

四川省新能源动力股份有限公司

2023 年半年度报告

2023-073 号

2023 年 8 月 31 日

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、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。

公司负责人何连俊、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。

公司计划不派发现金红利，不送红股，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.....	31
第五节 环境和社会责任.....	32
第六节 重要事项.....	40
第七节 股份变动及股东情况.....	63
第八节 优先股相关情况.....	67
第九节 债券相关情况.....	68
第十节 财务报告.....	70

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) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释义

释义项	指	释义内容
公司、川能动力、川化股份	指	四川省新能源动力股份有限公司
报告期	指	2023 年 1 月 1 日-2023 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
实际控制人、四川省国资委	指	四川省政府国有资产监督管理委员会
控股股东、四川能投	指	四川省能源投资集团有限责任公司
四川化工	指	四川化工集团有限责任公司
川化集团	指	川化集团有限责任公司
川能资本	指	四川能投资本控股有限公司
新能电力	指	四川能投新能电力有限公司
川能风电	指	四川省能投风电开发有限公司
会东新能源、会东公司	指	四川省能投会东新能源开发有限公司
盐边新能源、盐边公司	指	四川省能投盐边新能源开发有限公司
美姑新能源、美姑公司	指	四川省能投美姑新能源开发有限公司
雷波新能源、雷波公司	指	四川省能投雷波新能源开发有限公司
小街风电场	指	会东小街风电场项目，发电装机容量为 16 万千瓦
会东淌塘二期风电场	指	会东淌塘二期风电场项目，发电装机容量为 12 万千瓦
攀枝花水电屋顶光伏项目、屋顶光伏项目	指	盐边公司攀枝花水电屋顶光伏项目、发电装机容量为 0.023 万千瓦
川能锂业	指	四川能投锂业有限公司
德鑫矿业	指	四川德鑫矿业资源有限公司
李家沟采选项目	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
川能节能工程	指	四川川能节能环保工程有限公司
古叙项目、泸州项目	指	古叙垃圾焚烧发电项目，发电装机容量为 15MW，垃圾处理规模为 600 吨/日
广安二期项目	指	广安垃圾焚烧发电项目（二期），发电装机容量为 6MW，垃圾处理规模为 300 吨/日
长垣二期项目	指	长垣生活垃圾焚烧热电联产项目（二期），发电装机容量为 7.5 MW，垃圾处理规模为 300 吨/日
巴彦淖尔项目	指	巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目，发电装机容量为 18MW，垃圾处理规模为 700 吨/日
德阿锂业	指	四川能投德阿锂业有限责任公司
会计师事务所	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
中信证券、独立财务顾问、承销商	指	中信证券股份有限公司

发行股份购买川能环保 51%股权并募集配套资金事项	指	公司发行股份购买四川省能源投资集团有限责任公司持有的四川能投节能环保投资有限公司 51%股权并募集配套资金暨关联交易事项
发行股份、可转债购买川能风电少数股权并募集配套资金事项	指	公司拟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。同时，公司拟向不超过 35 名符合中国证监会规定的特定投资者发行股份募集配套资金。
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
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	何连俊		

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 2022 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 2022 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）	1,786,889,746.27	1,459,526,308.68	22.43%
归属于上市公司股东的净利润（元）	456,556,900.00	332,068,231.93	37.49%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	444,884,770.76	262,745,676.37	69.32%
经营活动产生的现金流量净额（元）	599,915,188.24	956,883,346.22	-37.31%
基本每股收益（元/股）	0.31	0.22	40.91%
稀释每股收益（元/股）	0.31	0.22	40.91%
加权平均净资产收益率	8.16%	6.66%	1.50%
	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）	20,545,738,006.88	19,348,166,761.30	6.19%
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,827,083,017.41	5,364,824,329.12	8.62%

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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-27,223.39	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	3,043,208.15	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	67,387.84	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	9,713,408.29	

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,374,494.84	
受托经营取得的托管费收入	2,058,413.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,041,834.08	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-226,485.92	
减：所得税影响额	4,299,028.50	
少数股东权益影响额（税后）	2,073,879.18	
合计	11,672,129.24	

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

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

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）行业发展情况

1. 新能源发电行业

（1）行业政策变化

随着“十四五”规划、碳达峰和碳中和政策的推出，风力发电、光伏发电等行业步入发展的快车道，国家层面也在不断推进支持建设。2023年3月，发改委发布《关于统筹节能降碳和回收利用加快重点领域产品设备更新改造的指导意见》，提出要加快填补风电、光伏等领域发电效率标准和老旧设备淘汰标准空白，为新型产品设备更新改造提供技术依据。2023年8月，国家发改委、财政部、国家能源局联合发布的《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作促进可再生能源电力消费的通知》指出，对全国风电（含分散式风电和海上风电）、太阳能发电（含分布式光伏发电和光热发电）、常规水电、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等已建档立卡的可再生能源发电项目所生产的全部电量核发绿证，实现绿证核发全覆盖。

近年来，国家在推进新能源发展的同时也在垃圾焚烧发电方面做出规划，对建成垃圾发电装机容量从2010年规划的50万千瓦，上涨至2020年规划的750万千瓦。在“十四五”规划中提出要优化生物质发电开发布局，稳步发展城镇生活垃圾焚烧发电。2023年1月，国家发改委印发的《关于加快补齐县级地区生活垃圾焚烧处理设施短板弱项的实施方案的通知》明确，到2025年，全国县级地区生活垃圾收运体系进一步健全，收运能力进一步提升，京津冀及周边、长三角、粤港澳大湾区、国家生态文明试验区具备条件的县级地区基本实现生活垃圾焚烧处理能力全覆盖。我国主要省份纷纷出台相应政策，提出了垃圾发电行业的发展目标，2022年5月，《四川省生活垃圾焚烧发电中长期规划(2022年修订)》提出全省生活垃圾焚烧发电项目建设目标，明确到2025年，全省将建成生活垃圾焚烧发电项目68个，日处理能力达到6.3万吨，累计装机容量146.3万千瓦；到2030年，全省将建成生活垃圾焚烧发电项目85个，日处理能力达到7.28万吨，累计装机容量166.55万千瓦；2023年1月，四川省发改委、能源局印发的《四川省能源领域碳达峰实施方案》中提出要新建和扩建成都、泸州、乐山、宜宾等一批生活垃圾焚烧发电项目。

（2）新能源发电增长情况

国家能源局发布数据显示，截至今年6月底，我国可再生能源发电总装机规模突破13亿千瓦，达到13.22亿千瓦，约占我国总装机量的48.8%。其中，包括水电装机规模4.18亿千瓦、风电装机规模3.9亿千瓦、太阳能发电装机规模4.71亿千瓦、生物质发电装机规模0.43亿千瓦。国家能源局有关负责人表示，可再生能源作为我国发电新增装机主体地位进一步夯实，保障能源供应和推动清洁低碳转型的作用越来越突出。

伴随着城市化进程的推进，垃圾处理已经成为世界难题，世界银行报告最新预测，全球垃圾量2030年将达到25.9亿吨，2050年将达到34亿吨。国际能源署(IEA)在一份报告中指出，全球在有机废物利用方面只开发了“一小部分”，错失了很多垃圾发电的潜在机会。作为综合废物管理策略的重要组成部分，垃圾发电将在接下来的10年迎来更多潜在商机。2028年全球垃圾发电市场规模有望达到430亿美元，年复合增长率为4.3%。

（3）行业竞争格局

风电、光伏行业：风电和光伏行业呈现规模化和集中化的趋势，在激烈的市场竞争中，拥有优质风电场的国有企业在技术研发、成本控制、项目开发和运营方面具有显著优势，在行业中占据较大份额。对于光伏行业，目前国内光伏企业之间的竞争处于“一超多强”的市场格局，其中以央企国电投为头部企业，其后是国企和民企，同时由于光伏发电属于资本密集型行业，进入技术壁垒比较高，对企业的资金实力和项目开发能

力要求高，因此导致企业之间的竞争压力较强。同时，各地对新能源投资的产业配套要求也愈演愈烈，自 2021 年以来，包括云南、湖北、甘肃、宁夏、安徽等省份对新能源项目开发均提出了产业配套的要求，企业开发成本大幅增加。国家能源局表示，新能源项目具备开发建设周期短，运营期用工量少，运行前几年应缴税收低，场址资源稀缺等特点，尽管是清洁绿色能源，从地方政府的角度来看，对当地的就业、税收、产业等带动力度有限。

垃圾焚烧发电行业：伴随政策支持和市场需求的增长，目前，我国生活垃圾焚烧发电行业竞争格局日趋完善，行业呈现出逐步上升的集中度。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企业竞争优势越发明显，占据了较大的市场份额。此外，一些地方国有企业和民营企业也在积极布局垃圾焚烧发电项目，推动行业竞争格局的多样化。

2. 锂电行业

（1）行业政策变化

2023 年上半年，国家持续出台相应政策，促进新能源汽车、锂电及配套产业的发展。2023 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快推进充电基础设施建设更好支持新能源汽车下乡和乡村振兴的实施意见》，文件提出：鼓励开展电动汽车与电网双向互动（V2G）、光储充协同控制等关键技术研究，探索在充电桩利用率较低的农村地区，建设提供光伏发电、储能、充电一体化的充电基础设施。落实峰谷分时电价政策，鼓励用户低谷时段充电。2023 年 6 月，国家财政部发布《关于延续和优化新能源汽车车辆购置税减免政策的公告》，指出对购置日期在 2024 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日期间的新能源汽车免征车辆购置税，其中，每辆新能源乘用车免税额不超过 3 万元；对购置日期在 2026 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日期间的新能源汽车减半征收车辆购置税，其中，每辆新能源乘用车减税额不超过 1.5 万元。这意味着，即将在 2023 年底结束的新能源汽车免征车辆购置税政策再次得到延续。

（2）行业发展情况

锂是战略新兴矿产资源，近年来随着新能源技术革命的浪潮，在全球新能源车行业以及储能的高速发展过程中，锂作为电池生产的重要原材料，需求量呈现了爆炸式的增长，动力电池及储能电池用锂占比不断攀升，新能源车电池成为锂最重要的应用方向。

新能源汽车方面，据乘用车市场信息联席会秘书长崔东树发布数据，2023 年世界新能源乘用车走势较强，1-6 月达到 605 万台，同比增长 45%，6 月达到 128 万台，同比增长 43%；其中中国 365 万台，欧洲 135 万台，北美洲 75 万台，亚洲其他地区 25 万台。世界新能源车渗透率总体呈现快速提升趋势，2023 年 1-6 月达到 14%，其中中国新能源渗透率达到 27%，德国达到 19%，挪威达到 71%，美国仅有 8.6%，日本仅有 3%。因此世界新能源汽车发展的不均衡性极为明显，海外市场仍有较大提升空间。另外，国内新能源车方面，根据乘用车市场信息联席会数据，6 月新能源乘用车批发销量达到 76.1 万辆，同比增长 33.4%，环比增长 12.1%。今年 1-6 月累计批发 354.4 万辆，同比增长 43.7%。6 月新能源车市场零售 66.5 万辆，同比增长 25.2%，环比增长 14.7%。今年以来累计零售 308.6 万辆，同比增长 37.3%。

储能方面，据高工产业研究院数据，2022 年中国储能锂电池出货量达到 130GWh，同比增速达 170%；今年上半年国内动力电池装机量约 142.8GWh，同比增长 42%，储能锂电池出货量 87GWh，同比增长 67%。全球锂资源储量分布和供应集中度高。美国地质调查局（USGS）最新数据显示，智利、澳大利亚、阿根廷、中国、美国 5 个国家储量占比达到 81.38%。锂资源供应方面，2022 年全球开采锂产量达到创纪录的 13 万金属吨（不含美国），折合 69 万吨碳酸锂当量，比 2021 年（10.7 万金属吨）增长 21.5%；而消费量达到了 13.4 万金属吨，折合 71 万吨碳酸锂当量。分国家来看，2022 年澳大利亚产量约 32.5 万吨 LCE，全球市场占比 47.18%；智利产量约 20.8 万吨 LCE，占比 30.16%；中国产量约 10.1 万吨 LCE，占比 14.69%；阿根廷产量约 3.3 万吨 LCE，占比 4.80%；巴西产量约 1.2 万吨 LCE，占比 1.70%；这 5 个国家产量占比合计达到 98.53%，全球锂资源供应非常集中。分项目看，2022 年全球锂资源供给主要来自于澳洲、南美和中国的项目，分别是澳大利亚的六个矿产项目（Greenbushes, Mt Marion, Mt Cattlin, Pilgan, Ngungaju, Wodgina）、阿

根廷和智利盐湖项目（Olaroz, Atacama, Hombre Muerto）以及中国的盐湖和锂矿项目（察尔汗/台吉乃尔/甲基卡/业隆沟等）占了世界 2022 年锂产量的大部分。

2023 年上半年，随着全球锂资源项目的投产和爬产，供给进一步增长；而与此同时，国内供应上锂云母项目停产和进口下滑造成了今年二季度矿端阶段性短缺，但随着未来江西锂云母矿复产、天气回暖后盐湖端碳酸锂产量的增加，国内锂供应预计也将保持增长。

（3）行业竞争格局

①全球资源开发呈现多元化格局，国内四川锂资源竞争重要性突显。

国外锂资源目前供应主要来源于澳洲、南美、非洲。澳洲锂辉石供给是全球锂资源供应的主要增量之一，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，成为全球重要的原材料供应，但是澳洲地区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，2023 年项目投产进度较为顺利，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，有盐湖锂矿、锂辉石矿和锂云母，近年来锂资源项目技术发展和投资力度较大，发展较快。分种类来看，我国盐湖锂资源主要位于青海、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锂云母提锂产能释放的过程。相比而言，四川省锂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%，与全球最重要的原材料供应地澳洲锂辉石矿品位相当，并且伴生或共生有多种有益组分可综合利用。但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，地处少数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、开发难度较大。目前四川锂矿实现投产项目并不多，因此四川锂资源的开发建设对于国内锂电产业至关重要。

②海外保护法案、供应机制、需求结构导致国内外锂盐市场割裂

欧美碳酸锂、韩国氢氧化锂与国内仍存在较大价差。一是国外主要锂资源储量国政府开始采取地方保护政策，外资投入受到更严限制，例如，澳洲投资锂矿企业 10%以上股权会受到澳洲外国投资审查委员会（FIRB）的国家安全审核，美国《通胀削减法案》提出了在产地要求下的电动汽车税收抵免优惠政策，欧盟《关键原材料法案》对当地资源开发和利用采取了保护措施，非洲津巴布韦和纳米比亚开始对未经加工的锂出口进行管制，南美盐湖国有化进程加速，加拿大对于外资进行关键金属矿产投资需要经过特别批准；二是由于国外订单多为长协供应；三是锂盐厂进入国外供应链至少需要半年以上认证周期；四是国外下游主要需求为三元正极，跟国内磷酸铁锂为主的需求结构不匹配，造成国外供应以氢氧化锂为主，国内以碳酸锂为主。

（二）经营业务

报告期内，公司主要从事新能源发电和锂电业务，新能源发电业务为风力发电、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及环卫一体化；锂电业务为碳酸锂、氢氧化锂产品的研发、生产和销售，以及锂矿开采、生产与销售（项目尚在建设中）。

（三）经营模式

1、风力发电、光伏发电项目的开发、投资和运营

（1）生产模式

根据《中华人民共和国可再生能源法》第五条规定，“国务院能源主管部门对全国可再生能源的开发利

用实施统一管理。国务院有关部门在各自的职责范围内负责有关的可再生能源开发利用管理工作”。风电场和太阳能光伏电站需完成项目核准/备案、环评、土地等相关流程后开工建设，建设完成后需要取得电力业务许可证并与电网公司签署购电协议后投入运行。具体流程如下：



完成测风、测光并进行资源评估后，由项目公司对各项目技术方案、工程内容、投资估算等方面进行科学全面的论证和研究，为项目投资决策提供可靠的依据。可研报告编制完成后，公司根据可研结果，严格执行国家法律法规和公司的招标管理制度，开展后续备案/核准工作、招标投标工作和工程建设工作；并根据生产管理制度，做好项目投产前准备工作。

在建设完成后，公司依靠风力发电机组和光伏发电设备，将新能源转化为电能，并输送到电网上。

其生产流程如下：

①风力发电



②光伏发电



(2) 销售、盈利、结算模式

公司风力发电和光伏发电业务通过发电、售电盈利。发电设备及相关输变电设施设备建成之后，生产管理的主要任务为控制、维护、检修。销售方面：各省调电厂（包括所有风电场及金安光伏电站）按照 2023 年四川省电力交易总体方案，保障利用小时数以内的上网电量按照标杆上网电价进行结算（不含补贴）。保障利用小时数以外的上网电量全部纳入四川省省内电力市场参与市场化交易。分布式光伏自发自用部分与客户签订购电合同，根据计量装置计量结果实现销售，分布式光伏余电上网部分及地调光伏电站的上网电量，按照标杆上网电价进行结算（不含补贴）。各电厂的国家可再生能源发电补贴由电网企业进行计算并由可再生能源基金安排发放。

2、垃圾焚烧发电项目的投资和运营

公司以 BOT 模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务。垃圾焚烧发电 BOT 模式是指政府授权主管部门通过招标方式，将垃圾焚烧发电厂的建设权和经营权以专营的形式授予有资格的投资商，投资商负责垃圾焚烧发电厂的投资、融资、设计、采购以及安装调试。项目建成后，垃圾焚烧发电厂按照协议规定向政府提供垃圾处理服务，并利用焚烧余热发电，政府按照协议规定向垃圾焚烧发电厂支付垃圾处理费，并保证垃圾焚烧发电厂剩余电力上网销售，投资者由此回收项目投资、经营、维护成本并获得合理回报。在规定的特许经营期届满后（通常为 25 至 30 年），投资者将按照协议规定，将垃圾焚烧发电厂的所有权和经营权无偿移交政府。

具体流程如下：



3、环卫一体化

环卫一体化类业务通常为短期服务类项目，服务期限一般为 3-5 年，部分项目属于 PPP 类长期服务项目。公司通过投标等方式取得项目后与地方政府签订服务协议，执行合同内容并按合同约定收取服务费。服务主要包括但不限于：城乡范围内的垃圾清扫与收集、垃圾清运、绿化带养护、河湖整治工程、公厕和垃圾中转站等环卫设施运营管理等。

4、锂盐产品的生产与销售

公司锂盐业务主要产品为电池级氢氧化锂、电池级碳酸锂、工业级碳酸锂。公司采购的原辅材料主要为锂精矿以及硫酸、氢氧化钠等，并根据市场和客户需求情况，采用计划和订单相结合的生产模式，按月制定生产计划，统一调度并安排生产。公司的锂盐产品主要采用长期合作和短期签约的销售模式，定价方式主要为固定价格和浮动价格，浮动价格将根据市场价格调整。

（四）经营情况分析

1、新能源发电业务

（1）风力发电、光伏发电

公司风力发电、光伏发电业务通过所属公司川能风电及其项目公司开展，公司风电场主要位于四川省凉山州会东县、美姑县和攀枝花市盐边县。截止报告期末，川能风电已投运风电光伏总装机容量为 102.57 万千瓦；在建总装机容量为 20 万千瓦；待建装机容量为 7.2 万千瓦。2023 年上半年，实现总发电量 19.5 亿千瓦时，同比增长 19.22%；实现售电量 18.96 亿千瓦时，较上年同期增长 19.26%。

（2）垃圾焚烧发电

垃圾焚烧发电业务由公司控股子公司川能环保公司开展。公司垃圾焚烧发电项目主要位于四川雅安、遂宁、广安、自贡及河南长垣、内蒙古巴彦淖尔等地。截至报告期末，川能环保已投运垃圾焚烧发电项目 8 个，总装机规模 15.65 万千瓦，日处理垃圾能力 6,800 吨（日处理规模居四川省前列），年可处理垃圾 248.2 万吨。2023 年上半年，川能环保已投运项目处理生活垃圾 128.61 万吨，发电量 5.28 亿千瓦时，分别同比增长 12.9%、16.38%。

2、环卫一体化业务

环卫一体化业务由公司控股子公司川能环保及所属环卫项目公司开展。报告期内公司环卫作业清扫面积 1,421 万 m^2 ，清运垃圾 18.67 万吨。

3、锂电业务

锂电业务主要为锂矿开采及锂盐制造加工。公司控股子公司能投锂业所属德鑫矿业拥有金川县李家沟锂矿采矿权，报告期内公司在加快推进李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目建设的同时开展基建矿的销售；公司锂盐制造业务由控股子公司鼎盛锂业开展，报告期内以代加工和自产相结合的方式生产锂盐。2023 年上半年，公司锂电业务实现收入 4.48 亿元。

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

锂资源方面，根据《四川省矿产资源总体规划（2021-2025 年）》统计，四川锂矿有得天独厚的优势，拥有国内 80% 硬岩锂资源储量，截至 2021 年底，查明氧化锂（ Li_2O ）资源量超 400 万吨，集中在甘孜州的甲基卡和阿坝州的可尔因两大矿田。公司拥有采矿权的阿坝州金川县李家沟锂矿属于可尔因矿田，已探明矿石资源储量 3,881.2 万吨，平均品味 1.3%，氧化锂资源储量 50.22 万吨，折合 124 万吨

LCE，并伴生钽、铌、铍、锡矿等稀有金属。矿区共有 15 个矿体，其中 I 号主矿体是目前探明并取得采矿权证的亚洲最大单体锂辉石矿。目前，公司正常推进李家沟锂辉石 105 万吨/年项目建设，项目建成后年产锂精矿约 18 万吨，产能规模将位于锂矿企业前列。因此，公司在可尔因矿田已形成大规模在建矿山，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，利于未来进一步扩大川内资源优势。同时，李家沟项目成本优势明显，根据目前公司建设及生产情况，锂精矿生产成本预计低于澳洲绝大部分锂矿生产成本及江西锂云母产品生产成本。

风光资源方面，公司风电场所在四川省属于风能资源 IV 类区，公司风电场主要为高山风电场，资源禀赋较好。2022 年全年公司风电平均利用小时数超 3,000 小时，远高于 2022 年全国平均利用小时数，资源优势明显（部分风电场年利用小时数达 4,000 小时，曾多次被评为 5A 级风电场）。除已投产和在建项目外，公司在四川省还有约 100 万千瓦优质风电资源待开发建设，项目开发有序推进，发展潜力较大。近年来，公司风力及光伏发电的装机容量、年发电量均保持了较快增长趋势，持续把资源优势转化为产业优势。

（二）产业协同及结构优势

公司自转型以来，聚焦新能源主业，围绕新能源发电业务和锂电业务协同发展。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，新能源发电的电力供应有可支持锂电池材料低碳、零碳生产。

（三）锂电产业一体化发展优势

锂电产业一体化发展已成为行业共识，当前国内多数锂盐加工企业资源自给率仍很低，且包销的不确定性正在加大，国内锂盐及锂电下游企业寻求上游资源端与冶炼产能的匹配已成企业发展的必选模式。对此，公司目前已在锂电资源端、锂盐端形成一体化发展，锂矿方面，公司掌握氧化锂资源量 50.22 万吨的李家沟锂矿；锂盐方面，公司已投产 1.5 万吨/年锂盐产能，在建产能 3 万吨/年。

（四）四川能投集团专注新能源产业布局，助力公司争取优质资源

公司为四川能投新能源板块资本运作平台。四川能投早期介入并参与新能源及锂电相关产业布局，全面布局锂电全产业链，致力打造“中国锂电产业基地”，提前为公司孵化培育资产。四川能投作为能源化工大型投资集团，行业涉及清洁能源、绿色材料、先进制造，在多能互补、产业“1+N”投资方面可支持公司获取更多优质风光资源。四川能投作为四川省人民政府批准组建的国有资本投资公司，是四川推进能源基础设施建设、加快重大能源项目建设的重要主体，具有资源、渠道、政策争取等优势，可以支持公司争取优质资源，加快新能源项目建设，不断提升盈利能力。

（五）专业技术及管理运维优势

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，有效提升全年有效发电小时数。

垃圾发电方面，经过 8 年时间的发展，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一定的技术优势、技术积累和沉淀，为公司未来的技术改革与革新打下坚实基础。

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、以硃采为主，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，能够有效避免矿山建成后由于安全、环保等问题引发的停工整改等问题。

锂盐制造方面，公司长期致力于技术研发，坚持现有生产线的效率提升，优化生产技术和工艺，升级优化重要设备，大幅提升产品产量和质量，提高整体盈利能力。公司高端化、智能化、自动化、个性化的生产线优势，最大限度满足下游客户个性需求。公司拥有较强的技术研发团队，以课题研究和专利申报为牵引，开展多项实验和技术攻关，2020 年获得《高新技术企业证书》，2021 年公司取得《两化融合管理体系评定证书》，被四川省经济和信息化厅授予“省级绿色制造示范单位”荣誉称号。2022 年，新增授权实用新型专利 18 项，累计取得国家实用新型专利 37 项，通过“电池级单水氢氧化锂”“电池级碳酸锂”两项产品碳足迹认证，入围“四川省首批创新型中小企业”，公司不断创新发展，保持技术领先优势。

（六）品牌及产品竞争力优势

公司锂盐产品理化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，磁性异物远低于国家标准，位于行业前列。公司产品已完全符合客户需求，并在业内树立了良好口碑。控股子公司鼎盛锂业也于 2019-2021 年先后通过“QEO 三体系”、“IATF16949 汽车质量管理体系”认证。基于优质的产品品质，鼎盛锂业经过三年多运营，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。凭借优质的产品品质和诚信的经营理念，产品已进入下游排名前十的头部企业供应链，占据了国内重要客户和市场份额。

公司控股子公司川能环保是四川省内规模最大、实力最强的节能环保服务企业之一。垃圾发电绝大部分项目均为 30 年左右的特许经营项目，有稳定的市场占有率，是公司垃圾发电业务未来横向拓展协同处置项目，纵向延伸垃圾分类、清扫保洁、垃圾转运的重要支撑点。

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	1,786,889,746.27	1,459,526,308.68	22.43%	主要系公司风力发电收入增加以及基建矿销售收入增加。
营业成本	661,362,843.70	598,297,735.07	10.54%	
销售费用	5,457,322.53	1,133,774.57	381.34%	主要系销售基建矿相应的道路维护费及场地租赁费。
管理费用	121,557,928.46	106,469,439.74	14.17%	
财务费用	110,028,807.16	168,684,077.64	-34.77%	主要系本报告期公司持续开展存量贷款利率优化，借款利率下降以及根据资金计划，合理安排闲置资金，存放较高价格协定存款，利息收入增加所致。
所得税费用	96,134,342.39	30,436,597.25	215.85%	风电项目随着运营时间增加，企业所得税率增加，所得税费用增加。
研发投入	11,099,757.53	5,425,277.11	104.59%	主要系本期研发人员以及研发投入增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	599,915,188.24	956,883,346.22	-37.31%	主要系本期收到的设备销售款项减少以及上年同期取得增值税留抵退税而本期无此事项。
投资活动产生的现金流量净额	-1,155,131,660.58	-1,070,704,141.36	-7.89%	
筹资活动产生的现金流量净额	560,635,731.10	-313,879,659.84	278.61%	主要系本期偿还债务支付的现金减少以及上年同期归还能投集团借款而本期无此事项。
现金及现金等价物净增加额	5,419,258.76	-427,667,815.68	101.27%	主要系本期筹资活动现金流量净额增加、投资活动产生的现金流量净额减少以及经营活动现金流量净额减少综合影响所致。

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	1,786,889,746.27	100%	1,459,526,308.68	100%	22.43%
分行业					
风力及光伏发电收入	888,847,540.73	49.74%	757,338,804.71	51.88%	17.36%
垃圾发电收入	320,899,482.40	17.96%	288,051,681.43	19.74%	11.40%

锂电业务收入	448,047,832.93	25.07%	243,975,854.75	16.72%	83.64%
设备销售收入	12,795,079.65	0.72%	4,407,364.59	0.30%	190.31%
环卫服务收入	82,532,290.64	4.62%	144,004,254.85	9.87%	-42.69%
其他	33,767,519.92	1.89%	21,748,348.35	1.49%	55.26%
分产品					
风力及光伏发电收入	888,847,540.73	49.74%	757,338,804.71	51.88%	17.36%
垃圾发电收入	320,899,482.40	17.96%	288,051,681.43	19.74%	11.40%
锂电业务收入	448,047,832.93	25.07%	243,975,854.75	16.72%	83.64%
设备销售收入	12,795,079.65	0.72%	4,407,364.59	0.30%	190.31%
环卫服务收入	82,532,290.64	4.62%	144,004,254.85	9.87%	-42.69%
其他	33,767,519.92	1.89%	21,748,348.35	1.49%	55.26%
分地区					
国内	1,786,889,746.27	100.00%	1,459,526,308.68	100.00%	22.43%

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	888,847,540.73	203,359,765.73	77.12%	17.36%	5.62%	2.54%
垃圾发电收入	320,899,482.40	153,144,636.22	52.28%	11.40%	6.53%	2.19%
锂电业务收入	448,047,832.93	207,730,197.24	53.64%	83.64%	47.37%	11.42%
分产品						
风力及光伏发电收入	888,847,540.73	203,359,765.73	77.12%	17.36%	5.62%	2.54%
垃圾发电收入	320,899,482.40	153,144,636.22	52.28%	11.40%	6.53%	2.19%
锂电业务收入	448,047,832.93	207,730,197.24	53.64%	83.64%	47.37%	11.42%
分地区						
国内	1,786,889,746.27	661,362,843.70	62.99%	22.43%	10.54%	3.98%

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	7,373,759.78	0.83%	购买理财产品到期取得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	3,847,584.47	0.43%	购买理财产品预计收益	不具有可持续性
资产减值	-55,969.76	-0.01%	计提合同资产减值准备及存货跌价准备	不具有可持续性
营业外收入	2,631,789.22	0.29%	保险赔偿款、罚款等	不具有可持续性
营业外支出	1,117,706.33	0.13%	赔偿款及罚款等	不具有可持续性
信用减值损失	8,681,225.21	0.97%	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

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	3,178,203,986.47	15.47%	3,251,317,081.67	16.80%	-1.33%	
应收账款	2,484,758,958.32	12.09%	1,995,354,097.43	10.31%	1.78%	
合同资产	23,599,441.42	0.11%	21,630,234.49	0.11%	0.00%	
存货	87,822,564.22	0.43%	73,800,133.26	0.38%	0.05%	
投资性房地产					0.00%	
长期股权投资	211,624,747.23	1.03%	207,176,811.27	1.07%	-0.04%	
固定资产	6,184,861,593.74	30.10%	6,368,822,056.09	32.92%	-2.82%	
在建工程	2,064,399,767.94	10.05%	1,167,598,999.88	6.03%	4.02%	
使用权资产	17,681,037.93	0.09%	22,018,562.39	0.11%	-0.02%	
短期借款	930,490,779.35	4.53%	840,729,069.69	4.35%	0.18%	
合同负债	15,781,694.61	0.08%	4,632,812.80	0.02%	0.06%	
长期借款	6,805,283,862.22	33.12%	6,061,272,963.03	31.33%	1.79%	
租赁负债	13,534,133.76	0.07%	15,150,778.44	0.08%	-0.01%	

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）	300,515,068.49	397,264.84			3,150,000,000.00	2,750,000,000.00		700,912,333.33
2、应收款项融资	60,738,195.50						33,546,330.25	94,284,525.75
上述合计	361,253,263.99	397,264.84			3,150,000,000.00	2,750,000,000.00	33,546,330.25	795,196,859.08
金融负债	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

项目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	66,880,538.15	银行承兑汇票保证金、保函保证金、履约保证金、ETC 保证金、诉讼冻结
应收票据		
存货		
固定资产	2,679,389,168.30	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,512,040,067.16	项目建设运营贷款，以特许经营权质押以及土地使用权抵押
应收账款	1,694,904,494.73	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
其他流动资产	18,507,900.00	开具应付票据质押
合计	6,971,722,168.34	

说明：受限的固定资产、无形资产、应收账款主要系公司以资产抵押、质押等方式向银行申请项目贷款所致，截止报告期末，公司对外债务履约情况正常，不存在抵/质押权人行使抵/质押权的风险，对公司生产经营不构成实质影响。

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
879,870,977.62	856,428,593.40	2.74%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

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）
德阿产业园年产3万吨	自建	是	无机盐制造	8,553,936.84	19,318,755.92	资本金+银行贷款				不适用	2019年11月22日	巨潮资讯网（www.cnin

锂盐项目											fo.com.cn), 公告编号: 2022-054号
成都集控中心	自建	是	新能源发电	4,769,518.05	4,936,036.75	资本金				不适用	2019年11月22日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2019-084号
小街一期风电场	自建	是	新能源发电	247,111,409.65	507,743,971.90	资本金+银行贷款			1,506,389.79	不适用	2022年01月05日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-003号
小街220kv送出工程	自建	是	新能源发电	17,781,828.07	24,148,804.61	资本金+银行贷款	100.00%			不适用	2022年09月20日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-083号
淌塘二期风电场	自建	是	新能源发电	192,526,377.71	194,726,964.80	资本金+银行贷款				不适用	2022年07月02日 巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2022-063号
淌塘二期风电	自建	是	新能源发电	315,910.21	919,728.26	资本金+银行贷款				不适用	2023年03月21日 巨潮资讯网

场送出工程						款					日	(www.cninfo.com.cn), 公告编号: 2023-029号
攀枝花西区屋顶光伏项目	自建	是	新能源发电	5,406,482.67	5,406,482.67	资本金+银行贷款	100.00%		56,492.18	不适用		
拉咪北风电场	自建	是	新能源发电	1,144,424.50	20,795,132.85	资本金+银行贷款				不适用		
射洪垃圾环保发电项目	自建	是	清洁能源	760,586.42	442,744,988.49	资本金+融资	100.00%		32,474,535.67	不适用		
雅安市垃圾焚烧发电项目	自建	是	清洁能源	123,157.29	395,836,100.00	资本金+银行贷款	100.00%		36,909,693.07	不适用		
巴彦淖尔市垃圾焚烧发电项目	自建	是	清洁能源	31,472,664.17	270,893,964.17	资本金+内部借款(募集资金)	100.00%		-2,164,799.32	不适用		
自贡市垃圾环保发电项目(二期)	自建	是	清洁能源	29,880,610.22	893,396,234.70	资本金+银行贷款	100.00%		170,929,408.84	不适用		
古叙垃圾焚烧发电项目	自建	是	清洁能源	20,000,000.00	437,840,386.74	资本金+银行贷款	100.00%		4,908,366.20	不适用		
广安污泥处理处置中心项目二期	自建	是	清洁能源	37,295.00	5,786,190.00	资本金+银行贷款	100.00%			不适用		

金川县李家沟锂辉石矿 105 万吨/年采选项目	自建	是	采矿业	319,986,776.82	1,405,020,135.29	资本+银行贷款				不适用		
合计	--	--	--	879,870,977.62	4,629,513,877.15	--	--	--	244,620,086.43	--	--	--

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	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021 年	非公开发行股票	60,350.96	2,578.10	56,179.85			0.00%	4,171.11	存储于募集资金专户	
合计	--	60,350.96	2,578.10	56,179.85	0	0	0.00%	4,171.11	--	0

募集资金总体使用情况说明

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），公司由主承销商中信证券股份有限公司采用非公开发行的方式增发人民币普通股（A股）股票 26,931,295 股，发行价为每股人民币 22.93 元，共计募集资金 61,753.46 万元，坐扣承销费用 1,407.98 万元后的募集资金为 60,345.48 万元，已由主承销商中信证券股份有限公司于 2021 年 12 月 24 日汇入公司募集资金监管账户（承销费增值税进项税额 79.70 万元已由公司于 2021 年 12 月 27 日以自有资金补足）。另减除印花税、法定信息披露费等与发行权益性证券直接相关的新增外部费用 74.22 万元后，公司本次募集资金净额为

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，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，公司按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《深圳证券交易所股票上市规则（2022 年修订）》（深证上〔2022〕12 号）及《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》（深证上〔2022〕13 号）等有关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《四川省新能源动力股份有限公司募集资金管理办法》（以下简称《管理办法》）。根据《管理办法》，公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并连同主承销商中信证券股份有限公司于 2022 年 1 月 5 日与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。三方监管协议与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，公司在使用募集资金时已经严格遵照履行。

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公司增资 803,509,623.19 元，其中使用募集资金 603,509,623.19 元、自有资金 200,000,000 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 500,000,000 元增加至 831,795,690.30 元，公司持股比例由 51%增加至 70.55%。

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	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	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										
巴彦淖尔市生活垃圾焚烧发电项目	否	25,000	25,000	2,578.10	25,016.88	100.07%	2022 年 12 月 30 日	-216.48	不适用	否
长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程	否	10,000	10,000		5,812.01	58.12%	2021 年 06 月 15 日	168.79	不适用	否
偿还银行贷款	否	25,350.96	25,350.96		25,350.96	100.00%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	60,350.96	60,350.96	2,578.10	56,179.85	--	--	-47.69	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	60,350.96	60,350.96	2,578.1	56,179.85	--	--	-47.69	--	--
分项目说明未	不适用									

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）	
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
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 截至 2023 年 6 月 30 日，募集资金投资项目先期投入金额为 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。公司于 2022 年 3 月 16 日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。
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	适用 截至 2023 年 6 月 30 日，实际结余募集资金 4,431.03 万元，其中尚未使用募集资金金额为 4,171.11 万元以及募集资金相关的利息收入净额为 259.92 万元。巴彦淖尔生活垃圾焚烧发电项目、长垣生活垃圾焚烧热电联产

的金额及原因	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。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2023 年 6 月 30 日，公司将尚未使用的募集资金按《募集资金管理办法》的要求，专户存储并严格管理。 2023 年 7 月 4 日，长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程的募集资金专户（开户行：中国建设银行成都新华支行，银行账号：5105018708360004433）金额 1,508.65 万元因建设工程施工合同纠纷诉讼被河南省长垣市人民法院冻结。长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目二期工程已顺利投产，募集资金冻结未对公司募投项目产生重大不利影响，公司后续将持续关注该诉讼事项进展，采取相应措施保护公司合法权益。该诉讼事项详见第六节、重要事项中“八、诉讼事项”。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

（3）募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

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
四川能投新能电力有限公司	子公司	风力发电、太阳能发电等	150,000 万元	9,526,651,145.36	4,333,271,502.75	888,159,467.34	615,157,032.61	560,418,422.95
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	12,205.6645 万元	2,787,778,262.01	1,885,221,913.35	171,744,686.54	100,741,704.20	78,840,189.17

		锂等锂系列产品的开发、生产和销售						
四川能投节能环保投资有限公司	子公司	危废、固废处理及资源化利用，城乡环境治理和管理，节能环保技术创新和服务	83,179.56903 万元	5,590,930,605.79	2,050,974,807.02	450,682.446.00	88,492,007.68	79,335,741.13
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	1,312,262,200.72	355,007,612.71	276,303,146.39	78,235,930.16	70,327,624.18
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	227,990,231.07	226,271,100.89	0.00	857,396.59	643,047.44

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，法定代表人蒋建文，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，法定代表人张忠武，截至报告期末注册资本为 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，截至报告期末，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。（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，截至报告期末，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。（具体财务数据详见上表）

6、成都川能新源股权投资基金管理有限公司系公司参股子公司，注册资本为 3,000 万元，法定代表人徐楚莲，公司持有该公司 30% 股权，主营业务为受托管理股权投资企业，从事投资管理及相关咨询服务。报告期末该公司总资产为 3,259.50 万元、归属于母公司所有者权益为 1,877.19 万元，报告期内实现净利润-100.22 万元。

7、四川蜀能矿产有限责任公司系公司参股子公司，注册资本为 10 亿元，法定代表人徐开贵，公司持有该公司 20% 股权，主营业务为矿产资源（非煤矿山）开采、矿产资源勘查、建设工程施工、选矿等。报告期内，公司完成对该参股公司的实缴出资 2 亿元。截止报告期末该公司总资产为 157,923.54 万元、归属于母公司所有者权益为 98,311.05 万元，报告期内实现净利润-92.91 万元。

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.宏观经济风险

当前全球宏观经济环境面临诸多挑战，中美贸易摩擦、俄乌战争、全球政治局势复杂等都可能使得全球经济增速放缓，均可能对大宗商品价格及行业终端市场乃至全球整体经济环境产生重大不利影响，从而对企业的生产经营及发展预期带来一定的不确定性。特别是锂电业务受宏观经济影响较大，产品价格受下游新能源汽车需求终端的影响，因此宏观经济下行带来的消费低迷会严重影响新能源汽车产销量，进而影响公司锂电业务收益。

应对措施：公司将密切关注国内外经济和政策形势的动态变化，加强行业的研究，及时做好风险预判，及时调整经营战略和方向，同时通过提高生产效率、降低建设生产成本控制产成品成本，将宏观经济和政策变化对公司经营业绩的影响减少到最低，保证公司的持续高质量发展。

2.政策调整风险

（1）海外市场政策收紧导致国内新能源发展受阻风险

国外主要锂资源储量国政府开始采取地方保护政策，例如北美市场受到燃油经济性与碳排放指标约束、《通胀削减法案》下车型补贴、供应链本土制造补贴激励等，外资投入受到更严限制，导致资源拓展受阻，从而导致供应链海内外市场分离以及可能导致国内上游制造端产能过剩。

应对措施：公司密切关注全球经济环境、政治局势，对潜在投资标的的政治环境、经济政策、法律体系进行定期的风险识别和评估，根据具体情况制定公司战略规划和投资合作模式，遵守当地政策要求和法律法规，保持与当地政府的沟通。

（2）电力市场化改革导致电价下降的风险

随着国家电力体制改革的不断深化，市场化交易电量规模预计将进一步扩大，公司所经营的风电、光伏业务或面临市场化竞价交易而导致电价下降的风险。根据四川省已发布的 2023 年电力交易政策，2023 年风电、光伏优先电量（保量保价利用小时数）比 2022 年削减，若未来政策调整保障性收购小时数进一步下降或者在丰期和枯期的分配发生变动，则会对电价产生不利影响。

应对措施：一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，确保设备可靠运行；二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；三是加强市场营销，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。

3.主要原料供应或产品价格波动的风险

锂矿、锂盐属于强周期行业。近三年，由于供需关系的变化，锂盐价格出现巨幅波动，导致了产品收入的不确定性。目前来看，价格的波动是锂电上游企业面临的重大风险。

应对措施：一是做好资源储备及成本控制，保持产品在行业内有较强的价格优势，有利于跨越行业周期；二是利用期货套期保值、长协等方式降低大幅波动的影响；三是不断提高产品质量，获取更多与行业龙头企业合作机会，通过长协或其他方式与其绑定，并积极布局锂电产业链垂直一体化投资。

4.风力发电业务对气候状况依赖的风险

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；六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；七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；八是加强市场营销，合理制定营销方案，力争实现较好的经济效益。

5.安全生产、环境保护风险

公司所属公司在生产经营及项目建设过程中，会涉及“三废”、固废、尾矿等排放及处置，如果在生产、经营过程管理控制不当等因素，存在发生人员伤亡、安全事故、环境污染等安全生产及环保问题的可能，将给公司财产、员工人身安全和周边环境等带来不利影响的风险。公司虽然取得了安全、环保方面相关资质并制定了一系列的安全、环保制度，同时也不断加大安全、环保方面的投入，但仍不能完全排除发生安全环保事故的可能性。

应对措施：一是加强产品生产、销售、储运、使用、回收、处理的过程管理，减少污染产物的产生；二是利用公司技术优势，实现部分废料、废水资源化的循环利用；三是全面做好现有环保设施的维护保养，确保其正常、有效运行；四是积极引入新技术、新设备，进一步提升环保装置的处理效能；五是根据国家相关法律法规要求及相关标准，保障环保资金及时、足额投入。

6.地质灾害风险

李家沟锂矿区地处高原峡谷地带，海拔高、地形条件复杂、地质条件差，区域内泥石流、塌方、滑坡等地质灾害频发，安全管理难度较大、生态环境保护压力大。

应对措施：不断加强预警机制建设和安全环保建设，贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，组织各参建单位开展安全环保大检查和专项检查，对检查出的隐患问题进行认真整改。同

时，组织开展地质灾害专项检查，安排专人对矿区地质灾害点进行经常监测、巡查。自进入汛期以来安排专人 24 小时防洪值班，并委托四川省地勘局川西北地质队对矿山施工区域开展地质灾害评估及自动监测预警系统设计工作。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第 1 次临时股东大会	临时股东大会	48.62%	2023 年 02 月 24 日	2023 年 02 月 25 日	川能动力股字(2023) 2 号
2023 年第 2 次临时股东大会	临时股东大会	48.62%	2023 年 02 月 23 日	2023 年 02 月 24 日	川能动力股字(2023) 1 号
2022 年度股东大会	年度股东大会	49.38%	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	川能动力股字(2023) 3 号

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2022 年年报。

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

1、上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

2、环境保护相关政策和行业标准

公司控股子公司川能环保主营垃圾焚烧发电及环卫一体化业务，控股子公司川能鼎盛主营碳酸锂、氢氧化锂的生产与销售，属于重点排污单位。适用法律法规有：《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染防治法》《中华人民共和国土壤污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国环境噪声污染防治法》《排污许可管理条例》《四川省环境保护条例》《四川省固体废物污染环境防治条例》《四川省地下水污染防治条例》等，行业标准有：《大气污染物综合排放标准》《地表水环境质量标准》《生活垃圾焚烧污染控制标准》《建筑施工场界噪声排放标准》《无机化学工业污染物排放标准》《污水综合排放标准》。

3、环境保护行政许可情况

公司及所属公司均严格执行《中华人民共和国环境影响评价法》《中华人民共和国环境保护法》《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》《排污许可证管理办法》等法律法规要求，落实环境影响评价制度，各项目均已完成环境影响报告书的编制和批复。公司各垃圾发电项目依法取得排污许可证，均在有效期内，并严格按照排污许可的各项要求按证排污，未出现超标排放，超量排放现象。公司锂盐项目变更后的《排污许可证》于 2023 年 7 月 5 日通过审批，有效期为 2023 年 6 月 19 日至 2028 年 6 月 18 日（李家沟采选项目和德阿锂业除外，系项目处于建设期还未开展竣工环保验收，故尚未取得排污许可证）。

4、行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	3#、4# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	11.23	21.9	无
自贡川能环保发电有	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控	37.23	109.52	无

限公司							制标准 GB1848 5-2014			
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	3#、4# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	0.71	43.84	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	3#、4# 烟囱	250mg/ m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	161.91	328.56	无
自贡川能环保发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	3#、4# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	1.88	44.15	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	1.78	27.84	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	15.026	111.36	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	250mg/ m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	71.459	348	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	/	无	无
广安川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	3	1#、 2#、3# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧 污染控制标准 GB1848 5-2014	/	无	无
广安川能能源有限公司	液态污染物	中水—耗氧量	有组织	1	1#排水 口	100mg/L	GB1688 9-2008	/	无	无
广安川能能源	液态污染物	中水—氨氮	有组织	1	1#排水 口	25mg/L	GB1688 9-2008	/	无	无

有限公司										
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.45	23.04	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	18.58	122.88	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	116.45	384	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	6.29	无	无
遂宁川能能源有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	3.44	30.72	无
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	2.876	24.49	无
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	141.274	306.18	无
雅安川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	32.389	97.98	无
射洪川能环保有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	3.167	20.73	无
射洪川	气态污	烟气-二	有组织	2	1#、2#	80mg/m	生活垃	20.592	82.91	无

能环保有限公司	染物	氧化硫			烟囱	3	圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014			
射洪川能环保有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	74.787	259.09	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	2	1#、2# 烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.458	24	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-一氧化碳	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.7914	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	2	1#、2# 烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	20.943	80	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	2	1#、2# 烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	99.657	240	无
泸州川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氯化氢	有组织	2	1#、2# 烟囱	50mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	5.04	48	无
长垣川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	10mg/N m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.11	11.962	无
长垣川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	200mg/Nm ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	52.05	239.38	无
长垣川能环保能源发电有限	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	3	1#、2#、3# 烟囱	50mg/N m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准	11.54	62.27	无

公司							GB18485-2014			
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-颗粒物	有组织	1	1#烟囱	20mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	1.29	28.314	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-氮氧化物	有组织	1	1#烟囱	250mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	48.91	314.61	无
巴彦淖尔川能环保能源发电有限公司	气态污染物	烟气-二氧化硫	有组织	1	1#烟囱	80mg/m ³	生活垃圾焚烧污染控制标准 GB18485-2014	16.3	30.84	无
四川能投鼎盛锂业有限公司	废气	二氧化硫	有组织	2个	硫酸锂车间（转化焙烧排放口、酸化焙烧排放口）	100mg/m ³	无机化学工业污染物排放标准 GB31573-2015	1.1191	39.2	正常工况下无超标排放情况
四川能投鼎盛锂业有限公司	废气	氮氧化物	有组织	2个	硫酸锂车间（转化焙烧排放口、酸化焙烧排放口）	100mg/m ³	无机化学工业污染物排放标准 GB31573-2015	1.4819	6.4	正常工况下无超标排放情况
四川能投鼎盛锂业有限公司	废气	颗粒物	有组织	20个	硫酸锂车间9个、碳酸锂一车间5个、碳酸锂二车间4个、硫酸钠车间2个	10mg/m ³	无机化学工业污染物排放标准 GB31573-2015	0.2685	3.92	正常工况下无超标排放情况

5、对污染物的处理

公司各垃圾发电焚烧项目严格执行建设项目“污染防治设施应当与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产和使用”的要求，在投产时同时投用防治污染设施，现阶段所有的污染治理设施正常运行，能确保生产正常运行和污染物达标排放。各垃圾焚烧发电项目工艺设置为机械式液压炉排焚烧炉，每台炉单独配备除尘、脱硫、脱硝设施及烟气在线监测设施各1套。垃圾焚烧烟气采用“SNCR炉内脱硝+半干法+干法+活性炭吸附+布袋除尘”的组合净化工艺。除尘系统采用袋式除尘器，去除率达到99.9%；脱硝系统采用SNCR技术，去除率达到80%以上；脱酸系统采用干法+半干法系统，通过活性

炭对有毒有害物质进行吸附，再经过布袋除尘严格控制了末端排放数据。设备都定期开展了日常维护保养，确保了设备长周期安全稳定运行。

公司锂盐项目主要污染物来自转化焙烧下料尾气、酸化焙烧下料尾气。转化焙烧下料尾气采用除尘+干法 SDS 脱硫装置+SCR 低温脱硝装置及烟气在线监测设施 1 套，酸化焙烧下料尾气采用除尘+水洗+碱洗+电除雾装置及烟气在线监测设施 1 套。除尘系统采用脉冲式布袋除尘器，去除率达 99.9%，脱硫效率 90%以上，脱硝效率 80%以上。定期开展设备日常维护保养和检修，确保了设备长周期安全稳定运行。

6、突发环境事件应急预案

公司及各所属公司均按照要求编制突发环境事件应急预案，通过专家评审，在当地应急管理局或生态环保局进行备案，建立了应急响应小组，配备了相应的应急设施和装备，明确了应急管理组织机构及其职责，每年按应急预案内容进行定期演练，对突发环境事件及时组织有效救援，控制事件危害的蔓延，减小环境影响。

7、环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司主要从事风力发电、光伏发电、垃圾焚烧发电、环卫一体化业务及锂矿采选业务。公司坚持“绿水青山就是金山银山”的环保理念，坚持防治结合，强化项目监管，落实建管并重，严格按照环保批复开展项目建设。2023 年上半年累计投入 320.8 万元开展风电及光伏项目环境、水土保护和治理。

公司所属垃圾发电项目加大对环境保护治理设备实施的日常管理、维护和检修，确保正常稳定运行。严格执行排污许可证制度，并按照相关法律法规规定，依法定期申报减免排污税。

公司所属锂盐项目生产废水 100%回用，生活污水在经过处理之后排入园区污水集中处理站，为保证雨水达标排放，开展公司地下管网探管工作，并对坍塌、破损的管道进行更换、修复。2023 年上半年共计缴纳环保税 5,168.15 元。

公司所属德阿锂业正处于项目建设期。项目工程建成运行后,对当地社会经济发展具有较大的促进作用，经济效益、社会效益和环境效益明显。项目建设对当地水环境、声环境、大气环境、电磁环境和生态环境等影响较小，除工程永久占地造成土地利用状况不可逆改外，其他影响均可通过采取相应的环保措施及环境管理措施予以减缓。在项目开发建设期坚持环境保护从源头抓起，“三同时”管理中特别注重了在设计阶段和施工期的环境保护。均保证了项目建设期严格落实“三同时”。与此同时，在环评质量上，通过多次与环评单位交流、座谈，提出改进意见，在保护目标和保护重点的准确性、环保措施的针对性和实用性、环境监测和管理计划的科学性及其可操作性等方面都得到明显提高。

公司所属李家沟项目井巷涌水处理系统于 2023 年 5 月建成投用，该系统投资 780 万元，涌水处理量 450 立方/h。经处理后的井巷涌水达到地表水三类水，部分回用作为选矿生产用水，剩余部分外排。2023 年上半年完成植被恢复项目（三期）项目施工，采取生物和工程措施累计完成生态修复 151.2 亩，栽植林木 2 万余株。

8、环境自行监测方案

公司垃圾发电项目通过在线监测、自行监测、环境信息公开三种方式进行环境监测。各项目均安装了烟气在线监测系统并完成验收备案，烟气数据 24 小时实时上传至生态环境部污染源监控中心企业端，

在线监测设备实行社会化运行，由第三方公司进行运行和维保；同时严格按照要求制定年度自行监测方案，并委托具有相应资质的第三方检测机构定期对各项环境指标进行监测，每月在公司网站公示监测结果；各项目现场设置污染物排放数据实时显示电子屏，对外公示颗粒物、氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、炉温数据及运行工况等，接受环保各级部门和社会群体的监督。

公司锂盐项目按照相关环境保护技术规范要求编制了《环境自行监测方案》，并委托具有相关资质的第三方根据自行监测方案对公司排放的废气、废水、噪声等开展定期检测工作，均取得合格检测报告并保留监测记录。

9、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

10、其他应当公开的环境信息

不适用。

11、在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

12、其他环保相关信息

公司主要从事的风力、光伏发电业务。所利用的风能及太阳能均是一种清洁的可再生能源，且注重在设计阶段和施工期的环境保护，公司所有建设项目的环评评价率达到 100%。2023 年上半年，公司持续落实环水保各项工作，投运项目方面，组织开展了 2022 年度环境信用评价网上申报工作，开展了 2023 年度危险废物处置计划网上申报工作，开展了风电场道路暨生态维护工作；在建项目方面，严格落实环水保“三同时”工作，开展了水保报告、环评报告，接受了水保行政部门的检查工作，落实了施工过程的环水保监理、监测等工作，进一步压实现场各参建单位环水保责任，保持现场环水保良好，截止目前，暂未收到任何项目的环水保投诉。上半年无环境污染事件。

公司各垃圾发电项目厂大门外设置有日常排放污染物数据实时显示电子屏，对外公示颗粒物、氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、炉温数据及运行工况等；在国家重点排污自动监控平台(企业端)实行 24 小时数据的实时上传，接受监督，同时接受环保各级部门和社会群体的监督，每月在平台公司主网站公示第三方环境检测报告。

二、社会责任情况

公益扶贫方面，公司及所属公司一直以惠及民生为担当，积极开展各类公益、志愿活动。在“情暖寒冬、节日送温暖”和“天府乡村”公益品牌年货大集等活动中共计支出 9.65 余万元；在“关爱青少年，书香润心田”捐书志愿活动中共计捐书 295 册；为大学生提供实习岗位 5 个；所属风电会东项目公司小街一期工程建设期间，提供劳务用工岗位近 300 个，同时依托风电集群建设和当地经济、森林防火等需求，累计新修通村道路 70 公里、森林防火通道 170 公里。所属节能环保公司响应政府号召，赶赴火灾现场投入增援，并积极参与灾后重建清理工作，协调清理、处理约 1000 吨一般工业废弃物，蒸煮医废垃

圾 1341.62 吨，为切实保护好森林资源，对林场开展补水作业，出动补水车 3 台，共计补水 400 余吨，有效解决突发火灾面临的跨地域调水难题，为“以水灭火”提供了坚强的后盾；同时开展“绿色环保 你我同行”等研学实践活动 11 次，共 1300 人次，让学生近距离了解生活垃圾“变废为宝”全过程，切实提高学生的环保意识。

安全管理方面，公司积极按照四川省地质灾害指挥部要求，组织开展在建工程项目及工地营区地质灾害防范工作，完成地质灾害隐患整治、建立地质灾害隐患点台帐，安设地质灾害点公示牌，开展地质灾害应急演练及相关知识培训等，有效提升了地质灾害防范能力；按照四川能源监管办和四川能投要求，组织所属公司开展防汛抗旱减灾隐患排查专项工作，共排查出隐患 16 项并全部完成整改，所属公司组织应急演练 7 次，并根据演练情况开展了预案修编工作。

能源保供方面，公司组织所属公司按照迎峰度冬、元旦春节和“迎大运·保安全”、迎峰度夏能源保供要求，制定专项保供方案，严格落实工作任务，认真开展设备检修维护、线路巡查、燃料拓展、辅料准备等工作，确保设备安全稳定高效运行，圆满完成迎峰度冬、元旦春节能源保供任务。

环境保护方面，川能风电公司持续落实环水保各项工作，在运项目通过采取年度环境信用评价和危险废物处置计划网上申报、风电场道路暨生态维护等措施进一步加强环境保护力度；在建工程通过严格落实环水保“三同时”、履行环评、水保报告程序进一步压实现场各参建单位环水保责任；川能环保公司加强对各地项目环境保护工作的监督指导，通过督导检查飞灰等废弃物合规处置情况、协调属地职能部门解决飞灰填埋问题、邀请外部专家开展自动监测数据管理培训等方式，进一步提升了企业环保设备设施运维能力和环保意识；川能锂业开展第三期植被修复工作，完成面积 151.2 亩，累计完成植被修复治理 596.77 亩，截止目前投资 3100 余万元，植树成活率在 95%以上；李家沟项目通过完善环保委员会机构设置、委托有资质企业处置危废等措施，持续加强绿色矿山建设；川能鼎盛通过持续开展环保自行监测、雨污管网检测与修缮等措施提升环境保护水平。

第六节 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、监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、贾玲、向春、李志洪、汪雷、汪振兴、成都君客木业有限公司买卖合同纠纷	26,808.42	否	案件终结审理,现处于刑事侦查阶段	裁定驳回公司的起诉	裁定已生效,案件已移送公安机关,案件由成都市公安局锦江分局立案侦查。	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	案件终结审理,现处于刑事侦查阶段	裁定驳回公司的起诉	裁定已生效,案件已移送公安机关,案件由成都市公安局锦江区分局柳江派出所立案侦查。	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

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
与上海韵彬贸易有限公司、国储(天津)供应链管理有 限公司买卖合同纠纷	1,774.45	否	执行阶段	判决生效,一审判决公司胜诉,上海韵彬贸易有限公司支付货款 1418.75 万元及违约金 355.7 万元,国储(天津)供应链管理有 限公司承担连带 清偿责任。	2020年12月10日,成都市青白江区人民法院因被执行人无可执行的财产,裁定终结本次执行程序。2021年7月1日,成都市青白江区人民法院受理公司提起的执行异议之诉,追加华本刚、王慧敏、国粮(北京)储备库为该 案被执行人。2023年1月16日,公司向成都市青白江区人民 法院申请恢 复执行,因 被执行人无 有效可执行 财产,2023	2019年11月02日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn),公告编号:2019-082号、2020-025号、2020-046号

					年 7 月 12 日，法院裁定终结本次执行程序。		
与四川佳奇石化有限公司、周鹏、韩佳、梁小平、四川佳奇运通物流股份有限公司、韩棋买卖合同纠纷	2,341.4	否	执行中止，破产审查过程中	判决生效，一审判决公司胜诉，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、韩佳对上述债务承担连带清偿责任，若四川佳奇石化有限公司未履行前述支付义务，公司有权对已抵押的机器设备和已质押的股权折价或拍卖、变卖所得的价款优先受偿。	2020 年 11 月 6 日，公司收到成都市中级人民法院出具的案件执行受理通知书。 2021 年 11 月 15 日，公司收到成都市高新技术产业开发区人民法院作出的执行裁定书，因公司向成都市高新区技术产业开发区人民法院申请执行转破产程序及暂缓本案的执行程序，法院裁定中止本案的执行。2022 年 6 月 23 日，公司收到成都市高新技术产业开发区人民法院作出的决定书，法院决定将本执行案件移送广汉市人民法院破产审查。	2019 年 11 月 13 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2019-083 号、2020-058 号
与成都塑天贸易有限责任公司、河北飞天石化集团有限公司、四川翔龄实业有限公司、成都君客木业有限公司、向春、张浩、冯坤、贾玲、李志洪、汪雷、汪振兴买卖合同纠纷	764.7	否	审理过程中，一审已判决	成都市锦江区人民法院作出一审判决，判决成都塑天贸易有限责任公司向公司支付货款 724.73 万元及迟延履行违约金，成都君客木业有限公司、向春、张浩、冯坤、贾玲、李志洪、汪	无	2020 年 08 月 28 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2020-044 号、2020-056 号、2021-032 号、2021-069 号、2022-025 号、2022-073 号

				雷、汪振兴等承担相应的担保责任。被告向春不服一审判决，向成都市中级人民法院提起上诉，二审已开庭审理。			
与山东五洲电气股份有限公司买卖合同纠纷案	708.14	否	案件终结审理，执行完毕	成都市青白江区人民法院作出一审判决，判决山东五洲电气股份有限公司向公司支付货款共计约 708.14 万元及利息，山东五洲电气股份有限公司不服一审判决，向成都市中级人民法院上诉。成都市中级人民法院经审理，判决驳回上诉，维持原判，案件受理费和保全费由山东五洲电气股份有限公司负担。	公司于 2023 年 3 月 9 日向法院申请执行，被执行人已履行义务。2023 年 4 月公司已全额收回款项，案件执行完毕。	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-025 号、2022-073 号
与中国能源建设集团湖南火电建设有限公司买卖合同纠纷	50.08	否	案件终结审理，履行完毕	四川省兴文县人民法院作出一审判决，判决中国能源建设集团湖南火电建设有限公司向公司支付货款 47.37 万元及违约金、逾期利息，案件受理费由中国能源建设集团湖南火电建设有限公司承担。公司与中国能源建设集团湖南	中国能源建设集团湖南火电建设有限公司已按判决书履行完毕付款义务。2023 年 8 月公司已全额收回款项。	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)，公告编号：2022-073 号

				火电建设有限公司均向宜宾市中级人民法院提起上诉，经审理，法院判决中国能源建设集团湖南火电建设有限公司向公司支付货款 50,08 万元及违约金、逾期利息。			
四川川能节能环保工程有限公司诉宣城中科环保电力有限公司合同纠纷	4,431.81	否	执行过程中	2021 年 12 月 25 日，成都市中级人民法院一审判决四川川能节能环保工程有限公司部分胜诉，宣城中科环保电力有限公司支付价款 2,371.0047 万元、保全保险费 26,591 元及违约金。	判决已生效，公司已向法院申请强制执行，在执行过程中。	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-025 号、2022-073 号。
四川川能节能环保工程有限公司诉济宁中科环保电力有限公司买卖合同纠纷	786.68	否	执行过程中	判决生效，济宁市任城区人民法院一审判决公司胜诉，济宁中科环保电力有限公司支付货款 693.7782 万元，并按照合同约定支付 2018 年 10 月 1 日起至付清货款之日止的违约金。	2021 年 6 月 22 日，公司收到济宁市任城区人民法院出具的案件执行受理通知书，在执行过程中。	2022 年 08 月 19 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073 号。
四川能投节能环保投资有限公司诉新密市昌源集团电力有限公司买卖合同纠纷	1,478	否	二审已判决，破产债权处置中	成都市锦江区法院于 2021 年 1 月 19 日立案受理本案，后经移送河南省新密市人民法院审理，新密市人民法院于	2022 年 10 月，公司已向新密市昌源集团电力有限公司破产管理人申报债权。	2022 年 04 月 21 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-025 号、2022-073 号。

				2022年6月10日一审判决新密公司支付货款约1,478.88万元及违约金约68.43万元。公司提起上诉，2022年7月28日，二审判决维持原判。			
湖北天勤能源开发有限公司诉四川能投节能环保投资有限公司解除租赁合同纠纷一案	1,480.35	否	湖北天勤公司就租赁协议向湖北黄梅县法院提起诉讼，法院于2022年6月29日开庭。现处于一审程序中。	无	无	2022年08月19日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073号。
四川川能节能环保工程有限公司诉湖北天勤能源开发有限公司技改合同纠纷一案	2,310.97	否	一审已判决	一审法院判决驳回公司的诉讼请求，公司已向湖北黄冈市中级人民法院提起上诉，法院已受理。	无	2022年08月19日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073号。
广州晟启能源设备有限公司诉四川川能节能环保工程有限公司买卖合同纠纷一案	482.2	否	已按一审判决履行	一审法院判决川能环保向广州晟启能源设备有限公司支付设备款482.20万元以及逾期付款违约金，案件受理费4.62万元，保全费5,000元由川能环保承担。	已按判决履行完毕	2022年08月19日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2022-073号。
四川川能节能环保工程有限公司诉绥芬河光源生物质热电有限公司EMC合同纠纷	2,494.5	否	一审已判决	一审法院判决《绥芬河市2*20吨生物质能集中供汽项目合同能源管理（EMC）合同于2022年10月27日解除，绥芬河光源生物	无	2023年03月31日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn），公告编号：2023-034号。

				质热电有限公司应支付公司投资款 1,837.34 万元及利息。绥芬河光源生物质热电有限公司向牡丹江中级法院提起上诉，二审已于 2023 年 7 月 24 日开庭审理，待判决。			
遂宁川能能源有限公司诉光大环保(中国)有限公司建设工程施工合同纠纷	2,447.29	否	2023 年 4 月 3 日，遂宁川能能源有限公司向船山区人民法院提起民事诉讼，案件于 2023 年 6 月 25 日开庭审理。	无	无		
光大环保(中国)有限公司诉长垣川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	9,260.12	否	公司于 2023 年 7 月 11 日收到起诉状，案件于 2023 年 7 月 24 日开庭审理。	无	无		
光大环保(中国)有限公司诉雅安川能环保能源发电有限公司建设工程施工合同纠纷	6,852.69	否	公司于 2023 年 7 月 24 日收到起诉状，案件于 2023 年 8 月 30 日开庭审理。	无	无		
今创城投(成都)环境工程有限公司诉四川川能节能环保工程有限公司债权转移合同纠纷	1,130.99	否	公司于 2023 年 8 月 8 日收到起诉状，尚未开庭审理，公司向法院提起管辖权异议，等待法院裁定。	无	无		
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	651	否	法院判决已生效，正在执行	涉诉案件审理结果不会对公司造成重大影响	诉讼判决在执行中		

公司及控股子公司作为被诉方的未达到重大诉讼标准的其他诉讼（仲裁）汇总	3,000.14	否	部分案件正在审理，部分案件已撤诉结案	涉诉案件审理结果不会对公司造成重大影响	撤诉案件已全部履行。部分案件尚未结案。		
------------------------------------	----------	---	--------------------	---------------------	---------------------	--	--

九、处罚及整改情况

适用 不适用

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	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
四川能网智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司	销售商品和提供劳务	电力销售	协议价	结算价	17,594.41	14.54%	正常电价及枯水期电价需要竞争，具体结算电量也无法估计，导致本项金额无法预估	否	银行转账	17,594.41		
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	电力销售	协议价	结算价	12,220.16	10.10%		否	银行转账	12,220.16		
四川能投电能有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	电力销售	协议价	结算价	699.29	0.58%	0	是	银行转账	699.29		
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	电力销售、提供劳务	协议价	结算价	597.31	0.48%	104.62	是	银行转账	597.31		
四川	母公	销售	租赁	协议	结算	34.4	23.88	68.1	否	银行	34.40		

能投嘉润置业有限公司盐边分公司	司控制的企业	商品和提劳务	服务	价	价		%			转账			
四川省能源投资集团有限责任公司	母公司	销售商品和提劳务	托管服务	协议价	结算价	205.84	100.00%	440	否	银行转账	205.84		
威海川能热力有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	提供劳务、销售商品	协议价	结算价	818.70	22.81%	5,050	否	银行转账	818.70		
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	54.72	1.52%	300	否	银行转账	54.72		
四川能投邻水环保发电有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	45.44	1.27%	193.77	否	银行转账	45.44		
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	284.88	7.94%	5,010.98	否	银行转账	284.88		
遂宁川能环卫管理有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	55.33	1.54%	0	是	银行转账	55.33		
仁寿川能环保能源有限公司	母公司控制的企业	销售商品和提劳务	销售商品	协议价	结算价	21.28	0.59%	100.67	否	银行转账	21.28		
乐至县嘉	子公司参	销售商品	租赁服务	协议价	结算价	332.14	75.24%	0	是	银行转账	332.14		

济川能环境卫生管理有限公司	股份公司	和提供劳务											
资阳能投市政服务有限公司	子公司参股公司	销售商品和提供劳务	租赁服务	协议价	结算价	1.26	0.87%	0	是	银行转账	1.26		
四川国理锂材料有限公司	母公司参股公司	销售商品和提供劳务	销售商品	协议价	结算价	2,562.94	5.72%	0	是	银行转账	2,562.94		
重庆钢铁集团设计院有限公司	公司关联方的EPC总承包供应商，公司向其销售设备	销售商品和提供劳务	销售商品	协议价	结算价	1,279.51	99.91%	3,000	否	银行转账	1,279.51		
四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司	母公司控制的企业	销售商品和提供劳务	提供劳务	协议价	结算价	1.46	0.02%		是	银行转账	1.46		
红色征途(四川)文化产业发展有限公司	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	1.69	7.59%	0	是	银行转账	1.69		
四川化永鑫建设工程有限公司有限	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	618.48	1.60%	84,667.16	否	银行转账	618.48		

责任公司													
四川能网智网实业有限公司	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	0.46	8.71%	1.97	否	银行转账	0.46		
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	接受劳务	协议价	结算价	342.13	42.14%	638.58	否	银行转账	342.13		
四川化工集团有限责任公司成都工程分公司	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	101.03	0.26%	0	是	银行转账	101.03		
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	311.15	11.28%	1,419.6	否	银行转账	311.15		
四川能投国际旅行社有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1.19	0.13%	5	否	银行转账	1.19		
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	20.61	1.99%	50.9	否	银行转账	20.61		
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	0.27	0.03%	57.54	否	银行转账	0.27		
四川能投	母公司控	采购商品	接受劳务	协议价	结算价	8.49	0.90%	10	否	银行转账	8.49		

建工集团设计研究院有限公司	制的企业	和接受劳务											
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	610.64	1.23%	0	是	银行转账	610.64		
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	1,922.54	3.88%	1,354.91	是	银行转账	1,922.54		
四川能投凉山能源投资有限公司	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	1.01	0.11%	33.79	否	银行转账	1.01		
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	344.00	53.64%	438.8	否	银行转账	344.00		
四川能投润嘉置业有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	191.53	27.96%	1,019.69	否	银行转账	191.53		
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	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	145.35	18.22%	0	是	银行转账	145.35		
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	11,467.55	12.98%	48,704.39	否	银行转账	11,467.55		

四川省能源投资集团有限责任公司	母公司	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	170.10	15.85%	348.81	否	银行转账	170.10		
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	采购商品	协议价	结算价	3.26	0.35%	0	是	银行转账	3.26		
四川亿联建设工程有限公司	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	46.20	4.92%	826.28	否	银行转账	46.20		
自贡能投华西环保发电有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	127.35	14.44%	73.69	是	银行转账	127.35		
仁寿川能环保能源有限公司	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	2.65	0.33%	80	否	银行转账	2.65		
四川能投电力开发集团有限公司	母公司控制的企业	采购商品和接受劳务	接受劳务	协议价	结算价	3.08	0.34%		是	银行转账	3.08		
合计				--	--	53,249.83	--	153,999.25	--	--	--	--	--
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）				2023 年上半年，公司与控股股东及其他关联方实际发生的日常关联交易金额为 53,249.83 万元，经公司 2022 年度股东大会审议批准的 2023 年度日常关联交易金额为 253,401.17 万元，实际发生金额未超出审批金额。									
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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

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

公司报告期无其他重大关联交易。

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》，公司控股股东四川能投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》，四川能投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，至四川能投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，四川能投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%。

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“第十节财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”相关内容。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见“第十节财务报告”中“五、重要会计政策及会计估计”相关内容。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）
短期租赁费用	830,489.09
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	
合 计	830,489.09

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数（元）
租赁负债的利息费用	563,409.94
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	4,520,079.02

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见“第十节财务报告”中“十、与金融工具相关的风险”相关内容。

2. 公司作为出租人

(1) 经营租赁

1) 租赁收入

项 目	本期数（元）

租赁收入	1,979,725.16
其中：未纳入租赁收款额计量的可变租赁付款额相关收入	

2) 经营租赁资产

项目	期末数（元）
固定资产	30,745,906.83
小计	30,745,906.83

经营租出固定资产详见“第十节财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”相关内容。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年06月23日	1,700		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。	否	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年06月28日	300		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。	否	否	否
四川德	2022年	135,000	2022年	3,200		无	四川能	否	否	否

鑫矿业资源有限公司	04月21日		07月11日				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。			
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2022年08月19日	3,400		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。	否	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年01月16日	5,100		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。	否	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年03月13日	5,000		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。	否	否	否
四川德鑫矿业资源有限公司	2022年04月21日	135,000	2023年04月12日	6,450		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。	否	否	否
四川能投鼎盛锂业有限公司	2022年08月19日	65,000	2023年03月02日	12,544		土地、房屋抵押	无	否	否	
四川德鑫矿业资源有限公司	2023年03月31日	60,000	2023年05月15日	7,500		无	四川能投锂业有限公司持有四川德	否	否	

							鑫矿业资源有限公司 75% 的股权。			
四川能投鼎盛锂业有限公司	2023 年 03 月 31 日	70,000	2023 年 06 月 06 日	500		无	无	否	否	
四川能投节能环保投资有限公司	2023 年 03 月 31 日	30,000				不适用	不适用	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			160,000							37,094
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			197,694							45,694
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		80,000	2016 年 02 月 01 日	38,205.64		无	无	15 年	否	是
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,100	2020 年 02 月 01 日	7,167.27		无	无	15 年	否	是
四川省能投盐边新能源开发有限公司		15,000	2017 年 05 月 26 日	6,612.69		无	无	15 年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)										51,985.6
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)			110,100							51,985.6
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)			160,000							89,079.6
报告期末已审批的担保额度合计			307,794							97,679.6

(A3+B3+C3)	(A4+B4+C4)	
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		16.76%
其中：		
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）		32,650
上述三项担保金额合计（D+E+F）		32,650

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	70,000	70,000	0	0
合计		70,000	70,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
四川德鑫矿业资源有限公司	长沙有色冶金设计研究院有限公司	地表工程epc总承包	2021年06月21日			无		公开招标	56,427.18	否	无	累计完成投资40015.54万元，完成合同总额的70.92%		
四川能投	四川川化	EPC工程	2023年06			无		公开招标	114,656.12	是	控股股东	未开始执		

德阿锂业有限责任公司	永鑫建设工程有限责任公司	总承包	月 01 日								下属子公司控制的企业	行		
四川省能投会东新能源开发有限公司	东方电气风电股份有限公司	设备采购	2022 年 04 月 29 日			无		公开招标	41,760	否	无	累计完成投资 24816 万元, 完成率 59.43%		
四川省能投会东新能源开发有限公司	四川能投物产业集团有限公司	设备采购	2022 年 12 月 06 日			无		公开招标	29,748	是	控股股东控制的企业	累计完成 11779.2 万元, 完成率 39.6%		
四川省新能源动力股份有限公司	四川能投鼎盛锂业有限公司	补充协议-内部借款展期	2023 年 03 月 06 日			无		无	30,000	否	无	累计完成放款 30,000 万元, 完成率 100%, 补充协议还款时间展期至 2023 年 12 月 31 日, 金额、利率等其他条件均不变。		
四川省新能源动力股份	中国工商银行股份有限	流动资金借款	2023 年 03 月 24 日			无		无	40,000	否	无	累计完成放款 40,000 万		

有限公司	成都东大支行										元，完成率 100%		
四川省新能源动力股份有限公司	四川简阳农村商业银行股份有限公司	流动资金借款	2023年03月24日			无		无	40,000	否	无	累计完成放款 40,000 万元，完成率 100%	

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

（一）发行股份购买资产同时募集配套资金

报告期内，公司筹划发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易项目，拟向东方电气和明永投资发行股份购买其合计持有的川能风电公司 30%股权、美姑新能源 26%股权和盐边新能源 5%股权，并募集配套资金。

2023 年 1 月 19 日，公司召开第八届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于〈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暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》等相关议案。（详见公司于 2023 年 1 月 20 日发布的《第八届董事会第二十六次会议决议公告》及相关公告，公告编号：2023-002 号）

2023 年 2 月 24 日，公司按照深圳证券交易所下发的《关于对四川省新能源动力股份有限公司的重组问询函》（许可类重组问询函（2023）第 3 号）（以下简称“重组问询函”）的要求对所涉及的事项进行了问题答复，对《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暨关联交易报告书（草案）》进行了补充和修订，并披露了《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暨关联交易报告书（草案）（修订稿）》。（详见公司于 2 月 24 日发布的《关于深圳证券交易所重组问询函回复的公告》等相关报告，公告编号：2023-020 号）

2023 年 3 月 3 日，公司召开第八届董事会第三十一次会议审议通过了《关于〈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暨关联交易报告书（草案）（修订稿）〉及其摘要的议案》，公司根据近期中国证监会、深交所发布了落实全面实行股票发行注册制相关制度规则，为符合最新监管要求，公司根据相关法律法规规定，对本次交易事项前期编制的重组报告书及其摘要进行补充、更新及修订。（详见公司于 2023 年 3 月 4 日发布的《第八届董事会第三十一次会议决议公告》及相关公告，公告编号：2023-023 号）

2023 年 3 月 10 日，公司收到深交所出具的《关于受理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申请文件的通知》（深证上审（2023）257 号），深交所依法对公司报送的发行股份购买资产并募集配套资金申请文件进行了核对，认为申请文件齐备，决定予以受理。

2023 年 3 月 24 日，公司收到深交所上市审核中心出具的《关于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申请的审核问询函》（审核函〔2023〕130002 号），深交所重组审核机构对公司本次重组申请文件进行了审核，并形成相关审核问询问题。

2023 年 3 月 31 日，公司收到深交所通知，因公司本次重组申请文件中记载的财务资料已过有效期需要补充提交，按照《上市公司重大资产重组审核规则》的相关规定，深交所对公司本次重组中止审

核；5月26日，公司召开第八届董事会第三十六次会议，审议通过了本次重组以2022年12月31日为审计基准日出具的审计报告及相关议案，更新了本次重组的财务数据；5月29日，公司收到深交所同意恢复本次重组审核的通知。

2023年6月20日，公司就深交所上市审核中心关于本次重组的审核问询问题进行了回复，并披露了相关公告；7月26日，根据深交所的进一步审核意见，公司与相关中介机构对《审核问询函》的回复报告等相关文件进行了修订，并披露了相关公告（详见公司发布的《关于〈发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（修订稿）〉修订说明的公告》及相关公告，公告编号：2023-065号）。

2023年6月29日，为保证重组项目审核期间财务资料有效性，公司召开第八届董事会第三十七次会议，审议通过了本次重组以2023年4月30日为审计基准日出具的审计报告及相关议案，更新了本次重组的财务数据。

2023年8月10日，深圳证券交易所并购重组审核委员召开了2023年第10次并购重组审核委员会审议会议，对公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易的申请进行了审议，审议结果为：本次交易符合重组条件和信息披露要求。

截至本半年度报告发布之日，本次发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易事项尚需获得中国证券监督管理委员会注册同意，能否获得同意注册的决定及其时间尚存在不确定性。公司将根据该事项的审核进展情况及时履行信息披露义务。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

（一）李家沟采选项目建设进展

截至2023年6月30日，李家沟项目井巷工程掘进累计完成17,486.42米。地表采选工程部分车间已具备投用条件，正开展采矿系统带料联动试车、设备调试等工作。尾矿库、生产辅助设施和生活设施等工程施工进度正常。

（二）德阿工业园区三万吨锂盐项目

截至2023年6月30日，公司控股子公司德阿锂业投资建设的德阿工业园三万吨锂盐项目已完成土地获取工作，正加紧办理工程规划许可证；已完成EPC总承包招标及合同签订，正开展设计完善和设备采购工作，基本完成项目清表清淤、场平、地勘、围墙施工等工作。

（三）风电项目建设进展

1.会东小街一期风电场项目总装机容量16万千瓦，共安装4.0兆瓦的风电机组40台。项目于2022年7月30日主体开工建设。截至2023年6月30日，完成风机吊装30台，箱变安装25台，敷设地理电缆和架空线路共计27.6km；集电线路架空部分、升压站工程、220kV送出工程均已完工；项目首批机组（8万千瓦）实现投产发电。

2.会东淌塘二期风电场项目总装机容量12万千瓦，共安装4.0兆瓦的风电机组30台。项目于2022年12月30日主体开工建设，截至2023年6月30日，项目道路工程已全部完工，风机基础浇筑全部完成，风机吊装完成7台，220kV送出工程同步建设中。

3.雷波拉咪北风电场项目总装机容量7.2万千瓦，共安装4.0兆瓦的风电机组18台。项目于2023年7月1日主体开工建设。

（四）川能环保公司所属公司银行账户被冻结

2023年7月24日，川能环保公司所属的雅安川能环保能源发电有限公司因建设工程施工合同纠纷诉讼，作为被告被四川省雅安市雨城区人民法院采取了诉讼保全措施，所有银行账户均被法院冻结，受限货币资金金额为2,964.66万元。截至本报告披露日，资金冻结对雅安川能环保能源发电有限公司的生产经营未产生重大不利影响。公司后续将持续关注该诉讼事项进展，积极采取相应措施维护公司合法权益。

2023年7月4日，川能环保公司所属的长垣川能环保能源发电有限公司因建设工程施工合同纠纷诉讼作为被告被河南省长垣市人民法院采取了诉讼保全措施，2个银行账户（其中一个为募集资金专户）被法院冻结，受限货币资金金额为1,549.79万元，其中募集资金专户受限货币资金金额为1,508.65万元。长垣二期项目已顺利投产，募集资金冻结未对公司募投项目产生重大不利影响；长垣川能环保能源发电有限公司其余银行账户均能正常使用，本次资金冻结不会对长垣川能环保能源发电有限公司的正常运行造成实质性影响。公司后续将持续关注该诉讼事项进展，积极采取相应措施维护公司合法权益。

第七节 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	178,995,523.00	12.13%						178,995,523.00	12.13%
1、国家持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
2、国有法人持股	178,995,523.00	12.13%						178,995,523.00	12.13%
3、其他内资持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
其中：境内法人持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
境内自然人持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
4、外资持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
其中：境外法人持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
境外自然人持股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
二、无限售条件股份	1,296,931,295.00	87.87%						1,296,931,295.00	87.87%
1、人民币普通股	1,296,931,295.00	87.87%						1,296,931,295.00	87.87%
2、境内上市的外资股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
3、境外上市的外资股	0.00	0.00%						0.00	0.00%
4、其	0.00	0.00%						0.00	0.00%

他									
三、股份总数	1,475,926,818.00	100.00%						1,475,926,818.00	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		135,232	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%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
四川省能源投资集团有限责任公司	国有法人	36.18%	533,934,454	不变	178,995,523	354,938,931		
四川化工集团有限责任公司	国有法人	9.72%	143,500,000	不变			质押	140,379,244
							冻结	3,120,756
四川发展（控股）有限责任公司	国有法人	3.53%	52,047,000	不变				
四川能投资本控股有限	国有法人	1.58%	23,301,151	不变				

公司								
香港中央结算有限公司	境外法人	1.44%	21,311,588	增加				
王世忱	境内自然人	0.49%	7,218,826	减少				
蒋代友	境内自然人	0.31%	4,591,374	新增				
蜂巢能源科技股份有限公司	境内非国有法人	0.30%	4,361,098	不变				
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.27%	4,052,377	新增				
伍静益	境内自然人	0.25%	3,647,923	新增				
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（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	本公司前 10 名股东中，国有法人四川省能源投资集团有限责任公司、四川化工集团有限责任公司和四川能投资本控股有限公司存在关联关系。							
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 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	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	354,938,931	人民币普通股	354,938,931					
四川化工集团有限责任公司	143,500,000	人民币普通股	143,500,000					
四川发展（控股）有限责任公司	52,047,000	人民币普通股	52,047,000					
四川能投资本控股有限公司	23,301,151	人民币普通股	23,301,151					
香港中央结算有限公司	21,311,588	人民币普通股	21,311,588					
王世忱	7,218,826	人民币普通股	7,218,826					
蒋代友	4,591,374	人民币普通股	4,591,374					
蜂巢能源科技股份有限公司	4,361,098	人民币普通股	4,361,098					
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	4,052,377	人民币普通股	4,052,377					
伍静益	3,647,923	人民币普通股	3,647,923					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前	本公司前 10 名股东中，国有法人四川省能源投资集团有限责任公司、四川化工集团有限责任公司和四川能投资本控股有限公司存在关联关系。							

10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	
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）	股东蒋代友通过信用账户持有公司 3,632,100 股份，共计持有公司 4,591,374 股份，占公司总股本比例的 0.31%。

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、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监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 2022 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 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

报告期公司不存在公司债券。

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 2021 年度第一期中期票据	21 四川新能 MTN001	102100678	2021 年 04 月 14 日	2021 年 04 月 16 日	2024 年 04 月 16 日	303,123,287.66	5.00%	按年付息，最后一期利息随本金的兑付一起支付	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

2023 年 6 月 29 日，中诚信国际信用评级有限责任公司对公司存续期内相关债项进行了跟踪评级，经中诚信国际信用评级委员会审定：公司主体信用等级为 AA+，债项跟踪评级为 AA+，评级展望为稳定。

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	1.65	1.52	8.55%
资产负债率	53.90%	54.63%	-0.73%
速动比率	1.56	1.39	12.23%
	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	78,493.65	48,628.13	61.42%
EBITDA 全部债务比	14.53%	12.65%	1.88%
利息保障倍数	6.63	4.08	62.50%
现金利息保障倍数	3.83	5.06	-24.31%
EBITDA 利息保障倍数	8.38	4.08	105.39%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 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

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	3,178,203,986.47	3,251,317,081.67
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	700,912,333.33	300,515,068.49
衍生金融资产		
应收票据		8,560,200.00
应收账款	2,484,758,958.32	1,995,354,097.43
应收款项融资	94,284,525.75	60,738,195.50
预付款项	25,645,421.63	61,179,473.47
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	77,330,370.16	69,884,607.53
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	87,822,564.22	73,800,133.26
合同资产	23,599,441.42	21,630,234.49
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	261,030,438.85	432,134,830.72
流动资产合计	6,933,588,040.15	6,275,113,922.56
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	211,624,747.23	207,176,811.27
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	6,184,861,593.74	6,368,822,056.09
在建工程	2,064,399,767.94	1,167,598,999.88
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	17,681,037.93	22,018,562.39
无形资产	4,680,566,366.94	4,733,532,026.37
开发支出		
商誉	1,877,160.08	1,877,160.08
长期待摊费用	24,518,091.45	19,459,753.40
递延所得税资产	94,879,394.70	86,915,697.26
其他非流动资产	331,741,806.72	465,651,772.00
非流动资产合计	13,612,149,966.73	13,073,052,838.74
资产总计	20,545,738,006.88	19,348,166,761.30
流动负债：		
短期借款	930,490,779.35	840,729,069.69
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	237,502,519.95	228,267,106.20
应付账款	1,424,346,260.51	1,692,403,467.72
预收款项		
合同负债	15,781,694.61	4,632,812.80
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	96,572,015.74	129,849,090.07
应交税费	76,485,208.90	123,656,367.30
其他应付款	73,736,660.06	78,412,970.98
其中：应付利息		
应付股利		4,723,300.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		

持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,059,380,667.47	748,823,522.05
其他流动负债	282,929,015.97	272,829,548.51
流动负债合计	4,197,224,822.56	4,119,603,955.32
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	6,805,283,862.22	6,061,272,963.03
应付债券		311,041,666.66
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	13,534,133.76	15,150,778.44
长期应付款		4,529,285.27
长期应付职工薪酬		
预计负债	15,565,608.49	14,912,306.53
递延收益	41,657,704.10	42,598,573.06
递延所得税负债	176,542.36	176,542.36
其他非流动负债		
非流动负债合计	6,876,217,850.93	6,449,682,115.35
负债合计	11,073,442,673.49	10,569,286,070.67
所有者权益：		
股本	1,475,926,818.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,774,900,129.66	3,774,900,129.66
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	8,440,074.86	2,738,286.57
盈余公积	200,983,680.03	200,983,680.03
一般风险准备		
未分配利润	366,832,314.86	-89,724,585.14
归属于母公司所有者权益合计	5,827,083,017.41	5,364,824,329.12
少数股东权益	3,645,212,315.98	3,414,056,361.51
所有者权益合计	9,472,295,333.39	8,778,880,690.63
负债和所有者权益总计	20,545,738,006.88	19,348,166,761.30

法定代表人：何连俊 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	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	2,467,855,863.39	2,276,651,919.62
交易性金融资产	700,912,333.33	300,515,068.49
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	126,120,165.08	127,144,298.15
应收款项融资		
预付款项	723,548.01	648,153.08
其他应收款	984,649,442.52	986,273,622.38
其中：应收利息		
应收股利		
存货		
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		520,230.29
流动资产合计	4,280,261,352.33	3,691,753,292.01
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	3,871,064,525.43	3,871,580,009.64
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	1,581,337.86	1,658,975.82
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	861,086.43	1,722,172.95
无形资产	67,997.23	96,509.93
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	166,502.85	204,926.55
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	3,873,741,449.80	3,875,262,594.89
资产总计	8,154,002,802.13	7,567,015,886.90
流动负债：		
短期借款	800,463,279.35	800,680,444.69
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	19,931,811.05	21,110,592.67
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	13,952,598.78	13,558,566.28

应交税费	850,853.66	786,331.75
其他应付款	2,121,640,819.46	1,942,127,732.03
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	306,302,069.86	2,601,800.20
其他流动负债		
流动负债合计	3,263,141,432.16	2,780,865,467.62
非流动负债：		
长期借款	402,170,000.00	3,750,000.00
应付债券		311,041,666.66
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
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	402,170,000.00	314,791,666.66
负债合计	3,665,311,432.16	3,095,657,134.28
所有者权益：		
股本	1,475,926,818.00	1,475,926,818.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,065,715,665.25	4,065,715,665.25
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	197,418,203.89	197,418,203.89
未分配利润	-1,250,369,317.17	-1,267,701,934.52
所有者权益合计	4,488,691,369.97	4,471,358,752.62
负债和所有者权益总计	8,154,002,802.13	7,567,015,886.90

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	1,786,889,746.27	1,459,526,308.68
其中：营业收入	1,786,889,746.27	1,459,526,308.68
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	933,443,449.88	889,669,925.00

其中：营业成本	661,362,843.70	598,297,735.07
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	23,936,790.50	9,659,620.87
销售费用	5,457,322.53	1,133,774.57
管理费用	121,557,928.46	106,469,439.74
研发费用	11,099,757.53	5,425,277.11
财务费用	110,028,807.16	168,684,077.64
其中：利息费用	144,776,343.31	186,826,490.59
利息收入	35,777,176.53	20,657,456.82
加：其他收益	35,213,697.68	6,678,891.79
投资收益（损失以“－”号填列）	7,373,759.78	3,057,351.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,507,935.96	-2,809,873.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	3,847,584.47	1,761,131.11
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-8,681,225.21	-4,595,226.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	55,969.76	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-27,223.39	-749,053.39
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	891,228,859.48	576,009,478.30
加：营业外收入	2,631,789.22	11,017,616.77
减：营业外支出	1,117,706.33	986,692.10
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	892,742,942.37	586,040,402.97
减：所得税费用	96,134,342.39	30,436,597.25
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	796,608,599.98	555,603,805.72
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	796,608,599.98	555,603,805.72
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	456,556,900.00	332,068,231.93

(净亏损以“-”号填列)		
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	340,051,699.98	223,535,573.79
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	796,608,599.98	555,603,805.72
归属于母公司所有者的综合收益总额	456,556,900.00	332,068,231.93
归属于少数股东的综合收益总额	340,051,699.98	223,535,573.79
八、每股收益:		
(一)基本每股收益	0.31	0.22
(二)稀释每股收益	0.31	0.22

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：何连俊 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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	14,159.29	264,167.64
减：营业成本	12,503.73	25,007.46
税金及附加	212,381.21	130,716.10
销售费用	224,938.51	533,906.06
管理费用	15,789,584.65	11,348,994.07
研发费用		
财务费用	-15,618,335.28	-9,748,464.29

其中：利息费用	40,099,435.27	18,668,734.07
利息收入	55,928,710.22	28,463,252.52
加：其他收益	1,817,058.31	62,716.84
投资收益（损失以“-”号填列）	5,350,339.61	4,776,366.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-515,484.21	-1,011,395.86
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）	3,847,584.47	1,761,131.11
信用减值损失（损失以“-”号填列）	6,924,548.49	-3,912,434.05
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）	17,332,617.35	661,788.80
加：营业外收入		1,234,083.40
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	17,332,617.35	1,895,872.20
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	17,332,617.35	1,895,872.20
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	17,332,617.35	1,895,872.20
（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	17,332,617.35	1,895,872.20
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.012	0.001
（二）稀释每股收益	0.012	0.001

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	1,475,204,940.47	1,591,260,257.35
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	67,482,601.87	224,011,704.39
收到其他与经营活动有关的现金	81,006,502.40	71,734,230.19
经营活动现金流入小计	1,623,694,044.74	1,887,006,191.93
购买商品、接受劳务支付的现金	475,250,644.40	346,388,561.00
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	185,031,558.69	192,594,859.36
支付的各项税费	278,731,480.06	251,129,849.35
支付其他与经营活动有关的现金	84,765,173.35	140,009,576.00
经营活动现金流出小计	1,023,778,856.50	930,122,845.71
经营活动产生的现金流量净额	599,915,188.24	956,883,346.22
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,750,000,000.00	923,800,000.00
取得投资收益收到的现金	9,316,143.45	7,345,280.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,498.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	174,685,741.86	6,984,117.21
投资活动现金流入小计	2,934,007,383.31	938,129,397.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	934,578,609.39	710,760,225.69
投资支付的现金	3,152,940,000.00	1,257,800,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的		37,608,165.32

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,620,434.50	2,665,148.12
投资活动现金流出小计	4,089,139,043.89	2,008,833,539.13
投资活动产生的现金流量净额	-1,155,131,660.58	-1,070,704,141.36
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	9,800,000.00	100,200,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	9,800,000.00	100,200,000.00
取得借款收到的现金	1,627,543,159.38	2,004,313,505.21
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,637,343,159.38	2,104,513,505.21
偿还债务支付的现金	787,143,873.36	1,724,255,000.31
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	281,942,062.14	205,861,797.11
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	123,402,452.98	
支付其他与筹资活动有关的现金	7,621,492.78	488,276,367.63
筹资活动现金流出小计	1,076,707,428.28	2,418,393,165.05
筹资活动产生的现金流量净额	560,635,731.10	-313,879,659.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		32,639.30
五、现金及现金等价物净增加额	5,419,258.76	-427,667,815.68
加：期初现金及现金等价物余额	3,105,904,189.56	2,851,483,251.54
六、期末现金及现金等价物余额	3,111,323,448.32	2,423,815,435.86

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	7,973,196.22	50,994,505.26
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	120,768,991,928.69	499,111,066.15
经营活动现金流入小计	120,776,965,124.91	550,105,571.41
购买商品、接受劳务支付的现金	746,224.40	14,866,479.57
支付给职工以及为职工支付的现金	10,890,852.22	9,456,006.40
支付的各项税费	746,326.91	656,906.89
支付其他与经营活动有关的现金	120,587,011,023.48	186,369,337.82
经营活动现金流出小计	120,599,394,427.01	211,348,730.68
经营活动产生的现金流量净额	177,570,697.90	338,756,840.73
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,750,000,000.00	951,309,552.82
取得投资收益收到的现金	9,316,143.45	7,041,499.74
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	34,390,226.20	61,280,894.41
投资活动现金流入小计	2,793,706,369.65	1,019,631,946.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	211,537.00	48,359.27
投资支付的现金	3,150,000,000.00	2,018,917,788.51
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		359,557,900.00

投资活动现金流出小计	3,150,211,537.00	2,378,524,047.78
投资活动产生的现金流量净额	-356,505,167.35	-1,358,892,100.81
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	799,840,000.00	449,920,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	799,840,000.00	449,920,000.00
偿还债务支付的现金	400,220,000.00	250,230,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	28,471,383.57	25,717,171.07
支付其他与筹资活动有关的现金	993,189.60	591,444.62
筹资活动现金流出小计	429,684,573.17	276,538,615.69
筹资活动产生的现金流量净额	370,155,426.83	173,381,384.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		32,639.30
五、现金及现金等价物净增加额	191,220,957.38	-846,721,236.47
加：期初现金及现金等价物余额	2,275,632,906.01	1,681,408,922.86
六、期末现金及现金等价物余额	2,466,853,863.39	834,687,686.39

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	1,475,926,818.00				3,774,900,129.66			2,738,286.57	200,983,680.03		-89,724,585.14		5,364,824,329.12	3,414,056,361.51	8,778,880,690.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				3,774,900,129.66			2,738,286.57	200,983,680.03	0.00	-89,724,585.14	0.00	5,364,824,329.12	3,414,056,361.51	8,778,880,690.63
三、本期增减变动金额（减少以								5,701,788.29			456,556,900.		462,258,688.	231,155,954.	693,414,642.

“一”号填列)											00		29	47	76
(一) 综合收益总额											456,556,900.00		456,556,900.00	340,051,699.98	796,608,599.98
(二) 所有者投入和减少资本														9,800,000.00	9,800,000.00
1. 所有者投入的普通股														9,800,000.00	9,800,000.00
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															
(三) 利润分配														-123,402,452.98	-123,402,452.98
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配														-123,402,452.98	-123,402,452.98
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							5,70 1,78 8.29					5,70 1,78 8.29	4,70 6,70 7.47	10,4 08,4 95.7 6
1. 本期提取							9,61 2,90 0.89					9,61 2,90 0.89	6,63 7,42 4.19	16,2 50,3 25.0 8
2. 本期使用							- 3,91 1,11 2.60					- 3,91 1,11 2.60	- 1,93 0,71 6.72	- 5,84 1,82 9.32
(六) 其他														
四、本期末余额	1,47 5,92 6,81 8.00				3,77 4,90 0,12 9.66		8,44 0,07 4.86	200, 983, 680. 03		366, 832, 314. 86		5,82 7,08 3,01 7.41	3,64 5,21 2,31 5.98	9,47 2,29 5,33 3.39

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年期末余额	1,47 5,92 6,81 8.00				3,83 1,34 2,20 5.50						- 697, 744, 940. 08		4,81 0,50 7,76 3.45	2,45 9,04 0,18 9.81	7,26 9,54 7,95 3.26
加：会计政策变更											4,72 9,74 5.75		4,72 9,74 5.75		4,72 9,74 5.75
前期差错更正															
同一控制下企业合并					106, 968, 898. 87			708, 618. 93			- 105, 175, 265. 85		2,50 2,25 1.95	76,1 09,6 92.3 3	78,6 11,9 44.2 8
其他															
二、本年期初余额	1,47 5,92 6,81 8.00				3,93 8,31 1,10 4.37			708, 618. 93	200, 983, 680. 03		- 798, 190, 460. 18		4,81 7,73 9,76 1.15	2,53 5,14 9,88 2.14	7,35 2,88 9,64 3.29
三、本期增减变动金额					- 128,			296, 450.			332, 068,		203, 410,	384, 605,	588, 016,

(减少以“—”号填列)					954,221.92			37			231.93		460.38	750.39	210.77
(一) 综合收益总额											332,068,231.93		332,068,231.93	223,535,573.79	555,603,805.72
(二) 所有者投入和减少资本					-128,954,221.92								-128,954,221.92	161,070,176.60	32,115,954.68
1. 所有者投入的普通股														100,200,000.00	100,200,000.00
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					-128,954,221.92								-128,954,221.92	60,870,176.60	-68,084,045.32
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配															
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							296,450.37						296,450.37		296,450.37
1. 本期提取							1,049,777.17						1,049,777.17		1,049,777.17
2. 本期使用							-753,326.80						-753,326.80		-753,326.80
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,475,926.81				3,809,356.88		1,009,302.45	200,983,680.03		-466,122,228.25		5,021,150,221.53	2,919,755,632.53		7,940,905,854.06

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	1,475,926.81				4,065,715.66				197,418,203.89	-1,267,701.93		4,471,358,752.62
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926.81				4,065,715.66				197,418,203.89	-1,267,701.93		4,471,358,752.62
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										17,332,617.35		17,332,617.35
(一) 综合收益总额										17,332,617.35		17,332,617.35

(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												
1. 提取盈余公积												
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	1,475,926.818.00				4,065,715.665.25				197,418.203.89	-1,250,369.3		4,488,691.369.97

										17.17		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------	--	--

上年金额

单位：元

项目	2022 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	1,475,926,818.00				4,083,950,828.68				197,418,203.89	-1,244,648,923.93		4,512,646,926.64
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,475,926,818.00				4,083,950,828.68				197,418,203.89	-1,244,648,923.93		4,512,646,926.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-5,845,813.76					1,895,872.20		-3,949,941.56
（一）综合收益总额										1,895,872.20		1,895,872.20
（二）所有者投入和减少资本					-5,845,813.76							-5,845,813.76
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					-5,845,813.76							-5,845,813.76
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												

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	1,475, 926.8 18.00				4,078, 105.0 14.92				197.4 18.20 3.89	- 1,242, 753.0 51.73		4,508, 696.9 85.08

三、公司基本情况

川化股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是于 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，根据《中华人民共和国公司法》等有关法规，由川化集团有限责任公司（以下简称“川化集团公司”）作为独家发起人，以川化集团公司下属的第一化肥厂、第二化肥厂、三聚氰胺厂、硫酸厂、硝酸厂、催化剂厂、气体厂、供应公司、销售公司及相关部门经评估确认的净资产折股，发起设立的股份有限公司；公司于 1997 年 10 月 20 日经四川省工商行政管理局核准登记注册成立。公司主要经营范围是化学肥料、基本化学原料、有机化学产品的生产和销售；化学工业方面的技术开发与技术服务；主要产品是合成氨、尿素、三聚氰胺、硝酸铵、硫酸、过氧化氢等。公司设立时的注册资本为人民币 3.4 亿元，按每股面值人民币 1 元，折合 3.4 亿股，全部由川化集团公司持有，股权性质为：国有法人股。

根据“证监发行字（2000）124号”文件，经中国证券监督管理委员会批准，2000年9月8日、9日，公司在深圳证券交易所向社会公众公开发行人民币普通股13,000万股，发行价为6.18元/股。本次公开募股后，公司总股本为47,000万股。

2006年3月21日，本公司股权分置改革方案正式实施完毕，当日登记在册的流通股股东每10股获得3.2股股份，非流通股股东川化集团公司向流通股股东作出对价安排41,600,000股股份。

2008年1月31日，国务院国有资产监督管理委员会出具《关于川化股份有限公司、四川泸天化股份有限公司国有股东所持股份划转有关问题批复》，同意本公司国有股东川化集团公司将所持有公司29,840万股股份划转给化工控股。本次划转后公司总股本仍为47,000万股，化工控股持有29,840万股，占总股本的63.49%。本次划转已于2008年8月29日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了股份过户手续。

2013年12月18日至2013年12月30日，化工控股通过大宗交易累计减持2,300万股，占总股本的4.89%，减持后仍持有本公司27,540万股，占总股本的58.60%。

2014年11月5日，国务院国有资产监督管理委员会抄送的《关于川化股份有限公司国有股东所持股份协议转让有关问题的批复》（国资产权（2014）1033号），经国务院国资委批准，同意化工控股将持有的本公司7,550万股股份协议转让给四川发展（控股）有限责任公司（以下简称“四川发展”）。本次股权转让完成后，化工控股将持有本公司股份19,990万股，占公司总股本比例为42.53%，仍为公司控股股东；四川发展将持有本公司股份7,550万股，占公司总股本比例为16.06%，为公司第二大股东。本次划转已于2014年12月5日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了股份过户手续。

2015年2月3日至3月9日，化工控股通过证券交易系统减持本公司股份5,640万股，占本公司总股本12%，本次减持后，化工集团持有本公司股份14,350万股，占本公司总股本30.53%，仍为公司控股股东；2015年6月18日，四川发展通过证券交易系统减持本公司股份2,345.3万股，占本公司总股本4.99%，本次减持后，四川发展持有公司股份5,204.7万股，占本公司总股本11.07%，仍为公司第二大股东。

2016年3月24日，公司进入重整程序，根据法院裁定批准的《川化股份有限公司重整计划》，川化股份按每10股转增约17.02股方案转增股份总数8亿股，本次转增后公司总股本为12.7亿股，四川省能源投资集团有限责任公司变更为公司控股股东（持股33,280.00万股，持股比例为26.20%），化工集团为公司第二股东。

2021年10月27日，公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易项目取得了中国证监会《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）。其中募集配套资金部分根据投资者申购报价结果，最终确定以22.93元/股向18名特定投资者非公开发行股份募集配套资金，发行数量为26,931,295股，募集资金总额为61,753.46万元。上述新增股份已于2022年1月14日上市，本次募集配套资金股份发行后，公司总股本由1,448,995,523股增加至1,475,926,818股。

（一）公司注册地址、组织形式、总部地址

公司注册地址即总部地址位于四川省成都市青白江区大弯镇团结路311号，组织形式为股份有限公司，公司办公地址位于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。

（二）公司的业务性质、经营范围

公司经营范围为：道路运输经营；危险化学品经营（经营项目以《危险化学品经营许可证》为准）；专用铁路兼办铁路货物运输（发送名类、到达品类按铁道部公布的《铁路专用线专用铁路名称表》为准）。（以上项目及期限以许可证为准）（以下项目不含前置许可项目，后置许可项目凭许可证或审批文件经营）锂离子电池制造；风力发电、太阳能发电；有色金属矿采选；无机盐制造；商品批发与零售；进出口业；仓储业；工程机械租赁；货运代理；建筑装修装饰工程；科技推广和应用服务业；环境治理；专业技术服务业；金属制品、机械和设备修理业；人力资源管理服务；装卸搬运。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

（三）第一大股东以及最终实际控制人名称

公司的第一大股东为四川省能源投资集团有限责任公司；最终实际控制人为四川省国有资产监督管理委员会。

（四）财务报告的批准报出日

公司财务报告的批准报出者是公司董事会，本次财务报告于 2023 年 8 月 30 日经公司第八届董事会第三十九次会议。

公司将四川能投新能电力有限公司、四川能投锂业有限公司、四川能投节能环保投资有限公司、四川能投鼎盛锂业有限公司等子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

公司财务报表以持续经营为编制基础。

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。

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、使用权资产折旧、无形资产摊销、PPP 项目合同、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、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

6、合并财务报表的编制方法

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

7、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

9、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

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

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

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动)计入当期损益,除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时,将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出,计入留存收益。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

8) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失,在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时,终止确认金融资产:

①收取金融资产现金流量的合同权利已终止;

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

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

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

5. 金融工具减值

(1) 金融工具减值计量和会计处理

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

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

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

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，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。

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

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

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

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

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表

中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险并采用三阶段模型计量预期信用损失的金融工具

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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——无回收风险组合	合并范围内关联方应收款、押金保证金及应收政府款项等性质应收款	

(3) 采用简化计量方法，按组合计量预期信用损失的应收款项

项目	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，编制账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——无回收风险组合	合并报表范围内公司、应收国网公司电费和应收政府机构的垃圾处置补贴款和垃圾清扫费	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

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

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

10、存货

1. 存货的分类

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

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

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

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

11、合同资产

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

12、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年,在发生时直接计入当期损益。

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

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

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

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

13、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制,并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策,认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力,但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定,认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的,合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的,在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

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

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

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

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

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

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

3. 后续计量及损益确认方法

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

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

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

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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

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

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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

14、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

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%

15、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

16、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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

17、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1、无形资产包括特许经营权、土地使用权、软件系统、采矿权、非专利技术及商标等，按成本进行初始计量。

2、使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
特许经营权	按合同约定特许经营年限
土地使用权	按法律约定的使用年限
软件	2-10
采矿权	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。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。公司取得的采矿权年限为 30 年。
商标	5
非专利技术	10

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

3、公司的特许经营权系公司从国家行政部门获取的与公共基础设施项目相关的特许经营权。

特许经营权包括以下特征:相关公共基础设施所有权通常归属于特许经营权授予方。

特许经营权授予方控制或规定特许经营服务提供方提供的服务以及提供服务的要求。相关公共基础设施由特许经营服务提供方根据特许经营权授予方规定的特许经营条款的规定运营。特许经营期结束时，相关公共基础设施转让给特许经营权授予方，特许经营服务提供方不再对相关公共基础设施享有任何权利。

特许经营服务提供方根据提供的服务直接从最终用户或通过特许经营权授予方收到服务款项。

公司特许经营权项目产生的收入主要包括运营与维护公共基础设施的服务收入以及垃圾处理特许经营权项目中的电力销售收入。

作为特许经营服务的提供方，如果特许经营服务的需求风险由公司承担，公司将提供的公共基础设施建造相关服务的公允价值确认为无形资产；如果需求风险由特许经营权授予方承担，由于公司能够根据合同规定的权利无条件就提供的建造服务收取对价，因此公司根据提供服务的公允价值确认一项应收款项。如果特许经营服务的需求风险由公司与特许经营权授予方共同承担，公司根据双方承担风险比例确定拆分的建造服务公允价值分别确认无形资产及应收款项。

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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用

性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

18、长期资产减值

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长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

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

19、长期待摊费用

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

20、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

21、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产

所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

22、预计负债

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

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

23、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

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

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

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

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

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，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。

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

3. 收入确认的具体方法

(1) 按时点确认的收入

公司销售设备、电力、锂电产品、炉渣和物料等产品以及提供新能源综合服务，属于在某一时刻履行履约义务。产品销售收入确认需满足以下条件：公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移，商品的法定所有权已转移。

设备销售收入：公司向客户销售成套发电设备或环卫清扫设备在设备安装且调试合格后按照合同约定价格确认收入；

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；

锂电产品收入、炉渣和物料销售收入：公司在相关产品完成交付时点确认收入。

(2) 按履约进度确认的收入

公司提供环卫清运服务、垃圾处置服务、咨询服务、受托管理服务及渗滤液运营服务，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；

咨询服务费收入：公司按照提供咨询服务时间和咨询合同约定的收取报酬计算方法确认收入；

受托管理服务收入：公司按照提供受托管理服务时间和委托管理协议约定的收取报酬计算方法确认收入；

渗滤液运营收入：公司按照提供渗滤液运营时间和政府采购协议约定的服务价格确认收入。

24、政府补助

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

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(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，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。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，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

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

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

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

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

26、租赁

1. 公司作为承租人

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

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

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

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

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

(2) 租赁负债

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

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

2. 公司作为出租人

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

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。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，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。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，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，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，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，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

27、其他重要的会计政策和会计估计

1、安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《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。

2、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

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2023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%、1%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%、12.5%、7.5%、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	3.00%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2.00%
土地使用税	土地面积	2.4元/平方米、4元/平方米、6元/平方米
契税	土地使用权的成交价格	3%
矿产资源税	以按税法规定计算的其他非金属原矿销售收入为基础计算	4.5%、6.5%
水资源税	实际取水量	11%、10%

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
遂宁川能能源有限公司	15.00%

宜宾川能环保能源利用有限公司	15.00%
广安川能能源有限公司	15.00%
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	免税、7.5%、15%
射洪川能环保有限公司	免税
雅安川能环保能源发电有限公司	7.50%
长垣川能环保能源发电有限公司	12.50%
广安川能再生资源利用有限公司	免税
泸州川能环保能源发电有限公司	7.50%
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	免税
自贡川能环保发电有限公司	7.50%
四川省能投美姑新能源开发有限公司	免税、7.5%
四川省能投雷波新能源开发有限公司	20.00%
四川德鑫矿业资源有限公司	15.00%
四川能投鼎盛锂业有限公司	15.00%
天全川能环卫项目管理有限公司	20.00%
石棉川能环卫服务有限公司	20.00%
除上述以外的其他纳税主体	25.00%

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、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、宜宾川能环保能源利用有限公司、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、四川能投鼎盛锂业有限公司、四川德鑫矿业资源有限公司享受西部大开发优惠政策。

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

项 目	免征期	减半征收期
四川省能投会东新能源开发有限公司(淌塘一期)	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(堵格一期)	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(雪山风电项目)	2018 年-2020 年	2021 年-2023 年
四川省能投会东新能源开发有限公司(小街风电项目)	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(大面山三期风电项目)	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(集控屋顶光伏项目)	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
四川省能投盐边新能源开发有限公司(西区屋顶光伏项目)	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
射洪川能环保有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
雅安川能环保能源发电有限公司	2019年-2021年	2022年-2024年
长垣川能环保能源发电有限公司	2019年-2021年	2022年-2024年
广安川能再生资源利用有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
泸州川能环保能源发电有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年
自贡川能环保发电有限公司（二期）	2020年-2022年	2023年-2025年
巴彦淖尔川能环保能源有限公司	2023年-2025年	2026年-2028年

3、根据财政部、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。四川省能投雷波新能源开发有限公司、石棉川能环卫服务有限公司、天全川能环卫项目管理有限公司享受该税收优惠政策。

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

5、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。报告期内遂宁川能能源有限公司、广安川能能源有限公司、雅安川能环保能源发电有限公司、长垣川能环保能源发电有限公司、自贡川能环保发电有限公司、泸州川能环保能源发电有限公司、射洪川能环保有限公司、广安川能再生资源利用有限公司、巴彦淖尔川能环保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%。

6、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》（财政部 税务总局公告 2023 年第 19 号），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。报告期内四川能投新能电力有限公司享受该税收优惠。

7、根据财政部国家税务总局关于印发《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部 税务总局海关总署公告 2019 年 39 号）第七条和财政部、税务局《关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 1 号）规定的自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10% 抵减应纳税额。四川恒升天洁环境管理有限公司、四川能投城市管理服务有限公司、资阳川能环境卫生管理有限公司、广安川能环卫管理有限公司、四川川能节能工程有限公司纳雍分公司、纳雍川能环境工程有限公司享受该政策。

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	52,220.31	58,881.31
银行存款	3,120,897,210.77	3,112,706,841.92
其他货币资金	57,254,555.39	138,551,358.44
合计	3,178,203,986.47	3,251,317,081.67
因抵押、质押或冻结等对	66,880,538.15	145,412,892.11

使用有限制的款项总额		
------------	--	--

其他说明

截至 2023 年 6 月 30 日，公司使用受限资金为 66,880,538.15 元，其中银行承兑汇票保证金为 55,857,929.39 元；保函保证金 1,394,626.00 元；ETC 业务保证金 6,000.00 元，履约保证金 2,800,000.00 元以及因涉诉被冻结资金 6,821,982.76 元。

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	700,912,333.33	300,515,068.49
其中：		
银行理财产品	700,912,333.33	300,515,068.49
合计	700,912,333.33	300,515,068.49

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		8,560,200.00
合计		8,560,200.00

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的应收票据						8,560,200.00	100.00%			8,560,200.00
其中：										
银行承兑票据						8,560,200.00	100.00%			8,560,200.00
合计						8,560,200.00	100.00%			8,560,200.00

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	434,372,192.60	14.87%	382,214,424.03	87.99%	52,157,768.57	419,630,728.32	17.33%	367,472,959.75	87.57%	52,157,768.57
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,485,995,245.75	85.13%	53,394,056.00	2.15%	2,432,601,189.75	2,002,388,047.02	82.67%	59,191,718.16	2.96%	1,943,196,328.86
其中：										
账龄组合	667,761,981.42	22.87%	53,394,056.00	8.00%	614,367,925.42	596,513,300.61	24.63%	59,191,718.16	9.92%	537,321,582.45
无回收风险组合	1,818,233,264.33	62.26%			1,818,233,264.33	1,405,874,746.41	58.04%			1,405,874,746.41
合计	2,920,367,438.35	100.00%	435,608,480.03	14.92%	2,484,758,958.32	2,422,018,775.34	100.00%	426,664,677.91	17.62%	1,995,354,097.43

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	232,818,320.76	86.94%	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
福建省福能电力燃料有限公司	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	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
新密市昌源集团电力有限公司	24,263,087.40	24,263,087.40	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	100.00%	接网工程补贴款项，存在无法收回的风险
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
上海韵彬贸易有限公司	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险

四川天都恒润环保科技有限公司	493,078.04	493,078.04	100.00%	预计无法收回
南通爱可普环保设备有限公司	265,486.68	265,486.68	100.00%	预计无法收回
成都市成华区跳蹬河街道办事处东篱路社区居委会	20,000.00	20,000.00	100.00%	预计无法收回
威海川能热力有限公司	13,341,196.60	13,341,196.60	100.00%	预计无法收回
合计	434,372,192.60	382,214,424.03		

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	667,761,981.42	53,394,056.00	8.00%
无回收风险组合	1,818,233,264.33		
合计	2,485,995,245.75	53,394,056.00	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	1,898,847,147.63
1年以内(含1年)	1,898,847,147.63
1至2年	501,731,591.91
2至3年	109,246,993.52
3年以上	410,541,705.29
3至4年	7,692,305.92
4至5年	97,071,980.37
5年以上	305,777,419.00
合计	2,920,367,438.35

(2) 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	367,472,959.75	14,741,464.28				382,214,424.03
按组合计提坏账准备	59,191,718.16	1,873,333.04	7,670,995.20			53,394,056.00
合计	426,664,677.91	16,614,797.32	7,670,995.20			435,608,480.03

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
山东五洲电气股份有限公司	7,081,353.53	银行存款
中国电建集团河南省电力勘测设计院有限公司	589,641.67	银行存款
合计	7,670,995.20	

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网四川省电力公司	1,447,071,596.35	49.55%	19,062,458.82
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	9.17%	232,818,320.76
中国电建集团四川工程有限公司	230,509,122.29	7.89%	14,167,616.54
湖南省工业设备安装有限公司	77,452,150.64	2.65%	13,558,676.51
金川县戍城科技开发有限公司	74,370,026.10	2.55%	3,718,501.31
合计	2,097,210,049.44	71.81%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	94,284,525.75	60,738,195.50
合计	94,284,525.75	60,738,195.50

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

1、期末公司已质押的应收票据情况

项目	期末已质押金额（元）
银行承兑汇票	39,484,195.50
小计	39,484,195.50

2、期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

项目	期末终止确认金额（元）
银行承兑汇票	40,000,000.00
小计	40,000,000.00

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，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。

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	23,844,859.68	92.98%	59,420,289.72	97.12%
1 至 2 年	1,565,176.65	6.10%	1,532,466.22	2.50%
2 至 3 年	122,856.91	0.48%	223,833.41	0.37%
3 年以上	112,528.39	0.44%	2,884.12	0.01%
合计	25,645,421.63		61,179,473.47	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额（元）	占预付款项余额的比例
太平财产保险有限公司四川分公司	1,899,550.43	7.41%
国网四川省电力公司甘孜供电公司	1,617,933.37	6.31%
四川永祥股份有限公司	1,332,399.53	5.20%
国网四川省电力公司眉山供电公司	1,021,202.68	3.98%
四川佳源燃气有限责任公司	980,007.90	3.82%
合计	4,951,543.48	26.72%

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	77,330,370.16	69,884,607.53
合计	77,330,370.16	69,884,607.53

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	42,833,161.04	30,069,581.28
应收暂付款	47,881,444.94	53,529,759.00
应收政府款项	5,967,829.82	10,583,837.76

项目代垫款	7,005,061.56	5,836,554.20
职工备用金	1,101,682.95	1,703,388.30
其他	6,263,594.45	2,146,468.49
合计	111,052,774.76	103,869,589.03

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	398,349.41	772,052.38	32,814,579.71	33,984,981.50
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-133,763.12	133,763.12		
--转入第三阶段		-909,736.82	909,736.82	
本期计提	709,867.21	298,386.79	103,769.50	1,112,023.50
本期转回			1,374,600.40	1,374,600.40
2023 年 6 月 30 日余额	1,108,216.62	1,070,439.17	31,543,748.81	33,722,404.60

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	46,175,584.61
1 年以内 (含 1 年)	46,175,584.61
1 至 2 年	21,916,275.24
2 至 3 年	10,656,352.59
3 年以上	32,304,562.32
3 至 4 年	9,982,355.82
4 至 5 年	3,060,463.60
5 年以上	19,261,742.90
合计	111,052,774.76

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	25,748,014.47	45,427.36	1,374,494.84			24,418,946.99
按组合计提坏	8,236,967.03	1,066,490.58				9,303,457.61

账准备						
合计	33,984,981.50	1,111,917.94	1,374,494.84			33,722,404.60

4) 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
自贡市沿滩区九洪乡人民政府	飞灰填埋场保证金	25,812,000.00	1年以内， 1-2年，3-4	23.24%	
成都兴能新材料股份有限公司	借款	13,843,081.58	5年以上	12.47%	13,843,081.58
湖北天勤能源开发有限公司	燃料款	8,266,717.22	1-2年	7.44%	8,266,717.22
资阳市雁江区综合行政执法局	代垫款	5,225,320.86	1-2年	4.71%	419,735.60
乐至县综合行政执法局	代垫款	5,156,357.58	1-2年	4.64%	408,625.92
合计		58,303,477.24		52.50%	22,938,160.32

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
国家税务总局会东县税务局	增值税即征即退	3,275,018.08	1年以内	2023年7月已收回。根据财政部、国家税务总局2015年6月12日颁布的《关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号)相关规定。
国家税务总局岳池县税务局	增值税即征即退	1,000,786.90	1年以内	2023年7月已收回。《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税〔2015〕78号)
国家税务总局遂宁市船山区税务局	增值税即征即退	1,315,074.87	1年以内	2023年7月已收回。《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税〔2015〕78号)

8、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	20,357,741.92		20,357,741.92	36,352,442.17		36,352,442.17
在产品	11,214,420.40		11,214,420.40	10,416,920.69		10,416,920.69

库存商品	33,859,558.15		33,859,558.15	18,807,252.91	180,361.82	18,626,891.09
周转材料	1,711,500.31		1,711,500.31			
发出商品	18,069,482.12	14,107,248.70	3,962,233.42	19,212,600.74	14,107,248.70	5,105,352.04
在途物资	455,968.57		455,968.57	182,654.87		182,654.87
低值易耗品	16,261,141.45		16,261,141.45	3,115,872.40		3,115,872.40
合计	101,929,812.92	14,107,248.70	87,822,564.22	88,087,743.78	14,287,610.52	73,800,133.26

(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	
库存商品	180,361.82			180,361.82		
发出商品	14,107,248.70					14,107,248.70
合计	14,287,610.52			180,361.82		14,107,248.70

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	本期转回存货跌价准备的原因	本期转销存货跌价准备的原因
发出商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不适用	

9、合同资产

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
应收环卫服务款	24,841,517.28	1,242,075.86	23,599,441.42	22,768,667.88	1,138,433.39	21,630,234.49
合计	24,841,517.28	1,242,075.86	23,599,441.42	22,768,667.88	1,138,433.39	21,630,234.49

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	103,642.47			按账龄计提
合计	103,642.47			

10、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	241,941,103.50	236,274,658.24
预缴企业所得税	581,435.35	2,002,914.08

待结算已开票税额	0.00	4,558,858.40
定期存款及应收利息	18,507,900.00	189,298,400.00
合计	261,030,438.85	432,134,830.72

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	5,961,235.06			-329,660.85						5,631,574.21	
四川蜀能矿产有限责任公司	196,807,917.99			-185,823.36						196,622,094.63	
资阳能投市政服务有限公司	3,430,311.13			807,783.09						4,238,094.22	
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	977,347.09	2,940,000.00		1,215,637.08						5,132,984.17	
小计	207,176,811.27	2,940,000.00		1,507,935.96						211,624,747.23	
合计	207,176,811.27	2,940,000.00		1,507,935.96						211,624,747.23	

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,183,802,830.11	6,367,763,292.46
固定资产清理	1,058,763.63	1,058,763.63
合计	6,184,861,593.74	6,368,822,056.09

(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	合计
----	--------	------	------	---------	------	----

一、账面原值：						
1.期初余额	1,108,538,628.10	6,595,660,421.33	108,813,704.37	59,342,546.66	19,452,995.42	7,891,808,295.88
2.本期增加金额	695,841.97	53,411,301.40	4,343,992.12	2,294,286.38	332,088.68	61,077,510.55
(1) 购置		1,505,408.50	4,343,992.12	1,459,423.99	332,088.68	7,640,913.29
(2) 在建工程转入	695,841.97	51,905,892.90		834,862.39		53,436,597.26
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额	47,084,322.51	521,083.01	1,354,768.07	30,414.11	15,159.00	49,005,746.70
(1) 处置或报废		481,260.00	1,354,768.07	25,241.54	15,159.00	1,876,428.61
(2) 其他	47,084,322.51	39,823.01		5,172.57		47,129,318.09
4.期末余额	1,062,150,147.56	6,648,550,639.72	111,802,928.42	61,606,418.93	19,769,925.10	7,903,880,059.73
二、累计折旧						
1.期初余额	171,383,621.58	1,234,429,183.58	67,608,808.04	40,184,497.64	9,583,491.06	1,523,189,601.90
2.本期增加金额	22,556,162.05	164,642,553.96	5,752,525.62	3,565,524.87	1,055,650.19	197,572,416.69
(1) 计提	22,556,162.05	164,642,553.96	5,752,525.62	3,565,524.87	1,055,650.19	197,572,416.69
3.本期减少金额		453,593.74	1,051,264.93	21,399.99	13,931.83	1,540,190.49
(1) 处置或报废		450,861.40	1,051,264.93	20,417.19	13,931.83	1,536,475.35
(2) 其他		2,732.34		982.80		3,715.14
4.期末余额	193,939,783.63	1,398,618,143.80	72,310,068.73	43,728,622.52	10,625,209.42	1,719,221,828.10
三、减值准备						
1.期初余额	855,401.52					855,401.52
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	855,401.52					855,401.52
四、账面价值						

1.期末账面价值	867,354,962.41	5,249,932,495.92	39,492,859.69	17,877,796.41	9,144,715.68	6,183,802,830.11
2.期初账面价值	936,299,605.00	5,361,231,237.75	41,204,896.33	19,158,049.02	9,869,504.36	6,367,763,292.46

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	22,746,485.00
运输工具	7,999,421.83
合计	30,745,906.83

(3) 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	74,243,299.12	正在办理竣工结算
房屋及建筑物	534,193.77	简易板房，不具备办理产权证书条件

(4) 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	1,058,763.63	1,058,763.63
合计	1,058,763.63	1,058,763.63

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,064,399,767.94	1,167,598,999.88
合计	2,064,399,767.94	1,167,598,999.88

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
高县 5 万吨/年油基污泥资源综合利用节能环保项目	8,042,476.82	8,042,476.82		8,042,476.82	8,042,476.82	
湖北天勤管网建设项目	3,865,677.93	3,865,677.93		3,865,677.93	3,865,677.93	
拉咪北风电场	19,727,905.75		19,727,905.75	18,718,543.55		18,718,543.55
小街风电场	481,641,686.94		481,641,686.94	140,358,276.36		140,358,276.36
淌塘风电场二期	155,863,223.42		155,863,223.42	2,084,177.73		2,084,177.73
李家沟锂辉石	1,363,155,717.1		1,363,155,717.1	975,615,334.89		975,615,334.89

105万吨/A项目	5		15			
德阿产业园年产3万吨锂盐项目	10,646,706.52		10,646,706.52	6,554,758.00		6,554,758.00
成都远程集控中心	4,379,898.92		4,379,898.92			
智慧云项目	928,138.67		928,138.67			
零星建设项目	28,056,490.57		28,056,490.57	24,267,909.35		24,267,909.35
合计	2,076,307,922.69	11,908,154.75	2,064,399,767.94	1,179,507,154.63	11,908,154.75	1,167,598,999.88

(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
拉咪北风电场	656,505,100.00	18,718,543.55	1,009,362.20			19,727,905.75	3.00%	3.00%				其他
小街风电场	1,186,469,400.00	140,358,276.36	341,283,410.58			481,641,686.94	40.59%	40.59%	9,815,538.88	5,854,427.78	2.80%	其他
淌塘风电场二期	871,755,600.00	2,084,177.73	153,779,045.69			155,863,223.42	17.88%	17.88%	263,122.58	263,122.58	2.15%	其他
李家沟锂辉石105万吨/A项目	1,654,852,300.00	975,615,334.89	387,540,382.26			1,363,155,717.15	82.37%	82.37%	15,051,943.56	5,148,765.64	4.10%	其他
德阿产业园年产3万吨锂盐项目	1,491,210,000.00	6,554,758.00	4,091,948.52			10,646,706.52	0.71%	0.71%				其他
成都远程集控中心	17,000,000.00	157,093.11	4,222,805.81			4,379,898.92	25.76%	25.76%				其他
合计	5,877,792,400.00	1,143,488,183.64	891,926,955.06			2,035,415,138.70			25,130,605.02	11,266,316.00		

14、使用权资产

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	35,266,709.24	3,151,282.18	38,417,991.42
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4.期末余额	35,266,709.24	3,151,282.18	38,417,991.42
二、累计折旧			
1.期初余额	16,108,675.18	290,753.85	16,399,429.03
2.本期增加金额	4,264,058.22	73,466.24	4,337,524.46
(1) 计提	4,264,058.22	73,466.24	4,337,524.46
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	20,372,733.40	364,220.09	20,736,953.49
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	14,893,975.84	2,787,062.09	17,681,037.93
2.期初账面价值	19,158,034.06	2,860,528.33	22,018,562.39

15、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	157,777,991.42		1,601,698.15	1,212,505,900.00	3,923,127,375.19	4,277,142.16	4,100.00	5,299,294,206.92
2.本期增加金额	5,339,464.20				14,389,183.12	203,362.83		19,932,010.15
(1) 购置	5,339,464.20				14,389,183.12	203,362.83		19,932,010.15
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
3.本期减少金额								

1) 处置								
4.期末 余额	163,117,45 5.62		1,601,698.1 5	1,212,505,9 00.00	3,937,516,5 58.31	4,480,504.9 9	4,100.00	5,319,226,2 17.07
二、累计 摊销								
1.期初 余额	15,745,852. 88		245,047.16	2,418,690.2 1	435,124,90 0.77	1,907,600.9 1	4,100.00	455,446,19 1.93
2.本期 增加金额	1,709,500.6 8		80,102.94	1,786,267.9 5	69,138,124. 79	183,673.22		72,897,669. 58
1) 计提	1,709,500.6 8		80,102.94	1,786,267.9 5	69,138,124. 79	183,673.22		72,897,669. 58
3.本期 减少金额								
1) 处置								
4.期末 余额	17,455,353. 56		325,150.10	4,204,958.1 6	504,263,02 5.56	2,091,274.1 3	4,100.00	528,343,86 1.51
三、减值 准备								
1.期初 余额					110,315,98 8.62			110,315,98 8.62
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					110,315,98 8.62			110,315,98 8.62
四、账面 价值								
1.期末 账面价值	145,662,10 2.06		1,276,548.0 5	1,208,300,9 41.84	3,322,937,5 44.13	2,389,230.8 6		4,680,566,3 66.94
2.期初 账面价值	142,032,13 8.54		1,356,650.9 9	1,210,087,2 09.79	3,377,686,4 85.80	2,369,541.2 5		4,733,532,0 26.37

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%

16、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	26,008,153.04					26,008,153.04

管理有限公司					
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

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

资产组或资产组组合的构成	四川恒升天洁环境管理有限公司经营性资产和负债（元）
资产组或资产组组合的账面价值	29,577,036.95
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	47,287,550.98
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	76,864,587.93
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的 5 年期现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率 9.09%，减值测试中采用的其他关键数据包括：服务的合同金额，合同期限及其他相关成本费用，公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据。

17、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	18,688,721.99	4,462,492.23	2,946,683.61		20,204,530.61
装修费	679,031.44		294,046.00		384,985.44
场地租赁费	91,999.97	290,000.00	140,333.36		241,666.61
道路改建费用		3,747,849.43	60,940.64		3,686,908.79
合计	19,459,753.40	8,500,341.66	3,442,003.61		24,518,091.45

18、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
资产减值准备	220,113,771.10	43,213,913.15	177,292,086.07	37,251,487.05
内部交易未实现利润	253,818,201.17	45,013,748.44	261,655,985.44	46,582,361.78
可抵扣亏损	10,696,943.32	2,674,235.83	1,581,869.13	395,467.28

预计负债	9,030,863.49	1,173,031.67	8,538,749.50	1,149,610.71
政府补助	19,857,704.10	2,648,118.58	10,937,986.51	1,380,423.41
开办费	625,388.12	156,347.03	625,388.12	156,347.03
合计	514,142,871.30	94,879,394.70	460,632,064.77	86,915,697.26

(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
固定资产加计扣除	706,169.43	176,542.36	706,169.43	176,542.36
合计	706,169.43	176,542.36	706,169.43	176,542.36

(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		94,879,394.70		86,915,697.26
递延所得税负债		176,542.36		176,542.36

(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	379,603,506.16	412,965,283.80
可抵扣亏损	292,245,235.36	279,227,424.65
政府补助	21,291,398.67	31,660,586.55
商誉减值准备	24,130,992.96	24,130,992.96
长期资产减值准备	8,042,476.82	8,897,878.34
预计负债	6,534,745.00	6,373,557.03
租赁负债	13,534,133.76	
合计	745,382,488.73	763,255,723.33

(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
2023 年	20,301,001.93	20,301,001.93	
2024 年	11,824,137.72	11,824,137.72	
2025 年	86,318,463.99	86,318,463.99	
2026 年	79,504,491.64	79,504,491.64	
2027 年	81,279,329.37	81,279,329.37	
2028 年	13,017,810.71		
合计	292,245,235.36	279,227,424.65	

19、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	36,204,393.40		36,204,393.40	188,427,908.07		188,427,908.07
自贡市循环经济产业园市政基础设施	277,223,863.93		277,223,863.93	277,223,863.93		277,223,863.93
绥芬河城市热力服务项目	18,313,549.39		18,313,549.39			
合计	331,741,806.72		331,741,806.72	465,651,772.00	0.00	465,651,772.00

20、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	929,920,000.00	839,920,000.00
应计利息	570,779.35	809,069.69
合计	930,490,779.35	840,729,069.69

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	237,502,519.95	228,267,106.20
合计	237,502,519.95	228,267,106.20

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程设备款	1,265,716,829.12	1,580,296,269.93
货款	131,299,154.28	100,844,164.98
其他款项	27,330,277.11	11,263,032.81
合计	1,424,346,260.51	1,692,403,467.72

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东方电气集团东方汽轮机有限公司	201,974,862.44	尚未结算款项
光大环保（中国）有限公司	90,684,039.39	尚未结算款项
东方电气风电有限公司	87,671,803.49	尚未结算款项
四川能投建工集团有限公司	32,084,186.61	尚未结算款项
长沙有色冶金设计研究院有限公司	29,436,567.15	尚未结算款项

中国轻工业广州工程有限公司	26,874,377.25	尚未结算款项
鞍钢建设集团有限公司	26,394,908.11	尚未结算款项
自贡市城市规划设计研究院有限责任公司	21,498,268.85	尚未结算款项
四川中路建设集团有限公司	20,140,320.18	尚未结算款项
中国华冶科工集团有限公司	16,639,484.44	尚未结算款项
长沙中联重科环境产业有限公司	13,205,800.00	尚未结算款项
葛洲坝集团电力有限责任公司	12,402,689.87	尚未结算款项
今创城投（成都）环境工程有限公司	11,546,136.68	尚未结算款项
重庆千宏科技有限公司	10,721,504.46	尚未结算款项
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	10,025,891.91	尚未结算款项
合计	611,300,840.83	

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	15,781,694.61	4,632,812.80
合计	15,781,694.61	4,632,812.80

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	125,559,177.65	159,575,800.14	189,624,774.20	95,510,203.59
二、离职后福利-设定提存计划	4,213,111.34	17,560,484.22	20,741,421.53	1,032,174.03
三、辞退福利	76,801.08	1,871,877.32	1,919,040.28	29,638.12
合计	129,849,090.07	179,008,161.68	212,285,236.01	96,572,015.74

(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	121,463,589.54	127,181,905.79	156,077,220.45	92,568,274.88
2、职工福利费	193,959.30	8,503,315.54	7,552,200.68	1,145,074.16
3、社会保险费	1,098,527.23	8,776,460.69	9,816,114.70	58,873.22
其中：医疗保险费	1,090,109.70	7,956,192.03	8,991,317.37	54,984.36
工伤保险费	8,028.23	713,062.99	717,435.78	3,655.44
生育保险费	389.30	107,205.67	107,361.55	233.42
4、住房公积金	160,409.72	11,310,458.52	11,405,855.24	65,013.00
5、工会经费和职工教育经费	1,338,838.53	3,252,425.53	3,228,377.46	1,362,886.60

育经费				
8、其他短期薪酬	1,303,853.33	551,234.07	1,545,005.67	310,081.73
合计	125,559,177.65	159,575,800.14	189,624,774.20	95,510,203.59

(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	182,006.87	15,579,691.85	15,719,183.48	42,515.24
2、失业保险费	50,082.23	591,104.83	595,323.89	45,863.17
3、企业年金缴费	3,981,022.24	1,389,687.54	4,426,914.16	943,795.62
合计	4,213,111.34	17,560,484.22	20,741,421.53	1,032,174.03

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	19,576,116.56	29,209,374.16
企业所得税	49,062,243.97	80,329,825.26
个人所得税	303,064.46	1,332,158.12
城市维护建设税	425,164.21	1,087,297.29
印花税	260,460.24	456,948.36
教育费附加	175,698.73	507,950.60
地方教育附加	125,650.96	338,633.74
房产税	244,878.73	244,878.73
土地使用税	69,841.10	69,841.10
残疾人就业保障金	1,665,061.76	1,573,935.53
资源税	4,574,025.37	8,501,567.60
环境保护税	3,002.81	3,956.81
合计	76,485,208.90	123,656,367.30

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利		4,723,300.00
其他应付款	73,736,660.06	73,689,670.98
合计	73,736,660.06	78,412,970.98

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		4,723,300.00
合计		4,723,300.00

(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
应付关联方款项	7,715,843.69	9,853,098.33
往来款	44,847,363.84	45,560,754.20
押金保证金	19,664,440.78	17,969,866.01
其他	1,509,011.75	305,952.44
合计	73,736,660.06	73,689,670.98

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国水利水电第七工程局有限公司	2,165,982.27	未达到付款条件
四川省能源投资集团有限责任公司	6,227,557.69	资金拆借款
四川恒鼎实业有限公司	3,249,626.67	往来款
合计	11,643,166.63	

27、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	735,443,761.62	726,207,641.93
一年内到期的应付债券	303,123,287.66	
一年内到期的长期应付款	0.00	
一年内到期的租赁负债	9,927,357.46	11,316,002.55
应计利息	4,616,287.16	7,988,558.45
一年内到期的融资租赁	6,269,973.57	3,311,319.12
合计	1,059,380,667.47	748,823,522.05

28、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	7,875,015.97	1,829,548.51
自贡市循环经济产业园市政基础设施政府补助	275,054,000.00	271,000,000.00
合计	282,929,015.97	272,829,548.51

29、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	1,730,648,186.04	1,399,592,366.48
抵押借款	287,562,000.00	296,880,000.00
保证借款	418,300,000.00	86,000,000.00
信用借款	413,420,000.00	12,950,000.00
抵押、质押借款	3,497,499,041.72	3,670,191,793.42
质押、保证借款	457,854,634.46	489,538,803.13
抵押、保证借款		106,120,000.00
合计	6,805,283,862.22	6,061,272,963.03

30、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据		311,041,666.66
合计		311,041,666.66

(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	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的非流动负债	期末余额
四川省新能源动力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	100.00	2021 年 04 月 14 日	三年	300,000,000.00	311,041,666.66		7,081,621.00		15,000,000.00	303,123,287.66	
合计				300,000,000.00	311,041,666.66		7,081,621.00		15,000,000.00	303,123,287.66	

31、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	22,792,068.63	24,794,995.56
未确认融资费用	-9,257,934.87	-9,644,217.12
合计	13,534,133.76	15,150,778.44

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期应付款		4,529,285.27
合计		4,529,285.27

(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
融资租赁款		4,529,285.27

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	311,017.89		
BOT 项目移交大修预计负债	15,254,590.60	14,912,306.53	BOT 移交恢复性大修
合计	15,565,608.49	14,912,306.53	

34、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	42,598,573.06	0.00	940,868.96	41,657,704.10	政府拨款
合计	42,598,573.06		940,868.96	41,657,704.10	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
长垣发电中央预算内投资生态文明建设专项资金	10,410,982.49			205,920.18			10,205,062.31	与资产相关
自贡二期发电项目固化飞灰填埋场项目基本建设	6,000,000.00						6,000,000.00	与资产相关
凉山州经济和信息化委员会 2014 年四川省第二批工业发展资金	1,406,266.99			159,199.98			1,247,067.01	与资产相关
2015 年省级技术改造和转型升级专项资金	2,686,666.67			104,000.00			2,582,666.67	与资产相关
李家沟锂辉石矿 105 万	2,000,000.00						2,000,000.00	与资产相关

吨/年采选项目专项资金								
医疗废物处置设施建设 项目	527,004.02			25,228.26			501,775.76	与资产相 关
5万吨/年电 池级锂盐项 目奖补资金	16,099,999.96			300,000.00			15,799,999. 96	与资产相 关
中国制造 2025 四川行 动专项基金	3,467,652.93			146,520.54			3,321,132.3 9	与资产相 关
合计	42,598,573.06			940,868.96			41,657,704. 10	

35、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	1,475,926,81 8.00						1,475,926,81 8.00

36、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）	3,709,242,845.51			3,709,242,845.51
其他资本公积	65,657,284.15			65,657,284.15
合计	3,774,900,129.66			3,774,900,129.66

37、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	2,738,286.57	9,612,900.89	3,911,112.60	8,440,074.86
合计	2,738,286.57	9,612,900.89	3,911,112.60	8,440,074.86

38、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	200,983,680.03			200,983,680.03
合计	200,983,680.03			200,983,680.03

39、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	-89,724,585.14	-697,744,940.08
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-100,445,520.10
调整后期初未分配利润	-89,724,585.14	-798,190,460.18
加：本期归属于母公司所有者的净利润	456,556,900.00	332,068,231.93
期末未分配利润	366,832,314.86	-466,122,228.25

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。

40、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	1,760,697,995.30	649,443,819.39	1,431,736,400.42	592,695,217.54
其他业务	26,191,750.97	11,919,024.31	27,789,908.26	5,602,517.53
合计	1,786,889,746.27	661,362,843.70	1,459,526,308.68	598,297,735.07

41、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	3,978,610.14	1,865,459.43
教育费附加	2,320,832.84	1,049,820.93
资源税	11,360,246.28	1,816,458.02
房产税	2,424,179.43	2,113,506.70
土地使用税	1,173,542.75	795,963.92
车船使用税	118,323.29	143,240.49
印花税	963,865.75	1,016,075.16
地方教育附加	1,547,221.87	700,087.91
其他税款	49,968.15	159,008.31
合计	23,936,790.50	9,659,620.87

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,118,991.00	1,088,251.68
差旅费	42,460.00	3,657.00
业务招待费	48,049.74	5,020.50
折旧与摊销	18,795.01	7,573.03

道路维保	3,877,172.29	
其他	351,854.49	29,272.36
合计	5,457,322.53	1,133,774.57

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	81,166,058.25	65,132,404.68
物业及水电费	6,413,432.28	9,154,945.16
折旧摊销	9,027,560.51	11,180,912.54
咨询顾问费	5,198,919.52	4,101,405.45
车辆使用费	1,215,917.76	1,126,095.32
差旅费	2,082,649.36	1,277,961.13
业务招待费	1,564,799.23	1,340,314.68
宣传党建费	222,587.16	360,083.07
信息化费用	52,803.06	210,414.22
办公费及图书资料费	796,779.75	870,202.11
保险费	463,698.56	545,507.43
安全生产费	2,251,437.19	1,126,358.05
其他	11,101,285.83	10,042,835.90
合计	121,557,928.46	106,469,439.74

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,529,424.85	3,498,873.20
委外研发费	1,119,433.96	169,811.32
其他	590,150.26	49,005.21
材料消耗	3,329,331.10	148,656.55
检验测试费	111,877.36	37,252.84
折旧与摊销	283,607.46	284,109.03
设备及维护费		826,660.36
燃料动力费	1,135,932.54	410,908.60
合计	11,099,757.53	5,425,277.11

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	144,776,343.31	186,826,490.59
加：利息收入	-35,777,176.53	-20,657,456.82
手续费及其他	1,029,640.38	2,547,650.28
汇兑损益		-32,606.41
合计	110,028,807.16	168,684,077.64

46、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	940,868.96	881,120.18
与收益相关的政府补助	2,102,339.19	3,916,557.12
增值税即征即退收入	31,820,891.22	1,245,967.89
增值税加计抵扣	204,534.13	446,255.66
代扣个人所得税手续费返还	144,302.97	188,990.94
税金减免	761.21	
合计	35,213,697.68	6,678,891.79

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	1,507,935.96	-2,809,873.16
处置长期股权投资产生的投资收益		3,209,512.13
处置交易性金融资产取得的投资收益	5,865,823.82	2,657,712.78
合计	7,373,759.78	3,057,351.75

48、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	3,847,584.47	1,761,131.11
合计	3,847,584.47	1,761,131.11

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	262,576.90	-59,067.38
应收账款坏账损失	-8,943,802.11	-4,536,159.26
合计	-8,681,225.21	-4,595,226.64

50、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	159,612.23	
十二、合同资产减值损失	-103,642.47	
合计	55,969.76	

51、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	-27,223.39	-749,053.39

52、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
保险赔偿款	1,108,563.70	694,161.00	1,108,563.70
罚款赔款	1,477,467.78	9,070,832.61	1,477,467.78
非流动资产毁损报废利得		6,187.21	
其他	45,757.74	1,246,435.95	45,757.74
合计	2,631,789.22	11,017,616.77	2,631,789.22

53、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	5,000.00	50,000.00	5,000.00
税收滞纳金	2,873.70	720,330.91	2,873.70
赔偿款	200,828.98	77,322.56	200,828.98
行政罚款	340,000.00		340,000.00
非流动资产毁损报废损失	67,866.72	139,038.63	67,866.72
其他	501,136.93		501,136.93
合计	1,117,706.33	986,692.10	1,117,706.33

54、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	104,098,039.83	31,096,980.12
递延所得税费用	-7,963,697.44	-660,382.87
合计	96,134,342.39	30,436,597.25

(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	892,742,942.37
按法定/适用税率计算的所得税费用	223,185,735.59
子公司适用不同税率的影响	-109,929,840.31
调整以前期间所得税的影响	1,773,522.73
非应税收入的影响	-7,731,702.50
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-2,658,660.02
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,225,838.05
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	44,792.69
税额抵免	-1,079,659.96

其他专项扣除的影响	-244,007.78
所得税费用	96,134,342.39

55、现金流量表项目

(1) 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	35,777,176.53	20,657,456.82
收到及退回保证金	7,590,179.36	11,127,968.61
往来款	31,887,302.87	25,405,712.42
备用金	112,736.00	212,802.16
政府、其他补助资金、赔偿款、罚款等收入	5,384,165.63	14,126,962.03
其他	254,942.01	203,328.15
合计	81,006,502.40	71,734,230.19

(2) 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	20,492,831.00	18,587,117.86
费用性支出	28,150,469.58	31,872,151.63
往来款	32,844,054.15	48,152,429.34
捐赠、赔偿金、违约金等营业外支出	548,702.68	33,132,914.42
其他	774,249.46	6,559,217.19
职工借支	1,954,866.48	1,705,745.56
合计	84,765,173.35	140,009,576.00

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到工程保证金	3,320,950.20	362,142.21
收到退回临时用地耕占税		6,621,975.00
收到定期存款	171,364,791.66	
合计	174,685,741.86	6,984,117.21

(4) 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	1,620,434.50	2,665,148.12
合计	1,620,434.50	2,665,148.12

(5) 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
支付借款及利息		485,507,203.87
其他		591,444.62
支付租金	3,656,822.57	2,177,719.14
支付担保费	2,309,010.65	
归还融资租赁费	1,655,659.56	
合计	7,621,492.78	488,276,367.63

56、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	796,608,599.98	555,603,805.72
加：资产减值准备	8,625,255.45	4,595,226.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	197,572,416.69	193,332,138.67
使用权资产折旧	4,337,524.46	5,689,156.81
无形资产摊销	69,138,124.79	61,502,122.86
长期待摊费用摊销	3,442,003.61	3,070,827.58
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）	27,223.39	132,851.42
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-3,847,584.47	-1,761,131.11
财务费用（收益以“－”号填列）	144,776,343.31	186,826,490.59
投资损失（收益以“－”号填列）	-7,373,759.78	-3,057,351.75
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-7,963,697.44	-288,359.30
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		-18,329.14
存货的减少（增加以“－”号填列）	-14,022,430.96	-59,074,113.24
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-323,879,535.28	96,565,016.64
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-267,525,295.51	-86,235,006.17
其他		
经营活动产生的现金流量净额	599,915,188.24	956,883,346.22
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		

债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
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	3,111,323,448.32	2,423,815,435.86
减：现金的期初余额	3,105,904,189.56	2,851,483,251.54
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	5,419,258.76	-427,667,815.68

(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	3,111,323,448.32	3,105,904,189.56
其中：库存现金	52,220.31	58,881.31
可随时用于支付的银行存款	3,111,271,228.01	3,105,845,308.25
三、期末现金及现金等价物余额	3,111,323,448.32	3,105,904,189.56

57、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	66,880,538.15	银行承兑汇票保证金、保函保证金、履约保证金、ETC 保证金、诉讼冻结
固定资产	2,679,389,168.30	项目建设运营贷款，以固定资产抵押
无形资产	2,512,040,067.16	项目建设运营贷款，以特许经营权质押以及土地使用权抵押
应收账款	1,694,904,494.73	项目建设运营贷款，以项目运营收费权质押
其他流动资产	18,507,900.00	开具应付票据质押
合计	6,971,722,168.34	

其他说明：

受限的固定资产、无形资产、应收账款主要系公司以资产抵押、质押等方式向银行借款所致，截至报告期末，公司对外债务履约情况正常，不存在抵/质押权人行使抵/质押权的风险，对公司生产经营不构成实质影响。

58、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	940,868.96	其他收益	940,868.96
与收益相关的政府补助	33,923,230.41	其他收益	33,923,230.41
合计	34,864,099.37		34,864,099.37

八、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
四川能投新能源电力有限公司	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	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	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	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公司	四川·德阳	四川·德阳	有色金属合金制造、销售等	51.00%		新设
朔州东立川能新能源开发有限公司	山西·朔州	山西·朔州	发电业务、输电业务等	90.00%		新设

(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
四川能投新能源电力有限公司	5.00%	238,041,725.86	123,402,452.98	1,771,123,404.76
四川能投锂业有限公司	37.25%	43,785,096.16		946,493,855.85
四川能投节能环保投资有限公司	29.45%	23,449,248.86		642,768,485.70
四川能投鼎盛锂业有限公司	49.00%	34,460,535.85		173,953,730.23
四川能投德阿锂业有限公司	49.00%	315,093.25		110,872,839.44

(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	3,206,824,756.52	6,319,826,388.84	9,526,651,145.36	1,163,951,219.07	4,029,428,423.54	5,193,379,642.61	2,874,617,100.23	6,055,663,162.59	8,930,280,262.82	1,215,190,179.24	3,836,081,632.14	5,051,271,811.38

公司													
四川能投锂业有限公司	147,460,445.93	2,640,317,816.08	2,787,778,262.01	213,477,048.66	689,079,300.00	902,556,348.66	154,280,448.52	2,289,396,715.35	2,443,677,163.87	186,867,292.89	449,733,823.52	636,601,116.41	
四川能投节能环保投资有限公司	1,811,456,007.85	3,779,474,597.94	5,590,930,605.79	1,534,757,503.73	2,005,198,295.04	3,539,955,798.77	1,854,052,155.67	3,831,103,950.55	5,685,156,106.22	1,635,515,604.63	2,079,344,448.23	3,714,860,052.86	
四川能投鼎盛锂业有限公司	461,543,297.44	850,718,903.28	1,312,262,200.72	846,333,455.66	110,921,132.35	957,254,588.01	486,844,375.74	873,267,745.65	1,360,112,121.39	947,019,650.29	130,216,938.16	1,077,236,588.45	
四川能投德阿锂业有限公司	205,696,800.97	22,293,430.10	227,990,231.07	1,719,130.18		1,719,130.18	215,108,608.26	12,292,246.78	227,400,855.04	2,188,164.53	92,906.64	2,281,071.17	

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	888,159,467.34	560,418,422.95	560,418,422.95	279,113,110.10	757,338,804.71	418,877,264.55	418,877,264.55	306,496,194.89
四川能投锂业有限公司	171,744,686.54	78,840,189.17	78,840,189.17	133,846,129.82	27,877,345.13	12,824,560.68	12,824,560.68	30,926,365.15
四川能投节能环保投资有限公司	450,682,446.00	79,335,741.13	79,335,741.13	72,990,559.62	457,974,561.22	74,925,648.32	74,925,648.32	147,579,328.51
四川能投鼎盛锂业有限公司	276,303,146.39	70,327,624.18	70,327,624.18	64,200,905.43	216,099,748.56	55,871,600.85	55,871,600.85	238,002,147.08
四川能投德阿锂业有限公司		643,047.44	643,047.44	3,472,857.65				

2、在合营安排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	

成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	四川	四川成都	投资管理、咨询等	30.00%		权益法核算
四川蜀能矿产有限责任公司	四川	四川乐山	矿产资源（非煤矿山）开采等	20.00%		权益法核算
资阳能投市政服务有限公司	四川	四川资阳	环卫服务等		49.00%	权益法核算
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	四川	四川资阳	环卫服务等		49.00%	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			
	成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	四川蜀能矿产有限责任公司	资阳能投市政服务有限公司	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	四川蜀能矿产有限责任公司	资阳能投市政服务有限公司	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司
流动资产	31,351,619.11	838,504,070.39	82,960,423.54	42,365,734.34	33,128,863.42	609,942,879.26	46,832,219.65	29,692,716.39
非流动资产	1,243,406.34	740,731,355.59	3,114,276.72	56,000.00	1,360,913.83	588,902,898.62	2,030,901.81	
资产合计	32,595,025.45	1,579,235,425.98	86,074,700.26	42,421,734.34	34,489,777.25	1,198,845,777.88	48,863,121.46	29,692,716.39
流动负债	1,469,784.74	205,925,610.11	77,425,528.40	31,946,256.45	2,362,361.56	19,605,085.83	44,922,486.51	27,698,130.49
非流动负债		390,199,342.74				195,201,102.12		
负债合计	1,469,784.74	596,124,952.85	77,425,528.40	31,946,256.45	2,362,361.56	214,806,187.95	44,922,486.51	27,698,130.49
少数股东权益	12,353,326.68				12,256,632.16			
归属于母公司股东权益	18,771,914.03	983,110,473.13	8,649,171.86	10,475,477.89	19,870,783.53	984,039,589.93	3,940,634.95	1,994,585.90
按持股比例计算的净资产份额	5,631,574.21	196,622,094.63	4,238,094.22	5,132,984.17	5,961,235.06	196,807,917.99	3,430,311.13	977,347.09
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	5,631,574.21	196,622,094.63	4,238,094.22	5,132,984.17	5,961,235.06	196,807,917.99	3,430,311.13	977,347.09

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入			38,522,360.50	28,081,683.41				
净利润	1,002,174.98	-929,116.80	1,648,536.91	2,480,891.99	2,054,501.63	-5,528,089.51		
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	1,002,174.98	-929,116.80	1,648,536.91	2,480,891.99	2,054,501.63	-5,528,089.51		
本年度收到的来自联营企业的股利								

其他说明

九、与金融工具相关的风险

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

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

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

(1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

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

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

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

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

2. 预期信用损失的计量

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

3. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项

公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，公司进行相应的信用审批，并对其应收款项余额进行监控，以确保无法收回的款项计提充分的坏账准备。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2023 年 6 月 30 日，公司存在信用集中风险，公司应收账款的 71.81% 源于余额前五名客户。公司对应收账款余额中 284,726,798.00 元持有担保物或其他信用增级，持有的担保物对应的可回收金额为 38,439,516.57 元，可回收金额与应收账款余额的差额部分，公司已计提应收账款坏账准备。

公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 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. 外汇风险

外汇风险，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。

十、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			700,912,333.33	700,912,333.33
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			700,912,333.33	700,912,333.33
（1）债务工具投资			700,912,333.33	700,912,333.33
（二）应收款项融资			94,284,525.75	94,284,525.75
持续以公允价值计量的资产总额			795,196,859.08	795,196,859.08
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

1、公司结构性存款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结构性存款公允价值。

2、对于持有的应收票据，采用票面金额确定其公允价值。

十一、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
四川省能源投资集团有限责任公司	成都市	投资与管理	98.89 亿元	36.18%	47.48%

本企业的母公司情况的说明

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八、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八、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

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
四川川能智网实业有限公司	母公司控制的企业参股公司
凉山高原艾王生物科技有限公司	母公司控制的企业参股公司
四川能投综合能源有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投电能有限公司	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
四川能投润嘉置业有限公司	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
安岳川能环保能源发电有限公司	母公司控制的企业
四川能投邻水环保发电有限公司	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
遂宁川能环卫管理有限公司	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
四川川化永鑫建设工程有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投物资产业集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉物业服务有限公司	母公司控制的企业
四川能投汇成培训管理有限公司	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
四川能投凉山能源投资有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团有限公司	母公司控制的企业
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	母公司控制的企业
四川能投百事吉实业有限公司	母公司控制的企业
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	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
红色征途(四川)文化产业发展有限公司	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成都工程分公司	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
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	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
四川能投彝海文化旅游发展有限公司	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
川化集团有限责任公司川化宾馆	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
四川省数字产业有限责任公司	母公司控制的企业
四川能投资本控股有限公司	母公司控制的企业
四川能投化学新材料有限公司	母公司控制的企业
联力环保新能源有限公司	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
四川省能投文化旅游开发集团有限公司	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
四川能投智慧光电有限公司	母公司控制的企业
四川西部阳光电力开发有限公司	母公司控制的企业
川化集团有限责任公司	母公司控制的企业
四川化工天鹏资产经营有限责任公司	母公司控制的企业
四川省川能嵘禾供应链管理有限公司	母公司控制的企业
四川能投川化望化科技有限责任公司	母公司控制的企业
四川国理锂材料有限公司	母公司参股公司
四川鑫能裕丰电子商务有限公司	母公司参股公司

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
红色征途(四川)文化产业发展有限公司	接受劳务	16,930.00	0.00	是	
四川川化永鑫建设工程有限公司	接受劳务	6,184,780.99	846,671,600.00	否	118,326,272.85
四川川能智网实业有限公司	接受劳务	4,627.36	19,700.00	否	
四川化工集团有限责任公司	接受劳务	1,213,861.57	6,385,800.00	否	3,900,130.61
四川化工集团有限责任公司成都工程分公司	接受劳务	1,010,268.81	0.00	是	
四川能投百事吉实业有限公司	采购商品、接受劳务	3,111,483.89	14,196,000.00	否	3,721,055.82
四川能投国际旅行社有限公司	接受劳务	11,940.00	50,000.00	否	
四川能投汇成培训管理有限公司	接受劳务	206,091.65	509,000.00	否	125,728.34
四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	接受劳务	2,716.98	575,400.00	否	10,977.12
四川能投建工集团设计研究院有限公司	接受劳务	84,905.66	100,000.00	否	4,625,660.38
四川能投建工集团水利水电工程有限公司	接受劳务	6,106,413.06	0.00	是	
四川能投建工集团有限公司	接受劳务	19,225,350.50	13,549,100.00	是	1,204,054.74
四川能投凉山能源投资有限公司	采购商品	10,050.45	337,900.00	否	
四川能投润嘉物业服务服务有限公司	接受劳务	3,439,959.18	4,388,000.00	否	2,522,781.34
四川能投润嘉置业有限公司	接受劳务	1,915,333.17	10,196,900.00	否	3,607,695.74
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	接受劳务	1,453,517.75	0.00	是	119,224.00
四川能投物资产业集团有限公司	采购商品	114,675,513.89	487,043,900.00	否	1,254,237.58
四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司	采购商品	32,598.45	0.00	是	30,119.64
四川亿联建设工程项目管理有限公司	接受劳务	462,040.58	8,262,800.00	否	11,320.75

仁寿川能环保能源有限公司	接受劳务	26,530.34	800,000.00	否	
四川能投电力开发集团有限公司	接受劳务	30,812.26		是	
自贡能投华西环保发电有限公司	接受劳务	115,987.98	736,900.00	否	
成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	提供劳务				66,704.40
川化集团有限责任公司	提供劳务				306,166.68
四川化工天鹏资产经营有限责任公司	提供劳务				2,660.55
四川能投川化望化科技有限责任公司	提供劳务				13,549.33
四川能投凉山能源投资有限公司	提供劳务				13,371.57
四川能投邻水环保发电有限公司	提供劳务				778,612.27
合计		159,341,714.52	1,393,823,000.00		140,640,323.71

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
四川川能智网实业有限公司	电力销售	175,944,086.78	161,664,096.25
四川能投综合能源有限责任公司	电力销售	122,201,640.12	169,621,950.81
四川能投电能有限公司	电力销售	6,992,920.35	
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	电力销售、提供劳务	401,479.01	68,969.36
威海川能热力有限公司	商品销售、提供劳务	8,186,968.54	1,557,295.23
安岳川能环保能源发电有限公司	商品销售	547,152.82	
四川能投邻水环保发电有限公司	商品销售	454,393.74	1,209,171.20
盐亭盈基生物质能源开发有限公司	商品销售	2,848,809.51	
遂宁川能环卫管理有限公司	商品销售	553,330.65	
仁寿川能环保能源有限公司	商品销售	212,842.48	1,573,491.79
四川国理锂材料有限公司	商品销售	25,629,365.19	
乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	提供劳务	2,237,664.91	
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	14,563.08	
合计		346,225,217.18	335,694,974.64

(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
四川省能源投资集团有限责任公司	川能环保	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	2,058,413.03

(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
资阳能投市政服务有限公司	运输工具	12,565.66	
乐至县嘉济川环境卫生管理有限公司	运输工具	1,083,729.36	
四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	房屋及建筑物	344,036.69	

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					2,853,623.57	1,076,801.71	57,857.50	169,250.28		
四川省能源投资集团有限责任公司	房屋建筑物							77,955.18	153,082.51		
自贡能投华西环保发电有限公司	房屋建筑物	696,649.25	696,649.25			803,199.00	1,100,917.43	256,326.89	261,421.88		
遂宁川能环卫管理有限公司	运输设备		66,371.68								

(4) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
四川省能源投资集团有限责任公司	400,000,000.00	2018年04月09日	2023年03月02日	是

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				
资阳能投市政服务有限公司	4,900,000.00	2022年10月29日	2023年08月01日	2022年11月28日已归还2,940,000.00元，2023年6月14日归还1,960,000元，已全部归还。

(6) 其他关联交易

1、公司存在间接出售商品和提供劳务的关联交易，即公司通过向关联方的供应商出售商品，再由关联方的供应商直接销售给关联方，报告期内此类交易明细如下：

单位：元

直接客户	间接客户	关联交易内容	本期数	上年同期数
中国电建集团成都勘测设计研究院有限公司	雅安川能环境管理有限公司	设备销售		379,197.00
重庆钢铁集团设计院有限公司	遂宁川能环境管理有限公司	设备销售	12,795,079.65	1,748,083.46

2、偏差电量合同调整

单位：元

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
四川省能投攀枝花水电开发有限公司	偏差电量合同调整	5,571,610.62	1,052,170.08

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	遂宁川能环卫管理有限公司	4,240,655.58	212,032.78	3,654,125.12	182,706.26
	威海川能热力有限公司	13,341,196.60	13,341,196.60	4,417,400.89	362,268.01
	仁寿川能环保能源有限公司	229,970.00	11,498.50	352,119.37	17,605.97
	四川能投邻水环保发电有限公司	376,958.20	18,847.91	2,733,109.25	183,402.78
	成都太阳高科技有限责任公司	2,028,958.06	2,028,958.06	2,028,958.06	202,895.81
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	2,230,998.70	110,310.00	1,990,682.85	99,534.14
	四川川化永鑫建设工程有限公司			350,775.76	17,538.79

	四川省能源投资集团有限责任公司	2,181,917.81	109,095.89	2,953,424.66	147,671.23
	安岳川能环保能源发电有限公司	1,892,406.06	94,620.30	1,274,123.38	63,706.17
	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	4,281,104.83	152,824.53	3,056,490.65	152,824.53
	盐亭盈基生物质能源开发有限公司	5,053,219.40	252,660.97	1,948,017.03	97,400.85
	资阳能投市政服务有限公司	99,394.28	4,259.75	85,195.08	4,259.75
小计		35,956,779.52	16,336,305.29	24,844,422.10	1,531,814.29
预付款项					
	四川能投物资产业集团有限公司	315,600.00		315,600.00	
	四川能投润嘉置业有限公司	15,680.00		3,840.00	
	四川省水电投资经营集团美姑电力有限公司			2,200.00	
	成都川健投卫生职业技能培训学校有限责任公司	80,694.66			
	四川能投汇成培训管理有限公司成都分公司	3,200.00			
小计		415,174.66		321,640.00	
其他应收款					
	四川川化永鑫建设工程有限公司			80,000.00	800.00
	四川省能投攀枝花水电开发有限公司	300.00	3.00	300.00	3.00
	资阳能投市政服务有限公司			2,052,145.34	20,521.45
	四川能投润嘉置业有限公司盐边分公司	405,963.31	4,059.63		
	四川能投润嘉置业有限公司	5,000.00			
小计		411,263.31	4,062.63	2,132,445.34	21,324.45
其他非流动资产					
	四川能投建工集团有限公司	2,599,007.04		6,620,291.79	
	四川能投物资产业集团有限公司	29,596,787.41		25,386,456.38	
	四川化工集团有限责任公司			826,432.35	
小计		32,195,794.45		32,833,180.52	
合同资产					
	乐至县嘉济川能环境卫生管理有限公司	18,590,300.04	929,515.00	16,517,450.64	825,872.53
	资阳能投市政服	6,251,217.24	312,560.86	6,251,217.24	312,560.86

	务有限公司				
小计		24,841,517.28	1,242,075.86	22,768,667.88	1,138,433.39

(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			
	四川能投建工集团有限公司	35,296,248.72	39,152,404.99
	四川能投物资产业集团有限公司	50,315,836.30	39,155,279.80
	四川川化永鑫建设工程有限公司	59,429,014.96	71,824,720.82
	四川鑫能裕丰电子商务有限公司	1,467,056.58	847,587.57
	四川能投百事吉实业有限公司	767,442.27	0.02
	四川能投汇成培训管理有限公司		41,400.00
	四川能投凉山能源投资有限公司	10,135.86	10,135.86
	四川亿联建设工程项目管理有限公司	128,284.93	632,058.51
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	1,606,091.56	1,710,446.87
	川化集团有限责任公司		193,373.35
	四川能投建工集团设计研究院有限公司	325,283.02	1,014,883.02
	四川能投润嘉置业有限公司	42,560.00	1,387,294.08
	四川省能源投资集团有限责任公司		430,345.92
	仁寿川能环保能源有限公司	777,358.49	777,358.49
	四川能投邻水环保发电有限公司	1,027,810.70	1,027,810.70
	四川能投润嘉园林有限公司		452,187.85
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	550,202.76	
	四川能投智慧光电有限公司	422,236.37	
	红色征途(四川)文化产业发展有限公司	16,930.00	
	自贡能投华西环保发电有限公司	119,210.23	
小计		152,301,702.75	158,657,287.85
其他应付款			
	四川省能源投资集团有限责任公司	6,227,557.69	7,825,356.57
	四川能投建工集团有限公司	218,101.00	342,433.09
	四川国理锂材料有限公司	700,000.00	700,000.00
	四川能投润嘉物业服务服务有限公司	140,520.00	150,520.00
	四川能投物资产业集团有限公司	125,200.00	30,000.00
	四川亿联建设工程项目管理有限公司		200.00
	四川能投建工集团水利水电工程有限公司	302,465.00	763,455.51

	四川能投综合能源有限责任公司	2,000.00	2,000.00
	资阳能投市政服务有限公司		39,133.16
小计		7,715,843.69	9,853,098.33
合同负债			
	四川能投石棉孟获城文化旅游发展有限责任公司		19,417.49
	四川国理锂材料有限公司	12,737,104.29	
小计		12,737,104.29	19,417.49
应付票据			
	四川川化永鑫建设工程有限公司	12,200,000.00	9,035,000.00
	四川亿联建设工程项目管理 有限公司	269,700.00	
小计		12,469,700.00	9,035,000.00

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2023 年 6 月 30 日，公司不存在需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 与四川翔龄实业有限公司诉讼事项

公司与四川翔龄实业有限公司(以下简称四川翔龄)于 2016 年 7 月开始开展贸易合作，向四川翔龄销售纯苯、乙二醇等化工产品。公司依约履行了供货义务，依据合同约定四川翔龄仍有 267,827,154.06 元应收账款未能清偿。公司先后于 2018 年 6 月及 8 月分别向成都市中级人民法院对四川翔龄等七个被告提起民事诉讼并向成都市公安局进行了刑事报案；2019 年 5 月 10 日，公司收到法院送达的《民事裁定书》（(2018)川 01 民初 2178 号），法院认为本案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，对公司所提出的民事起诉予以裁定驳回，并将相关案件线索移送至依法有管辖权的公安机关；2019 年 6 月 24 日，公司收到成都市公安机关《立案告知书》，决定立案侦查。截至本财务报表批准报出日，上述案件正在刑事侦查过程中。

2. 与福建省福能电力燃料有限公司诉讼事项

公司与福建省福能电力燃料有限公司(以下简称福能电力)于 2018 年 5 月 11 日签订三份《一般货物(产品)采购合同》，约定公司向福能电力销售价款共计 69,174,400.00 元的化工产品。公司依约履行了供货义务，依据合同约定福能电力仍有 68,591,260.00 元应收账款及逾期付款违约金暂计 2,068,746.90 元未能清偿；公司于 2018 年 12 月 1 日提起诉讼，2019 年 12 月 31 日，公司收到法院《民事裁定书》((2018)川 01 民初 5321 号)，法院经审理认为，本案不属于经济纠纷案件而有经济犯罪嫌疑，驳回起诉，将有关材料移送公安机关；2020 年 2 月 3 日，收到成都市公安机关《立案告知书》，决定立案侦查。截至本财务报表批准报出日，上述案件正在刑事侦查过程中。

3. 与上海韵彬贸易有限公司诉讼事项

公司与上海韵彬贸易有限公司（以下简称上海韵彬）于 2018 年 6 月、7 月签订了四份《销售合同》开展贸易合作，公司依约履行了供货义务，依据合同约定上海韵彬仍有 14,187,500.00 元应收账款及逾期付款违约金暂计 3,557,000.00 元未能清偿；公司于 2019 年 10 月 31 日提起诉讼，同日，公司收到《受理案件通知书》（编号（2019）川 0113 民初 3580

号)；2020年5月27日，公司收到法院送达的《民事判决书》(编号：(2019)川0113民初3580号)，判决“1、上海韵彬贸易有限公司支付货款1418.75万元及违约金355.7万元；2、国储(天津)供应链管理有限公司承担连带清偿责任”。

2020年8月28日，公司向法院提交《强制执行申请书》。2020年9月8日，公司收到法院送达的《受理案件通知书》，法院决定立案执行。2020年12月10日，法院因被执行人无可执行的财产，裁定终结本次执行程序，未来发现被执行人有可供执行财产的，可向法院申请恢复执行。2021年7月1日，成都市青白江区人民法院受理公司提起的执行异议之诉，2022年1月4日，公司收到法院作出的一审判决，追加孙裕良、陈国波、华本刚、王慧敏、国粮(北京)储备库为执行案件的被执行人。2022年11月24日，公司收到成都市中级人民法院作出的二审判决，撤销一审判决，追加华本刚、王慧敏、国粮(北京)储备库为被执行人。2023年1月16日，公司已向成都市青白江区人民法院申请恢复执行，因被执行人无有效可执行财产，2023年7月12日，法院裁定终结本次执行程序。

4. 与四川佳奇石化有限公司诉讼事项

2018年12月28日，公司应收四川佳奇石化有限公司(以下简称四川佳奇)29,525,800元。根据公司与四川佳奇签订的《还款协议》，约定四川佳奇分期向公司支付上述款项，并于2019年12月29日前结清。公司于2019年11月11日提起诉讼，当日收到《受理案件通知书》(编号(2019)川01民初6941号)；2020年1月13日，公司与宁夏中海新特道路材料有限公司(以下简称中海新特)、四川佳奇签署《债权债务转让三方协议》，由四川佳奇代公司向中海新特履行3,598,380.90元债务支付义务；2020年8月17日，公司收到法院送达的《民事判决书》(编号：(2019)川01民初6941号)，判决“1.四川佳奇于判决生效之日起十日内支付川能动力货款16,919,643.94元及逾期付款违约金；2.若四川佳奇未履行前述支付义务，川能动力有权就四川佳奇抵押的机器设备行使抵押权，即有权就上述抵押财产折价或者拍卖、变卖抵押物所得价款优先受偿；3.若四川佳奇未履行前述支付义务，川能动力有权就佳奇运通持有的宁夏佳奇特种运输有限公司80.73%股权行使质押权，即有权以上述质押股权折价或者拍卖、变卖质押物所得的价款优先受偿；4.若四川佳奇未履行前述支付义务，川能动力有权就韩棋持有的宁夏佳奇特种运输有限公司19.27%股权行使质押权，即有权以上述质押股权折价或者拍卖、变卖质押物所得的价款优先受偿”。2020年10月27日，公司向法院提交《强制执行申请书》。

2020年11月6日，公司收到法院送达的《受理案件通知书》，法院决定立案执行。2021年11月15日，公司收到成都市中级人民法院作出的执行裁定书，因公司向成都市中级人民法院申请执行转破产程序及暂缓本案的执行程序，法院裁定中止本案的执行。2022年2月22日，公司收到成都市高新区人民法院作出的执行案件移送破产申请情况告知书，查明被执行人财产及资产不足以清偿已知债务情况。2022年4月，因案件执行转破产时间未决，公司向成都市高新区人民法院申请恢复执行。2022年6月23日，公司收到成都市高新区人民法院作出的决定书，法院决定将本执行案件移送广汉市人民法院破产审查。目前此案件仍处于广汉法院破产审查阶段，暂未决定是否同意进入破产程序。

5. 与四川溢阳环保设备技术工程有限公司未决诉讼事项

四川溢阳环保设备技术工程有限公司(以下简称溢阳环保公司)和四川川能节能环保工程公司(以下简称节能工程公司)于2020年7月17日签订《除盐水系统设备商务合同》，合同约定溢阳环保公司为节能工程公司提供湖北天勤生物质电厂维护和检修项目所需的除盐水系统设备。

溢阳环保公司向成都天府新区人民法院提起诉讼，请求法院判令节能工程支出货款、质保金1,880,000.00元，并支付相关违约金。

此外，溢阳环保公司向成都天府新区人民法院申请财产保全，天府新区人民法院法院于2022年11月29日做出《民事裁定书》，同意溢阳环保公司的财产保全申请，冻结节能工程公司银行存款2,000,000.00元。

2023年6月20日收到一审判决书：1.在判决生效之日起十日内被告向原告支付剩余合同价款1,880,000.00元及违约金49,600.00元；2.案件受理费23,788元、保全费5,000元由被告承担。目前已提交上诉状。

6. 与广州晟启能源设备有限公司未决诉讼事项

广州晟启能源设备有限公司(以下简称晟启公司)和节能工程公司于2018年8月28日签订的《低温除湿干化装置采购合同》，由晟启公司向节能工程公司提供低温除湿干化装置。晟启公司向成都天府新区人民法院提起诉讼，请求法

院判决节能公司向其支付货款 4,821,982.76 元及违约金 101,261.63 元，共计 4,923,244.39 元。此外，晟启公司向成都天府新区人民法院申请财产保全，天府新区人民法院于 2022 年 11 月 29 日做出《民事裁定书》，同意晟启公司的财产保全申请，冻结节能工程公司银行存款 4,821,982.76 元。2023 年 4 月 21 日收到一审民事判决书：1.判令被告在判决生效之日起十日内向原告支付设备款 4,821,982.76 元以及逾期付款违约金(计算方式：以 4,821,982.76 元为基数，自 2021 年 9 月 23 日起至实际清偿之日止，按日万分之一的标准计算)，2.案件诉讼费 46,186 元，保全费 5,000 元由被告承担。截止目前，已按照判决支付相应款项。

7.与长垣川能环保能源发电有限公司未决诉讼事项

2017 年 12 月 18 日，光大环保（中国）有限公司和中国轻工业广州工程有限公司作为联合体中标长垣县生活垃圾焚烧热电联产项目 EPC 总承包，2018 年 1 月 31 日，三方签订 EPC 合同，合同金额 34,850.85 万元。2023 年 6 月 8 日，光大环保（中国）有限公司向法院递交民事起诉状，诉讼请求：请求支付工程款 8,615.11 万元及违约金 545.01 万元，合计 9,160.12 万元。2023 年 7 月 4 日，河南省长垣市人民法院受理此案，光大环保（中国）有限公司申请财产保全，对长垣川能环保能源发电有限公司名下银行账户进行冻结。截止目前，案件经开庭审理，法院尚未判决。

8.与雅安川能环保能源发电有限公司未决诉讼事项

2017 年 11 月 8 日，光大环保（中国）有限公司中标雅安市生活垃圾焚烧发电 EPC 项目，2017 年 11 月 25 日，双方签订 EPC 总承包合同，合同金额 25,584.37 万元。雅安川能环保能源发电有限公司已支付工程款 20,489.22 万元。2023 年 6 月 8 日，光大环保（中国）有限公司向法院递交民事起诉状，诉讼请求：支付剩余工程款 6,302.56 万元及违约金 550.13 万元，合计 6,852.7 万元。2023 年 7 月 24 日，雅安市雨城区人民法院受理此案，光大环保（中国）有限公司申请财产保全，对雅安川能环保能源发电有限公司名下 4 个银行账户进行冻结，期限一年。截止目前，案件经开庭审理，法院尚未判决。

十三、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。分别对新能源综合服务业务、风电业务、锂电业务及环保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	新能源综合服务业务	风电业务	环保业务	锂电业务	分部间抵销	合计
营业收入	14,159.29	888,159,467.34	450,682,446.00	448,047,832.93	-14,159.29	1,786,889,746.27
营业成本	12,503.73	203,359,765.73	254,489,692.00	207,730,197.24	-4,229,315.00	661,362,843.70
资产总额	8,154,002,802.13	9,526,651,145.36	5,590,930,605.79	4,327,781,401.76	-7,053,627,948.16	20,545,738,006.88
负债总额	3,665,311,432.16	5,193,379,642.61	3,539,955,798.77	1,861,280,774.81	-3,186,484,974.86	11,073,442,673.49

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	376,926,885.06	81.28%	324,769,116.49	86.16%	52,157,768.57	376,926,885.06	79.91%	324,769,116.49	86.16%	52,157,768.57
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	86,833,668.38	18.72%	12,871,271.87	14.82%	73,962,396.51	94,790,864.60	20.09%	19,804,335.02	20.89%	74,986,529.58
其中：										
账龄组合	12,871,271.87	2.78%	12,871,271.87	100.00%	0.00	20,542,267.07	4.35%	19,804,335.02	96.41%	737,932.05
无收回风险组合	73,962,396.51	15.94%			73,962,396.51	74,248,597.53	15.74%		0.00%	74,248,597.53
合计	463,760,553.44	100.00%	337,640,388.36	72.80%	126,120,165.08	471,717,749.66	100.00%	344,573,451.51	73.05%	127,144,298.15

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	232,818,320.76	86.94%	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
福建省福能电力燃料有限公司	68,591,260.00	54,873,008.00	80.00%	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
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	13,468,960.67	79.61%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
上海韵彬贸易有限公司	14,187,500.00	14,187,500.00	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	9,421,327.06	100.00%	已诉讼判决，款项存在无法收回的风险
合计	376,926,885.06	324,769,116.49		

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	12,871,271.87	12,871,271.87	100.00%
无回收风险组合	73,962,396.51		
合计	86,833,668.38	12,871,271.87	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	81,859.00
1 年以内（含 1 年）	81,859.00
1 至 2 年	55,990,447.73
2 至 3 年	19,919,047.84
3 年以上	387,769,198.87
3 至 4 年	3,979,008.03
4 至 5 年	87,085,796.63
5 年以上	296,704,394.21
合计	463,760,553.44

(2) 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	324,769,116.49					324,769,116.49
按组合计提坏账准备	19,804,335.02	737,932.05	7,670,995.20			12,871,271.87
合计	344,573,451.51	737,932.05	7,670,995.20			337,640,388.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
山东五洲电气股份有限公司	7,081,353.53	银行存款
中国电建集团河南省电力勘测设计院有限公司	589,641.67	银行存款
合计	7,670,995.20	

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川翔龄实业有限公司	267,807,154.06	57.75%	232,818,320.76
福建省福能电力燃料有限公司	68,591,260.00	14.79%	54,873,008.00
四川佳奇石化有限公司	16,919,643.94	3.65%	13,468,960.67
上海韵彬贸易有限公司	14,187,500.00	3.06%	14,187,500.00
成都塑天贸易有限责任公司	9,421,327.06	2.03%	9,421,327.06
合计	376,926,885.06	81.28%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	984,649,442.52	986,273,622.38
合计	984,649,442.52	986,273,622.38

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联方往来款	984,406,976.40	985,995,545.73
应收暂付款	138,324.21	279,873.90
押金保证金	1,000.00	1,000.00
其他	296,888.39	182,434.57
合计	984,843,189.00	986,458,854.20

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	2,798.82		182,433.00	185,231.82
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	8,514.66			8,514.66
2023 年 6 月 30 日余额	11,313.48		182,433.00	193,746.48

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
----	------

1 年以内（含 1 年）	306,249,842.03
1 年以内（含 1 年）	306,249,842.03
1 至 2 年	678,409,913.97
2 至 3 年	1,000.00
3 年以上	182,433.00
5 年以上	182,433.00
合计	984,843,189.00

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	
按组合计提坏账准备	185,231.82	8,514.66				193,746.48
合计	185,231.82	8,514.66				193,746.48

4) 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
四川能投鼎盛锂业有限公司	合并范围内关联方款项	595,000,000.00	6 个月-1 年、1-2 年	60.42%	
四川能投锂业有限公司	合并范围内关联方款项	360,579,300.00	1-2 年	36.61%	
四川省能投美姑新能源开发有限公司	合并范围内关联方款项	20,027,748.40	6 个月以内、6 个月-1 年、1-2 年	2.03%	
四川省能投会东新能源开发有限公司	合并范围内关联方款项	8,799,928.00	1-2 年	0.89%	
其他	其他	182,433.00	5 年以上	0.02%	182,433.00
合计		984,589,409.40		99.97%	182,433.00

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	3,668,810,856.59		3,668,810,856.59	3,668,810,856.59		3,668,810,856.59
对联营、合营企业投资	202,253,668.84		202,253,668.84	202,769,153.05		202,769,153.05
合计	3,871,064,525.43		3,871,064,525.43	3,871,580,009.64		3,871,580,009.64

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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		
四川能投新能源电力有限公司	1,425,000.00					1,425,000.00	
四川能投锂业有限公司	775,910,187.65					775,910,187.65	
四川能投节能环保投资有限公司	1,245,202,085.69					1,245,202,085.69	
四川能投德阿锂业有限责任公司	114,750,000.00					114,750,000.00	
四川能投鼎盛锂业有限公司	107,948,583.25					107,948,583.25	
合计	3,668,810,856.59					3,668,810,856.59	

(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)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
二、联营企业												
成都川能新能源股权投资基金管理有限公司	5,961,235.06			-329,660.85							5,631,574.21	
四川蜀能矿产有限责任公司	196,807,917.99			-185,823.36							196,622,094.63	
小计	202,769,153.05			-515,484.21							202,253,668.84	
合计	202,769,153.05			-515,484.21							202,253,668.84	

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	14,159.29	12,503.73	264,167.64	25,007.46
合计	14,159.29	12,503.73	264,167.64	25,007.46

5、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	-515,484.21	-1,011,395.86
处置长期股权投资产生的投资收益		3,209,512.13
处置交易性金融资产取得的投资收益	5,865,823.82	2,578,250.39
合计	5,350,339.61	4,776,366.66

十五、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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-27,223.39	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	3,043,208.15	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	67,387.84	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	9,713,408.29	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,374,494.84	
受托经营取得的托管费收入	2,058,413.03	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,041,834.08	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-226,485.92	
减：所得税影响额	4,299,028.50	
少数股东权益影响额	2,073,879.18	
合计	11,672,129.24	--

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

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	8.16%	0.31	0.31
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.95%	0.31	0.31