，企业所得税增加。

研发投入	26,062,188.40	9,056,615.52	187.77%	主要系本报告期研发投入材料价格上涨，研发投入增加。
经营活动产生的现金流量净额	464,314,627.70	537,884,569.93	-13.68%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,320,049,616.69	-926,872,213.11	-42.42%	主要系本报告期根据资金计划，购买银行理财支出增加。
筹资活动产生的现金流量净额	-423,179,494.97	1,966,926,979.63	-121.51%	主要系本报告期根据资金计划，偿还债务支付的现金增加。
现金及现金等价物净增加额	-1,278,914,483.96	1,577,939,336.45	-181.05%	主要系经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额的变化综合影响所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	3,340,365,493.96	100%	1,486,055,184.40	100%	124.78%
分行业					
风力及光伏发电收入	887,978,450.18	26.58%	753,068,844.30	50.67%	17.91%
锂电业务收入	1,917,180,087.37	57.40%	216,306,661.79	14.56%	786.33%
垃圾发电收入	371,066,795.72	11.11%	348,957,646.74	23.48%	6.34%
环卫服务收入	147,015,503.42	4.40%	143,241,931.10	9.64%	2.63%
其他	17,124,657.27	0.51%	24,480,100.47	1.65%	-30.05%
分产品					
风力及光伏发电收入	887,978,450.18	26.58%	753,068,844.30	50.67%	17.91%
锂电业务收入	1,917,180,087.37	57.40%	216,306,661.79	14.56%	786.33%
垃圾发电收入	371,066,795.72	11.11%	348,957,646.74	23.48%	6.34%
环卫服务收入	147,015,503.42	4.40%	143,241,931.10	9.64%	2.63%
其他	17,124,657.27	0.51%	24,480,100.47	1.65%	-30.05%
分地区					
国内	3,340,365,493.96	100.00%	1,486,055,184.40	100.00%	124.78%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

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	887,978,450.18	255,851,221.23	71.19%	17.91%	4.80%	3.61%
锂电业务收入	1,917,180,087.37	963,255,518.61	49.76%	786.33%	359.79%	46.61%
垃圾发电收入	371,066,795.72	209,144,680.67	43.64%	6.34%	8.52%	-1.13%
分产品						
风力及光伏发电收入	887,978,450.18	255,851,221.23	71.19%	17.91%	4.80%	3.61%
锂电业务收入	1,917,180,087.37	963,255,518.61	49.76%	786.33%	359.79%	46.61%
垃圾发电收入	371,066,795.72	209,144,680.67	43.64%	6.34%	8.52%	-1.13%
分地区						
国内	3,340,365,493.96	1,551,256,065.51	53.56%	124.78%	98.09%	6.26%

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 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、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	20,085,817.83	1.48%	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	-29,503,420.61	-2.17%	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	2,339,256.55	0.17%		不具有可持续性
营业外支出	630,317.14	0.05%		不具有可持续性
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-5,320,049.55	-0.39%	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）	-79,762,716.14	-5.86%	计提存货跌价准备	不具有可持续性

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		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	5,923,849,965.56	20.41%	7,200,254,096.12	25.81%	-5.40%	
应收账款	2,223,204,503.84	7.66%	2,064,099,969.71	7.40%	0.26%	

存货	982,416,050.82	3.38%	162,222,522.34	0.58%	2.80%	主要系根据生产经营计划，公司锂电业务存货增加。
长期股权投资	204,650,593.04	0.71%	196,059,436.00	0.70%	0.01%	
固定资产	9,564,420,024.05	32.95%	9,674,818,507.18	34.68%	-1.73%	
在建工程	3,227,305,265.30	11.12%	1,901,672,382.64	6.82%	4.30%	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	110,202,498.63	0.38%	113,652,498.05	0.41%	-0.03%	
短期借款	609,595,221.83	2.10%	661,344,469.49	2.37%	-0.27%	
合同负债	5,943,331.20	0.02%	46,597,212.51	0.17%	-0.15%	
长期借款	9,707,595,638.30	33.45%	9,693,649,090.10	34.75%	-1.30%	
租赁负债	99,444,263.79	0.34%	105,945,721.58	0.38%	-0.04%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、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）	450,759,375.00	688,958.34			2,400,000,000.00	2,000,000,000.00		851,448,333.34
2、应收款项融资	32,189,115.20						35,973,884.80	68,163,000.00
上述合计	482,948,490.20	688,958.34			2,400,000,000.00	2,000,000,000.00	35,973,884.80	919,611,333.34
金融负债	0.00	0.00					0.00	0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、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	受限情况
货币资金	6,604,647.30	6,604,647.30	银行承兑汇票保证金和 ETC 冻结款
固定资产	809,726,957.47	349,982,009.32	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,261,508,481.56	1,709,021,368.76	项目建设运营贷款，以特许使用权抵押
应收账款	1,817,073,047.73	1,769,363,267.51	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
合计	4,894,913,134.06	3,834,971,292.89	

六、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
938,111,366.57	1,174,961,885.83	-20.16%

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）
四川新能创兴创业投资基金合伙企业（有限合伙）	创业投资（限投资未上市企业），主要投资于双碳背景下战略新兴产业，重点关注风光、	新设	190,000,000.00	38.00%	自有资金	北京紫荆华融资本管理有限公司（GP1）、四川能投攀枝花氢能有限公司（GP2）、其他国	存续期9年，5年投资期，4年退出期	私募股权基金合伙份额	报告期内已履行内部决策程序并签署生效合伙协议；截至资产负债表日，基金未完成工	0.00	0.00	否	2026年04月10日	2026-023号公告、2026-040号公告

	锂电、核电、氢能相关产业。					有 LP			商入伙变更及中基协私募基金备案；资产负债表日后，基金已办理完成工商变更登记及私募基金备案手续，合伙份额权属已完成登记，债权债务按合伙协议享有承担。					
合计	--	--	190,000,000.00	--	--	--	--	--	--	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	自建	是	新能源发	15,700,256	20,293,764	自有资				不适用	2025年 04	巨潮资讯

郎 30 万千瓦 光伏电站			电	. 60	. 36	金、 政策 性金 融工 具、 银行 贷款					月 28 日	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	142, 1 08, 53 5. 91	359, 6 65, 52 0. 12	自有 资 金、 政策 性金 融工 具、 发债 资 金、 银行 贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	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	86, 31 7, 986 . 74	471, 3 52, 85 2. 34	自有 资 金、 发债 资金+ 银行 贷款			3, 944 , 266. 65	不适用	2024 年 06 月 28 日	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	23, 68 7, 855 . 70	252, 7 90, 23 0. 55	自有 资 金、 发债 资金+ 银行 贷款			5, 362 , 767. 19	不适用	2024 年 06 月 28 日	公告 编 号： 2024- 039 号
会东 县小 街二 期风 电场	自建	是	新能 源发 电	95, 09 7, 143 . 96	399, 4 90, 45 8. 71	自有 资 金、 发债 资金+ 银行 贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	公告 编 号： 2024- 039 号
美姑 县沙 马乃 托二 期风 电场	自建	是	新能 源发 电	93, 67 7, 478 . 03	548, 0 32, 77 3. 34	自有 资金+ 银行 贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	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	63, 31 4, 898 . 51	335, 5 63, 25 5. 97	自有 资金+ 银行 贷款				不适用	2024 年 06 月 28 日	公告 编 号： 2024- 037 号
通江 县兴 隆风 电场	自建	是	新能 源发 电	127, 7 36, 98 9. 10	836, 5 43, 04 4. 17	自有 资金+ 银行 贷款			4, 552 , 329. 35	不适用	2024 年 06 月 28 日	2024- 040 号
金川	自建	是	采矿	37, 71	2, 161	自有			853, 3	不适	2025	公告

县李家沟锂辉石矿105万吨/年采选项目			业	6,439.46	,882,173.61	资金+银行贷款			41,329.02	用	年04月28日	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	62,753,782.56	1,133,857,197.70	资本+银行贷款			-39,195,974.69	不适用	2022年06月14日	公告编号:2022-054号、069号
合计	---	---	---	748,111,366.57	6,519,471,270.87	---	---	0.00	828,004,717.52	---	---	---

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。

5、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	2022年01	60,350.96	60,350.96	52	56,919.48	94.31%				3,760.97	存储于募	0

	行股 票	月 14 日										集 资 金 专 户	
2024 年	非公 开发 行股 票	2024 年 06 月 28 日	225,0 81.29	225,0 81.29	62,90 4.13	190,0 17.44	84.42 %	0	68,00 0	30.21 %	36,53 5.97	存 储 于 募 集 资 金 专 户	0
合计	—	—	285,4 32.25	285,4 32.25	62,95 6.13	246,9 36.92	86.51 %	0	68,00 0	23.82 %	40,29 6.94	—	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、开户行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。公司在募集使用时严格遵照履行。

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，公司及孙公司会东新能源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会东新能源提供内部借款 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。

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	319.76	-922.16	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	52	6,551.64	65.52%	2021 年 06 月 15 日	391.48	3,624.38	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	8,482.54	73,866.89	94.10%	2023/7/12、2023/10/10	4,235.4	19,579.72	是	否
凉山州会东县淌塘二期风电项目	2024 年 06 月 28 日	凉山州会东县淌塘二期风电项目	生产建设	否	73,800	73,800	3,853.47	51,377.88	69.62%	2024 年 02 月 15 日	3,033.41	12,098.78	是	否

		目												
补充 流动资金	2024 年 06 月 28 日	补 充流 动资 金	补流	否	72,7 81.2 9	72,7 81.2 9	50,5 68.1 2	64,7 72.6 7 (注 2)	89.0 0%	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	62,9 56.1 3	246, 936. 92	--	--	7,98 0.05	34,3 80.7 2	--	--
超募资金投向														
不适用														
合计				--	285, 432. 25	285, 432. 25	62,9 56.1 3	246, 936. 92	--	--	7,98 0.05	34,3 80.7 2	--	--
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）		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，2026 年 1-6 月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。 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，2026 年度 1-6 月实际收运垃圾量 268.66 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。												
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		适用 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。 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。
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 2026 年 6 月 30 日，2021 年非公开发行股票募集资金项目结余募集资金 3,760.97 万元，其中尚未使用募集资金金额为 3,431.48 万元以及募集资金相关的利息收入净额为 329.49 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 2026 年 6 月 30 日，2024 年非公开发行股票募集资金项目应结余募集资金 36,535.78 万元、实际结余募集资金 36,535.97 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。实际结余资金中包括尚未使用募集资金金额为 35,064.04 万元以及募集资金相关的利息收入净额 1,471.93 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 2026 年 6 月 30 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。

注 2：截至 2026 年 6 月 30 日，累计投入金额包括 2025 年 9 月之后改变募集资金用途后投入的 59,028.32 万元。变更情况详见募集资金变更项目情况表。

(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	补充流动资金	68,000	50,568.12	59,028.32	86.81%	不适用	不适用	不适用	否

		为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。									
合计	--	--	--	68,000	50,568.12	59,028.32	--	--		--	--
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 66,028.32 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								

七、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

八、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	子公司	风力发电、太阳能	150,000 万元	10,317,396,165.84	3,984,858,556.91	877,795,399.11	519,313,727.41	453,128,833.65

有限公司		发电等						
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	12,205.66 45 万元	4,225,555 ,732.00	2,367,879 ,284.73	1,123,958 ,799.05	725,146,9 69.24	625,866,8 11.87
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	83,179.56 903 万元	4,682,320 ,071.76	2,336,188 ,868.83	530,582,3 52.75	119,240,8 16.34	97,683,09 0.50
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	1,188,222 ,050.51	414,572,9 93.96	483,261,5 76.87	60,983,17 9.91	58,363,70 1.89
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	2,292,630 ,363.87	528,896,8 57.62	873,750,5 93.93	- 10,387,91 6.25	- 10,039,26 0.81

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

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）

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司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、原料价格及销售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产品销售价格大幅波动，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，全面落地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。

十一、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

为落实《公司法》《证券法》、深交所监管规则及四川省国资委对省属上市公司提质、国有资产保值增值的相关要求，统筹价值创造、价值传递、价值实现全流程管理，维护投资者权益，公司制定了《市值管理制度》，该制度已提交公司第九届董事会第十六次会议审议通过。具体内容详见与本报告同时披露的《市值管理制度》。

十二、“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

2026 年上半年，公司持续深化“质量回报双提升”行动方案实施，紧扣中长期发展战略，聚焦主责主业、创新驱动、公司治理、信息披露与投资者关系、股东价值回报五大方向精准发力，持续夯实发展根基，推动经营质量与投资回报协同提升。

主业经营方面：公司围绕新能源发电和新能源材料主业，坚持稳中求进工作总基调，经营业绩稳步提升。报告期内，公司生产运营正常，项目建设有序推进，新能源产业布局持续夯实，产业链协同能力不断增强。2026 年上半年公司实现营业收入 33.40 亿元、利润总额 13.61 亿元，较上年同期分别增长 124.78%、258.96%，实现归母净利润 7.06 亿元、每股收益 0.38 元，较上年同期分别上涨 130.73%、123.53%。

公司治理方面：公司持续完善公司治理制度体系，强化董事、高管合规履职，压实关键少数主体责任。报告期内，公司完成《公司章程》及其配套议事规则修订，进一步完善法人治理结构；公司制定了《董事、高级管理人员薪酬管理制度》，按照监管要求明确了董事及高级管理人员的薪酬结构、薪酬止付及追索邓约束性安排，同时，搜集整理最新监管规则及违规案例，组织高管参加专题培训，确保相关人员对监管要求的深刻理解与有效落实。

股东回报方面：公司高度重视投资者回报，2026 年半年报披露后拟实施中期利润分配，分配方案为以公司总股本 18.46 亿股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.60 元（含税），合计派发现金红利 4.8 亿元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本。该事项尚需提交公司股东会审批后实施。未来，公司将结合实际经营情况、未来发展规划以及行业发展趋势，在确保公司稳健运营的前提下，持续与股东共享发展成果。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
李金生	副董事长	被选举	2026 年 04 月 30 日	工作需要
吴平	副董事长	被选举	2026 年 04 月 30 日	工作需要，增补董事
吴亚平	独立董事	被选举	2026 年 04 月 30 日	工作需要，增补独立董事

二、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

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.60
分配预案的股本基数（股）	1,846,168,342
现金分红金额（元）（含税）	480,003,768.92
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	480,003,768.92
可分配利润（元）	568,194,746.90
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司利润分配预案为：以公司总股本 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.60 元（含税），合计派发现金红利 480,003,768.92 元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本。本次利润分配预案符合《公司法》《证券法》以及《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》等法律法规及《公司章程》关于现金分红的相关规定，综合考虑了公司盈利能力、财务状况、未来发展前景等因素，有利于全体股东共享公司经营成果，实施本利润分配预案不会造成公司流动资金短缺或其他不利影响。公司董事会认为：公司 2026 年中期利润分配预案符合公司实际情况，有利于公司的持续稳定健康发展，有利于保护广大投资者的利益，符合相关法律法规和《公司章程》的规定，具备合法性、合规性、合理性。本利润分配预案尚需提交股东会审议。	

三、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。

四、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）		9
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=eed380a3c2aadfac&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=7565cb9de9aacc6d&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=91510500MA66TCYMT&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》中的“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》（GB18485-2014），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。

五、社会责任情况

公司作为省属国有上市公司，始终坚守可持续发展核心理念、牢记国企使命担当，以产业投资、税收贡献、消费助农、就业用工等多维举措践行国企社会责任，赋能地方经济发展与群众增收致富。

（一）产业帮扶方面

公司风电场和矿山项目主要位于“三州一市”欠发达地区，公司所属风电项目公司和能投锂业德鑫矿业立足新能源发电项目和矿山项目，以项目建设带动区域发展，上半年在欠发达县域累计完成固定资产投资超 7 亿元，上缴税费超 1 亿元，项目公司坚持优先采购本地生活物资，常态化消费帮扶拓宽群众增收渠道，优先雇用本地劳动力、优先采购本地合规供应商提供的服务与材料，通过劳务用工、人员聘用等方式创造就业岗位。

（二）乡村振兴方面

公司所属川能环保选派干部赴乡城县正斗乡仁额村担任驻村第一书记，带领村干部、村党员 40 余人建成便民桥 2 座、修缮灌溉蓄水池及水磨房，组织种植苜蓿 10 余亩，面向村干部 10 余人开展电脑技能培训提升基层履职能力，组建村级宣传队线上推介农特产品，新媒体宣传浏览量破万。

（三）生态保护方面

公司所属能投锂业李家沟矿山开展植被恢复工作，完成植被恢复地块 10 个、面积 78.36 亩，栽植川西云杉、西康花楸、金露梅等苗木。

第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在由公司实际控制人、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超期未履行完毕的承诺事项。

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、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计
☐是 ☒否
公司半年度报告未经审计。

五、董事会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、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

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
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、2026-014号。

其他诉讼事项

☒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
公司控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼	1,724.29	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		

标准的其他诉讼（仲裁）汇总							
公司控股子公司作为起诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼（仲裁）汇总	1,714.63	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		

九、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、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、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	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
川投（安岳）新能源有限公司	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	125.97	0.49%	0	是	银行转账	125.97		
清能华控科技有限公司	母公司控制的企业参股公司	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	115.5	21.57%	0	是	银行转账	115.50		
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	接受劳务	协议价	结算价	2,494.73	2.59%	6,200	否	银行转账	2,494.73		
四川	母公	采购	采购	协议	结算	1,548	4.71%	6,428	否	银行	1,548		

川能节能环保工程有限公司	司控制的企业	商品和接受劳务	商品、接受劳务	价	价	.89		.83		转账	.89		
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	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	2.38	1.31%	0	是	银行转账	2.38		
四川宏源燃气股份有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	32.2	0.10%	0	是	银行转账	32.20		
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	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	257.5	21.22%	0	是	银行转账	257.50		
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	471.11	4.97%	1,215.87	否	银行转账	471.11		
四川能投储能科技有限公司	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	629.86	2.46%	1,276.69	否	银行转账	629.86		
四川能投德阿分布式能源有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	939.29	0.98%	0	是	银行转账	939.29		
四川能投汇成培训管理有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	2,352.55	18.80%	2,602.65	否	银行转账	2,352.55		
四川能投	母公司控	采购商品	接受劳务	协议价	结算价	2,832.26	1.86%	11,849.81	否	银行转账	2,832.26		

建工集团水利水电工程有限公司	制的企业	和接受劳务											
四川能投邻水环保发电有限公司	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	137.31	0.66%	0	是	银行转账	137.31		
四川能投攀枝花氢能有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	0.33	0.01%	0	是	银行转账	0.33		
四川能投氢能产业投资有限公司	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	87.26	0.51%	0	是	银行转账	87.26		
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	709.06	58.44%	2,109.01	否	银行转账	709.06		
四川能投润嘉园林有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品、接受劳务	协议价	结算价	86.02	10.15%	0	否	银行转账	86.02		
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	261.4	2.76%	0	否	银行转账	261.40		
四川能投润嘉置业有限公司天府分公	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	48.64	4.01%	0	否	银行转账	48.64		

司													
四川能源物资产业集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品、受劳务	协议价	结算价	45,699.8	29.99%	140,323.12	否	银行转账	45,699.80		
四川能源建设集团有限公司	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	1,176.58	0.77%	0	是	银行转账	1,176.58		
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	采购商品和受劳务	采购商品	协议价	结算价	3	0.25%	0	是	银行转账	3.00		
四川省中国旅行社有限公司	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	3.84	2.12%	0	是	银行转账	3.84		
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	52.23	9.75%	0	是	银行转账	52.23		
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	85.39	0.06%	0	是	银行转账	85.39		
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	采购商品	协议价	结算价	2.77	0.02%	0	是	银行转账	2.77		
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	母公司控制的企业	采购商品和受劳务	租赁	协议价	结算价	138.2	11.49%	0	是	银行转账	138.2		

公司													
四川能节能环保工程有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	租赁	协议价	结算价	12.21	1.12%	0	是	银行转账	12.21		
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	租赁	协议价	结算价	151	13.94%	0	是	银行转账	151.00		
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	租赁	协议价	结算价	145.14	0.79%	0	是	银行转账	145.14		
四川能投储能科技有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	租赁	协议价	结算价	629.86	2.09%	1,276.69	否	银行转账	629.86		
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	租赁	协议价	结算价	0.03	0.00%	0	是	银行转账	0.03		
川投（安岳）新能源有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	租赁	协议价	结算价	125.97	0.27%	0	是	银行转账	125.97		
攀枝花华润水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	30.24	1.77%	0	是	银行转账	30.24		
四川川化永鑫建设工程有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	0.68	0.00%	0	是	银行转账	0.68		
四川	母公	销售	电力	协议	结算	17,53	19.74	44,60	否	银行	17,53		

川能智网实业有限公司	司控制的企业参股公司	商品和提劳务	销售	价	价	2.83	%	0		转账	2.83		
四川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	11,881.22	13.38%	34,200	否	银行转账	11,881.22		
四川川投田湾河开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	提供劳务	协议价	结算价	2.36	0.01%	0	是	银行转账	2.36		
四川国理锂材料有限公司	母公司参股公司	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	16,875.74	8.80%	0	是	银行转账	16,875.74		
四川能投电能有限公司	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	5,490.25	6.18%	15,400	否	银行转账	5,490.25		
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	提供劳务	协议价	结算价	202.96	0.55%	0	是	银行转账	202.96		
四川能投永立化工有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	提供劳务	协议价	结算价	0.94	0.00%	0	是	银行转账	0.94		
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	17,448.41	19.65%	49,100	否	银行转账	17,448.41		
四川省能投攀枝花水电开发	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	32.57	0.04%	0	是	银行转账	32.57		

有限公司													
四川田湾河旅游开发有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	2.52	0.01%	0	是	银行转账	2.52		
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	62.78	0.17%	0	是	银行转账	62.78		
四川能源发展集团有限责任公司	母公司	销售商品和提供劳务	股权托管	协议价	结算价	51.46	100.00%	0	是	银行转账	51.46		
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	出租	协议价	结算价	34.4	0.03%	0	是	银行转账	34.40		
四川能源物资产业集团有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	出租	协议价	结算价	27.91	0.02%	0	是	银行转账	27.91		
合计				--	--	131,035.55	--	341,510.89	--	--	--	--	--
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）				经 2025 年度股东会审议批准，2026 年度公司预计与控股股东及其关联方发生的日常关联交易总金额不超过 34.15 亿元，2026 年上半年实际发生金额未超出获批金额。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用。									

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)
四川能投攀枝花氢能有限公司、四川能投氢能产业投资有限公司	控股股东控制的企业	四川新能创兴创业投资基金合伙企业（有限合伙）	投资管理、资产管理、投资咨询	50,000 万元	0	0	0
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		不适用					

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

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 2026 年 4 月 9 日召开第九届董事会第十二次会议，会议审议通过了《关于参与发起设立四川新能源科创股权投资合伙企业暨关联交易的议案》，同意公司与北京紫荆华融资本管理有限公司、四川能投攀枝花氢能有限公司、四川高校科技成果转化创业投资基金合伙企业（有限合伙）、四川涪江资本管理有限公司和四川能投氢能产业投资有限公司发起设立新能源基金，该新能源基金已在中国证券投资基金业协会完成备案，并取得私募投资基金备案证明，基金名称为四川新能创兴创业投资基金合伙企业（有限合伙）。

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
关于参与发起设立新能源基金暨关联交易的公告	2026 年 04 月 10 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
关于参与发起设立基金完成私募投资基金备案的公告	2026 年 08 月 01 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十二、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. 公司作为承租人

(1) 使用权资产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) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见第八节 财务报告五、重要会计政策及会计估计之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数（元）	上年同期数（元）
短期租赁费用	11,823,003.35	2,322,552.83
合 计	11,823,003.35	2,322,552.83

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数（元）	上年同期数（元）
租赁负债的利息费用	1,781,441.25	1,444,819.55

与租赁相关的总现金流出	22,163,714.23	10,953,223.79
-------------	---------------	---------------

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见第八节 财务报告十二、与金融工具相关的风险之说明。

2. 公司作为出租人

经营租赁

(1) 租赁收入

项 目	本期数（元）
租赁收入	3,297,172.48

(2) 经营租赁资产

项 目	期末数（元）
固定资产	30,484,395.90
小 计	

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。

(3) 根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

剩余期限	期末数（元）
1 年以内	5,567,467.52
1-2 年	4,944,467.52
合 计	10,511,935.04

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	2023 年 03 月 31 日	60,000	2023 年 05 月 15 日	5,350	连带责任担保	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	否	否

								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	2023 年 08 月 25 日	3,000	连带责任担保	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 11 月 28 日	8,000	连带责任担保	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 12 月 25 日	9,000	连带责任担保	无	四川能投锂业有限公司	自主合同项下债务履	否	否

限公司							司持有四川德鑫矿业资源有限公司 75%的股权。	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		
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	连带保证责任担保	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 03 月 05 日	4,000	连带保证责任担保	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	否	否

								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 03 月 21 日	6,000	连带保证责任担保	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 04 月 26 日	4,000	连带保证责任担保	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	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 05 月 24 日	5,000	连带保证责任担保	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	连带保证责任担保	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	连带保证责任担保	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	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 09 月 27 日	8,000	连带责任担保	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	2024 年 04 月 27 日	90,000	2024 年 11 月 07 日	1,000	连带责任担保	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
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		104,234		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						
报告期末已审批的		179,584		报告期末对子公司		75,350				

对子公司担保额度合计（B3）				担保余额合计（B4）						
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	5,360.27	连带责任担保	无	无	15 年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		15,100		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		5,360.27				
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）		104,234		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		194,684		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		80,710.27				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				7.22%						
其中：										

3、委托理财

☒适用 ☐不适用

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	85,000	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

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。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒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
2026 年 5 月 11 日	价值在线（https://www.i	网络平台线上交流	机构、个人、其他	线上参与川能动力 2025 年	内容主要涉及公司 2025 年	2026 年 05 月 11 日投资者关

	r-online.cn/)			度暨 2026 年 第一季度网上 业绩说明会的 全体投资者	度及 2026 年 一季度经营业 绩情况、锂电 板块产销及存 货、少数股东 损益、风电利 润下滑、算电 融合等内容	系活动记录表
--	---------------	--	--	--	--	--------

十四、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。

十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用
公司所属通江新能源负责投资建设的兴隆风电场（装机规模 27 万千瓦），于 2025 年 12 月 30 日实现首批机组并网发电，于 2026 年 6 月 30 日实现全容量并网发电。公司所属会东公司负责投资建设的会东堵格二期风电场（装机规模 9.79 万千瓦），于 2025 年 12 月 30 日实现首批机组并网发电，于 2026 年 7 月 3 日实现全容量并网发电。

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									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,846,168,342.00	100.00%				0	0	1,846,168,342.00	100.00%
1、人民币普通股	1,846,168,342.00	100.00%				0	0	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%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

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

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐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

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、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		113,422		报告期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 ^①	国有法人	30.43%	561,714,254.00	0	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	3.70%	68,219,187.00	-18,948,000.00	0	68,219,187.00	不适用	0
成都明永投资有限	境内非国有法人	2.91%	53,805,462.00	-6,109,500	0	53,805,462.00	不适用	0

公司				. 00				
四川发展 引领资本 管理有限 公司	国有法人	2. 82%	52, 047, 00 0. 00	0	0	52, 047, 00 0. 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	1. 36%	25, 147, 59 1. 00	— 13, 277, 00 0. 00	0	25, 147, 59 1. 00	不适用	0
香港中央 结算有限 公司	境外法人	1. 35%	24, 998, 76 9. 00	8, 892, 817 . 00	0	24, 998, 76 9. 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, 15 1. 00	0	0	23, 301, 15 1. 00	不适用	0
中国建设 银行股份 有限公司 —广发中 证全指电 力公用事 业交易型 开放式指 数证券投 资基金	其他	0. 67%	12, 324, 12 2. 00	6, 733, 659 . 00	0	12, 324, 12 2. 00	不适用	0
李侨峰	境外自然 人	0. 48%	8, 807, 900 . 00	8, 807, 900 . 00	0	8, 807, 900 . 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 11）	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, 2 54. 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, 0 00. 00	
东方电气股份有限公司	68, 219, 187. 00					人民币普 通股	68, 219, 18 7. 00	
成都明永投资有限公司	53, 805, 462. 00					人民币普 通股	53, 805, 46 2. 00	
四川发展引领资本管理	52, 047, 000. 00					人民币普	52, 047, 00	

有限公司		通股	0.00
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	25,147,591.00	人民币普通股	25,147,591.00
香港中央结算有限公司	24,998,769.00	人民币普通股	24,998,769.00
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
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	12,324,122.00	人民币普通股	12,324,122.00
李侨峰	8,807,900.00	人民币普通股	8,807,900.00
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 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）	股东成都明永投资有限公司通过普通账户持有公司 16,889,562 股份，通过中信建投证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 36,915,900 股份，共计持有公司 53,805,462 股份，占公司总股本比例的 2.91%。股东李侨峰通过普通账户持有公司 0 股份，通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 8,807,900 股份，共计持有公司 8,807,900 股份，占公司总股本比例的 0.48%。		

注：① 因控股股东实施战略性重组，四川能投集团持有的上述川能动力的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）

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。

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

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。

六、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。本期债券上市后将被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、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、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、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、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、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	2.97	2.61	13.79%
资产负债率	49.94%	52.94%	-3.00%
速动比率	2.49	2.45	1.63%
	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	114,908.61	31,281.46	267.34%
EBITDA 全部债务比	15.78%	7.27%	8.51%
利息保障倍数	9.17	2.83	224.03%
现金利息保障倍数	2.86	2.89	-1.04%
EBITDA 利息保障倍数	11.74	4.87	141.07%
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

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

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

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,923,849,965.56	7,200,254,096.12
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	851,448,333.34	450,759,375.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,223,204,503.84	2,064,099,969.71
应收款项融资	68,163,000.00	32,189,115.20
预付款项	443,136,607.78	104,023,873.73
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	244,160,633.13	240,069,332.75
其中：应收利息		
应收股利	5,423,406.31	
买入返售金融资产		
存货	982,416,050.82	162,222,522.34
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	389,725,561.31	353,032,348.83
流动资产合计	11,126,104,655.78	10,606,650,633.68

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	204,650,593.04	196,059,436.00
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	9,564,420,024.05	9,674,818,507.18
在建工程	3,227,305,265.30	1,901,672,382.64
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	110,202,498.63	113,652,498.05
无形资产	4,289,518,705.86	4,380,741,720.12
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	82,217,162.30	93,002,514.90
递延所得税资产	115,054,431.35	107,503,894.36
其他非流动资产	302,143,585.48	818,449,280.16
非流动资产合计	17,897,389,426.09	17,287,777,393.49
资产总计	29,023,494,081.87	27,894,428,027.17
流动负债：		
短期借款	609,595,221.83	661,344,469.49
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	43,710,864.52	26,916,098.42
应付账款	1,641,673,000.56	1,452,985,488.77
预收款项		
合同负债	5,943,331.20	46,597,212.51
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	237,325,692.01	227,805,360.54
应交税费	146,672,045.74	95,936,335.65
其他应付款	137,451,792.60	146,250,920.83
其中：应付利息		

应付股利	66,980,331.08	58,989,149.19
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	919,381,415.28	1,400,044,002.02
其他流动负债	4,484,834.38	10,843,733.95
流动负债合计	3,746,238,198.12	4,068,723,622.18
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	9,707,595,638.30	9,693,649,090.10
应付债券	800,000,000.00	200,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	99,444,263.79	105,945,721.58
长期应付款		567,518,120.82
长期应付职工薪酬		
预计负债	81,473,029.29	68,555,690.81
递延收益	59,517,340.85	61,455,555.09
递延所得税负债	1,224,176.74	1,474,711.95
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,749,254,448.97	10,698,598,890.35
负债合计	14,495,492,647.09	14,767,322,512.53
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	7,089,725,653.19	7,089,451,541.78
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	14,560,286.41	7,180,887.18
盈余公积	331,809,268.89	298,056,313.03
一般风险准备		
未分配利润	1,903,060,574.87	1,230,779,928.13
归属于母公司所有者权益合计	11,185,324,125.36	10,471,637,012.12
少数股东权益	3,342,677,309.42	2,655,468,502.52
所有者权益合计	14,528,001,434.78	13,127,105,514.64
负债和所有者权益总计	29,023,494,081.87	27,894,428,027.17

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	4,308,514,164.31	4,427,499,237.38

交易性金融资产	851,448,333.34	450,759,375.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	80,442,603.44	79,183,740.85
应收款项融资		
预付款项	96,300.92	93,364.98
其他应收款	2,627,710,598.31	1,922,872,473.43
其中：应收利息		
应收股利	778,729,617.53	584,520,411.87
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	22,829.37	12,749.76
流动资产合计	7,868,234,829.69	6,880,420,941.40
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	7,379,115,769.39	7,266,250,775.16
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	657,376.09	792,451.33
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	4,277,438.92	5,132,926.72
无形资产	31,651.89	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		
递延所得税资产	38,708.94	36,903.10
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,384,120,945.23	7,272,251,256.90
资产总计	15,252,355,774.92	14,152,672,198.30
流动负债：		
短期借款	497,706,135.10	600,380,722.21
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	21,293,283.17	21,866,025.63
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	13,975,791.97	16,752,634.05
应交税费	5,922,239.08	7,024,468.45
其他应付款	2,879,101,780.42	2,216,962,525.20
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	7,922,582.20	400,182,659.50
其他流动负债		
流动负债合计	3,425,921,811.94	3,263,169,035.04
非流动负债：		
长期借款	69,080,000.00	69,080,000.00
应付债券	800,000,000.00	200,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,698,924.99	3,571,795.32
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	871,778,924.99	272,651,795.32
负债合计	4,297,700,736.93	3,535,820,830.36
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	8,212,048,156.34	8,211,774,044.93
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	328,243,792.75	294,490,836.89
未分配利润	568,194,746.90	264,418,144.12
所有者权益合计	10,954,655,037.99	10,616,851,367.94
负债和所有者权益总计	15,252,355,774.92	14,152,672,198.30

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	3,340,365,493.96	1,486,055,184.40
其中：营业收入	3,340,365,493.96	1,486,055,184.40
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,894,024,424.66	1,063,244,432.83
其中：营业成本	1,551,256,065.51	783,105,519.66
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	77,130,365.89	28,717,367.41
销售费用	2,756,893.98	2,104,354.97
管理费用	133,532,969.65	129,481,978.43
研发费用	26,062,188.40	9,056,615.52
财务费用	103,285,941.23	110,778,596.84
其中：利息费用	128,205,398.75	149,097,072.27
利息收入	25,794,626.39	39,033,616.90
加：其他收益	7,036,533.28	43,701,696.58
投资收益（损失以“—”号填列）	20,085,817.83	-894,168.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	13,871,034.50	-10,002,174.83
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）	-29,503,420.61	2,734,388.87
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-5,320,049.55	-9,386,219.82
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-79,762,716.14	-75,396,893.60
资产处置收益（损失以“—”号填列）	40,915.73	-574.51
三、营业利润（亏损以“—”号填	1,358,918,149.84	383,568,980.75

列)		
加：营业外收入	2,339,256.55	557,016.11
减：营业外支出	630,317.14	5,076,571.50
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,360,627,089.25	379,049,425.36
减：所得税费用	201,307,220.57	56,724,840.20
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,159,319,868.68	322,324,585.16
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,159,319,868.68	322,324,585.16
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	706,033,602.60	306,005,864.04
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	453,286,266.08	16,318,721.12
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	1,159,319,868.68	322,324,585.16
归属于母公司所有者的综合收益总额	706,033,602.60	306,005,864.04
归属于少数股东的综合收益总额	453,286,266.08	16,318,721.12
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.38	0.17
（二）稀释每股收益	0.38	0.17

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

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	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	0.00	16,002.95
减：营业成本	0.00	14,526.90
税金及附加	296,318.69	359,605.32
销售费用		
管理费用	12,672,968.49	11,972,864.60
研发费用		
财务费用	-36,160,587.85	-38,065,575.97
其中：利息费用	27,316,087.14	42,922,993.89
利息收入	63,725,214.52	81,223,655.28
加：其他收益	169,843.09	132,800.53
投资收益（损失以“—”号填列）	316,985,288.68	472,892,900.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	10,830,882.82	-13,364,577.83
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）	4,624,583.34	2,734,388.87
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-2,921.78	630,742.23
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）	344,968,094.00	502,125,414.67
加：营业外收入	1,114,037.69	
减：营业外支出	61,882.29	18,236.80
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	346,020,249.40	502,107,177.87
减：所得税费用	8,490,690.76	8,764,881.98
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	337,529,558.64	493,342,295.89
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	337,529,558.64	493,342,295.89
（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	337,529,558.64	493,342,295.89
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	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,795,644,528.11	1,738,907,878.28
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	6,193,595.15	50,449,425.88
收到其他与经营活动有关的现金	43,636,286.51	64,969,364.93
经营活动现金流入小计	3,845,474,409.77	1,854,326,669.09
购买商品、接受劳务支付的现金	2,614,246,723.02	765,625,287.97
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	215,646,110.67	225,329,263.83
支付的各项税费	467,957,574.00	224,413,071.72
支付其他与经营活动有关的现金	83,309,374.38	101,074,475.64
经营活动现金流出小计	3,381,159,782.07	1,316,442,099.16
经营活动产生的现金流量净额	464,314,627.70	537,884,569.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,000,000,000.00	1,965,000,000.00
取得投资收益收到的现金	11,280,990.89	10,623,624.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	76,471.59	300.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		58,416,424.08
收到其他与投资活动有关的现金	576,000.00	862,000.00
投资活动现金流入小计	2,011,933,462.48	2,034,902,349.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	929,873,079.17	1,253,159,460.42
投资支付的现金	2,401,000,000.00	1,705,000,000.00
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	1,110,000.00	3,615,101.76
投资活动现金流出小计	3,331,983,079.17	2,961,774,562.18
投资活动产生的现金流量净额	-1,320,049,616.69	-926,872,213.11
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	283,640,000.00	49,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	283,640,000.00	49,000,000.00
取得借款收到的现金	2,151,166,827.24	3,358,307,179.91
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	2,434,806,827.24	3,407,307,179.91
偿还债务支付的现金	2,636,688,123.36	1,224,246,754.26
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	206,081,677.16	210,832,551.28
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	44,135,517.75	51,698,869.91
支付其他与筹资活动有关的现金	15,216,521.69	5,300,894.74
筹资活动现金流出小计	2,857,986,322.21	1,440,380,200.28
筹资活动产生的现金流量净额	-423,179,494.97	1,966,926,979.63
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	-1,278,914,483.96	1,577,939,336.45
加：期初现金及现金等价物余额	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69
六、期末现金及现金等价物余额	5,917,245,318.26	7,031,820,016.14

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
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		2,091,087.83
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	689,219,691.42	352,622,843.39
经营活动现金流入小计	689,219,691.42	354,713,931.22
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	12,273,539.15	12,645,577.41

支付的各项税费	13,677,797.39	16,527,791.70
支付其他与经营活动有关的现金	17,619,816.26	31,821,526.41
经营活动现金流出小计	43,571,152.80	60,994,895.52
经营活动产生的现金流量净额	645,648,538.62	293,719,035.70
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,000,000,000.00	1,965,000,000.00
取得投资收益收到的现金	115,880,825.20	99,614,776.80
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	176,212,232.72	59,864,868.37
投资活动现金流入小计	2,292,093,057.92	2,124,479,645.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,565.00	13,716.00
投资支付的现金	2,501,760,000.00	2,161,960,000.00
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	645,681,173.72	57,443,549.47
投资活动现金流出小计	3,147,453,738.72	2,219,417,265.47
投资活动产生的现金流量净额	-855,360,680.80	-94,937,620.30
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,097,420,000.00	600,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,097,420,000.00	600,000,000.00
偿还债务支付的现金	997,424,572.56	600,420,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,181,568.73	11,234,515.84
支付其他与筹资活动有关的现金	1,086,789.60	993,189.60
筹资活动现金流出小计	1,006,692,930.89	612,647,705.44
筹资活动产生的现金流量净额	90,727,069.11	-12,647,705.44
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	-118,985,073.07	186,133,709.96
加：期初现金及现金等价物余额	4,427,482,237.38	4,103,272,310.53
六、期末现金及现金等价物余额	4,308,497,164.31	4,289,406,020.49

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	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	1,846,168,34				7,089,451,54			7,180,887.18	298,056,313.		1,230,779,92		10,471,637,0	2,655,468,50	13,127,105,5

	2.0 0				1.7 8				03		8.1 3		12. 12	2.5 2	14. 64
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															
其 他															
二、本年期 初余额	1,8 46, 168 ,34 2.0 0				7,0 89, 451 ,54 1.7 8			7,1 80, 887 .18	298 ,05 6,3 13. 03		1,2 30, 779 ,92 8.1 3		10, 471 ,63 7,0 12. 12	2,6 55, 468 ,50 2.5 2	13, 127 ,10 5,5 14. 64
三、本期增 减变动金额 （减少以 “—”号填 列）					274 ,11 1.4 1			7,3 79, 399 .23	33, 752 ,95 5.8 6		672 ,28 0,6 46. 74		713 ,68 7,1 13. 24	687 ,20 8,8 06. 90	1,4 00, 895 ,92 0.1 4
（一）综合 收益总额											706 ,03 3,6 02. 60		706 ,03 3,6 02. 60	453 ,28 6,2 66. 08	1,1 59, 319 ,86 8.6 8
（二）所有 者投入和减 少资本					274 ,11 1.4 1								274 ,11 1.4 1	283 ,64 0,0 00. 00	283 ,91 4,1 11. 41
1. 所有者 投入的普通 股														283 ,64 0,0 00. 00	283 ,64 0,0 00. 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					274 ,11 1.4 1								274 ,11 1.4 1		274 ,11 1.4 1
（三）利润 分配									33, 752 ,95 5.8 6		- 33, 752 ,95 5.8 6			- 52, 126 ,69 9.6 4	- 52, 126 ,69 9.6 4
1. 提取盈 余公积									33, 752 ,95		- 33, 752				

									5.8 6		,95 5.8 6				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配														- 52, 126 ,69 9.6 4	- 52, 126 ,69 9.6 4
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								7,3 79, 399 .23					7,3 79, 399 .23	2,4 09, 240 .46	9,7 88, 639 .69
1. 本期提取								17, 240 ,20 3.6 3					17, 240 ,20 3.6 3	9,6 48, 495 .88	26, 888 ,69 9.5 1
2. 本期使用								9,8 60, 804 .40					9,8 60, 804 .40	7,2 39, 255 .42	17, 100 ,05 9.8 2
（六）其他															
四、本期期末余额	1,8 46, 168 ,34 2.0 0				7,0 89, 725 ,65 3.1 9			14, 560 ,28 6.4 1	331 ,80 9,2 68. 89		1,9 03, 060 ,57 4.8 7		11, 185 ,32 4,1 25. 36	3,3 42, 677 ,30 9.4 2	14, 528 ,00 1,4 34. 78

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	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	1,846,168,342.00				7,082,887,819.33			7,352,008.63	238,122,209.67		1,102,068,213.07		10,276,598,592.70	2,355,026,728.32	12,631,625,321.02
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年初余额	1,846,168,342.00				7,082,887,819.33			7,352,008.63	238,122,209.67		1,102,068,213.07		10,276,598,592.70	2,355,026,728.32	12,631,625,321.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								5,054,609.31	49,334,229.59		256,671,634.45		311,060,473.35	-8,773,560.28	302,286,913.07
（一）综合收益总额											306,005,864.04		306,005,864.04	16,318,721.12	322,324,585.16
（二）所有者投入和减少资本														53,291,059.60	53,291,059.60
1. 所有者投入的普通股														53,291,059.60	53,291,059.60
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															

额															
4. 其他															
(三) 利润分配								49,334,229.59		-49,334,229.59				-82,618,225.78	-82,618,225.78
1. 提取盈余公积								49,334,229.59		-49,334,229.59					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配														-82,618,225.78	-82,618,225.78
4. 其他															
(四) 所有者 权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备								5,054,609.31					5,054,609.31	4,234,884.78	9,289,494.09
1. 本期提 取								17,898,338.20					17,898,338.20	7,949,922.32	25,848,260.52
2. 本期使 用								12,843,72					12,843,72	3,715,037	16,558,76

								8.89					8.89	.54	6.43
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,846,168,342.00				7,082,887,819.33			12,406,617.94	287,456,439.26		1,358,739,847.52		10,587,659,066.05	2,346,253,168.04	12,933,912,234.09

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	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				8,211,774,044.93				294,490,836.89	264,418,144.12		10,616,851,367.94
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,846,168,342.00				8,211,774,044.93				294,490,836.89	264,418,144.12		10,616,851,367.94
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					274,111.41				33,752,955.86	303,776,602.78		337,803,670.05
（一）综合收益总额										337,529,558.64		337,529,558.64
（二）所有者投入和减少资本					274,111.41							274,111.41
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					274,1 11.41							274,1 11.41
（三）利润 分配									33,75 2,955 .86	— 33,75 2,955 .86		
1. 提取盈 余公积									33,75 2,955 .86	— 33,75 2,955 .86		
2. 对所有 者（或股 东）的分配												
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, 342.0 0				8,212 ,048, 156.3 4				328,2 43,79 2.75	568,1 94,74 6.90		10,95 4,655 ,037. 99

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	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												
前期差错更正												
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（减少以“－”号填列）									49,334,229.59	444,008,066.30		493,342,295.89
（一）综合收益总额										493,342,295.89		493,342,295.89
（二）所有者投入和减少资本												
1．所有者投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配									49,334,229.59	－49,334,229.59		
1．提取盈余公积									49,334,229.59	－49,334,229.59		
2．对所有												

者（或股东）的分配												
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				8,211,491,043.09				283,890,963.12	482,867,898.31		10,824,418,246.52

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 8 月 24 日第九届董事会第十六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》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。

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

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

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

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。

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

公司自 2026 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 19 号》以及《企业会计准则解释第 20 号》的相关规定，不涉及对公司以前年度的追溯调整，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生影响，亦不存在损害公司及股东利益的情况。

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2026 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、7、8 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%

四川省能投通江新能源开发有限公司	免税
自贡川能环保发电有限公司	15%
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	7.50%
广安川能再生资源利用有限公司	7.50%
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	7.50%
泸州川能环保能源发电有限公司	15.00%
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%
阿坝县川能环保能源有限公司	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%
四川能投德阿锂业有限责任公司	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、四川省能投通江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、自贡川能环保发电有限公司、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、四川能投德阿锂业有限责任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（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（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
四川省能投通江新能源开发有限公司（兴隆风电项目）	2026 年-2028 年	2029 年-2031 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
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、阿坝县川能环保能源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

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发电收入增值税退税比例为 100%、垃圾处置收入增值税退税比例为 70%。广安川能能源有限公司发电收入增值税退税比例为 100%。

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。

(6) 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。本期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	14,094.44	9,330.44
银行存款	5,916,578,223.82	7,195,503,586.57
其他货币资金	7,257,647.30	4,741,179.11
合计	5,923,849,965.56	7,200,254,096.12

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	851,448,333.34	450,759,375.00
其中：		
银行理财产品	851,448,333.34	450,759,375.00
合计	851,448,333.34	450,759,375.00

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）	1,159,080,351.66	1,097,960,210.80
1 年以内（含 1 年）	1,159,080,351.66	1,097,960,210.80
1 至 2 年	569,266,131.10	730,143,493.62
2 至 3 年	417,374,933.82	152,776,749.18
3 年以上	514,096,160.98	514,766,090.94
3 至 4 年	58,101,296.79	75,872,891.03
4 至 5 年	44,827,892.77	32,203,336.19
5 年以上	411,166,971.42	406,689,863.72
合计	2,659,817,577.56	2,495,646,544.54

(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	403,975,118.00	15.19%	377,559,863.23	93.46%	26,415,254.77	402,716,255.41	16.14%	377,559,863.23	93.75%	25,156,392.18
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,255,842,459.56	84.81%	59,053,210.49	2.62%	2,196,789,249.07	2,092,930,289.13	83.86%	53,986,711.60	2.58%	2,038,943,577.53
其中：										
低风险组合	2,033,083,697.75	76.44%	30,518,679.16	1.50%	2,002,565,018.59	1,954,295,589.39	78.30%	29,314,433.95	1.50%	1,924,981,155.44
账龄组合	222,758,761.81	8.37%	28,534,531.33	12.81%	194,224,230.48	138,634,699.74	5.56%	24,672,277.65	17.80%	113,962,422.09
合计	2,659,817,577.56	100.00%	436,613,073.72	16.42%	2,223,204,503.84	2,495,646,544.54	100.00%	431,546,574.83	17.29%	2,064,099,969.71

按单项计提坏账准备类别名称：

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 A	267,759,154.06	242,602,761.88	267,759,154.06	241,343,899.29	90.13%	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 B	68,591,260.00	68,591,260.00	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 C	14,788,819.72	14,788,819.72	14,788,819.72	14,788,819.72	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 D	16,919,643.94	16,919,643.94	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 E	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
单位 F	915,126.59	915,126.59	2,173,989.18	2,173,989.18	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
单位 G	106,805.60	106,805.60	106,805.60	106,805.60	100.00%	预计无法收回
单位 H	265,486.68	265,486.68	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
单位 J	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	402,716,255.41	377,559,863.23	403,975,118.00	377,559,863.23		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	2,033,083,697.75	30,518,679.16	1.50%
账龄组合	222,758,761.81	28,534,531.33	12.81%
合计	2,255,842,459.56	59,053,210.49	

（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	377,559,863.23					377,559,863.23
按组合计提坏账准备	53,986,711.60	5,066,498.89				59,053,210.49
合计	431,546,574.83	5,066,498.89				436,613,073.72

（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	1,484,351,133.97		1,484,351,133.97	55.81%	41,064,212.65
客户第二名	267,759,154.06		267,759,154.06	10.07%	241,343,899.29
客户第三名	100,473,299.75		100,473,299.75	3.78%	1,507,099.50
客户第四名	91,312,328.74		91,312,328.74	3.43%	1,369,684.93
四川省产融汇兴新材料科技有限责任公司金川分公司	88,521,636.39		88,521,636.39	3.33%	4,426,081.82
合计	2,032,417,552.91		2,032,417,552.91	76.42%	289,710,978.19

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	68,163,000.00	32,189,115.20
合计	68,163,000.00	32,189,115.20

(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：										
按组合计提坏账准备	68,163,000.00	100.00%			68,163,000.00	32,189,115.20	100.00%			32,189,115.20
其中：										
银行承兑汇票	68,163,000.00	100.00%			68,163,000.00	32,189,115.20	100.00%			32,189,115.20
合计	68,163,000.00	100.00%			68,163,000.00	32,189,115.20	100.00%			32,189,115.20

按组合计提坏账准备类别名称：

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	68,163,000.00		
合计	68,163,000.00		

(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	29,015,583.84 ^(注)	
合计	29,015,583.84	

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

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	5,423,406.31	
其他应收款	238,737,226.82	240,069,332.75
合计	244,160,633.13	240,069,332.75

(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
资阳能投市政服务有限公司	5,423,406.31	
合计	5,423,406.31	

(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
押金保证金	224,037,784.37	224,652,107.46
应收关联方款项	3,397,922.95	3,187,246.63
应收暂付款	17,279,123.16	19,247,866.60
应收政府款项	1,879,825.11	4,478,975.30
项目代垫款	63,223.79	5,468.00
职工备用金	2,234,283.30	1,521,864.76
其他	9,632,716.24	6,509,905.44
合计	258,524,878.92	259,603,434.19

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）	10,550,582.60	16,615,876.41
1 年以内（含 1 年）	10,550,582.60	16,615,876.41
1 至 2 年	194,982,705.42	198,051,816.12
2 至 3 年	15,108,662.17	20,481,042.42

3 年以上	37,882,928.73	24,454,699.24
3 至 4 年	16,615,306.88	13,994,952.87
4 至 5 年	12,427,905.26	1,755,875.80
5 年以上	8,839,716.59	8,703,870.57
合计	258,524,878.92	259,603,434.19

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	3.27%	8,450,442.62	100.00%	0.00	8,450,442.62	3.26%	8,450,442.62	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	250,074,436.30	96.73%	11,337,209.48	4.53%	238,737,226.82	251,152,991.57	96.74%	11,083,658.82	4.41%	240,069,332.75
其中：										
账龄组合	16,264,112.38	6.29%	7,830,047.11	48.14%	8,434,065.27	14,516,452.00	5.59%	7,534,110.80	51.90%	6,982,341.20
低风险组合	233,810,323.92	90.44%	3,507,162.37	1.50%	230,303,161.55	236,636,539.57	91.15%	3,549,548.02	1.50%	233,086,991.55
合计	258,524,878.92	100.00%	19,787,652.10	7.65%	238,737,226.82	259,603,434.19	100.00%	19,534,101.44	7.52%	240,069,332.75

按单项计提坏账准备类别名称：

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	8,050,897.58	8,050,897.58	8,050,897.58	8,050,897.58	100.00%	无法收回
单位 2	284,942.80	284,942.80	284,942.80	284,942.80	100.00%	无法收回
单位 3	90,000.00	90,000.00	90,000.00	90,000.00	100.00%	无法收回
单位 4	21,752.24	21,752.24	21,752.24	21,752.24	100.00%	无法收回
单位 5	2,500.00	2,500.00	2,500.00	2,500.00	100.00%	无法收回
单位 6	350.00	350.00	350.00	350.00	100.00%	无法收回
合计	8,450,442.62	8,450,442.62	8,450,442.62	8,450,442.62		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	16,264,112.38	7,830,047.11	48.14%
低风险组合	233,810,323.92	3,507,162.37	1.50%
合计	250,074,436.30	11,337,209.48	

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）	
2026 年 1 月 1 日余额	2,674,382.77	207,313.54	16,652,405.13	19,534,101.44
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-76,100.34	76,100.34		
——转入第三阶段		-494,512.46	494,512.46	
本期计提	65,395.87	482,818.78	-294,663.99	253,550.66
2026 年 6 月 30 日余额	2,663,678.30	271,720.20	16,852,253.60	19,787,652.10

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	
单项计提坏账准备	8,450,442.62					8,450,442.62
按组合计提坏账准备	11,083,658.82	253,550.66				11,337,209.48
合计	19,534,101.44	253,550.66				19,787,652.10

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	73.13%	2,835,909.45
往来单位第二名	押金保证金	25,812,000.00	3-4 年、4-5 年、5 年以上	9.98%	387,180.00
往来单位第三名	应收暂付款	8,050,897.58	2-3 年、5 年以上	3.11%	8,050,897.58
自贡市城市管理行政执法局	应收暂付款	5,382,507.62	6 个月以内，1-2 年	2.08%	80,737.61
往来单位第四名	押金保证金	5,200,000.00	2-3 年	2.01%	78,000.00
合计		233,506,035.20		90.31%	11,432,724.64

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	440,128,110.87	99.33%	102,935,854.66	98.95%
1 至 2 年	2,054,543.38	0.46%	631,351.61	0.61%
2 至 3 年	322,267.50	0.07%	177,230.54	0.17%
3 年以上	631,686.03	0.14%	279,436.92	0.27%
合计	443,136,607.78		104,023,873.73	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例
宜宾天原物产集团有限公司	156,800,368.65	35.38%
杭州热联集团股份有限公司	76,095,000.00	17.17%
德阳市弘蕴矿业有限责任公司	51,053,938.28	11.52%
厦门国贸集团股份有限公司	49,873,279.73	11.25%
厦门国贸集团（上海）新能源发展有限公司	41,851,841.65	9.44%
合计	375,674,428.31	84.76%

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(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 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	499,296,945.24	56,120,730.45	443,176,214.79	70,186,188.88	661,285.85	69,524,903.03
在产品	122,014,259.76	6,462,423.98	115,551,835.78	54,832,274.86		54,832,274.86
库存商品	435,401,669.51	15,707,686.20	419,693,983.31	36,413,702.97		36,413,702.97
低值易耗品	3,994,016.94		3,994,016.94	1,451,641.48		1,451,641.48
合计	1,060,706,891.45	78,290,840.63	982,416,050.82	162,883,808.19	661,285.85	162,222,522.34

(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	661,285.85	55,464,106.20		4,661.60		56,120,730.45
在产品		6,462,423.98				6,462,423.98
库存商品		17,836,185.96		2,128,499.76		15,707,686.20
合计	661,285.85	79,762,716.14		2,133,161.36		78,290,840.63

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

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	387,245,257.27	349,002,800.31
预缴企业所得税	2,457,468.66	4,015,629.52
其他预缴税金	22,835.38	13,919.00
合计	389,725,561.31	353,032,348.83

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												
成都川能新源股权投资	1,719,575.90				-365,974.46						1,353,601.44	

基金 管理 有限 公司												
四川 蜀能 矿产 有限 责任 公司	168,2 20,84 5.56				11,19 6,857 .28		274,1 11.41				179,6 91,81 4.25	
资阳 能投 市政 服务 有限 公司	14,43 5,621 .82				1,060 ,103. 34			5,423 ,406. 31			10,07 2,318 .85	
乐至 县嘉 济川 能环 境卫 生管 理有 限公 司	10,12 1,585 .57				1,322 ,758. 21						11,44 4,343 .78	
普格 县川 能城 市清 洁服 务有 限公 司	1,561 ,807. 15				657,2 90.13			1,130 ,582. 56			1,088 ,514. 72	
四川 新能 创兴 股权 投资 基金 合伙 企业 (有限 合伙)			1,000 ,000. 00								1,000 ,000. 00	
小计	196,0 59,43 6.00		1,000 ,000. 00		13,87 1,034 .50		274,1 11.41	6,553 ,988. 87			204,6 50,59 3.04	
合计	196,0 59,43 6.00		1,000 ,000. 00		13,87 1,034 .50		274,1 11.41	6,553 ,988. 87			204,6 50,59 3.04	

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	9,564,419,216.09	9,674,805,741.13
固定资产清理	807.96	12,766.05

合计	9,564,420,024.05	9,674,818,507.18
----	------------------	------------------

(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	3,705,827,158.28	8,737,406,600.82	103,415,289.94	85,156,941.91	24,665,533.73	67,717,000.85	12,724,188,525.53
2. 本期增加金额	32,645,524.75	156,545,578.26	3,438,295.45	5,355,353.49	376,135.65		198,360,887.60
（1）购置		4,903,963.63	3,438,295.45	5,333,603.49	376,135.65		14,051,998.22
（2）在建工程转入	32,455,297.42	151,615,065.96					184,070,363.38
（3）企业合并增加							
（4）其他	190,227.33	26,548.67		21,750.00			238,526.00
3. 本期减少金额	362,822.98	75,044.25	460,900.31	9,947.62	31,340.71		940,055.87
（1）处置或报废		75,044.25	460,900.31	9,947.62	31,340.71		577,232.89
（2）其他	362,822.98						362,822.98
4. 期末余额	3,738,109,860.05	8,893,877,134.83	106,392,685.08	90,502,347.78	25,010,328.67	67,717,000.85	12,921,609,357.26
二、累计折旧							
1. 期初余额	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
2. 本期增加金额	73,858,946.29	221,568,860.72	4,090,366.04	6,244,836.34	983,893.60	1,536,106.68	308,283,009.67
（1）计提	73,858,946.29	221,568,860.72	4,090,366.04	6,244,836.34	983,893.60	1,536,106.68	308,283,009.67
3. 本期减少金额		1,584.26	437,855.29	5,853.72	30,359.63		475,652.90
（1）处置或报废		1,584.26	437,855.29	5,853.72	30,359.63		475,652.90
4. 期末余额	472,203,288.97	2,627,461,438.10	81,786,791.66	70,199,459.51	17,153,774.16	8,704,115.86	3,277,508,868.26
三、减值准备							
1. 期初余额	31,563,101.68	47,796,611.05	133,308.29	180,373.10	7,878.79		79,681,272.91
2. 本期							

增加金额							
(							
1) 计提							
3. 本期减少金额							
(							
1) 处置或报废							
4. 期末余额	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	3,234,343,469.40	6,218,619,085.68	24,472,585.13	20,122,515.17	7,848,675.72	59,012,884.99	9,564,419,216.09
2. 期初账面价值	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) 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
运输工具及机器设备	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	27,749,186.01
运输工具及机器设备	2,735,209.89
合 计	30,484,395.90

(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
房屋及建筑物	520,563,940.81	产权正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(6) 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	807.96	12,766.05
合计	807.96	12,766.05

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	3,227,305,265.30	1,901,672,382.64
合计	3,227,305,265.30	1,901,672,382.64

(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
李家沟锂矿采选项目	51,452,041.23		51,452,041.23	51,118,537.48		51,118,537.48
德阿产业园年产3万吨锂盐项目	176,910,626.96		176,910,626.96	180,931,476.51		180,931,476.51
理塘高城800MW光伏项目	327,491,888.78		327,491,888.78	216,801,489.17		216,801,489.17
兴隆风电场	723,095,422.29		723,095,422.29	559,907,132.09		559,907,132.09
美姑四季吉二期风电项目	127,297,888.25		127,297,888.25	79,353,742.03		79,353,742.03
美姑四季吉二期风电项目220千伏送出线路	133,996,032.87		133,996,032.87	121,996,933.36		121,996,933.36
美姑沙马乃托二期风电项目	419,815,575.15		419,815,575.15	195,779,991.54		195,779,991.54
淌塘三期风电场	603,855,650.44		603,855,650.44	196,823,025.06		196,823,025.06
小街二期风电场	324,336,926.54		324,336,926.54	140,305,701.74		140,305,701.74
堵格二期风电场	294,644,965.12		294,644,965.12	118,660,231.97		118,660,231.97
日部英郎光伏发电项目	18,874,885.98		18,874,885.98			
零星建设项目	25,533,361.69		25,533,361.69	39,994,121.69		39,994,121.69
合计	3,227,305,265.30		3,227,305,265.30	1,901,672,382.64		1,901,672,382.64

(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
------	-----	------	--------	------------	----------	------	-------------	------	-----------	--------------	----------	------

美姑沙马乃托二期风电项目	1,586,136,500.00	195,779,991.54	224,035,583.61			419,815,575.15	26.47%	26.47%	28,096,875.68	9,488,182.79	2.68%	其他、金融机构贷款
淌塘三期风电场	1,090,420,000.00	196,823,025.06	474,142,476.32	67,109,850.94		603,855,650.44	61.53%	61.53%	20,384,153.38	6,436,604.01	2.78%	其他、金融机构贷款
小街二期风电场	722,411,520.00	140,305,701.74	184,026,389.90			324,332,091.64	44.90%	44.90%	18,414,091.03	5,823,502.71	2.76%	金融机构贷款、其他
堵格二期风电场	479,436,640.00	118,660,231.97	277,736,436.13	101,754,926.24		294,641,741.86	82.68%	82.68%	10,020,010.40	2,977,748.32	2.78%	其他、金融机构贷款
合计	3,878,404,660.00	651,568,950.31	1,159,940,885.96	168,864,777.18	0.00	1,642,645,059.09			76,915,130.49	24,726,037.83		

(3) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	64,534,185.18	87,890,380.57	152,424,565.75
2. 本期增加金额	2,894,341.46		2,894,341.46
(1) 租入	2,894,341.46		2,894,341.46
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	67,428,526.64	87,890,380.57	155,318,907.21
二、累计折旧			
1. 期初余额	34,866,874.85	3,905,192.85	38,772,067.70
2. 本期增加金额	4,153,561.36	2,190,779.52	6,344,340.88
(1) 计提	4,153,561.36	2,190,779.52	6,344,340.88
3. 本期减少金额			
(1) 处置			

4. 期末余额	39,020,436.21	6,095,972.37	45,116,408.58
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	28,408,090.43	81,794,408.20	110,202,498.63
2. 期初账面价值	29,667,310.33	83,985,187.72	113,652,498.05

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	特许经营权	软件	商标	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	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
2. 本期增加金额					3,428,977.54	373,128.31		3,802,105.85
(1) 购置						373,128.31		373,128.31
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
(4) 竣工结算调整					3,428,977.54			3,428,977.54
3. 本期减少金额					3,040,994.86			3,040,994.86
(1) 处置								
(2) 竣工结算调整					3,040,994.86			3,040,994.86
4. 期末余额	182,142,395.22		1,604,339.66	1,212,505,900.00	4,029,131,816.30	7,123,363.39	4,100.00	5,432,511,914.57
二、累计摊销								

1. 期初余额	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
2. 本期增加金额	1,900,419.42		80,102.94	19,157,125.26	70,552,246.73	294,230.90		91,984,125.25
（1）计提	1,900,419.42		80,102.94	19,157,125.26	70,552,246.73	294,230.90		91,984,125.25
3. 本期减少金额								
（1）处置								
4. 期末余额	28,832,116.23		808,409.25	73,461,626.02	927,230,575.41	2,340,393.18	4,100.00	1,032,677,220.09
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	153,310,278.99	0.00	795,930.41	1,139,044,273.98	2,991,585,252.27	4,782,970.21	0.00	4,289,518,705.86
2. 期初账面价值	155,210,698.41	0.00	876,033.35	1,158,201,399.24	3,061,749,516.32	4,704,072.80	0.00	4,380,741,720.12

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

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	26,008,153.04					26,008,153.04

公司						
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	0.00	5 年	预测期收入增长率分别为：结合公司已签订协议、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：结合公司已签订协议和协议、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	0.00				

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	84,468,921.47	244,245.73	10,372,498.33		74,340,668.87
装修费	892,225.83	95,361.87	165,279.58		822,308.12
场地租赁费					0.00
维修费用	7,518,661.36		563,914.95		6,954,746.41
其他	122,706.24		23,267.34		99,438.90
合计	93,002,514.90	339,607.60	11,124,960.20	0.00	82,217,162.30

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	194,160,947.79	41,373,798.73	199,215,908.44	43,000,940.50
坏账准备	72,034,424.43	10,527,627.19	66,269,600.33	10,152,451.71
长期资产减值准备	189,997,261.53	32,809,969.51	189,997,261.53	32,809,969.51
可弥补亏损	16,693,714.36	3,727,345.06	25,816,719.59	6,132,035.37
存货跌价准备	78,290,840.63	11,809,288.52	661,285.85	165,321.46
预计负债	78,882,362.19	12,181,479.72	67,496,395.10	10,063,680.83
递延收益中的政府补助款	59,517,340.85	9,782,913.33	61,455,555.09	11,058,849.89
开办费	0.00	0.00		
租赁负债	112,034,823.07	26,258,458.77	116,922,609.33	26,947,059.62
公允价值变动	5,773,912.85	866,086.93	8,818,836.57	2,204,709.14
合计	807,385,627.70	149,336,967.76	736,654,171.83	142,535,018.03

(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	110,202,498.63	25,934,224.20	113,652,498.05	26,406,253.00
BOT 项目移交无形资产	6,876,442.62	927,216.30	7,022,726.10	1,017,233.87
固定资产弃置费用	59,012,884.99	8,645,272.65	60,548,991.67	9,082,348.75
合计	176,091,826.24	35,506,713.15	181,224,215.82	36,505,835.62

(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	34,282,536.41	115,054,431.35	35,031,123.67	107,503,894.36
递延所得税负债	34,282,536.41	1,224,176.74	35,031,123.67	1,474,711.95

(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	408,821,345.12	410,001,364.61
可抵扣亏损	216,466,928.55	204,433,405.22
合计	625,288,273.67	614,434,769.83

(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
2026 年	40,276,266.92	40,276,266.92	
2027 年	21,601,144.79	21,601,144.79	
2028 年	14,158,475.67	14,158,475.67	
2029 年	83,368,353.14	83,368,353.14	
2030 年	45,029,164.70	45,029,164.70	
2031 年	12,033,523.30		
合计	216,466,928.52	204,433,405.22	

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	301,075,565.39		301,075,565.39	60,923,380.18		60,923,380.18
待安装调试设备				757,039,886.68		757,039,886.68
其他	1,068,020.09		1,068,020.09	486,013.30		486,013.30
合计	302,143,585.48		302,143,585.48	818,449,280.16		818,449,280.16

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	6,604,647.30	6,604,647.30		银行承兑汇票保证金和 ETC 冻结款	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	809,726,957.47	349,982,009.32		项目建设运营贷款，以固定资产抵押	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	2,261,508,481.56	1,709,021,368.76		项目建设运营贷款，以特许经营使用权	2,303,930,135.82	1,781,371,984.72	抵押	项目建设运营贷款，以特许经营使用权

				抵押				抵押
应收账款	1,817,073,047.73	1,769,363,267.51		项目建 设运营贷 款,以项 目运营收 费权质押	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	4,894,913,134.06	3,834,971,292.89			4,853,057,566.65	3,843,312,254.28		

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	609,240,080.42	660,907,851.33
应计利息	355,141.41	436,618.16
合计	609,595,221.83	661,344,469.49

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	43,710,864.52	26,916,098.42
合计	43,710,864.52	26,916,098.42

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	1,363,752,049.43	1,151,265,711.72
货款	233,036,657.62	268,607,821.36
其他款项	44,884,293.51	33,111,955.69
合计	1,641,673,000.56	1,452,985,488.77

(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	199,335,376.24	尚未结算款项
供应商 B	122,305,185.60	尚未结算款项
合计	321,640,561.84	

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	66,980,331.08	58,989,149.19
其他应付款	70,471,461.52	87,261,771.64
合计	137,451,792.60	146,250,920.83

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
四川能源资本控股集团有限公司	24,739,163.83	14,639,698.55
天全县和丰租赁有限责任公司	1,296,124.84	
雅安蜀天自然资源开发有限公司	213,932.89	213,932.89
四川蜀天产业投资有限责任公司	1,060,465.79	
成都明永投资有限公司	39,670,643.73	
四川能源发展集团有限责任公司		44,135,517.75
合计	66,980,331.08	58,989,149.19

(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	6,490,097.80	18,218,486.58
押金保证金	25,855,222.51	25,359,494.35
应付关联方款项	3,339,953.39	11,044,697.49
其他	34,786,187.82	32,639,093.22
合计	70,471,461.52	87,261,771.64

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	5,943,331.20	46,597,212.51
合计	5,943,331.20	46,597,212.51

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	218,673,182.40	222,329,321.46	214,360,565.13	226,641,938.73
二、离职后福利-设定提存计划	8,986,548.20	25,109,269.83	23,412,064.75	10,683,753.28
三、辞退福利	145,629.94	225,199.44	370,829.38	
合计	227,805,360.54	247,663,790.73	238,143,459.26	237,325,692.01

(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	212,693,006.06	177,401,321.25	171,883,002.86	218,211,324.45
2、职工福利费	105,813.50	9,887,829.71	8,938,018.92	1,055,624.29
3、社会保险费	3,080,471.77	14,034,879.94	12,163,301.89	4,952,049.82
其中：医疗保险费	3,079,966.67	13,093,633.80	11,225,221.07	4,948,379.40
工伤保险费	271.68	917,340.00	914,174.68	3,437.00
生育保险费	233.42	23,906.14	23,906.14	233.42
4、住房公积金	150,624.84	15,117,673.51	15,024,645.26	243,653.09
5、工会经费和职工教育经费	2,640,947.82	5,646,628.50	6,110,607.65	2,176,968.67
6、其他短期薪酬	2,318.41	240,988.55	240,988.55	2,318.41
合计	218,673,182.40	222,329,321.46	214,360,565.13	226,641,938.73

(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	59,041.67	20,285,289.67	20,318,265.10	26,066.24
2、失业保险费	1,729.36	791,572.97	792,266.37	1,035.96
3、企业年金缴费	8,925,777.17	4,032,407.19	2,301,533.28	10,656,651.08
合计	8,986,548.20	25,109,269.83	23,412,064.75	10,683,753.28

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	42,455,409.71	35,353,812.42
企业所得税	85,142,756.32	37,348,552.82
个人所得税	448,087.76	1,947,240.96
城市维护建设税	518,107.96	794,922.86
残疾人就业保障金	1,767,520.07	1,672,347.85
印花税	1,220,956.64	863,367.93
房产税	260,332.65	260,332.81
教育费附加	1,071,125.23	457,472.42
土地使用税	171,914.20	104,762.55
资源税	12,889,499.90	16,825,930.31
地方教育附加	714,083.51	304,981.65
契税	0.00	
环境保护税	4,228.81	2,611.07
车船税	8,022.98	
合计	146,672,045.74	95,936,335.65

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	888,195,304.25	1,368,922,052.74
一年内到期的应付债券	6,141,260.28	769,095.89
一年内到期的长期应付款	0.00	4,890,522.24
一年内到期的租赁负债	12,590,559.28	10,976,887.75
应计利息	12,454,291.47	14,485,443.40
合计	919,381,415.28	1,400,044,002.02

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	4,484,834.38	10,843,733.95
合计	4,484,834.38	10,843,733.95

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	3,710,315,961.19	3,991,304,780.38
保证借款	707,500,000.00	1,004,630,138.08
信用借款	4,499,749,083.40	3,814,560,835.25
抵押、质押借款	742,451,187.30	832,562,272.30
质押、保证借款	47,579,406.41	50,591,064.09
合计	9,707,595,638.30	9,693,649,090.10

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	800,000,000.00	200,000,000.00
合计	800,000,000.00	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

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	重分类至一年内到	期末余额	是否违约
------	----	------	------	------	------	------	------	---------	-------	------	----------	------	------

											期的 非流 动负 债		
24 川 新能 GCV01	200,0 00,00 0.00	2.42%	2024 年 11 月 01 日	3 年	200,0 00,00 0.00	200,0 00,00 0.00		3,169 ,205. 48			3,169 ,205. 48	200,0 00,00 0.00	否
26 四 川新 能 MTN00 1	600,0 00,00 0.00	1.60%	2026 年 03 月 09 日	2 年	600,0 00,00 0.00		600,0 00,00 0.00	2,972 ,054. 80			2,972 ,054. 80	600,0 00,00 0.00	否
合计					800,0 00,00 0.00	200,0 00,00 0.00	600,0 00,00 0.00	6,141 ,260. 28			6,141 ,260. 28	800,0 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	145,675,090.24	148,835,134.28
未确认融资费用	-33,640,267.17	-31,912,524.95
重分类至一年内到期的非流动负债	-12,590,559.28	-10,976,887.75
合计	99,444,263.79	105,945,721.58

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	29,188,401.38	17,490,424.18	BOT 移交恢复性大修
固定资产弃置费用	52,284,627.91	51,065,266.63	矿山企业计提矿山弃置费用
合计	81,473,029.29	68,555,690.81	

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	61,455,555.09		1,938,214.24	59,517,340.85	政府补助
合计	61,455,555.09		1,938,214.24	59,517,340.85	

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	72,215,546.33	274,111.41		72,489,657.74
合计	7,089,451,541.78	274,111.41		7,089,725,653.19

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	7,180,887.18	17,240,203.63	9,860,804.40	14,560,286.41
合计	7,180,887.18	17,240,203.63	9,860,804.40	14,560,286.41

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	298,056,313.03	33,752,955.86		331,809,268.89
合计	298,056,313.03	33,752,955.86		331,809,268.89

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	1,230,779,928.13	1,102,068,213.07
调整后期初未分配利润	1,230,779,928.13	1,102,068,213.07
加：本期归属于母公司所有者的净利润	706,033,602.60	306,005,864.04
减：提取法定盈余公积	33,752,955.86	49,334,229.59
期末未分配利润	1,903,060,574.87	1,358,739,847.52

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。

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	3,323,240,836.69	1,542,961,236.80	1,449,273,908.76	765,206,959.36
其他业务	17,124,657.27	8,294,828.71	36,781,275.64	17,898,560.30
合计	3,340,365,493.96	1,551,256,065.51	1,486,055,184.40	783,105,519.66

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					887,978,450.18	255,851,221.23									887,978,450.18	255,851,221.23
锂电业务收入							1,917,180,087.37	963,255,518.61							1,917,180,087.37	963,255,518.61
垃圾发电收入									371,066,795.72	209,144,680.67					371,066,795.72	209,144,680.67
环卫											147,010.00	114,700.00			147,010.00	114,700.00

服务收入											5,503.42	9,816.29			5,503.42	9,816.29
其他业务收入													17,124,657.27	8,294,828.71	17,124,657.27	8,294,828.71
按经营地区分类																
其中：																
国内															3,340,365.49	1,551,256.06

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	7,308,777.46	5,290,902.18
教育费附加	6,604,327.68	3,134,365.40
资源税	51,554,719.90	12,411,393.88
房产税	3,390,842.48	2,693,578.51

土地使用税	1,298,680.84	1,122,862.15
车船使用税	126,076.55	129,339.51
印花税	2,427,397.90	904,550.64
地方教育附加	4,402,686.10	2,082,989.27
环境保护税	6,221.56	826,991.71
文化事业建设费、水利建设基金	10,635.42	120,394.16
合计	77,130,365.89	28,717,367.41

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	94,866,703.52	82,837,190.04
物业及水电费	12,133,850.43	11,794,340.11
折旧摊销	8,392,141.67	8,160,769.21
咨询顾问费	2,489,067.39	9,973,440.03
车辆使用费	1,091,485.28	1,141,590.88
差旅费	1,812,546.40	1,972,559.96
业务招待费	591,498.66	1,368,492.98
宣传党建费	339,224.46	548,034.25
信息化费用	255,007.35	93,772.09
办公费及图书资料费	902,064.18	1,021,400.09
保险费	1,055,126.60	642,680.59
安全生产费	1,725,247.84	1,138,371.10
其他	7,879,005.87	8,789,337.10
合计	133,532,969.65	129,481,978.43

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,111,141.22	1,365,171.53
差旅费	78,985.92	46,907.71
业务招待费	19,022.00	15,803.00
折旧与摊销	390,996.65	271,907.51
其他	156,748.19	404,565.22
合计	2,756,893.98	2,104,354.97

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,965,678.53	4,378,852.50
委外研发费用	2,873,869.59	106,725.66
材料费	17,434,034.20	4,295,339.89
燃料动力费	1,028,951.41	107,757.94
折旧摊销	207,608.21	52,714.38
其他	552,046.46	115,225.15
合计	26,062,188.40	9,056,615.52

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	128,205,398.75	149,097,072.27
利息收入	-25,794,626.39	-39,033,616.90
手续费及其他	875,168.87	715,141.47
合计	103,285,941.23	110,778,596.84

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	1,938,214.24	1,458,547.58
与收益相关的政府补助	3,671,365.14	41,605,692.10
增值税加计抵扣	1,060,120.37	371,005.43
代扣个人所得税手续费返还	307,763.64	218,478.34
税金减免	59,069.89	47,973.13
合计	7,036,533.28	43,701,696.58

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	4,624,583.34	2,734,388.87
交易性金融负债	-34,128,003.95	
合计	-29,503,420.61	2,734,388.87

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	13,871,034.50	-10,002,174.83
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	6,214,783.33	6,361,152.79
票据贴现		-288,471.04
合计	20,085,817.83	-894,168.34

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	-5,066,498.89	-10,416,599.01
其他应收款坏账损失	-253,550.66	1,030,379.19
合计	-5,320,049.55	-9,386,219.82

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	-79,762,716.14	-75,356,595.14
四、固定资产减值损失		-40,298.46
合计	-79,762,716.14	-75,396,893.60

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	40,915.73	-574.51

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	1,253,764.03	146,907.78	1,253,764.03
保险赔偿款	1,021,046.70		1,021,046.70
不再支付的应付款项	4,318.28	134,926.67	4,318.28
非流动资产毁损报废利得	60,303.61		60,303.61
其他	-176.07	275,181.66	-176.07
合计	2,339,256.55	557,016.11	2,339,256.55

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
赔偿款	14,229.37	470,214.29	14,229.37
非流动资产毁损报废损失	1,536.53	530,669.55	1,536.53
行政罚款	770,000.00		770,000.00
税收滞纳金	41,641.22	716,248.95	41,641.22
诉讼支出	0.00	3,341,201.91	0.00
其他	-197,089.98	18,236.80	-197,089.98
合计	630,317.14	5,076,571.50	630,317.14

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	209,108,292.77	67,505,984.43
递延所得税费用	-7,801,072.20	-10,781,144.23

合计	201,307,220.57	56,724,840.20
----	----------------	---------------

(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	1,360,627,089.25
按法定/适用税率计算的所得税费用	340,156,772.31
子公司适用不同税率的影响	-159,943,673.52
调整以前期间所得税的影响	2,993,011.33
非应税收入的影响	-3,467,758.63
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	943,127.75
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	14,675,909.29
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	5,227,703.76
税率调整导致期初递延所得税资产余额的变化	626,196.78
其他	95,931.50
所得税费用	201,307,220.57

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
利息收入	25,794,626.39	39,033,616.90
收到及退回保证金	7,163,302.88	13,230,297.62
往来款	5,509,783.77	5,064,580.92
备用金	169,313.39	184,365.80
政府、其他补助资金、赔偿款、罚款等收入	2,387,237.68	1,893,019.59
其他	2,612,022.40	5,563,484.10
合计	43,636,286.51	64,969,364.93

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
支付保证金	7,943,061.99	7,211,573.42
费用性支出	53,904,903.94	41,965,913.06
往来款	14,930,888.29	25,329,558.26
捐赠、赔偿金、违约金等支出	777,802.47	2,315,478.51
其他	3,851,203.89	22,255,256.06
职工借支	1,901,513.80	1,996,696.33
合计	83,309,374.38	101,074,475.64

(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
收工程投标保证金	576,000.00	862,000.00
合计	576,000.00	862,000.00

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	2,000,000,000.00	1,965,000,000.00
合计	2,000,000,000.00	1,965,000,000.00

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
退回或支付项目保证金、押金	1,110,000.00	3,615,101.76
合计	1,110,000.00	3,615,101.76

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	2,400,000,000.00	1,705,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	929,873,079.17	1,253,159,460.42
合计	3,329,873,079.17	2,958,159,460.42

(3) 与筹资活动有关的现金

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
支付租金	6,405,364.00	4,416,775.06
支付关联方借款利息		884,119.68
支付担保费	6,227,557.69	
其他	2,583,600.00	
合计	15,216,521.69	5,300,894.74

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	661,344,469.49	607,420,000.00	6,298,851.97	665,468,099.63	0.00	609,595,221.83
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	11,077,056,586.24	943,746,827.24	145,689,085.24	1,558,247,264.70	0.00	10,608,245,234.02
应付债券 (含一年内到	200,769,095.89	600,000,000.00	5,372,164.39	0.00	0.00	806,141,260.28

期的应付债券)						
长期应付款 (含一年内到期的长期应付款)	572,408,643.06	0.00	5,000,275.38	577,408,918.44	0.00	0.00
租赁负债 (含一年内到期的租赁负债)	116,922,609.33	0.00	4,676,156.16	9,563,942.42	0.00	112,034,823.07
合计	12,628,501,404.01	2,151,166,827.24	167,036,533.14	2,810,688,225.19	0.00	12,136,016,539.20

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
背书转让的商业汇票金额	43,710,864.52	33,079,630.08
其中：支付货款	43,710,864.52	33,079,630.08

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	1,159,319,868.68	322,324,585.16
加：资产减值准备	85,082,765.69	84,783,113.42
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	308,283,009.67	279,165,129.71
使用权资产折旧	6,344,340.88	5,515,289.15
无形资产摊销	91,984,125.25	86,529,359.38
长期待摊费用摊销	11,124,960.20	9,389,896.36
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）	-40,915.73	574.51
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-58,767.08	530,669.55
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	29,503,420.61	-2,734,388.87
财务费用（收益以“－”号填列）	128,205,398.75	149,702,872.27
投资损失（收益以“－”号填列）	-20,085,817.83	894,168.34
递延所得税资产减少（增加以	-7,550,536.99	35,358,894.72

“—”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-250,535.21	844,652.90
存货的减少(增加以“—”号填列)	-897,823,083.26	-92,657,661.10
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-577,382,662.48	-18,364,249.82
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	147,659,056.55	-323,398,335.75
其他		
经营活动产生的现金流量净额	464,314,627.70	537,884,569.93
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	5,917,245,318.26	7,031,820,016.14
减: 现金的期初余额	7,196,159,802.22	5,453,880,679.69
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	-1,278,914,483.96	1,577,939,336.45

(2) 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	5,917,245,318.26	7,196,159,802.22
其中: 库存现金	14,094.44	9,330.44
可随时用于支付的银行存款	5,916,544,223.82	7,195,463,471.78
可随时用于支付的其他货币资金	687,000.00	687,000.00
三、期末现金及现金等价物余额	5,917,245,318.26	7,196,159,802.22
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	432,450,192.10	1,059,963,033.17

(3) 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	402,969,467.53	1,138,447,376.65	使用范围受限但可随时支取
发行债券募集资金		175,732,443.77	使用范围受限但可随时支取
复垦基金	28,793,724.57	15,152,428.65	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

			取
合计	432,450,192.10	1,329,332,249.07	

(4) 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	34,000.00	34,500.00	ETC 冻结款
银行存款		35,565,595.29	涉诉冻结款
其他货币资金	6,570,647.30	1,952,274.41	银行承兑汇票保证金
其他货币资金		17,663,080.43	保函保证金
合计	6,604,647.30	55,215,450.13	

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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产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) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见第八节 财务报告五、重要会计政策及会计估计之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数（元）	上年同期数（元）
短期租赁费用	11,823,003.35	2,322,552.83
合 计	11,823,003.35	2,322,552.83

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数（元）	上年同期数（元）
租赁负债的利息费用	1,781,441.25	1,444,819.55
与租赁相关的总现金流出	22,163,714.23	10,953,223.79

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见第八节 财务报告十二、与金融工具相关的风险之说明。

(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
固定资产	3,297,172.48	
合计	3,297,172.48	

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,965,678.53	4,378,852.50
委外研发费用	2,873,869.59	106,725.66
材料费	17,434,034.20	4,295,339.89
燃料动力费	1,028,951.41	107,757.94
折旧摊销	207,608.21	52,714.38
其他	552,046.46	115,225.15
合计	26,062,188.40	9,056,615.52
其中：费用化研发支出	26,062,188.40	9,056,615.52

九、合并范围的变更

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	1,500,000,000.00	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	51.00%		新设

				务等			
四川能投会 东风电开发 有限公司	500,000,00 0.00	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	326,000,00 0.00	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。对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

(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%	61,041,158.79	49,770,109.01	357,406,038.80
四川能投锂业有限公司	37.25%	331,451,439.29		1,211,750,292.39
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	31,552,865.37	2,356,590.63	916,411,462.08
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	28,598,213.93		203,140,767.04

四川能投德阿锂业有 限责任公司	49.00%	-3,257,740.13		171,564,298.51
--------------------	--------	---------------	--	----------------

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
四川能投新能源电力有限公司	3,431,307.119.45	6,886,089.046.39	10,317,396.165.84	2,453,382,212.75	3,879,155,396.1396.88	6,332,537,608.93	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
四川能投锂业有限公司	981,990.505.62	3,243,565,226.38	4,225,555,732.00	471,080,113.91	1,386,596,333.36	1,857,676,447.27	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
四川能投节能环保投资有限公司	1,481,860,478.29	3,200,459,593.47	4,682,320,071.76	622,903,973.52	1,723,227,229.41	2,346,131,202.93	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
四川能投鼎盛锂业有限公司	552,175.530.30	636,046,520.21	1,188,222,050.51	652,569,397.40	121,079,659.15	773,649,056.55	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
四川能投德阿锂业有限责任公司	1,151,132,582.34	1,141,497,781.53	2,292,630,363.87	578,702,738.62	1,185,030,767.63	1,763,733,506.25	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

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	877,795,399.11	453,128,833.65	453,128,833.65	356,980,288.78	753,412,881.00	372,628,579.07	372,628,579.07	546,566,350.43
四川能投锂业有限公司	1,123,958,799.05	625,866,811.87	625,866,811.87	414,546,880.47	263,535,033.89	69,863,560.17	69,863,560.17	20,938,513.66
四川能投节能环保投资有限公司	530,582,352.75	97,683,090.50	97,683,090.50	128,769,004.12	514,590,713.20	95,792,731.56	95,792,731.56	134,493,544.45
四川能投鼎盛锂业有限公司	483,261,576.87	58,363,701.89	58,363,701.89	80,746,476.51	97,268,650.09	42,668,363.26	42,668,363.26	93,387,939.08
四川能投德阿锂业有限责任公司	873,750,593.93	10,039,260.81	10,039,260.81	843,294,214.61	21,899.80	1,143,939.60	1,143,939.60	27,413,735.52

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

3、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	789,449,487.32	731,808,101.82
非流动资产	1,422,925,481.10	1,374,608,447.60
资产合计	2,212,374,968.42	2,106,416,549.42
流动负债	237,822,186.47	356,920,067.32
非流动负债	1,076,093,710.71	908,392,254.31
负债合计	1,313,915,897.18	1,265,312,321.63
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	898,459,071.24	841,104,227.79
按持股比例计算的净资产份额	179,691,814.25	168,220,845.56
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		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,121,307,562.42	410,151,120.01
净利润	55,984,286.42	-65,545,381.83
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	55,984,286.42	-65,545,381.83
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	24,958,778.79	27,838,590.44
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	2,674,177.22	5,696,624.17
—综合收益总额	2,674,177.22	5,696,624.17

十一、政府补助

1、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	61,455,555.09			1,938,214.24		59,517,340.85	与资产相关

2、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	5,609,579.38	43,064,239.68
财政贴息对利润总额的影响金额	0.00	605,800.00
合计	5,609,579.38	43,670,039.68

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。

（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：2,032,417,552.91 元，占公司应收账款总额的 76.42%。

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 2026 年 6 月 30 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。

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	60,155,583.84	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		60,155,583.84		

(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	背书	60,155,583.84	
合计		60,155,583.84	

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 交易性金融资产			851,448,333.34	851,448,333.34

产				
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			851,448,333.34	851,448,333.34
银行理财产品			851,448,333.34	851,448,333.34
(二) 应收款项融资			68,163,000.00	68,163,000.00
持续以公允价值计量的资产总额			919,611,333.34	919,611,333.34
(六) 交易性金融负债	34,128,003.95			34,128,003.95
衍生金融负债	34,128,003.95			34,128,003.95
持续以公允价值计量的负债总额	34,128,003.95			34,128,003.95
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、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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、四川能源资本控股集团有限责任公司间接持有公司 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
四川能源物资产业集团有限公司	母公司控制的企业
四川能源建设集团有限公司	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
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	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
四川能源资本控股集团有限责任公司	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
北京诚志重科海图科技有限公司	母公司控制的企业
四川能投电能有限公司	母公司控制的企业
四川能投氢能产业投资有限公司	母公司控制的企业
四川能投永立化工有限责任公司	母公司控制的企业
四川田湾河旅游开发有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投储能科技有限公司	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

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
川投（安岳）新能源有限公司	接受劳务	1,259,717.94		是	
清能华控科技有限公司	接受劳务	1,154,956.64		是	
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	接受劳务	24,947,303.10	62,000,000.00	否	67,441,031.19
四川川能节能环保工程有限公司	采购商品、接受劳务	15,488,872.64	64,288,300.00	否	10,383,890.36
四川川投国际网球中心开发有限责任公司	接受劳务	23,810.56		是	
四川宏源燃气股份有限公司	采购商品	321,981.58		是	254,153.35
四川化工集团有限责任公司	采购商品、接受劳务	2,575,029.98		是	2,213,235.82
四川能投百事吉实业有限公司	采购商品、接受劳务	4,711,096.62	12,158,700.00	否	3,803,182.18
四川能投储能科技有限公司	接受劳务	6,298,637.73	12,766,900.00	否	
四川能投德阿分布式能源有限公司	采购商品、接受劳务	9,392,882.88		是	
四川能投汇成培训管理有限公司	接受劳务	23,525,545.38	26,026,500.00	否	22,087,472.11
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	接受劳务	28,322,612.22	118,498,100.00	否	10,925,466.19

四川能投邻水环保发电有限公司	接受劳务	1,373,099.29		是	1,351,464.09
四川能投攀枝花氢能有限公司	采购商品	3,279.71		是	33,361.08
四川能投氢能产业投资有限公司	接受劳务	872,641.51		是	
四川能投润嘉物业服务集团有限公司	接受劳务	7,090,625.70	21,090,100.00	否	6,154,951.57
四川能投润嘉园林有限公司	采购商品、接受劳务	860,210.23		是	1,235,002.24
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	接受劳务	2,613,999.65		是	3,172,716.20
四川能投润嘉置业有限公司天府分公司	接受劳务	486,432.84		是	448,490.86
四川能源物资产业集团有限公司	采购商品、接受劳务	456,998,042.62	1,403,231,200.00	否	1,822,774.35
四川能源建设集团有限公司	接受劳务	11,765,847.10		是	2,339,355.95
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	采购商品	30,000.00		是	
四川省中国旅行社有限公司	接受劳务	38,410.68		是	
四川数据集团有限公司	接受劳务	522,345.55		是	1,845,007.75
四川亿联建设工程项目管理有限公司	接受劳务	853,890.37		是	183,626.95
自贡能投华西环保发电有限公司	采购商品	27,735.36		是	43,601.09
四川能投智慧物流有限责任公司	接受劳务				201,242.59
四川能投云天信息技术有限责任公司	接受劳务				113,207.55
四川能投建工集团设计研究院有限公司	接受劳务				356,603.77
四川能投国际旅行社有限公司	接受劳务				40,966.44
四川能投电力运营管理有限公司	采购商品				703,005.32
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				56,110.75
安岳川能环保能源发电有限公司	接受劳务				409,619.44
东方电气（乐山）新能源设备有限公司 ^注	采购商品、接受劳务				148,672.57
东方电气风电股份有限公司 ^注	采购商品				-2,564,102.57
东方电气集团东方汽轮机有限公司 ^注	采购商品、接受劳务				95,575.21
东方电气新能科技（成都）有限公司 ^注	接受劳务				353,097.35
合计		601,559,007.88			135,652,781.75

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。

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
攀枝花华润水电开发有限公司	提供劳务	302,354.70	
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	提供劳务	6,792.45	
四川川能智网实业有限公司	电力销售	175,328,257.48	370,546,761.86
四川川投售电有限责任公司	电力销售	118,812,230.85	4,470,202.22
四川川投田湾河开发有限责任公司	提供劳务	23,584.27	19,650.94
四川国理锂材料有限公司	销售商品	168,757,356.46	101,038,020.34
四川能投电能有限公司	电力销售	54,902,495.75	
四川能投邻水环保发电有限公司	提供劳务	2,029,638.67	3,443,058.42
四川能投永立化工有限责任公司	提供劳务	9,433.96	
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	174,484,103.22	126,918,733.86
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售	325,683.50	324,858.01
四川田湾河旅游开发有限责任公司	提供劳务	25,156.60	
遂宁川能环卫管理有限公司	提供劳务	627,750.99	641,871.61
仁寿川能环保能源有限公司	销售商品、提供劳务		2,857,154.06
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
安岳川能环保能源发电有限公司	销售商品、提供劳务		1,049,382.18
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		11,792.46
合计		695,634,838.90	613,588,674.38

(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	514,603.27

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	1,888,006.38	1,688,180.02
资阳能投市政服务有限公司	环卫车辆租赁	313,480.48	368,754.93
四川能源润嘉实业集团有限责任公司	房屋租赁	344,036.70	344,036.70

普格县川能城市清洁服务有限公司	环卫车辆租赁	472,566.36	472,566.37
四川能源物资产业集团有限公司	仓库租赁	279,082.56	279,082.56
合计		3,297,172.48	3,152,620.58

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					1,653,325.46	2,698,402.20	223,435.14	302,624.15		
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物、运输设备	1,063,049.41	1,067,342.82			586,380.06	2,014,779.65	241,086.47	245,410.47		
四川能源润嘉实业集团有限公司	房屋建筑物					3,181,997.70	500,000.00	98,212.58	44,776.14	2,889,583.13	
川投（安岳）新能源有限公司	设备租赁			1,259,717.94							
四川能投百事吉实业有限公司	运输工具	281.13	74,871.68				75,000.00				
四川川能节能环保工程有限公司	运输工具	122,123.88	61,061.94								
四川能投储能科技有限公司	设备租赁			6,298,637.73							

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	23,563,760.71	4,872,573.44	21,430,313.53	5,552,163.24
	遂宁川能环卫管理有限公司	6,485,758.62	1,398,745.47	6,142,357.11	1,221,824.96
	四川能投邻水环保发电有限公司	2,967,997.00	148,399.85	1,316,580.00	65,829.00
	雅安川能环境管理有限公司	2,856,894.40	142,844.72	4,856,894.40	242,844.72
	资阳能投市政服务有限公司	1,107,981.81	55,399.09	501,748.83	25,087.44
	四川能源发展集团有限责任公司	545,479.46	27,273.97	2,076,438.36	103,821.92
	普格县川能城市清洁服务有限公司	534,000.00	26,700.00	1,068,000.00	53,400.00
	安岳川能环保能源发电有限公司	386,770.88	19,338.54	386,770.88	19,338.54
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	391,214.86	47,342.24	190,666.49	37,314.82
	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	32,500.00	1,625.00	18,207.54	910.38
	四川川投田湾河开发有限责任公司	16,666.00	833.30	4,166.67	208.33
	四川田湾河旅游开发有限责任公司	26,666.00	1,333.30		
	四川国理锂材料有限公司	10,359,308.80	517,965.44	694,656.00	34,732.80
	成都太阳高科技有限责任公司	1,882,838.15	1,882,838.15	1,882,838.15	1,882,838.15
	遂宁川能水务有限公司			195,600.00	9,780.01
	四川能投润嘉物业服务有限责任公司			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
	小计	51,157,836.69	9,143,212.51	40,847,214.52	9,254,193.14
预付款项	四川宏源燃气股份有限公司	201,920.53		113,070.46	
	四川能投润嘉物业服务有限责任公司	14,602.39			
	四川能源润嘉实业集团有限责任公司	17,414.00		20,833.00	
	四川数据集团有限公司	22,002.24			
	四川能源建设集团有限公司	1,282,610.03		1,631,810.48	
	四川能源物资产业集团有限公司	9,162,344.20			
	四川能投润嘉园林有限公司			113,213.72	
	四川省射洪生环水务股份有限公司			11,874.10	
	小计	10,700,893.39		1,890,801.76	
其他应收款	四川川化永鑫建设工程有限责任公司	2,639,372.95	161,247.16	2,700,986.83	90,530.95
	四川川能节能环保工程有限公司	345,000.00	3,450.00	472,654.00	23,632.70
	乐至县嘉济川能环境卫	38,250.00	382.50	13,305.80	665.29

	生管理有限公司				
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	300.00	150.00	300.00	150.00
	四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	375,000.00	5,625.00		
	小计	3,397,922.95	170,854.66	3,187,246.63	114,978.94
应收股利	资阳能投市政服务有限公司	5,423,406.31			
	小计	5,423,406.31			
其他非流动资产	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	5,118,018.83		5,118,018.83	
	四川能源物资产业集团有限公司	177,288,910.25		48,181,170.00	
	四川能源建设集团有限公司	43,341,981.94		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	225,748,911.02		72,712,829.06	

(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
应付账款	安岳川能环保能源发电有限公司	19,286.98	19,286.98
	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
	四川川化永鑫建设工程有限公司	152,004,953.46	215,729,811.66
	四川川能节能环保工程有限公司	7,575,666.66	24,572,888.09
	四川发展环境科学技术研究院有限公司	40,782.50	
	四川化工集团有限责任公司	74,056.60	74,056.60
	四川能投百事吉实业有限公司	629,071.06	1,409,785.99
	四川能投德阿分布式能源有限公司	1,155,842.46	836,341.09
	四川能投电力运营管理有限公司	2,916.32	2,916.32
	四川能投汇成培训管理有限公司	2,686,536.82	2,303,402.66
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	24,727,356.44	13,977,711.38
	四川能源建设集团有限公司	26,604,445.99	23,649,770.37
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	四川能投邻水环保发电有限公司	2,557,031.70	1,102,146.44
	四川能投攀枝花氢能有限公司	19,968.25	32,300.87
	四川能投氢能产业投资有限公司	625,000.00	
	四川能投润嘉物业服务有限公司	705,393.36	1,239,597.41
	四川能投润嘉园林有限公司	43,768.69	
	四川能投润嘉置业有限公司天府分公司	1,835,000.00	
	四川能源物资产业集团有限公司	478,717,762.19	120,622,283.19
	四川能源润嘉实业集团有限责任公司	1,887,805.02	6,178,250.07
	四川亿联建设工程项目管理有限公司	3,630,230.24	5,824,852.88
	自贡能投华西环保发电有限公司	1,479,813.99	170,741.61
	东方电气风电股份有限公司 ^注		332,540,959.22
	清能华控科技有限公司		677,885.17
	四川能投智慧物流有限责任公司		597,042.34
	四川能投智慧光电有限公司		422,236.37
	四川数据集团有限公司		403,546.30
	东方电气新能科技(成都)有限公司 ^注		256,463.95
	四川绿风机电有限公司 ^注		15,900.00
	四川能投云天信息技术有限责任公司		12,000.00

小计		707,044,620.29	752,694,108.52
应付股利	四川能源资本控股集团有限责任公司	24,739,163.83	14,639,698.55
	四川能源发展集团有限责任公司		44,135,517.75
小计		24,739,163.83	58,775,216.30
其他应付款	四川川化永鑫建设工程有限公司	1,500.00	1,500.00
	四川川能节能环保工程有限公司	131,620.72	43,638.03
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	四川化工集团有限责任公司	32,622.21	176,274.14
	四川能投汇成培训管理有限公司	618,411.12	1,031,704.32
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	104,532.09	104,532.09
	四川能投润嘉物业服务有限公司	149,204.08	861,405.93
	四川能投润嘉置业有限公司天府分公司	1,042,532.53	
	四川能源物资产业集团有限公司	68,411.00	68,366.00
	四川能源发展集团有限责任公司	100,000.00	6,327,557.69
	四川能源建设集团有限公司	118,303.79	118,303.79
	四川能源润嘉实业集团有限责任公司	75,000.00	1,163,171.69
	四川数据集团有限公司	197,815.85	197,815.85
	四川川化鑫和检测技术有限公司		19,656.00
	资阳能投市政服务有限公司		130,771.96
	四川川能智网实业有限公司		100,000.00
小计		3,339,953.39	11,044,697.49

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。

十五、股份支付

十六、承诺及或有事项

1、或有事项

（1） 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	2.6
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	以公司总股本 1,846,168,342 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.60 元（含税），合计派发现金红利 480,003,768.92 元（含税），不送红股，不进行资本公积金转增股本。本次利润分配预案符合《公司法》《证券法》以及《上市公司监管指引第 3 号—上市公司现金分红》等法律法规及《公司章程》关于现金分红的相关规定，综合考虑了公司盈利能力、财务状况、未来发展前景等因素，有利于全体股东共享公司成长的经营成果，实施本利润分配预案不会造成公司流动资金短缺或其他不利影响。公司董事会认为：公司 2026 年中期利润分配预案符合公司实

	际情况，有利于公司的持续稳定健康发展，有利于保护广大投资者的利益，符合相关法律法规和《公司章程》的规定，具备合法性、合规性、合理性。本利润分配预案还需提交股东会审议。
--	---

十八、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	890,311,437.27	530,582,352.75	2,480,970,969.85	0.00	561,499,265.91	3,340,365,493.96
营业成本	262,312,500.09	328,782,126.10	1,409,785,881.53	0.00	449,624,442.21	1,551,256,065.51
资产总额	14,515,002,877.85	4,682,320,071.76	7,706,408,146.38	15,252,355,774.92	13,132,592,789.04	29,023,494,081.87
负债总额	9,051,950,923.89	2,346,131,202.93	4,395,059,010.07	4,297,700,736.93	5,595,349,226.73	14,495,492,647.09

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1） 按账龄披露

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	597,886.68
1 年以内（含 1 年）	597,886.68	597,886.68
1 至 2 年	668,022.00	668,022.00
3 年以上	428,254,833.35	426,995,970.76
3 至 4 年	65,859.00	907,959.00
4 至 5 年	13,846,497.13	13,004,397.13
5 年以上	414,342,477.22	413,083,614.63
合计	429,520,742.03	428,261,879.44

(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	369,631,547.18	86.06%	343,216,292.41	92.85%	26,415,254.77	368,372,684.59	86.02%	343,216,292.41	93.17%	25,156,392.18
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	59,889,194.85	13.94%	5,861,846.18	9.79%	54,027,348.67	59,889,194.85	13.98%	5,861,846.18	9.79%	54,027,348.67
其中：										
账龄组合	5,861,846.18	1.36%	5,861,846.18	100.00%	0.00	5,861,846.18	1.37%	5,861,846.18	100.00%	
无收回风险组合	54,027,348.67	12.58%		0.00%	54,027,348.67	54,027,348.67	12.61%			54,027,348.67
合计	429,520,742.03	100.00%	349,078,138.59	81.27%	80,442,603.44	428,261,879.44	100.00%	349,078,138.59	81.51%	79,183,740.85

按单项计提坏账准备类别名称：

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 A	267,759,154.06	242,602,761.88	267,759,154.06	241,343,899.29	90.13%	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 B	68,591,260.00	68,591,260.00	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 D	16,919,643.94	16,919,643.94	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 E	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
单位 F	915,126.59	915,126.59	2,173,989.18	2,173,989.18	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
合计	368,372,684.59	343,216,292.41	369,631,547.18	343,216,292.41		

按组合计提坏账准备类别名称：

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	0.00	0.00%
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	343,216,292.41					343,216,292.41
按组合计提坏账准备	5,861,846.18					5,861,846.18

(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
客户 1	267,759,154.06		267,759,154.06	62.34%	241,343,899.29
客户 2	68,591,260.00		68,591,260.00	15.97%	68,591,260.00
客户 3	54,027,348.67		54,027,348.67	12.58%	
客户 4	16,919,643.94		16,919,643.94	3.94%	16,919,643.94
客户 5	14,187,500.00		14,187,500.00	3.30%	14,187,500.00
合计	421,484,906.67		421,484,906.67	98.13%	341,042,303.23

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	778,729,617.53	584,520,411.87
其他应收款	1,848,980,980.78	1,338,352,061.56
合计	2,627,710,598.31	1,922,872,473.43

(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
四川省能投风电开发有限公司	287,922,283.37	191,971,610.86
四川省能投盐边新能源开发有限公司	9,446,539.68	8,664,111.72
四川省能投美姑新能源开发有限公司	11,316,681.74	

四川能投新能电力有限公司	470,044,112.74	278,154,272.42
四川能投节能环保投资有限公司		105,730,416.87
合计	778,729,617.53	584,520,411.87

(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	1,848,789,117.08	1,338,352,061.56
其他	335,675.56	140,890.08
押金保证金	1,000.00	1,000.00
合计	1,849,125,792.64	1,338,493,951.64

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）	653,238,416.69	142,606,575.69
1 年以内（含 1 年）	653,238,416.69	142,606,575.69
1 至 2 年	761,298,847.44	401,298,847.44
2 至 3 年	49,420,700.00	49,420,700.00
3 年以上	385,167,828.51	745,167,828.51
3 至 4 年		469,171,742.23
4 至 5 年	385,025,938.43	275,854,196.20
5 年以上	141,890.08	141,890.08
合计	1,849,125,792.64	1,338,493,951.64

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	1,849,125,792.64	100.00%	144,811.86	0.01%	1,848,980,980.78	1,338,493,951.64	100.00%	141,890.08	0.01%	1,338,352,061.56
其中：										
无回收风险组合	1,848,789,117.08	99.98%			1,848,789,117.08	1,338,352,061.56	99.99%			1,338,352,061.56
账龄组合	141,890.08	0.01%	141,890.08	100.00%	0.00	141,890.08	0.01%	141,890.08	100.00%	

低风险组合	194,785.48	0.01%	2,921.78	1.50%	191,863.70					
合计	1,849,125,792.64	100.00%	144,811.86	0.01%	1,848,980,980.78	1,338,493,951.64	100.00%	141,890.08	0.01%	1,338,352,061.56

按组合计提坏账准备类别名称:

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	1,848,789,117.08		
账龄组合	141,890.08	141,890.08	100.00%
低风险组合	194,785.48	2,921.78	1.50%
合计	1,849,125,792.64	144,811.86	

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)	
2026 年 1 月 1 日余额			141,890.08	141,890.08
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	2,921.78			2,921.78
2026 年 6 月 30 日余额	2,921.78	0.00	141,890.08	144,811.86

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	141,890.08	2,921.78				144,811.86
合计	141,890.08	2,921.78				144,811.86

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	450,873,921.60	1 年以内、1-2 年	24.38%	
往来单位 2	合并范围内关联方款项	415,181,944.45	1 年以内、2-3 年、4-5 年	22.45%	
往来单位 3	合并范围内关联方款项	410,217,008.08	1 年以内、1-2 年、4-5 年	22.18%	
往来单位 4	合并范围内关联方	350,000,000.00	1 年以内	18.93%	

	款项				
往来单位 5	合并范围内关联方 款项	206,676,758.55	1 年以内	11.18%	
合计		1,832,949,632.68		99.12%	

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	7,197,070,353.70		7,197,070,353.70	7,096,310,353.70		7,096,310,353.70
对联营、合营企业投资	182,045,415.69		182,045,415.69	169,940,421.46		169,940,421.46
合计	7,379,115,769.39		7,379,115,769.39	7,266,250,775.16		7,266,250,775.16

(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	222,360,000.00						222,360,000.00	
四川能投甘西新能源开发有限公司	391,680,000.00						391,680,000.00	

四川能投 会东风电 开发有限 公司	255,000,0 00.00							255,000,0 00.00	
马尔康川 能新能源 开发有限 公司	25,500,00 0.00		100,760,0 00.00					126,260,0 00.00	
四川能投 鼎盛锂业 有限公司	107,948,5 83.25							107,948,5 83.25	
四川能投 锂业有限 公司	775,910,1 87.65							775,910,1 87.65	
合计	7,096,310 ,353.70		100,760,0 00.00					7,197,070 ,353.70	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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												
成都川能新源股权投资基金管理有限公司	1,719,575.90				-365,974.46						1,353,601.44	
四川蜀能矿产有限责任公司	168,220,845.56				11,196,857.28		274,111.41				179,691,814.25	
四川新能创兴股权投资基金合伙企业(有限合伙)			1,000,000.00								1,000,000.00	
小计	169,9		1,000		10,83		274,1				182,0	

	40,421.46		,000.00		0,882.82		11.41				45,415.69	
合计	169,940,421.46		1,000,000.00		10,830,882.82		274,111.41				182,045,415.69	

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
其他业务			16,002.95	14,526.90
合计			16,002.95	14,526.90

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	299,939,622.53	479,896,325.98
权益法核算的长期股权投资收益	10,830,882.82	-13,364,577.83
处置交易性金融资产取得的投资收益	6,214,783.33	6,361,152.79
合计	316,985,288.68	472,892,900.94

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	40,915.73	
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）	1,216,587.82	
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	10,839,366.67	
受托经营取得的托管费收入	514,603.27	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,708,939.41	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	66,721.69	
减：所得税影响额	3,295,499.55	
少数股东权益影响额（税后）	857,843.85	

合计	10,233,791.19	--
----	---------------	----

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
个税手续费返还	307,763.64	

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	6.52%	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.43%	0.38	0.38