



运达能源科技集团股份有限公司

2024 年半年度报告

2024-081

2024 年 8 月

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。

公司负责人高玲、主管会计工作负责人吴明霞及会计机构负责人(会计主管人员)雷美君声明：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。

可能存在的风险具体详见“第三节 管理层讨论与分析”中的“十、公司面临的风险和应对措施”。

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	6
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理	27
第五节	环境和社会责任	29
第六节	重要事项	30
第七节	股份变动及股东情况	37
第八节	优先股相关情况	43
第九节	债券相关情况	44
第十节	财务报告	45

备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人签名的 2024 年半年度报告文本；
- 2、载有单位负责人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- 3、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；
- 4、其他有关资料。

以上备查文件的置备地点：公司董事会办公室

释义

释义项	指	释义内容
公司、运达股份	指	运达能源科技集团股份有限公司，曾用名浙江运达风电股份有限公司
控股股东、机电集团	指	浙江省机电集团有限公司
实际控制人、浙江省国资委	指	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
中节能投资	指	中节能科技投资有限公司，系公司股东
中节能实业	指	中节能实业发展有限公司，系公司股东
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
发改委、国家发展改革委	指	国家发展和改革委员会
深交所	指	深圳证券交易所
天健会计师事务所、审计机构	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《运达能源科技集团股份有限公司章程》
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，文中另有说明的除外

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	运达股份	股票代码	300772
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	运达能源科技集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	运达股份		
公司的外文名称（如有）	Windey Energy Technology Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Windey		
公司的法定代表人	高玲		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	魏敏	马帅帅
联系地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F
电话	0571-87392388	0571-87392388
传真	0571-87397667	0571-87397667
电子信箱	info@chinawindey.com	info@chinawindey.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	浙江省杭州市临平区顺风路 558 号
公司注册地址的邮政编码	311006
公司办公地址	浙江省杭州市西湖国际科技大厦 A 座 18F
公司办公地址的邮政编码	310012
公司网址	www.chinawindey.com
公司电子信箱	info@chinawindey.com
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2024 年 08 月 09 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	2024-075

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 2023 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

	注册登记日期	注册登记地点	统一社会信用代码号码
报告期初注册	2023 年 10 月 16 日	杭州市钱江经济开发区顺风路 558 号	91330000733811206X
报告期末注册	2024 年 08 月 08 日	浙江省杭州市临平区顺风路 558 号	91330000733811206X
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2024 年 08 月 09 日		
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	2024-075		

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）	8,627,988,880.56	7,034,773,604.31	22.65%
归属于上市公司股东的净利润（元）	147,482,216.45	148,283,624.80	-0.54%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	55,802,085.15	106,647,631.07	-47.68%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-1,794,237,863.86	-1,780,220,168.19	-0.79%
基本每股收益（元/股）	0.2113	0.2112	0.05%
稀释每股收益（元/股）	0.2113	0.2112	0.05%
加权平均净资产收益率	2.78%	2.99%	-0.21%
	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）	32,035,967,080.49	34,457,787,160.31	-7.03%
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,357,545,643.11	5,245,427,984.15	2.14%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-90,427.27	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	38,524,014.80	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	1,418,463.72	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	67,414,823.20	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	611,815.28	
减：所得税影响额	16,198,558.43	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	
合计	91,680,131.30	

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

2024 年上半年，各项宏观政策有效落实，国民经济运行总体平稳，稳中有进，生产稳定增长，需求持续恢复，就业物价总体稳定，居民收入继续增加，新动能加快成长，高质量发展取得新进展。根据国家统计局发布数据显示，初步核算 2024 年上半年国内生产总值 616836 亿元，按不变价格计算，同比增长 5.0%。

报告期内，我国能源产业高质量发展和高水平安全统筹推进，国内能源生产总体平稳，能源进口保持稳定，能源供应保障基础进一步夯实，重点领域节能降耗成效逐步显现，新能源产业快速发展，全社会能源消费继续增长，清洁能源消费占比显著提升，电力装机延续绿色低碳发展趋势。截至 2024 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%；全国可再生能源发电装机达到 16.53 亿千瓦，同比增长 25%，约占我国发电总装机的 53.8%；其中，风电装机容量约 4.67 亿千瓦，同比增长 19.9%，包括陆上风电 4.3 亿千瓦、海上风电 3817 万千瓦。

（一）主要政策回顾

国家发展改革委、国家能源局等相关部门不断出台政策支持风电行业发展，推动各地建设风电发电基础设施。截至 2024 年 6 月，国家层面共发布风电相关政策约 43 条，各省、市、区级地方也相继发布重点建设项目清单、新能源发展规划或行动方案以及风电相关政策，为风电行业的长期稳定发展提供了有力的支撑和保障。

1、完善绿电绿证交易与碳交易市场，促进可再生能源发展和减少碳排放

2024 年 1 月 22 日，国家能源局印发《2024 年能源监管工作要点》。文件提出，要保障新能源和新型主体接入电网，有序推进新能源参与市场交易。

2024 年 2 月 2 日，国家发改委等部门发布《关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》，提出将绿证作为可再生能源电力消费基础凭证，加强绿证与能耗双控政策有效衔接，将绿证交易对应电量纳入“十四五”省级人民政府节能目标责任评价考核指标核算，大力促进非化石能源消费，拓展了绿电、绿证的应用。

2024 年 4 月 19 日，国家能源局综合司印发《电力中长期交易基本规则—绿色电力交易专章（征求意见稿）》。文件明确绿色电力是指符合国家有关政策要求的风电、太阳能发电、常规水电、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等可再生能源发电项目所生产的全部电量，初期参与绿色电力交易的发电侧主体为风电、光伏发电项目。绿色电力交易应坚持绿色优先、市场导向、安全可靠的原则，充分发挥市场作用，全面反映绿色电力的电能量价值和环境价值。不得以绿电交易名义组织开展以变相降价为目的的专场交易。除国家有明确规定的情况外，以双边协商方式组织的绿色电力交易中，不对价格进行限价。绿证价格不纳入峰谷分时电价机制、力调电费计算，如遇国家政策调整，以最新规定为准。

2024 年 4 月 26 日，国家能源局综合司发布关于公开征求《可再生能源绿色电力证书核发和交易规则（征求意见稿）》意见的通知，提出对风电、太阳能发电、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等可再生能源发电项目上网电量，以及 2023 年 1 月 1 日（含）以后新投产的完全市场化常规水电项目上网电量，核发可交易绿证。要积极推动中国绿证纳入国际组织的绿色消费、碳减排体系，在国家认可的范围内支持中国绿证与国际绿证互认。

2024 年 5 月 29 日，国务院印发《2024—2025 年节能降碳行动方案》，提出科学合理确定新能源发展规模，在保证经济性前提下，资源条件较好地区的新能源利用率可降低至 90%。鼓励地方结合实际提高比例要求，加强可再生能源绿色电力证书（以下简称绿证）交易与节能降碳政策衔接，2024 年底实现绿证核发全覆盖。

2、保障可再生能源消纳，促进新能源高质量发展

2024 年 3 月 18 日，国家发展改革委发布中华人民共和国国家发展和改革委员会令 15 号《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》，适用于风力发电、太阳能发电、生物质能发电、海洋能发电、地热能发电等非水可再生能源发电。办法 4 月 1 日起正式实施，明确要求解决并网、消纳相关问题。提出，可再生能源发电项目上网电量包括保障性收购电量和市场交易电量。保障性收购电量是指按照国家可再生能源消纳保障机制、比重目标等相关规定，应由电力市场相关成员承担收购义务的电量。市场交易电量是指通过市场化方式形成价格的电量，由售电企业和电力用户等共同承担收购责任。

2024 年 5 月 17 日，国家能源局印发《关于开展 2024 年电力领域综合监管工作的通知》，在黑龙江省、安徽省、山东省、广西壮族自治区、四川省、宁夏回族自治区开展电力领域综合监管工作，对涵盖电力规划建设、生产运行、供应保障全链条各环节的 7 项重点事项开展监管。其中，在可再生能源消纳情况方面，重点监管：2023 年以来落实可再生能源电力消纳责任权重、可再生能源发电项目并网接入、可再生能源优化调度、可再生能源跨省区交易消纳、可再生能源参与辅助服务市场、新能源利用率监测统计等情况。

2024 年 6 月 4 日，国家能源局发布《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》，通知提到，加快推进新能源配套电网项目建设。对 500 千伏及以上配套电网项目，国家能源局每年组织国家电力发展规划内项目调整，并为国家布局的大型风电光伏基地、流域水风光一体化基地等重点项目开辟纳规“绿色通道”，加快推动一批新能源配套电网项目纳规。对 500 千伏以下配套电网项目，省级能源主管部门要优化管理流程，做好项目规划管理；结合分布式新能源的开发方案、项目布局等，组织电网企业统筹编制配电网发展规划，科学加强配电网建设，提升分布式新能源承载力。

3、“千乡万村驭风行动”正式实施，促进农村能源绿色低碳转型助力乡村振兴

2024 年 3 月 22 日，国家能源局关于印发《2024 年能源工作指导意见》的通知，强调要持续优化能源结构，非化石能源发电装机占比提高到 55%左右，风电、太阳能发电量占全国发电量的比重达到 17%以上。巩固扩大风电光伏良好发展态势。稳步推进大型风电光伏基地建设，有序推动项目建成投产。统筹优化海上风电布局，推动海上风电基地建设，稳妥有序推动海上风电向深水远岸发展。因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发，在条件具备地区组织实施“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”。

2024 年 03 月 25 日，国家发展改革委、国家能源局、农业农村部联合印发《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》，明确了“千乡万村驭风行动”实施的指导思想、基本原则、主要目标，对组织实施过程提出具体要求，并规范了支持性政策和保障性措施。鼓励各地对“千乡万村驭风行动”风电项目探索试行备案制。提出“十四五”期间，在具备条件的县(市、区、旗)域农村地区，以村为单位，建成一批就地就近开发利用的风电项目，原则上每个行政村不超过 20 兆瓦，探索形成“村企合作”的风电投资建设新模式和“共建共享”的收益分配新机制，推动构建“村里有风电、集体增收益、村民得实惠”的风电开发利用新格局。文件还强调，不得以配套产业、变相收取资源费等名义，增加不合理投资成本，积极营造公平、公开、公正环境。鼓励和支持民营企业和民营资本积极参与“千乡万村驭风行动”。

截至 2024 年 6 月 28 日，全国共有安徽、甘肃、山西、云南、内蒙古、宁夏等 6 个省（自治区）相继下发千乡万村驭风行动总体方案文件，并在省内组织开展风电乡村振兴工作。上述 6 省（自治区）另

加广东省合计 85 个县（旗县、市、区）下发投资主体竞配文件，合计下发指标 280.65 万千瓦，其中 53 个县（旗县、市、区）已公布竞配结果，合计 159.6 万千瓦。

4、加快构建废弃物循环利用体系，促进退役风电光伏设备循环利用

2024 年 1 月 11 日，《中共中央 国务院关于全面推进美丽中国建设的意见》发布，提出加快构建废弃物循环利用体系，促进废旧风机叶片、光伏组件、动力电池、快递包装等废弃物循环利用。推进原材料节约和资源循环利用，大力发展再制造产业。全面推进绿色矿山建设。到 2035 年，能源和水资源利用效率达到国际先进水平。

2024 年 2 月 9 日，国务院办公厅发布《关于加快构建废弃物循环利用体系的意见》，提出促进退役风电、光伏设备循环利用，建立健全风电和光伏发电企业退役设备处理责任机制。

2024 年 2 月 29 日，工业和信息化部等七部门发布《关于加快推动制造业绿色化发展的指导意见》，鼓励具备条件的企业、园区建设工业绿色微电网，推进多能高效互补利用，就近大规模高比例利用可再生能源。在新能源领域，加快废旧光伏组件、风力发电机组叶片等新型固废综合利用技术研发及产业化应用。

2024 年 3 月 7 日，国务院印发《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》指出，探索在风电光伏、航空等新兴领域开展高端装备再制造业务。加快风电光伏、动力电池等产品设备残余寿命评估技术研发，有序推进产品及关键部件梯次利用。

5、全国碳市场加快升级扩容，碳排放核算体系亟待完善

2024 年 1 月 5 日，国务院第 23 次常务会议通过《碳排放权交易管理暂行条例》，2024 年 5 月 1 日正式生效实施。碳交易市场的法律条令从部门规章层级上升到国务院条例，全国碳市场即将迎来新的时代。随着碳市场运行成熟及碳排放报告数据的积累，以及碳达峰碳中和战略的稳步推进，碳排放管控政策将逐步收紧，全国碳市场将遵循“成熟一个，纳入一个”的原则，分阶段扩大覆盖行业范围，促使全国碳市场内多个行业共存。

2024 年 6 月 4 日，生态环境部等 15 部门近期联合印发《关于建立碳足迹管理体系的实施方案》，为今后一个时期我国产品碳足迹管理体系建设明确“任务书”和“施工图”。建立碳足迹管理体系，有利于引导企业开发生产低碳产品，营造低碳市场环境，也利于引导低碳产品消费，创造低碳产品需求，对推动绿色低碳高质量发展和助力实现碳达峰碳中和目标具有重要意义。

（二）行业发展回顾

2024 年上半年，电力安全保供平稳有序，清洁电力保持快速增长，国家能源主管部门陆续发布新能源利好政策，支持非化石能源发展政策效应逐步显现，新能源消费快速增长，用能结构持续改善。中国风电企业的国际化合作取得新突破，风电下沉重新打开陆风增量，“两海”市场持续发力带来高预期，全球清洁能源需求的增长和中国企业的出海战略，为行业带来了广阔的市场空间和增长潜力。

1、风电和太阳能发电合计装机规模首次超过煤电，电力行业绿色低碳转型成效显著

2024 年 7 月 20 日，国家能源局发布 1-6 月份全国电力工业统计数据，截至 2024 年 6 月底，全国累计发电装机容量约 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%；非化石能源发电装机容量 17.1 亿千瓦，同比增长 24.2%，占总装机容量比重为 55.7%，比上年同期提高 4.5 个百分点，电力装机延续绿色低碳发展趋势。截至 6 月底，全国可再生能源发电装机达到 16.53 亿千瓦，同比增长 25%，约占我国发电总装机的 53.8%；其中，太阳能发电装机约 7.14 亿千瓦，同比增长 51.6%；风电装机容量约 4.67 亿千瓦，同比增长 19.9%，包括陆上风电 4.3 亿千瓦、海上风电 3817 万千瓦。风电光伏发电合计装机达 11.8 亿千瓦，已超过煤电装机（11.7 亿千瓦）。

从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。2024 年上半年，全国重点调查企业电力完成投资合计 5981 亿元，同比增长 10.6%。分类型看，电源完成投资 3441 亿元，同比增长 2.5%，其中非化石能源发电投资占电源投资的比重为 85%。电网完成投资 2540 亿元，同比增长 23.7%。

从新增发电装机容量来看，1-6 月全国新增发电装机容量 1.53 亿千瓦，同比多投产 1878 万千瓦；其中，新增非化石能源发电装机容量 1.36 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重为 89%。可再生能源发电新增装机 1.34 亿千瓦，同比增长 24%，占全国新增电力装机的 88%；其中，风电新增 2584 万千瓦，同比增长 12%，包括陆上风电 2501 万千瓦、海上风电 83 万千瓦，风电的快速增长反映出风能资源开发和技术进步的显著成效。

2024 年 7 月 31 日，国家能源局发布上半年能源形势和可再生能源并网运行情况，上半年我国能源消费持续增长，供应能力稳步提升，能源供需平衡。全社会用电量 4.7 万亿千瓦时，同比增长 8.1%；分产业来看，第一、二、三产业用电量同比分别增长 8.8%、6.9%、11.7%，城乡居民生活用电量增长 9.0%。上半年可再生能源发电量稳步迈上新台阶，全国可再生能源发电量达 1.56 万亿千瓦时，同比增加 22%，约占全部发电量的 35.1%；其中，风电发电量 5088 亿千瓦时，同比增长 10%，全国风电平均利用率 96.1%；光伏发电量 3914 亿千瓦时，同比增长 47%，全国光伏发电利用率 97%。

2、 风电下沉带来新空间，新增装机需求稳健增长

根据中国风能专业委员会（CWEA）统计数据显示，上半年我国风电新增项目招标容量 7346.1 万千瓦，其中陆上风电新增招标达 6789.7 万千瓦，同比 2023 年大幅增长，整机企业在手订单较为充足。

“千乡万村驭风行动”支持以条件适宜的村为单位建设分散式风电项目，充分利用零散闲置非耕地，推动风电就地利用，安徽、甘肃、山西、云南、内蒙古、宁夏、陕西、湖北、江西等多个省（区、市）相继出台地方总体方案，广大农村地区的风能资源开发迎来新一轮机遇期。根据住房与城乡建设部统计，截至 2022 年我国行政村数量已超 40 万个，假设每村安装 1 台单机容量 5MW 的风机，对应远期潜在市场空间可超过 2000GW。结合消纳红线放开的政策，预计国内新增风电装机有望维持良好的增长态势。

3、“两海”市场持续发力，结构性增量机会不断涌现

随着我国“双碳”目标的深入实施，深远海风电正逐步成为海上能源规模化发展的重要布局方向，在“单 30”政策（离岸距离 30 公里以外或水深在 30 米以上）指引下，我国已在风速资源优越但建设难度加大的深远海域取得显著进展。近两年，海上风电项目密集启动，海风迎来招标和装机的高潮，成为风电行业长期增长点。根据 CWEA 统计数据显示，2024 年上半年全国海上新增招标容量达 556.4 万千瓦，占总体招标容量比重的 8%。沿海 11 省市规划的“十四五”海风开发目标超 60GW，新增装机目标超 50GW。截至 2023 年底，“十四五”海上风电累计装机约 28GW，完成度尚不及预期，要完成各省市制定的“十四五”目标，后两年的海上风电开发建设将会明显提速，有望迎来一波装机小高峰。

根据全球风能理事会（GWEC）发布的《2024 全球海上风电报告》，2023 年全球新增海上风电装机 10.8GW，比上一年增长了 24%，是全球海上风电行业有史以来第二高的一年，使得全球海上风电累计装机容量达到 75.2GW。按照目前的政策势头继续下去，GWEC 预计未来十年（2024-2033 年）全球将新增超过 410GW 的海上风电装机容量，到 2033 年底，海上风电总容量将达到 486GW，其中超过三分之二的装机容量可能在预测期的后五年（2029-2033 年）增加。中国已连续第六年引领全球海上风电年度发展，考虑到中国持续而强劲的增长预期，以及新兴的亚洲市场，预计 2024-2033 年全球海上风电新增发电量的 52%将来自亚洲。

在全球海上风电增长框架下，出海也给我国风电提供了新的增量。GWEC 预测，考虑到主要经济体出台的国家产业政策、蓄势待发的海上风电以及蓬勃发展的新兴市场和发展中经济体，2024-2030 年全球风能新增（1210GW）将上涨 10%。为确保实现气候目标并实现净零排放，保证全球平均升温不超过工

业化前的 1.5 摄氏度，风电行业的年增长率必须从 2023 年的 117GW 增长到 2030 年至少 320GW。欧盟委员会发布的《欧洲风电行动计划》要求欧盟必须大幅度提高风力发电的装机容量，预计 2030 年累计装机量须达到 600GW，欧洲海风装机有望自 2025 年起进入快速增长阶段，将为我国零部件出海打开市场空间。

4、绿证核发及交易数量快速增长，绿色电力推广速度明显加快

2024 年，随着多个顶层设计文件陆续出台，国家明确非化石能源不纳入能源消耗总量和强度调控，绿证交易电量纳入节能评价考核指标核算；同时，生态环境部相继对铝冶炼、水泥行业温室气体排放核算与报告指南征求意见，对市场化绿电在碳排放核算中的计算机制进行了部分明确，初步促进了碳市场与绿电市场的衔接，使得绿电、绿证市场热度陡增，为促进绿色转型发展提供了有力支撑。

上半年，绿证核发数量快速增长，国家能源局核发绿证 4.86 亿个，同比增长 13 倍，其中风力发电 1.97 亿个；核发补贴项目绿证 1.29 亿个、核发无补贴项目绿证 3.57 亿个。自 2017 年实施绿证制度以来，累计核发绿证 7.07 亿个，其中风力发电 3.15 亿个。此外，全国参与绿证市场交易的买方企业和个人主体 3.9 万个，同比增长 4 倍，交易绿证 1.6 亿个（其中随绿电交易绿证 7737 万个），同比增长 6 倍，其中风力发电 9539 万个，绿证交易市场活力得到有效激发。企业参与绿证、绿电交易的热情高涨，购买绿证排名靠前的企业集中在电力、热力、燃气、制造业等行业，售出绿证数量排名靠前的企业主要分布在吉林省、内蒙古自治区、四川省、黑龙江省、山西省、宁夏回族自治区、甘肃省等省份。

（三）主要业务

公司始终秉承为人类生产更多清洁绿电的使命，提供覆盖风电项目全生命周期的风电整体解决方案，同时围绕新能源和新型电力系统构建，致力于成为一家技术领先、受人尊敬、具备国际竞争力的新能源服务企业。

公司的主营业务为大型风力发电机组的研发、生产和销售，新能源电站的投资运营业务，同时积极培育智慧服务业务，拓展储能、新能源项目 EPC 总承包、并网侧的产品和服务、新能源数字化产品、综合能源服务等多元化业务。

（四）主要产品及用途

公司现有产品主要为陆上及海上风电机组、新能源电站发电、智慧服务、储能及新能源项目总承包服务（EPC），围绕新能源、智能电网及综合能源开发，以技术创新为驱动，提供全生命周期整体解决方案。

（五）经营模式

1、风力发电机组研制、销售业务经营模式

公司主要经营模式是整机总装、零部件专业化协作，即公司负责风电机组整机的研发、设计及总装，配套零部件采取专业化协作的方式，由供应商按公司提供的技术标准进行生产，公司进行质量监控。

近几年随着客户要求的提高，公司的经营模式已逐步转变为提供风电机组产品及风电技术服务、产品改造升级的“整体解决方案”，即公司从事风电场前期资源测评、风电场机组选型和经济性设计、风电机组的研制与生产以及风电场运行维护和技术改造升级等。

2、新能源电站投资运营业务经营模式

公司新能源电站投资运营业务为风电机组研制与销售业务的自然延伸，包括了前期资源开发、新能源电站建设及运营等环节。公司积极布局该项业务，自建或与他人联营投资、开发、运营风电场和光伏

电站，待项目建设完成后，通过持有运营以取得风电场和光伏电站发电收入，或通过择机对外转让以取得转让收益。

3、智慧服务业务经营模式

智慧服务业务为公司长期发展的重点业务板块，业务范围包括技术服务、智能化改造、备品备件销售、智慧服务平台等。公司在风电整机置换、退役设备处置、备件物资供应、场站智慧运维、增值技术改造及综合能源技术等拥有专业的方案研发实力与高效的实施能力，可面向全行业提供全生命周期智慧服务解决方案。

4、储能业务经营模式

储能作为支撑新型电力系统的重要技术和基础装备，对推动能源绿色转型、应对极端事件、保障能源安全、促进能源高质量发展、实现碳达峰碳中和具有重要意义。公司储能业务包括提供储能电站投资、储能产品的设计研发、制造、销售、运维等服务，可以从项目前期咨询、技术方案设计、项目申报、工程总包、储能系统设备供应、验收调试和运营维护全生命周期储能系统解决方案。

5、新能源 EPC 总承包业务经营模式

新能源项目 EPC 总承包可规范项目管理和严格管控工程质量，从而保障风电场建设投资收益。公司具备电力行业设计、电力工程施工、建筑机电安装工程及输变电工程专业承包资质，可提供风电场项目整体设计、基础施工及设备吊装、集电线路施工、升压站土建与安装施工等服务。

（六）主要的业绩驱动因素

1、政策持续推动行业的发展

2024 年上半年，国家相继出台《2024 年能源监管工作要点》、《2024 年能源工作指导意见》、《2024—2025 年节能降碳行动方案》等多项政策文件，加快构建现代化能源体系，持续推进能源结构转型，为我国如期实现“2030 碳达峰，2060 碳中和”目标奠定了坚实的新能源发展基础，坚定了风电行业发展信心，行业发展前景广阔。公司也将牢牢把握“双碳”带来的历史机遇，积极探索培育新能源产业新业态，推动公司业务朝着更深层次、更多元化、更高质量可持续发展。

2、技术进步促进风电市场竞争力的不断提升

风电技术的不断进步带来了机组发电效率的提高，陆上风机单机容量大型化使得机组降本效果明显，目前我国风电成本相比传统电源已具备绝对竞争优势，风电在电源市场的综合竞争力不断提升。公司始终坚持以技术创新驱动绿色发展，在大兆瓦风电机组场级智能控制系统、多场景高塔应用技术、定子中压双馈技术、高可靠变桨系统等技术领域实现了创新突破，更好地迎合市场需求、适应行业发展。

3、海上海外市场的快速扩展

风电全产业链的成熟和规模化应用、风机大型化的普及和技术进步，持续推动着海陆风电项目降本增效。中国风电技术水平、供应链保障能力已处于世界一流水平，在海上风电市场、国际市场均具有广阔的前景。公司坚持“两海战略”，在大兆瓦风机的技术、产能及度电成本上，已经完全具备拓宽海上和海外风电业务的实力基础。目前公司已在欧洲、中亚、东南亚、南美等区域获取订单，成为首个将中国风电技术和标准输出到海外市场的中国企业，且已启动与国外大型能源集团的合作，未来将坚持以“一带一路”沿线国家和南美、非洲等区域为主攻市场，加速全球战略布局，加大海外新业主开拓力度，提升海外订单规模，打造公司未来盈利增长点。

4、公司的行业认可度不断提升

运达股份坚持秉承诚信、创新、合作、共赢的经营理念，不断针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，同时加强国际化思维、加快属地化布局步伐，深度参与全球可再生能源发展。公司基于技术优势不断推出具备市场竞争力的优异产品，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评，另外基于行业内建立了良好的品牌形象和市场口碑，公司的客户结构不断多元化，行业认可度不断提升。

二、核心竞争力分析

（一）行业技术领先地位

运达股份是国内最早从事风力发电技术与产品开发的大型国有控股上市公司，是全球领先的智慧能源技术解决方案供应商，掌握着风电机组核心控制策略、拥有完全自主知识产权，在国家和行业标准制定、承担国家课题方面处于行业领先地位，是国内风电领域技术最先进的企业之一，创新了能源领域多个全球首次、全国第一，并获得多个国家及省部级科技奖励，成为首个将中国风电技术和标准输出到海外市场的中国企业，新能源技术及产品始终引领行业发展。

（二）良好的品牌形象及口碑

运达股份的技术创新能力始终处于行业领先地位，并基于技术优势不断推出具备市场竞争力的优异产品，确保产品服务的质量和性能，在行业内建立了良好的品牌形象和市场口碑，得到客户、合作伙伴和供应商的一致好评。公司坚持秉承诚信、创新、合作、共赢的经营理念，不断针对市场需求提供满足客户差异化诉求的产品和服务，加强国际化思维、加快属地化布局步伐，深度参与全球可再生能源发展，客户结构不断多元化，行业认可度不断提升。作为新能源产业链“链主”企业，运达股份与多家国内外大型电力开发企业及传统煤矿、油田、港口、航运等企业持续深度合作，在多个省、市、自治区政府展开装备产业和能源项目投资，积极助力全球客户向新能源融合升级与低碳转型。

（三）核心产品及技术优势

运达股份传承创新基因，以科技研发作为企业发展的内生动力，依托强大的创新和研发能力，掌握着风电机组产品的整机核心设计技术和控制源代码，在超大叶轮轻量化风电机组、电网友好主动支撑型风电机组、高塔架低风速风电机组等产品开发方面处于行业领先地位。同时，立足于当前风电市场发展动向，公司针对不同细分区域市场及特定大基地项目，构建具有运达特色的产品体系，产品开发模式具有系列化、平台化优势，能迅速满足客户多元化的市场需求，产品市场覆盖率广阔。此外，公司通过建立完善的创新体系，进行全球化研发系统的布局，在技术中心的基础上设立有创新研究院、欧洲风电研究院等，公司核心技术优势凸显，在智能风电机组总体设计、风电系统控制、风电并网、风电智能化及风电检测与试验方面拥有深厚的技术积累。

（四）优异的解决方案服务

运达股份凭借深耕风电市场的丰富经验，洞察、前瞻行业发展趋势，掌握市场变化态势与需求，精准部署了新产品开发计划，保持了三北大基地、低风速地区、超高海拔低温区域、复杂电网环境、分散式接入等不同细分市场的产品竞争力。基于公司强大的研发能力和深厚的技术积累，技术服务团队可有效地解决业主在项目前期规划、项目执行期及风电机组出质保后可能面临的各种形式的问题，为业主提供多层次、全方位、更高效的新能源全生命周期整体解决方案，是全球可信赖的清洁能源战略合作伙伴。

（五）新能源数字化赋能

运达股份长期致力于新能源数字赋能和数字化转型技术研发，积累了丰富的智能风电机组、智慧风电场技术研发经验，公司与中国电力科学研究所、三峡能源共同出资成立电科新能科技有限公司，部署新能源智慧运营系统、新能源功率预测系统、新能源电站全场景监测系统等产品开发，可以为客户提供基于定制化新能源物联网智慧运营解决方案。

三、主营业务分析

概述

（一）风力发电机组研制、销售业务

报告期内，公司实现风机销售营业收入 64.82 亿元。公司实现对外销售容量 4,049.83MW，同比上升 19.25%。

机型	2024 年 1-6 月		2023 年 1-6 月		销售容量变动
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
2MW-4MW (不含)	27	83.00	62	188.40	-55.94%
4MW-6MW (不含)	395	2,053.26	340	1,630.62	25.92%
6MW 以上	291	1,913.57	243	1,577.00	21.34%
总计	713	4,049.83	645	3,396.02	19.25%

公司继续加强与“五大六小”及重点国企等重要客户群体的战略合作关系，与京能国际、华能集团等业主签署战略合作协议；通过举办、承办“2024 年中东（阿布扎比）世界未来能源峰会”、“2024 年全球海上风电大会”等具有行业影响力的大型活动，持续提升公司在国内外知名度和曝光度；瞄准新能源制氢制绿色甲醇路径，推进与吉利集团（远程商用车）等行业翘楚在中西部地区布局甲醇项目的战略合作。订单方面，公司在重点市场进一步突破，中标多个大基地项目订单及海外项目。报告期，公司新增订单 14,293.69MW，累计在手订单 34,204.63MW，包括已签合同尚未执行的项目和中标尚未签订合同的项目，具体为：

机型	订单容量 (MW)
2MW-4MW (不含)	2,161.00
4MW-6MW (不含)	11,795.68
6MW-8MW (不含)	12,625.40
8MW 以上	7,622.55
合计	34,204.63

（二）新能源电站投资运营

在新能源开发建设方面，2024 年 1-6 月新增控股新能源（风电/光伏）项目指标权益容量 66.1 万千瓦，新增控股新能源（风电/光伏）项目核准/备案权益容量达 81.18 万千瓦。公司稳步推进自有新能源电站项目建设进度，不断优化自有电站运营管理体系，报告期内，公司持续推进新能源项目滚动开发的策略，推进两个风电场项目的出售。

（三）智慧能源服务及战略新兴业务

公司着力推进新能源产业新生态的建设，打造集风电场投资开发运营、整机装备制造、工程总承包、储能系统产品、综合能源服务于一体的产业生态系统。

报告期，智慧服务业、EPC 业务、储能业务、并网侧的产品和服务、新能源数字化业务均实现了收入增长。储能业务也完成了项目跟投，正式开启新篇章。

（四）产品研发

针对国内陆风市场、海上市场，海外市场，围绕大型化、智能化、高端化等风电整机发展趋势，在主力平台上进行“精品机组”开发，打造高品质、高性能、低成本的风力发电机组，提升产品的竞争力。

2024 上半年，公司共完成多款风电整机产品开发。（1）陆上产品方面，新产品功率等级覆盖 6.XMW、7.XMW、8.XMW、10.XMW 等主力机型。其中 10MW 机型是目前陆上风轮直径最大的风电机组产品，在北方大基地市场上具有很强的竞争力，成为上半年国内陆上风电市场的主力中标机型；7.XMW 被评为“风电领跑者”技术创新论坛最佳陆上风电机组。（2）海上产品定位：近海海域 9MW 海鷗平台，深远海 16MW 海鹰平台，海外海上 4.XMW、6.XMW 为主力机型，其中 9MW 海上风电机组成功入选“浙江制造精品”并获得首届“领航者杯”浙江国资国企创新大赛一等奖持续推进海风系列化产品研发。

储能产品研发稳步推进，陆续推出风冷和液冷系列储能解决方案，实现储能产品在电力系统“发、输、配、用”的全场景应用。此外，海上风电“一机一储”定制化解决方案还荣获“2024 应用创新组大储赛道优秀项目”。

（五）技术研发

报告期内，公司围绕产品全生命周期管理加强技术创新，在新能源装备前沿技术研究、科研管理与奖励等方面取得了良好成绩。

在前沿技术研究方面：开展海上漂浮式风电机组研究，突破了海上机组一体化设计、“风浪流”耦合控制、抗台风策略等关键技术，并通过全模型缩比水池测试进行了闭环验证；开展新材料应用研究，进行 QT500 主机架设计与性能研究，通过强度校核、疲劳性能测试、材料性能对比、断裂性能测试等手段验证新材料应用可行性；开发叶片气弹优化与增功降载优化平台，完善了叶片气弹稳定性评估方法，实现了叶片优化与载荷计算的自动化交互，显著提高了优化效率；完成风力发电机组偏航系统动力学建模与响应特性研究，形成了风力发电机组偏航系统动力学仿真分析能力，提高风力发电机组的运行可靠性；完成风电场设计评估项目管理与审核平台开发，建立了当前风资源投标销售、自建风场开发的业务中的标准化审核流程，促进了项目管理工作流程化、便捷化。

在科研管理与奖励方面：①“基于状态评估技术的风力发电机优化设计及产业化应用”项目获陕西省科学技术进步奖二等奖。②公司成功入选工信部制造业重点产业链“链主企业”。③承担内蒙古自治区重大研发计划项目 1 项，组织申报的中央引导地方科技发展资金项目获省科技厅立项支持。④主持编制的《风能发电系统 风力发电机组通用技术条件和试验方法》国家标准和《风力发电机组电刷技术规范》能源行业标准已正式发布，上半年新增主持/参与编制 36 项国家、行业、团体标准，同比增长 157%。

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	8,627,988,880.56	7,034,773,604.31	22.65%	
营业成本	7,485,546,637.91	5,845,443,825.06	28.06%	
销售费用	712,477,456.23	696,741,229.16	2.26%	
管理费用	65,181,430.85	60,247,865.90	8.19%	
财务费用	-4,102,725.89	-7,321,758.94	43.97%	主要系融资规模增大，利

				息支出增加
所得税费用	12,582,077.71	-5,489,553.50	329.20%	主要系调整以前年度属期所得税影响
研发投入	265,253,843.82	226,670,690.50	17.02%	
经营活动产生的现金流量净额	-1,794,237,863.86	-1,780,220,168.19	-0.79%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,034,745,667.37	-1,294,485,766.81	20.07%	
筹资活动产生的现金流量净额	1,544,601,701.79	872,279,106.46	77.08%	主要系融资规模增大
现金及现金等价物净增加额	-1,284,275,240.52	-2,201,265,849.52	41.66%	主要系筹资活动产生的现金流量增加
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-57,069,124.71	-152,824,340.14	-62.66%	主要系当期计提应收账款坏账准备减少
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-26,650,317.16	-32,286,460.60	-17.46%	

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。

占比 10%以上的产品或服务情况

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
分产品或服务						
分行业						
风电行业	8,550,623,749.98	7,412,786,983.44	13.31%	21.55%	26.81%	-3.60%
分产品						
风电机组	6,482,083,498.79	5,811,825,603.42	10.34%	2.09%	8.79%	-5.52%
发电收入	171,214,054.97	75,137,446.06	56.11%	4.14%	39.33%	-11.08%
新能源 EPC 总承包	738,759,957.78	719,910,865.73	2.55%	71.42%	77.40%	-3.28%
电站销售	1,010,606,009.52	709,631,773.48	29.78%			
分地区						
国内	8,499,870,539.35	7,381,576,832.06	13.16%	23.34%	29.01%	-3.82%
分销售模式						
自销	8,627,988,880.56	7,485,546,637.91	13.24%	22.65%	28.06%	-3.67%

四、非主营业务分析

适用 不适用

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	3,556,806,541.76	11.10%	5,334,609,560.52	15.48%	-4.38%	无重大变化
应收账款	7,032,312,318.49	21.95%	7,254,207,597.71	21.05%	0.90%	无重大变化

合同资产	734,267,778.20	2.29%	1,179,179,461.94	3.42%	-1.13%	无重大变化
存货	6,974,280,478.26	21.77%	7,207,464,847.48	20.92%	0.85%	无重大变化
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	无重大变化
长期股权投资	719,754,584.80	2.25%	526,904,650.65	1.53%	0.72%	无重大变化
固定资产	3,218,461,646.39	10.05%	2,756,754,648.43	8.00%	2.05%	无重大变化
在建工程	542,149,935.38	1.69%	1,731,270,563.75	5.02%	-3.33%	无重大变化
使用权资产	120,478,565.85	0.38%	179,463,262.72	0.52%	-0.14%	无重大变化
短期借款	1,004,612,404.21	3.14%	246,228,691.65	0.71%	2.43%	无重大变化
合同负债	5,365,880,709.66	16.75%	5,090,627,030.13	14.77%	1.98%	无重大变化
长期借款	1,827,224,176.58	5.70%	1,393,891,302.76	4.05%	1.65%	无重大变化
租赁负债	89,727,624.33	0.28%	162,293,919.61	0.47%	-0.19%	无重大变化

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								
其他权益工具投资	505,070,109.43				40,400,000.00			545,470,109.43
金融资产小计	505,070,109.43				40,400,000.00			545,470,109.43
上述合计	505,070,109.43				40,400,000.00			545,470,109.43
金融负债	0.00				0.00			0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

(1) 期末资产受限情况

单位：元

项目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	145,871,611.52	145,871,611.52	押金保证金	
固定资产	13,376,150.30	12,840,328.23	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保

应收账款			电费收费权质押[注 1]	取得借款设立质押担保
长期股权投资	236,329,683.55	236,329,683.55	股权质押	[注 2]
合 计	395,577,445.37	395,041,623.30		

(2) 期初资产受限情况

单位：元

项 目	期初账面余额	期初账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	639,399,389.76	639,399,389.76	押金保证金	
固定资产	11,418,231.83	11,192,245.98	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注 1]	取得借款设立质押担保
长期股权投资	224,538,112.27	224,538,112.27	股权质押	[注 2]
合 计	875,355,733.86	875,129,748.01		

[注 1] 电费收费权质押涉及项目：2.772MWp 分布式光伏发电(浙中粮油)项目、伊吾县淖毛湖镇 7 万千瓦风光同场保障性并网项目、628.65kWp 分布式光伏(浙农茂阳)项目、孔家庄 52MW 光伏项目、王三冲 24MW 光伏项目电费收费权。

[注 2] 本期使用受限的长期股权投资情况详见第十节财务报告十六之说明

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
774,866,161.91	1,169,387,204.71	-33.74%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
国华运达（虞城）新能源	电力、热力生产和供	新设	75,216,960.00	49.00%	自筹	国华（虞城）新能源有	长期	股权投资	不适用	0.00		否		

源有 限责 任公 司	应业					限 责 任 公 司								
国 华 运 达 （ 宁 陵 ） 新 能 源 有 限 公 司	电 力 、 热 力 生 产 和 供 应 业	新 设	74,1 55,6 20.0 0	49.0 0%	自 筹	国 能 投 （ 河 南 ） 清 洁 能 源 有 限 责 任 公 司	长 期	股 权 投 资	不 适 用	0.00		否		
合 计	--	--	149, 372, 580. 00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目 名称	投资 方式	是 否 为 固 定 资 产 投 资	投 资 项 目 涉 及 行 业	本 报 告 期 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 实 际 投 入 金 额	资 金 来 源	项 目 进 度	预 计 收 益	截 止 报 告 期 末 累 计 实 现 的 收 益	未 达 到 计 划 进 度 和 预 计 收 益 的 原 因	披 露 日 期 （ 如 有 ）	披 露 索 引 （ 如 有 ）
甘 肃 天 祝 松 山 滩 50MW 风 电 项 目	自 建	是	风 电 建 设	28,73 9,705 .11	214,5 64,12 2.35	自 筹	100.0 0%			不 涉 及	2022 年 10 月 10 日	2022- 079
孔 家 庄 52MW 光 伏 项 目	自 建	是	光 伏 建 设	89,54 8,860 .97	230,4 14,59 7.39	自 筹	85.00 %			不 涉 及	2024 年 04 月 19 日	2024- 026
肃 北 县 马 鬃 山 饮 马 峡 10 万 千 瓦 风 电 项 目	自 建	是	风 电 建 设	64,43 3,297 .95	412,5 57,80 8.96	自 筹	100.0 0%			不 涉 及	2023 年 04 月 27 日	2023- 043
乌 兰 察 布 市 丰 川 循	自 建	是	风 电 、 光 伏	49,80 9,973 .35	80,63 8,743 .18	自 筹	40.00 %			不 涉 及		

经济开发区丰镇产业园区绿色供电项目			储能建设									
肃北县马鬃山饮马峡A区15万千瓦风电项目	自建	是	风电建设	54,423,101.16	708,293,556.62	自筹	100.00%			不涉及	2022年07月13日	2022-062
合计	--	--	--	286,954,938.54	1,646,468,828.50	--	--			--	--	--

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
其他	545,470,109.43							545,470,109.43	自筹
合计	545,470,109.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	545,470,109.43	--

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金	逾期未收回理财
------	---------	---------	-------	---------	---------

	来源			额	已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	170,000	0	0	0
合计		170,000	0	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

(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。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本月初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
中国三峡新能源(集团)	酒泉信达智慧能源开发有限公司	2024年06月28日	41,101.71	-114.62	风电场投资与开发是公司经	167.78%	公允	否	无	是	是	2024年06月27日	2024-060

股份 有限 公司	公司				常 业 务 和 主 营 业 务 ， 对 财 务 状 况 和 经 营 成 果 有 较 大 影 响。								
----------------	----	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--

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：万元

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
昔阳县金寨风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,444.00	94,192.09	37,378.46	5,455.01	3,279.39	2,869.33
禹城市运风风力发电有限公司	子公司	电场开发及运营	15,100.00	75,227.56	22,758.69	4,846.57	2,221.53	2,118.38
湖南运达风电有限公司	子公司	从事风力发电设备及零部件的装配与成套业务	3,300.00	133,072.01	7,866.03	76,617.69	1,974.00	1,440.11
成都竞恒电力工程有限公司	子公司	新能源项目 EPC 总承包	10,000.00	132,585.63	7,919.31	87,200.08	5,552.82	4,130.50

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
酒泉信达智慧能源开发有限公司	转让	较大影响

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

（一）政策风险

风电行业的发展受到国家政策、行业政策及经济发展周期的影响，相关政策的调整会直接影响风电开发商的投资需求态势，进而影响风电整机行业的供需状况。若未来风电行业政策发生不利的变化，政策的波动直接影响风电开发商的投资热情，进而影响公司产品的销售。

（二）市场竞争风险

运达股份凭借优异的产品性能、可靠的产品质量、完善的服务体系等优势已成为国内领先的风电整机制造企业，近几年市场份额不断提升。由于近几年市场份额向行业内前几名集中，如果公司未来不能持续提升市场竞争力，及时应对市场需求的变化，则在未来市场集中度进一步提高的过程中，公司会面临市场份额下降的风险。另外，随着风电全面进入平价时代，行业集中度进一步提升，整机企业竞争加剧，造成机组产品价格的波动，可能会对公司营收、利润产生一定影响。

（三）供应链风险

运达股份产品的相关零部件采取专业化协作的方式，由供应商按公司提供的技术标准进行生产，期间公司进行质量监控。生产零部件专业化协作的模式使得公司在扩大销售规模的同时必须依赖供应商的配套供应能力，若供应商不能及时供货，将导致公司无法按期生产和交货；同时若核心部件的供应商大幅提价，将降低公司产品的毛利率，影响公司的盈利能力。另外，大宗原材料价格波动性大，若未来延续上涨趋势，将对风电机组制造商采购成本产生较大的压力。

（四）技术开发风险

风电行业属于技术密集型行业，近年来风电机组更新换代的速度越来越快，且客户对产品的需求也趋于专业化和定制化，公司必须全面了解行业技术发展的最新趋势，迅速实现产品的优化升级。如果公司的技术和产品研发方向偏离市场需求，或者产品开发速度减缓，将可能存在产品不能在新的市场环境下形成技术优势的风险。

（五）经济环境风险

目前公司正在积极的开拓海外市场，而国内外经济环境复杂多变，全球通货膨胀、地缘政治等风险的存在，使得公司国际化战略及海外业务的拓展存在许多不确定因素，需要经验丰富的团队和专业技术支持。

针对上述可能面临的风险，运达股份采取了积极的应对措施。一是紧跟行业发展方向，快速满足客户需求；二是进一步优化供应链体系、提升产品质量；三是不断加快新产品的开发速度、提高产品差异化竞争力，进一步提升公司多元化业务服务、增强公司综合业务能力；四是引进拔尖人才，完善人才培养制度，制定更加科学合理的薪酬绩效体系及长期激励政策，持续提升公司对优秀人才的吸引力。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024年03月08日	杭州	实地调研	机构	长城证券	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772运达股份投资者关系管理信息 20240308》
2024年03月14日	杭州	实地调研	机构	华金证券	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772运达股份投资者关系管理信息 20240314》
2024年04月27日	杭州	电话沟通	机构	国信证券、中金公司、中信建投等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772运达股份投资

						者关系管理信息 20240428》
2024 年 05 月 14 日	全景网“投资者关系互动平台”	其他	其他	参加业绩说明会的投资者	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20240514》
2024 年 05 月 22 日	杭州	实地调研	机构、个人	东北证券及其邀请的投资者等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20240522》
2024 年 05 月 23 日	杭州	实地调研	机构	广发基金、信达证券	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20240523》
2024 年 05 月 31 日	杭州	实地调研	机构	德邦基金、建信基金等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20240531》
2024 年 06 月 07 日	杭州	实地调研	机构	国联证券、东方基金等	公司基本情况、行业概况	详情见巨潮资讯网《300772 运达股份投资者关系管理信息 20240607》

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

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
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	45.36%	2024 年 01 月 30 日	2024 年 01 月 30 日	详见《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-014）
2023 年年度股东大会	年度股东大会	42.84%	2024 年 05 月 17 日	2024 年 05 月 17 日	详见《2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-048）
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	42.91%	2024 年 06 月 24 日	2024 年 06 月 24 日	详见《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-059）

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

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
杨帆	副总经理、董事会秘书、总法律顾问	解聘	2024 年 01 月 11 日	工作安排
魏敏	董事会秘书	任免	2024 年 03 月 19 日	董事会聘任
孙惠民	副总经理	任免	2024 年 05 月 24 日	董事会聘任

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

1、股权激励

1、2020 年 12 月 15 日，公司召开第四届董事会第十四次会议以及第四届监事会第十三次会议，审议通过了《关于公司〈2020 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于公司〈2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉

的议案》以及《关于提请公司股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划有关事项的议案》等相关议案。

2、2021 年 3 月 8 日，公司召开的第四届董事会第十七次会议以及第四届监事会第十五次会议审议通过《关于修订 2020 年限制性股票激励计划（草案）及实施考核管理办法的议案》。

3、2021 年 3 月 24 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，审议并通过了《〈2020 年限制性股票激励计划（草案修订稿）〉及其摘要》、《2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法（修订稿）》以及《关于提请公司股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划有关事项的议案》等相关议案。3 月 25 日，公司董事会披露了公司《关于 2020 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告》。

4、2021 年 4 月 27 日，公司召开第四届董事会第二十次会议以及第四届监事会第十八次会议，审议通过了《关于调整限制性股票激励计划相关事项的议案》和《关于向激励对象授予限制性股票的议案》。

5、2021 年 5 月 26 日，公司完成了激励计划所涉及的限制性股票授予登记工作。

6、2021 年 5 月 28 日，激励计划所涉及的限制性股票上市。

7、2022 年 5 月 11 日，公司召开第四届董事会第三十二次会议以及第四届监事会第二十七次会议审议通过《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》。

8、2022 年 5 月 27 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，同意公司回购注销离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票并披露了《关于回购注销部分限制性股票减少注册资本暨通知债权人的公告》。

9、2022 年 7 月 7 日，公司完成离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 128,000 股的回购注销工作。

10、2023 年 5 月 15 日，公司召开第五届董事会第五次会议和第五届监事会第五次会议审议通过《关于 2020 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》。

11、2023 年 5 月 29 日，126 名符合解除限售条件的激励对象 4,979,200 股限制性股票上市流通。

12、2024 年 4 月 26 日，公司第五届董事会第十八次会议和第五届监事会第十三次会议，审议通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，公司监事对相关事项发表了核查意见。

13、2024 年 5 月 28 日，124 名符合解除限售条件的激励对象 3,648,000 股限制性股票上市流通。

14、2024 年 6 月 27 日，公司完成离职、退休和工作调动激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 307,200 股的回购注销工作。

具体内容请关注公司刊登在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的相关公告。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

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

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
无	无	无	无	无	无

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

公司以“献人类清洁绿电，还自然碧水蓝天”为企业使命，以“成为一家技术领先、受人尊敬、具备国际竞争力的新能源服务企业”为目标，持续探索创新，聚焦高质量发展，为国家构建新型电力系统和新型能源体系提供有力支撑，为实现双碳目标和全球气候治理做出积极贡献。

二、社会责任情况

公司始终秉承“运则顺势而为，达则兼济天下”的价值理念，肩负企业绿色使命，积极承担社会责任。同时积极承担对投资者、员工和客户等其他利益相关者的责任

乡村振兴、脱贫攻坚

公司充分发挥自身优势、因地制宜助力乡村振兴，大力推进全国分散式风光项目上山下乡，带动当地群众增收致富，助力地方经济发展，共同打造乡村“绿美富”。为积极响应浙江省开展“千企结千村、消灭薄弱村”专项行动，公司以扎实有力举措对口帮扶浙江景宁县沙湾镇，努力推进浙江省山区 26 县资源开发与合作，积极助力结对村人民收入水平和幸福指数提升。

报告期内，公司致力于投身社会公益事业，以实际行动回馈社区建设，以公益事业践行责任担当，持续开展共富帮扶、精准捐助等公益活动；同时，公司设有“运达志愿者之家”，以“崇德向善、文明和谐”为宗旨开展针对性和常态化的志愿者活动。

员工权益保障与员工关爱

为实现以人为本，公司充分尊重员工民主管理的权利，为员工提供全面的、富有竞争力的薪酬福利待遇，并通过开展困难帮扶、走访慰问、文体娱乐等多元化的人文关怀活动，为员工提供切实帮助和暖心问候，持续提高公司的凝聚力和向心力。公司建立开放、公正、系统的沟通机制，通过设立总经理接待日、开放总经理信箱、建立创新创效提案流程、创办企业内刊、组织员工交流等活动，确保员工与企业保持双向便捷、及时有效的沟通。公司积极践行互帮互助理念，充分展现企业人文关怀，为特殊群体提供临时性或长期性的生活补助。针对女性员工，公司设有母婴室并定期发放女性用品，给予女性员工更多体贴关怀。

报告期内，公司持续做好困难职工帮扶和职工关爱，增强职工的幸福感和获得感；注重职工学历与能力提升，为员工组织申报“求学圆梦行动”补助；组织羽毛球、足球、篮球等文体活动友谊赛，丰富员工业余生活。

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

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

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

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司(含合并报表中子公司)作为原告未达重大诉讼披露标准的其他诉讼/仲裁	29,876.49	否	公司严格按照进度推进各案件	无重大影响	不适用		不适用
公司(含合并报表中子公司)作为被告未达重大诉讼披露标准的其他诉讼/仲裁	2,853.48	否	公司严格按照进度推进各案件	无重大影响	不适用		不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内,公司及控股股东诚信情况良好,不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

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
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	采购商品和接受劳务	公允	市场价格	2,053.42		21,000	否	电汇	否	2024年04月19日	公告编号: 2024-030
浙江省机电集团有限公司的子公司	与公司受同一控制人控制	日常经营	提供设备场地租赁、服务、劳务	公允	市场价格	8.21		0	否	电汇	否	2024年04月19日	公告编号: 2024-030
合计				--	--	2,061.63	--	21,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联				公司和浙江省机电集团有限公司的子公司的日常关联交易,预计总额为 21000 万									

交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	元，报告期内实际发生日常关联交易为 2,016.63 万元。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
杭州运创一号企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	合伙企业参与人中有董事、总经理陈棋先生等 5 名董事、高管	运达智储科技（河北）有限公司	一般项目：电池制造；电池零配件生产；储能技术服务；电池销售；电池零配件销售；充电桩销售；机械电气设备制造；智能输配电及控制设备销售；智能控制系统集成；信息系统集成服务；新兴能源技术研发；软件开发；软件销售；合同能源管理；在线能源监测技术研发；电力行业高效节能技术研发；节能管理服务；站用加氢及储氢设施销售；气体、液体分离及纯净设备制造；气体、液体分离及纯净设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：建设工程设计；建设工程施工；发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）	10000 万元	9,995.54	9,994.29	-5.54
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	无						

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、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。

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

公司报告期不存在托管情况。

(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

2023 年，公司之子公司禹城市运风风力发电有限公司（以下简称禹城运风公司）自建山东禹城苇河风电场二期，其总承包商中国电建集团核电工程有限公司向公司购买风力发电机组并出售给华能天成融资租赁有限公司，由禹城运风公司向华能天成融资租赁有限公司租回包含发电机组在内的租赁物，租赁合同总价 16,400.00 万元（含税），租期 2 年。截至 2024 年 6 月 30 日，公司应付售后回租款账面价值 4,220.00 万元，账列一年内到期非流动负债。

公司其他涉及的租赁主要包括厂房租赁、仓库租用、办公楼租用、员工食堂租用、员工宿舍租用等情况，上述租赁均在正常履行中，整体金额对公司报告期利润影响较小。

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
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	2019年05月30日	参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值	2019年08月13日	参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	2019年05月30日	参股公司桂阳新能源出资额对应的30%股权价值	2019年08月13日	参股公司桂阳新能源出资额对应的30%股权价值	连带责任担保			反担保事项履行期限届满后的两年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值变动额；参股公司桂阳新能源出资额对应的30%股权价值变动额。				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			0	报告期末实际对外担保余额合计（A4）		参股公司崇阳新能源出资额对应的30%股权价值和参股公司桂阳新能源出资额对应的30%股权价值				
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
禹城市运风风力发电有限公司	2021年04月10日	31,500	2020年08月10日	31,500	连带责任担保			连带责任担保为：子公司履行债务期限届满之日起三年。质押担保期限为：自股权质押登记手续办理完毕之日起至本次融资租赁业务主合同项下债权债务结清之日止。	是	否

报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)	0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)	0							
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	0	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	0							
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
无										
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)				报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						
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)				报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值变动额; 参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值变动额。				
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)				报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		参股公司崇阳新能源出资额对应的 30%股权价值和参股公司桂阳新能源出资额对应的 30%股权价值				
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)				0						
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)				0						
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)				0						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				0						
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)				无						
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)				无						

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

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	10,094,400	1.44%				- 3,170,425	- 3,170,425	6,923,975	0.99%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	10,094,400	1.44%				- 3,170,425	- 3,170,425	6,923,975	0.99%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	10,094,400	1.44%				- 3,170,425	- 3,170,425	6,923,975	0.99%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	691,983,955	98.56%				2,863,225	2,863,225	694,847,180	99.01%
1、人民币普通股	691,983,955	98.56%				2,863,225	2,863,225	694,847,180	99.01%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	702,078,355	100.00%				-307,200	-307,200	701,771,155	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

1. 公司于 2024 年 4 月 26 日召开了第五届董事会第十八次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于 2020 年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》，相关股权激励限售股份于 2024 年 5 月 28 日上市流通，减少有限售条件股份 3,648,000 股。

2. 公司于 2024 年 4 月 26 日召开了第五届董事会第十八次会议、第五届监事会第十三次会议，并于 2024 年 5 月 17 日召开 2023 年年度股东大会，审议通过了《关于回购注销部分 2020 年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性

股票和调整回购数量、回购价格的议案》，2024年6月27日，公司已完成已获授但尚未解除限售的307,200股限制性股票的回购注销手续。

3. 根据相关法律法规，董监高锁定股调整。

股份变动的批准情况

适用 不适用

1. 经第五届董事会第十八次会议、第五届监事会第十三次会议审议通过，为符合解除限售条件的124名激励对象办理第二个解除限售期的解除限售股份上市流通手续，共解除限售股份3,648,000股，监事会对本次解除限售的激励对象名单发表核查意见。

2. 经第五届董事会第十八次会议、第五届监事会第十三次会议和2023年年度股东大会审议通过，回购注销离职、岗位调动和退休的激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票307,200股，监事会对本次回购注销的事项发表核查意见。

股份变动的过户情况

适用 不适用

公司于2024年6月27日完成离职、岗位调动和退休的激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票307,200股的回购注销工作，天健会计师事务所于2024年6月13日出具验资报告（天健验（2024）219号），注销后公司股份总数为701,771,155股。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
高玲	748,800	144,000	144,000	748,800	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
陈棋	592,800	86,400	86,400	592,800	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售

潘东浩	585,000	0	0	585,000	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
杨帆	396,600	72,000	204,200	528,800	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
斯建龙	620,100	91,425	86,400	528,675	董监高限售	结算公司根据董监高持股数量调整
吴明霞	390,000	72,000	72,000	390,000	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
程晨光	234,000	72,000	72,000	234,000	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
陈坚钢	234,000	72,000	72,000	234,000	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
魏敏	139,500	52,800	52,800	139,500	董监高限售、股权激励限售	结算公司根据董监高持股数量调整、根据股权激励计划调整限售
许国东	105,600	52,800	0	52,800	股权激励限售	根据股权激励计划调整限售
其他	6,048,000	2,937,600	0	2,889,600	股权激励限售	根据股权激励计划调整限售
合计	10,094,400	3,653,025	789,800	6,923,975	--	--

注：2024年6月27日，公司已完成已获授但尚未解除限售的307,200股限制性股票的回购注销手续，具体内容详见公司于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于部分限制性股票回购注销完成的公告》（公告编号：2024-061）

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	36,077	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
-------------	--------	-----------------------------	---	--------------------	---

持股 5%以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
浙江省机电集团有限公司	国有法人	40.01%	280,800,000	0	0	280,800,000	不适用	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	其他	1.12%	7,831,352	0	0	7,831,352	不适用	0
中节能实业发展有限公司	国有法人	1.11%	7,800,000	0	0	7,800,000	不适用	0
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	其他	1.07%	7,521,036	0	0	7,521,036	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.00%	7,050,857	1,344,013	0	7,050,857	不适用	0
中节能科技投资有限公司	国有法人	0.84%	5,886,545	0	0	5,886,545	不适用	0
黄长军	境内自然人	0.33%	2,328,814	182,960	0	2,328,814	不适用	0
夏伟东	境内自然人	0.29%	2,021,796	112,000	0	2,021,796	不适用	0
招商银行股份有限公司—万家中证 1000 指数增强型发起式证券投资基金	其他	0.28%	1,952,900	1,952,900	0	1,952,900	不适用	0
招商银行股份有限公司—银华心怡灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.27%	1,908,245	1,908,245	0	1,908,245	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。							

上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
浙江省机电集团有限公司	280,800,000	人民币普通股	280,800,000
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	7,831,352	人民币普通股	7,831,352
中节能实业发展有限公司	7,800,000	人民币普通股	7,800,000
中国太平洋人寿保险股份有限公司—分红—个人分红	7,521,036	人民币普通股	7,521,036
香港中央结算有限公司	7,050,857	人民币普通股	7,050,857
中节能科技投资有限公司	5,886,545	人民币普通股	5,886,545
黄长军	2,328,814	人民币普通股	2,328,814
夏伟东	2,021,796	人民币普通股	2,021,796
招商银行股份有限公司—万家中证 1000 指数增强型发起式证券投资基金	1,952,900	人民币普通股	1,952,900
招商银行股份有限公司—银华心怡灵活配置混合型证券投资基金	1,908,245	人民币普通股	1,908,245
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	中节能科技投资有限公司和中节能实业发展有限公司为中国节能环保集团有限公司控制的企业。除此以外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

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

适用 不适用

五、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 2023 年年报。

六、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

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：运达能源科技集团股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,556,806,541.76	5,334,609,560.52
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	7,032,312,318.49	7,254,207,597.71
应收款项融资	901,688,903.42	818,472,865.56
预付款项	534,144,044.24	197,275,752.97
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	286,730,437.87	235,458,723.33
其中：应收利息		
应收股利	21,216,395.35	21,216,395.35
买入返售金融资产		
存货	6,974,280,478.26	7,207,464,847.48
其中：数据资源		
合同资产	734,267,778.20	1,179,179,461.94
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	15,954,096.93	10,464,126.52
其他流动资产	927,529,307.09	1,054,162,312.85
流动资产合计	20,963,713,906.26	23,291,295,248.88
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	71,454,294.80	75,453,967.91
长期股权投资	719,754,584.80	526,904,650.65
其他权益工具投资	545,470,109.43	505,070,109.43
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	3,218,461,646.39	2,756,754,648.43
在建工程	542,149,935.38	1,731,270,563.75
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	120,478,565.85	179,463,262.72
无形资产	225,584,953.29	201,978,723.40
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	8,626,140.24	8,497,352.00
递延所得税资产	672,955,816.49	624,070,293.72
其他非流动资产	4,947,317,127.56	4,557,028,339.42
非流动资产合计	11,072,253,174.23	11,166,491,911.43
资产总计	32,035,967,080.49	34,457,787,160.31
流动负债：		
短期借款	1,004,612,404.21	246,228,691.65
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	5,855,635,350.79	8,355,074,114.86
应付账款	8,154,635,540.70	9,654,379,370.60
预收款项		
合同负债	5,365,880,709.66	5,090,627,030.13
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	60,025,056.15	32,107,779.22
应交税费	85,710,097.16	117,700,819.04
其他应付款	340,108,880.29	211,790,868.82
其中：应付利息		
应付股利	35,088,557.75	

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	394,788,271.07	461,146,211.90
其他流动负债	831,093,736.63	928,532,674.44
流动负债合计	22,092,490,046.66	25,097,587,560.66
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,827,224,176.58	1,393,891,302.76
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	89,727,624.33	162,293,919.61
长期应付款	3,700,000.00	132,989,750.75
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,461,273,830.96	2,297,833,815.53
递延收益	95,318,426.07	73,898,126.32
递延所得税负债	827,503.37	1,463,025.35
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,478,071,561.31	4,062,369,940.32
负债合计	26,570,561,607.97	29,159,957,500.98
所有者权益：		
股本	701,771,155.00	702,078,355.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,431,978,138.17	2,431,037,819.10
减：库存股	17,356,195.78	36,795,840.00
其他综合收益	-18,801.50	-21,233.33
专项储备	8,295,785.78	28,646,980.64
盈余公积	192,977,750.26	192,977,750.26
一般风险准备		
未分配利润	2,039,897,811.18	1,927,504,152.48
归属于母公司所有者权益合计	5,357,545,643.11	5,245,427,984.15
少数股东权益	107,859,829.41	52,401,675.18
所有者权益合计	5,465,405,472.52	5,297,829,659.33
负债和所有者权益总计	32,035,967,080.49	34,457,787,160.31

法定代表人：高玲

主管会计工作负责人：吴明霞

会计机构负责人：雷美君

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,166,455,185.87	5,098,478,844.97
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	6,572,466,722.02	7,098,126,643.34
应收款项融资	811,998,276.10	751,430,051.66
预付款项	159,882,335.94	114,489,188.70
其他应收款	3,328,627,702.96	2,321,541,623.78
其中：应收利息		
应收股利	21,216,395.35	21,216,395.35
存货	5,841,148,103.33	6,894,362,001.70
其中：数据资源		
合同资产	279,427,277.11	312,037,016.19
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	504,904,516.42	574,039,617.39
流动资产合计	20,664,910,119.75	23,164,504,987.73
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	40,000,000.00	40,000,000.00
长期股权投资	2,314,095,723.35	1,950,496,948.39
其他权益工具投资	543,741,509.43	503,341,509.43
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	498,050,460.73	508,090,034.19
在建工程	70,480,127.95	54,631,184.88
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	7,291,872.52	12,121,410.54
无形资产	46,574,710.52	46,399,358.58
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,567,381.87	2,070,928.17
递延所得税资产	561,314,711.93	537,444,342.81
其他非流动资产	4,789,415,486.71	4,367,351,003.41
非流动资产合计	8,872,531,985.01	8,021,946,720.40
资产总计	29,537,442,104.76	31,186,451,708.13
流动负债：		
短期借款	954,612,404.21	196,228,691.65
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	5,915,635,350.79	8,345,790,264.86
应付账款	5,075,219,804.32	5,496,783,100.20
预收款项		
合同负债	4,970,810,884.34	4,670,674,067.70
应付职工薪酬	41,779,836.73	28,573,032.85
应交税费	10,410,842.52	50,335,733.55
其他应付款	4,029,556,147.88	3,970,296,466.66
其中：应付利息		
应付股利	35,088,557.75	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	100,680,370.25	105,902,940.54
其他流动负债	714,471,811.52	797,918,258.49
流动负债合计	21,813,177,452.56	23,662,502,556.50
非流动负债：		
长期借款	330,282,333.34	350,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	627,491.57	1,511,984.39
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,498,056,915.79	2,347,580,629.11
递延收益	80,721,230.50	73,459,768.85
递延所得税负债	460,049.94	437,772.01
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,910,148,021.14	2,772,990,154.36
负债合计	24,723,325,473.70	26,435,492,710.86
所有者权益：		
股本	701,771,155.00	702,078,355.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,431,975,008.86	2,431,034,689.79
减：库存股	17,356,195.78	36,795,840.00
其他综合收益		
专项储备	4,632,446.71	17,379,594.38
盈余公积	192,977,750.26	192,977,750.26
未分配利润	1,500,116,466.01	1,444,284,447.84
所有者权益合计	4,814,116,631.06	4,750,958,997.27
负债和所有者权益总计	29,537,442,104.76	31,186,451,708.13

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	8,627,988,880.56	7,034,773,604.31
其中：营业收入	8,627,988,880.56	7,034,773,604.31
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	8,514,340,994.39	6,823,601,584.33
其中：营业成本	7,485,546,637.91	5,845,443,825.06
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	25,486,786.58	23,686,984.47
销售费用	712,477,456.23	696,741,229.16
管理费用	65,181,430.85	60,247,865.90
研发费用	229,751,408.71	204,803,438.68
财务费用	-4,102,725.89	-7,321,758.94
其中：利息费用	49,547,447.42	40,953,624.26
利息收入	60,766,531.16	59,572,584.59
加：其他收益	94,010,080.46	80,977,307.00
投资收益（损失以“—”号填列）	37,098,447.92	37,845,688.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	29,474,403.12	40,804,809.35
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,444,690.15	-2,959,121.73
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-57,069,124.71	-152,824,340.14
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-26,650,317.16	-32,286,460.60
资产处置收益（损失以“—”号填列）	8,629.34	
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	161,045,602.02	144,884,214.93
加：营业外收入	3,058,796.17	3,064,452.51
减：营业外支出	3,366,017.72	1,743,908.06
四、利润总额（亏损总额以“—”号	160,738,380.47	146,204,759.38

填列)		
减：所得税费用	12,582,077.71	-5,489,553.50
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	148,156,302.76	151,694,312.88
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	148,156,302.76	151,694,312.88
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	147,482,216.45	148,283,624.80
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	674,086.31	3,410,688.08
六、其他综合收益的税后净额	2,431.83	19,390.89
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	2,431.83	19,390.89
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
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	2,431.83	19,390.89
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	2,431.83	19,390.89
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	148,158,734.59	151,713,703.77
归属于母公司所有者的综合收益总额	147,484,648.28	148,303,015.69
归属于少数股东的综合收益总额	674,086.31	3,410,688.08
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2113	0.2112
（二）稀释每股收益	0.2113	0.2112

法定代表人：高玲

主管会计工作负责人：吴明霞

会计机构负责人：雷美君

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业收入	6,927,094,276.44	6,601,705,302.56
减：营业成本	6,201,321,963.98	5,608,472,269.70
税金及附加	18,026,528.71	11,828,496.97
销售费用	668,790,010.61	684,811,869.49
管理费用	38,574,193.78	38,125,149.69
研发费用	230,328,749.30	206,291,858.91
财务费用	-29,677,863.18	-34,451,346.99
其中：利息费用	20,912,154.42	12,780,162.38
利息收入	57,643,250.69	58,471,732.23
加：其他收益	91,518,327.40	79,552,983.50
投资收益（损失以“—”号填列）	266,005,032.92	37,775,223.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	28,477,673.88	40,734,344.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,298,855.27	-2,959,121.73
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-55,134,377.96	-143,390,952.20
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-29,405,823.49	-21,136,096.02
资产处置收益（损失以“—”号填列）	8,629.34	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	72,722,481.45	39,428,163.58
加：营业外收入	3,026,378.34	1,993,652.31
减：营业外支出	2,432,229.01	884,289.55
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	73,316,630.78	40,537,526.34
减：所得税费用	-17,603,945.14	-22,611,145.90
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	90,920,575.92	63,148,672.24
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	90,920,575.92	63,148,672.24
（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	90,920,575.92	63,148,672.24
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	9,316,266,954.59	6,949,387,124.36
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	187,743.41	18,354,569.71
收到其他与经营活动有关的现金	1,084,494,671.83	1,020,592,453.88
经营活动现金流入小计	10,400,949,369.83	7,988,334,147.95
购买商品、接受劳务支付的现金	10,805,088,265.39	8,430,124,169.81
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	334,813,704.84	266,545,022.18
支付的各项税费	259,967,929.17	307,902,783.66
支付其他与经营活动有关的现金	795,317,334.29	763,982,340.49
经营活动现金流出小计	12,195,187,233.69	9,768,554,316.14
经营活动产生的现金流量净额	-1,794,237,863.86	-1,780,220,168.19
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		

取得投资收益收到的现金	12,376,678.25	1,016,773.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	72,525.77	6,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1.07
收到其他与投资活动有关的现金	1,700,000,000.00	
投资活动现金流入小计	1,712,449,204.02	1,022,774.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	875,363,958.27	758,752,605.97
投资支付的现金	165,778,323.57	536,755,935.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	6,052,589.55	
支付其他与投资活动有关的现金	1,700,000,000.00	
投资活动现金流出小计	2,747,194,871.39	1,295,508,540.97
投资活动产生的现金流量净额	-1,034,745,667.37	-1,294,485,766.81
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	54,793,000.00	19,690,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	54,793,000.00	19,690,000.00
取得借款收到的现金	2,886,252,870.44	1,500,342,805.28
收到其他与筹资活动有关的现金		98,100,000.00
筹资活动现金流入小计	2,941,045,870.44	1,618,132,805.28
偿还债务支付的现金	1,031,328,075.54	703,042,474.78
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	39,435,227.56	33,233,911.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	325,680,865.55	9,577,312.69
筹资活动现金流出小计	1,396,444,168.65	745,853,698.82
筹资活动产生的现金流量净额	1,544,601,701.79	872,279,106.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	106,588.92	1,160,979.02
五、现金及现金等价物净增加额	-1,284,275,240.52	-2,201,265,849.52
加：期初现金及现金等价物余额	4,695,210,170.76	4,902,917,080.78
六、期末现金及现金等价物余额	3,410,934,930.24	2,701,651,231.26

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	6,724,570,264.66	5,320,002,406.27
收到的税费返还		18,332,182.13
收到其他与经营活动有关的现金	1,975,214,197.70	2,306,331,242.93
经营活动现金流入小计	8,699,784,462.36	7,644,665,831.33
购买商品、接受劳务支付的现金	9,392,424,049.44	7,491,833,621.17
支付给职工以及为职工支付的现金	304,517,945.78	240,874,753.02
支付的各项税费	157,867,012.08	198,753,827.63
支付其他与经营活动有关的现金	716,716,646.38	777,902,043.08
经营活动现金流出小计	10,571,525,653.68	8,709,364,244.90
经营活动产生的现金流量净额	-1,871,741,191.32	-1,064,698,413.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		

取得投资收益收到的现金	12,376,678.25	1,016,773.09
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	72,525.77	6,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1.07
收到其他与投资活动有关的现金	1,700,000,000.00	
投资活动现金流入小计	1,712,449,204.02	1,022,774.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	175,767.26	12,153,557.70
投资支付的现金	518,804,743.57	873,370,255.80
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,700,000,000.00	
投资活动现金流出小计	2,218,980,510.83	885,523,813.50
投资活动产生的现金流量净额	-506,531,306.81	-884,501,039.34
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,736,609,856.00	641,232,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,736,609,856.00	641,232,000.00
偿还债务支付的现金	991,000,000.00	633,928,697.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	19,232,156.20	15,710,423.75
支付其他与筹资活动有关的现金	-226,009,275.73	1,230,852.58
筹资活动现金流出小计	784,222,880.47	650,869,973.33
筹资活动产生的现金流量净额	952,386,975.53	-9,637,973.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	125,973.61	1,157,414.25
五、现金及现金等价物净增加额	-1,425,759,548.99	-1,957,680,011.99
加：期初现金及现金等价物余额	4,478,288,738.28	4,352,579,221.18
六、期末现金及现金等价物余额	3,052,529,189.29	2,394,899,209.19

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	702,078,355.00				2,431,037,819.10	36,795,840.00	-	21,233.33	28,646,980.64	192,977,750.26		1,927,504,152.48	5,245,427,984.15	52,401,675.18	5,297,829,659.33
加：会计政策变更															
前															

期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	702,078,355.00				2,431,037,819.10	36,795,840.00	-21,233.33	28,646,980.64	192,977,750.26			1,927,504,152.88		5,245,427,984.15	52,401,675.18	5,297,829,659.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-307,200.00				940,319.07	19,439,644.22	2,431.83	20,351,194.86				112,393,658.70		112,393,658.96	55,458,154.23	167,575,813.19
（一）综合收益总额							2,431.83					147,482,216.45		147,484,648.28	674,086.31	148,158,734.59
（二）所有者投入和减少资本	-307,200.00				940,319.07	19,439,644.22								20,072,763.29	54,793,000.00	74,865,763.29
1. 所有者投入的普通股															54,793,000.00	54,793,000.00
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	-307,200.00				940,319.07	19,439,644.22								20,072,763.29		20,072,763.29
4. 其他																
（三）利润分配												-35,088,577.55		-35,088,577.55		-35,088,577.55
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												-35,088,577.55		-35,088,577.55		-35,088,577.55

											7.7 5		7.7 5		7.7 5
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	701,771,155.00				2,431,978.13	17,356,195.78	-18,801.50	8,295,785.78	192,977,750.26		2,039,897,811.18		5,357,545,643.11	107,859,829.41	5,465,405,472.2

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数	所有
	股	其他权益工具	资	减	其	专	盈	一	未	其	小				

(三) 利润分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 70, 207 ,83 5.5 0	0.0 0	- 70, 207 ,83 5.5 0	0.0 0	- 70, 207 ,83 5.5 0							
1. 提取盈余公积													0.0 0		0.0 0
2. 提取一般风险准备													0.0 0		0.0 0
3. 对所有者(或股东)的分配											- 70, 207 ,83 5.5 0		- 70, 207 ,83 5.5 0		- 70, 207 ,83 5.5 0
4. 其他													0.0 0		0.0 0
(四) 所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0							
1. 资本公积转增资本(或股本)													0.0 0		0.0 0
2. 盈余公积转增资本(或股本)													0.0 0		0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损													0.0 0		0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.0 0		0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益													0.0 0		0.0 0
6. 其他													0.0 0		0.0 0
(五) 专项储备	0.0 0	14, 925 ,97 6.6 3	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	14, 925 ,97 6.6 3	0.0 0	14, 925 ,97 6.6 3						
1. 本期提取								20, 014 ,72 2.9 3					20, 014 ,72 2.9 3		20, 014 ,72 2.9 3
2. 本期使用								- 5,0 88, 746 .30					- 5,0 88, 746 .30		- 5,0 88, 746 .30
(六) 其他													0.0		0.0

					2,423,405,311.15	36,795,840.00	-13,783.11	36,337,198.77	166,152,208.67	0.00	1,689,164,741.04	0.00	4,980,328,191.52	129,117,100.25	5,109,445,291.77
四、本期末余额	702,078,355.00	0.00	0.00	0.00	2,423,405,311.15	36,795,840.00	-13,783.11	36,337,198.77	166,152,208.67	0.00	1,689,164,741.04	0.00	4,980,328,191.52	129,117,100.25	5,109,445,291.77

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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、上年年末余额	702,078,355.00				2,431,034,689.79	36,795,840.00		17,379,594.38	192,977,750.26	1,444,284,447.84		4,750,958,997.27
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	702,078,355.00				2,431,034,689.79	36,795,840.00		17,379,594.38	192,977,750.26	1,444,284,447.84		4,750,958,997.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-307,200.00				940,319.07	-19,439,644.22		-12,747,147.67		55,832,018.17		63,157,633.79
（一）综合收益总额										90,920,575.92		90,920,575.92
（二）所有者投入和减少资本	-307,200.00				940,319.07	-19,439,644.22						20,072,763.29
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	-307,200.00				940,319.07	-19,439,644.22						20,072,763.29

额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-		-
										35,088,557.75		35,088,557.75
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-		-
										35,088,557.75		35,088,557.75
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										-		-
										12,747,147.67		12,747,147.67
1. 本期提取										33,542,062.71		33,542,062.71
2. 本期使用										-		-
										46,289,210.38		46,289,210.38
(六) 其他												
四、本期期末余额	701,771,155.00				2,431,975,008.86	17,356,195.78		4,632,446.71	192,977,750.26	1,500,116,466.01		4,814,116,631.06

上期金额

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、上年年末余额	702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00		2,775,571.04	166,152,208.67	1,273,062,409.12		4,498,231,953.30
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	702,078,355.00				2,415,489,809.47	61,326,400.00		2,775,571.04	166,152,208.67	1,273,062,409.12		4,498,231,953.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					7,915,501.68	-24,530,560.00		3,939,037.37		-7,059,163.26		29,325,935.79
（一）综合收益总额										63,148,672.24		63,148,672.24
（二）所有者投入和减少资本					7,915,501.68	-24,530,560.00						32,446,061.68
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					7,915,501.68	-24,530,560.00						32,446,061.68
4. 其他												
（三）利润分配										-70,207,835.50		-70,207,835.50
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-70,207,835.50		-70,207,835.50
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								3,939,037.37				3,939,037.37
1. 本期提取								6,479,974.94				6,479,974.94
2. 本期使用								-2,540,937.57				-2,540,937.57
（六）其他												
四、本期期末余额	702,078,355.00				2,423,405,311.15	36,795,840.00		6,714,608.41	166,152,208.67	1,266,003,245.86		4,527,557,889.09

三、公司基本情况

运达能源科技集团股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经浙江省工商行政管理局批准，由浙江省机电设计研究院、浙江省机电集团有限公司（以下简称机电集团）以及部分技术骨干共同发起设立，于 2001 年 11 月 30 日在浙江省工商行政管理局登记注册，总部位于浙江省杭州市。公司现持有统一社会信用代码为 91330000733811206X 的营业执照，注册资本 70,177.1155 万元，股份总数 70,177.1155 万股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份 A 股 6,923,975 股；无限售条件的流通股份 A 股 694,847,180 股。公司股票已于 2019 年 4 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属风力发电设备制造业。主要经营活动为风力发电机组的研发、生产和销售，新能源电站的投资运营以及新能源项目 EPC 总承包。主要产品为风力发电机组。

本财务报表业经公司 2024 年 8 月 29 日五届二十一次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果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

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，境外子公司河南运达运维有限公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的应收账款坏账准备收回或转回	金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	金额 2,000.00 万元以上且超过预付款项余额 5.00%
重要的在建工程项目	期初或期末余额大于 1.00 亿元或预算金额 3.00 亿元以上
重要的账龄超过 1 年的应付账款	金额 5,000.00 万元以上且超过应付账款余额 1.00%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	期末资产总额的 0.30%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	金额 5,000.00 万元以上且超过合同负债 1.00%

重要的预计负债	期末资产总额的 0.30%
重要的投资活动现金流量	期末资产总额的 5.00%
重要的资本化研发项目、外购研发项目	期末资产总额的 0.50%
重要子公司	利润总额大于合并利润总额 5.00%
重要的联营企业	金额 5,000.00 万元以上且超过长期股权投资 5.00%
重要的或有事项	期末资产总额的 0.30%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断

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

（2）合并财务报表的编制方法

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排分为共同经营和合营企业。

（2）当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似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即期汇率的近似汇率折算，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。

（2）外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

11、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

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

④以摊余成本计量的金融负债

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

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价

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

（4）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

（5）金融工具减值

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

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

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

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

(6) 金融资产和金融负债的抵销

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

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

12、应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——合并内关联方组合	运达股份合并内关联方	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
应收账款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——逾期账龄组合		
其他应收款——逾期账龄组合	逾期账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款逾期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
长期应收款——长期应收性质款项组合	合同约定的长期应收性质款项	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

(2) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

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

13、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) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

（4）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。

（5）存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法

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

14、划分为持有待售的非流动资产或处置组、终止经营

（1）持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；（2）出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：（1）买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；（2）因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

（2）持有待售的非流动资产或处置组的会计处理

1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

(3) 终止经营的确认标准

满足下列条件之一的、已经被处置或划分为持有待售类别且能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

(4) 终止经营的列报方法

公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比期间的持续经营损益列报。

15、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) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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

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

2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控

制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

②合并财务报表

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

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

3) 属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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

②合并财务报表

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

16、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	30	5	3.17%
专用设备	年限平均法	10-20	5	4.75%-9.50%
运输工具	年限平均法	10	5	9.50%
其他设备	年限平均法	5	5	19.00%

17、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。

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
房屋及建筑物	验收合格并交付，或达到预定可使用状态
专用设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

18、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：资产支出已经发生；借款费用已经发生；为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或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。

19、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1) 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，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。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	根据土地实际使用期限确定	直线法
非专利技术	10 年 根据非专利技术的预计使用期限确定	直线法
软件	10 年 根据软件的预计使用期限确定	直线法

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间接比例分配。

直接从事研发活动的人员、外聘研发人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：①直接消耗的材料、燃料和动力费用；②用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；③用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

长期待摊费用是指研发设施的改建、改装、装修和修理过程中发生的长期待摊费用，按实际支出进行归集，在规定的期限内分期平均摊销。

4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

5) 设计费用

设计费用是指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

6) 装备调试费用

装备调试费用是指工装准备过程中研究开发活动所发生的费用，包括研制特殊、专用的生产机器，改变生产和质量控制程序，或制定新方法及标准等活动所发生的费用。

为大规模批量化和商业化生产所进行的常规性工装准备和工业工程发生的费用不计入归集范围。

7) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

8) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

9) 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。

10) 公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或者设计以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

20、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。

21、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。

22、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。

23、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。

24、股份支付

(1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服

务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

25、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）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) 公司主要销售风力发电设备等产品,属于在某一时刻履行的履约义务。产品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购货方,购货方开具验收单,产品销售收入金额已确定,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,产品相关的成本能够可靠地计量。

2) 公司提供定检代维服务属于在某一时间段内履行的履约义务,按照履约进度确认收入,履约进度不能合理确认的除外。对于履约进度不能合理确定时,公司已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已经发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

3) 公司 EPC 收入属于在某一时间段内履行的履约义务,按照履约进度确认收入,履约进度不能合理确认的除外。对于履约进度不能合理确定时,公司已经发生的成本预计能够得到补偿的,按照已经发生的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

4) 公司新能源电站运营电力销售属于在某一时刻履行的履约义务。电力销售收入确认需满足以下条件:电力供应至电网公司或购电客户,电网公司或购电客户取得电力的控制权,电力销售收入金额已确定,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。

5) 公司与客户之间的电站产品销售合同为转让电站产品的履约义务,属于在某一时刻履行履约义务。本公司持有销售的电站产品用于向客户销售,电站产品销售是本公司的日常经营活动之一。目前电站产品的转让,以转让项目公司股权形式进行交易,交易实质是以股权转让的方式销售电站产品资产。

当根据不可撤销的销售合同判定相关电站产品的控制权转移给相关客户时,本公司确认电站产品销售收入。公司通过转让项目公司全部股权的方式实现电站产品资产的销售,收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上,将股权对价调整为电站产品销售的的对价。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

26、合同取得成本、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。

27、合同资产、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。

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

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

28、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。

29、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。

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

30、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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) 作为出租方租赁的会计处理方法

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) 售后回租

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。

31、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。

32、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。

33、其他重要的会计政策和会计估计

与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

34、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) 2024 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

调整情况说明

公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

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%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%、20%、25%
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	12%、1.2%

	的 12%计缴	
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

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
公司	15%
浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司、温岭斗米尖风力发电有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、固原市丰瓴新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、金华吉捷新能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、河内运达运维有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沆新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、杭州鑫运新能源有限公司、江永县泰元新能源有限公司、江永县运达丰广新能源有限公司、温州和昌新能源有限公司、楚雄运风新能源开发有限公司、楚雄达风新能源开发有限公司、射阳运达新能源有限公司、大连运创新能源有限公司、双牌泰裕新能源有限公司、双牌运达丰鹏新能源有限公司、双牌泰伦新能源有限公司、双牌运达丰鼎新能源有限公司、渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司、渭南泰安达风力发电有限公司、麟游县泰丰新能源有限公司、麟游县丰达风力发电有限公司、温州祥运隆海能源有限公司、温州昌合风力发电有限责任公司、温州运昕风力发电有限公司、贵州运达风电有限公司、密山市运顺新能源有限公司、运达国际能源控股（海南）有限公司、道县泰恒新能源有限公司、道县运达丰信新能源有限公司、武威市禾顺新能源有限公司、古浪县宏顺风力发电有限公司、邯郸市运达新能源科技有限公司、鸡泽县宏泽风力发电有限公司、山西运达风电设备有限公司、张北启达新能源有限公司、安庆运达风电有限公司、赤峰运瓴风电有限公司	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

(1) 根据浙江省科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局 2023 年 12 月 8 日下发的高新技术企业证书（证书编号 GR202333012813），公司通过高新技术企业复审认定，2023-2025 年度享受 15%企业所得税优惠税率。

(2) 根据《财政部、税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号）、《财政部、税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。子公司浙江众能风力发电有限公司、平湖运达发电有限公司、温岭斗米尖风力发电有限公司、锡林郭勒盟运达风电有限公司、固原市丰瓴新能源有限公司、湛江市运达新能源有限公司、宁波兴捷综合能源有限公司、金华吉捷新能源有限公司、滨州启润新能源开发有限公司、滨州浩宇新能源有限公司、河内运达运维有限公司、楚雄运楚新能源开发有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、广西晨华新能源有限公司、广西运达思华新能源有限公司、广西崇华新能源有限公司、广西运达中沆新能源有限公司、广西晨盛新能源有限公司、广西运达甘盛新能源有限公司、杭州鑫运新能源有限公司、江永县泰元新能源有限公司、江永县运达丰广新能源

有限公司、温州和昌新能源有限公司、楚雄运风新能源开发有限公司、楚雄达风新能源开发有限公司、射阳运达新能源有限公司、大连运创新能源有限公司、双牌泰裕新能源有限公司、双牌运达丰鹏新能源有限公司、双牌泰伦新能源有限公司、双牌运达丰鼎新能源有限公司、渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司、渭南泰安达风力发电有限公司、麟游县泰丰新能源有限公司、麟游县丰达风力发电有限公司、温州祥运隆海能源有限公司、温州昌合风力发电有限责任公司、温州运昕风力发电有限公司、贵州运达风电有限公司、密山市运顺新能源有限公司、运达国际能源控股（海南）有限公司、道县泰恒新能源有限公司、道县运达丰信新能源有限公司、武威市禾顺新能源有限公司、古浪县宏顺风力发电有限公司、邯郸市运达新能源科技有限公司、鸡泽县宏泽风力发电有限公司、山西运达风电设备有限公司、张北启达新能源有限公司、安庆运达风电有限公司、赤峰运瓴风电有限公司符合小微企业的认定标准，2024 年按照 20%的税率缴纳企业所得税。

(3) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》(中华人民共和国国务院令 第 512 号)企业所得税法第二十七条规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。子公司禹城市运风风力发电有限公司、禹城市启达风力发电有限公司、崇阳县运达新能源有限责任公司、哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司、楚雄兴楚新能源开发有限公司、金华吉捷新能源有限公司、杭州鑫运新能源有限公司、肃北蒙古族自治县德达风电有限公司 2024 年度免征企业所得税，昔阳县金寨风力发电有限公司 2024 年度减半征收企业所得税。

2. 增值税

(1) 根据《财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100 号)，增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 13%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3%的部分实行即征即退政策。公司已经于 2015 年 9 月向杭州市余杭区国家税务局备案。2024 年 1-6 月公司取得软件产品增值税实际税负超过 3%的部分增值税即征即退款 311.12 万元。

(2) 根据《工业和信息化部办公厅关于 2023 年度享受增值税加计抵减政策的先进制造业企业名单制定工作有关事项的通知》(工信厅财函[2023]267 号)，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。公司作为高新技术企业中的制造业一般纳税人，享受增值税加计 5%抵减优惠。

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
银行存款	2,522,821,039.97	4,926,419,453.83
其他货币资金	1,033,985,501.79	408,190,106.69
合计	3,556,806,541.76	5,334,609,560.52
其中：存放在境外的款项总额	1,810,760.54	2,650,583.41

其他说明

项目	期末数	期初数	备注
承兑保证金	113,925,996.58	408,190,106.69	[注]1
质押的银行存款	0.00	212,000,000.00	
土地复垦押金	17,930,577.12	19,208,283.07	[注]2
财政专项资金	14,014,037.82	0.00	[注]3
其他保证金	1,000.00	1,000.00	
合计	145,871,611.52	639,399,389.76	

注：1、系公司大额存单存放银行，用于开具银行承兑汇票；

2、系公司子公司金寨风电及禹城风电等公司存入专用账户的土地复垦押金，专项用于土地复垦义务人损毁土地的复垦，使用受限；

3、系公司子公司运达北方（辽宁）新能源有限公司收到财政资金，专项用于太平湾运达股份东北风电主机制造基地项目建设，使用受限。

2、应收账款

(1) 按逾期账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
逾期：1年以内（含1年）	6,227,871,544.11	6,252,112,692.58
1至2年	522,026,995.27	1,009,631,554.02
2至3年	653,315,093.12	395,336,651.16
3年以上	287,887,289.19	199,294,837.67
3至4年	244,430,884.75	193,736,199.16
4至5年	41,224,846.44	3,327,080.51
5年以上	2,231,558.00	2,231,558.00
合计	7,691,100,921.69	7,856,375,735.43

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	78,235,243.70	1.02%	48,446,820.00	61.92%	29,788,423.70	67,414,823.20	0.86%	67,414,823.20	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,612,865,677.99	98.98%	610,341,783.20	8.02%	7,002,523,894.79	7,788,960,912.23	99.14%	534,753,314.52	6.87%	7,254,207,597.71
其中：										
合计	7,691,100,921.69	100.00%	658,788,603.20	8.57%	7,032,312,318.49	7,856,375,735.43	100.00%	602,168,137.72	7.66%	7,254,207,597.71

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中机国能电力工程有限公司	67,414,823.20	67,414,823.20	29,788,423.70		0.00%	案件已判决并执行，收回不存在风险。
湖北三潜能源发展有限公司			48,446,820.00	48,446,820.00	100.00%	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	67,414,823.20	67,414,823.20	78,235,243.70	48,446,820.00		

按组合计提坏账准备类别名称：逾期账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	7,612,865,677.99	610,341,783.20	8.02%
合计	7,612,865,677.99	610,341,783.20	

确定该组合依据的说明：

账龄	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	4,367,345,466.71	71,187,731.12	1.63%	4,715,326,968.94	76,859,829.61	1.63%
逾期 1 年	1,815,987,473.02	97,155,329.80	5.35%	1,501,679,052.26	80,339,829.30	5.35%

以内						
逾期 1-2 年	522,026,995.27	82,271,454.45	15.76%	1,009,631,554.02	159,117,932.91	15.76%
逾期 2-3 年	626,253,706.12	220,441,304.56	35.20%	383,036,208.45	134,828,745.37	35.20%
逾期 3-4 年	237,795,632.43	108,197,012.76	45.50%	173,728,490.05	79,046,462.97	45.50%
逾期 4-5 年	41,224,846.44	28,857,392.51	70.00%	3,327,080.51	2,328,956.36	70.00%
逾期 5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00%	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00%
合计	7,612,865,677.99	610,341,783.20	8.02%	7,788,960,912.23	534,753,314.52	6.87%

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

适用 不适用

(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	67,414,823.20	48,446,820.00	67,414,823.20			48,446,820.00
按组合计提坏账准备的应收账款	534,753,314.52	75,599,586.00			- 11,117.32	610,341,783.20
合计	602,168,137.72	124,046,406.00	67,414,823.20	0.00	- 11,117.32	658,788,603.20

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
中机国能电力工程有限公司	67,414,823.20	诉讼已判决, 部分股权已划转抵债	股权抵债、银行转账	该客户存在大量未决诉讼, 预计款项无法收回
合计	67,414,823.20			

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位: 元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	1,809,220,813.33	913,664,741.47	2,722,885,554.80	20.22%	238,887,814.96
第二名	705,834,506.51	556,076,714.64	1,261,911,221.15	9.37%	40,585,581.57
第三名	569,047,839.56	381,303,168.38	950,351,007.94	7.06%	75,483,569.34
第四名	252,417,847.67	687,155,336.70	939,573,184.37	6.98%	33,731,559.96
第五名	341,085,849.53	338,716,053.59	679,801,903.12	5.05%	13,006,924.88
合计	3,677,606,856.60	2,876,916,014.78	6,554,522,871.38	48.68%	401,695,450.71

3、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	284,057,412.94	4,630,135.83	279,427,277.11	317,207,498.41	5,170,482.22	312,037,016.19
应收工程款	462,377,250.26	7,536,749.17	454,840,501.09	881,507,850.58	14,365,404.83	867,142,445.75
合计	746,434,663.20	12,166,885.00	734,267,778.20	1,198,715,348.99	19,535,887.05	1,179,179,461.94

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
应收工程款	-419,130,600.32	与客户结算工程款。
合计	-419,130,600.32	---

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	746,434,663.20	100.00%	12,166,885.00	1.63%	734,267,778.20	1,198,715,348.99	100.00%	19,535,887.05	1.63%	1,179,179,461.94
其中：										
合计	746,434,663.20	100.00%	12,166,885.00	1.63%	734,267,778.20	1,198,715,348.99	100.00%	19,535,887.05	1.63%	1,179,179,461.94

按组合计提坏账准备类别个数：1

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提减值准备	746,434,663.20	12,166,885.00	1.63%
合计	746,434,663.20	12,166,885.00	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	-7,369,002.05			
合计	-7,369,002.05			---

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	901,688,903.42	818,472,865.56
合计	901,688,903.42	818,472,865.56

(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款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	856,760,899.58	
合计	856,760,899.58	

(3) 其他说明

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

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	21,216,395.35	21,216,395.35
其他应收款	265,514,042.52	214,242,327.98
合计	286,730,437.87	235,458,723.33

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	14,177,446.95	14,177,446.95

中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
合计	21,216,395.35	21,216,395.35

2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	21,216,395.35	100.00%			21,216,395.35	21,216,395.35	100.00%			21,216,395.35
其中：										
合计	21,216,395.35	100.00%			21,216,395.35	21,216,395.35	100.00%			21,216,395.35

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	21,216,395.35	0.00	0.00%
合计	21,216,395.35		

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

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	243,733,185.87	190,714,387.57
应收暂付款	26,624,973.45	28,379,450.69
员工备用金	255,293.22	22,384.60
合计	270,613,452.54	219,116,222.86

2) 按逾期账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	263,394,778.78	211,348,974.73
其中：未逾期	223,275,130.06	207,763,572.03
逾期 6 个月内	37,119,519.41	2,331,740.18

逾期 6 个月-1 年	3,000,129.31	1,253,662.52
逾期：1 至 2 年	1,196,310.00	1,898,080.60
2 至 3 年	1,088,474.99	953,474.99
3 年以上	4,933,888.77	4,915,692.54
3 至 4 年	735,213.74	735,213.74
4 至 5 年	821,122.00	820,864.00
5 年以上	3,377,553.03	3,359,614.80
合计	270,613,452.54	219,116,222.86

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	270,613,452.54	100.00%	5,099,410.02	1.88%	265,514,042.52	219,116,222.86	100.00%	4,873,894.88	2.22%	214,242,327.98
其中：										
合计	270,613,452.54	100.00%	5,099,410.02	1.88%	265,514,042.52	219,116,222.86	100.00%	4,873,894.88	2.22%	214,242,327.98

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
逾期账龄组合	270,613,452.54	5,099,410.02	1.88%
合计	270,613,452.54	5,099,410.02	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额		489,982.01	4,383,912.87	4,873,894.88
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段		0.00	0.00	0.00
本期计提		207,370.51	18,144.63	225,515.14
2024 年 6 月 30 日余额		697,352.52	4,402,057.50	5,099,410.02

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

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
逾期账龄组合	4,873,894.88	225,515.14				5,099,410.02
合计	4,873,894.88	225,515.14	0.00	0.00	0.00	5,099,410.02

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
河北鸿蒙新能源有限公司	押金保证金	80,739,400.00	未逾期	29.84%	
河北鸿蒙新能源有限公司	应收暂付款	3,000,000.00	未逾期	1.11%	
蓝山县财政局非税收入汇缴结算户	押金保证金	16,800,000.00	逾期 6 个月内	6.21%	84,000.00
中国华电集团有限公司下属公司	押金保证金	11,336,806.00	未逾期	4.19%	
中国华电集团有限公司下属公司	应收暂付款	12,800.00	未逾期	0.00%	
中国华能集团有限公司下属公司	押金保证金	10,245,222.50	未逾期	3.79%	
中国华能集团有限公司下属公司	应收暂付款	5,008.00	未逾期	0.00%	
中国中车股份有限公司下属公司	押金保证金	500,000.00	未逾期	0.18%	
中国中车股份有限公司下属公司	应收暂付款	9,223,866.15	未逾期	3.41%	
合计		131,863,102.65		48.73%	84,000.00

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	528,894,286.36	99.02%	193,476,584.88	98.07%
1 至 2 年	2,988,589.48	0.56%	2,345,040.75	1.19%
2 至 3 年	1,724,909.71	0.32%	1,115,822.00	0.57%
3 年以上	536,258.69	0.10%	338,305.34	0.17%
合计	534,144,044.24		197,275,752.97	

(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	占预付款额的比例 (%)
第一名	175,284,955.75	32.82%
第二名	92,209,688.25	17.26%
第三名	74,389,500.00	13.93%
第四名	57,538,448.21	10.77%
第五名	12,960,000.00	2.43%
小计	412,382,592.21	77.21%

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	1,294,018,990.39	115,690,041.72	1,178,328,948.67	1,050,832,957.23	131,299,445.66	919,533,511.57
在产品	71,810,351.83		71,810,351.83	855,299,715.07	29,968.15	855,269,746.92
库存商品	39,799,819.19		39,799,819.19			
合同履约成本	58,298,233.07		58,298,233.07	151,526,161.38		151,526,161.38
发出商品	5,181,050,836.07	56,486,864.31	5,124,563,971.76	5,391,761,682.71	171,209,365.55	5,220,552,317.16
风场开发成本	76,103,475.56		76,103,475.56	45,419,904.88		45,419,904.88
委托加工物资	16,626,309.13		16,626,309.13	15,163,205.57		15,163,205.57
电站产品开发成本	408,749,369.05		408,749,369.05			
合计	7,146,457,384.29	172,176,906.03	6,974,280,478.26	7,510,003,626.84	302,538,779.36	7,207,464,847.48

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	

原材料	131,299,445.66	18,119,898.32		33,729,302.26		115,690,041.72
在产品	29,968.15			29,968.15		
发出商品	171,209,365.55	8,216,525.33		122,939,026.57		56,486,864.31
合计	302,538,779.36	26,336,423.65		156,698,296.98		172,176,906.03

项目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	以前期间计提了存货跌价准备的存货可变现净值上升	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出
发出商品			
在产品			

8、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	15,954,096.93	10,464,126.52
合计	15,954,096.93	10,464,126.52

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	919,261,644.85	1,051,015,745.80
预缴增值税及附加税	1,579,200.00	
预缴所得税	5,361,807.52	277,111.24
待摊费用	1,326,654.72	2,869,455.81
合计	927,529,307.09	1,054,162,312.85

10、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
金远智慧	1,728,600.00						1,728,600.00	

能源设备 (广东) 有限公司								
中电建新 能源集团 股份有限 公司	500,141,509.43						500,141,509.43	
陕西丰邑 康达工程 建设集团 有限公司	3,200,000.00						3,200,000.00	
重庆涪陵 能源实业 集团有限 公司							40,400,000.00	
合计	505,070,109.43						545,470,109.43	

其他说明：

指定为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的原因

上述列示三项股权投资，均对公司经营无重大影响，且非交易性股权投资，可指定为以公允价值计 量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

11、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	72,829,921.57	1,375,626.77	71,454,294.80	76,921,303.13	1,467,335.22	75,453,967.91	
其中： 未实现融资 收益	11,564,358.78		11,564,358.78	13,099,262.57		13,099,262.57	4.20%
合计	72,829,921.57	1,375,626.77	71,454,294.80	76,921,303.13	1,467,335.22	75,453,967.91	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合 计提坏 账准备	72,829,921.57	100.00%	1,375,626.77	1.89%	71,454,294.80	76,921,303.13	100.00%	1,467,335.22	1.91%	75,453,967.91
其中：										
合计	72,829,921.57		1,375,626.77		71,454,294.80	76,921,303.13		1,467,335.22		75,453,967.91

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
融资租赁款	72,829,921.57	1,375,626.77	1.89%
合计	72,829,921.57	1,375,626.77	

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
招运 (辽宁) 新能源有限公司	4,756,284.68				-630,071.59							4,126,213.09	
小计	4,756,284.68				-630,071.59							4,126,213.09	
二、联营企业													
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	46,407,465.48				3,144,493.26							49,551,958.74	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	68,392,804.30				1,367,815.26							69,760,619.56	
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	156,145,307.97				12,578,240.96							168,723,548.93	

司												
中电建磐安新能源开发有限公司	17,537,729.27				22,148.98						17,559,878.25	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	29,996,161.21				1,336,378.88						31,332,540.09	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	44,073,765.72				5,095,768.35						49,169,534.07	
山东铁运能源科技有限公司	7,952,419.71	7,404,649.00			2,814,735.07		2,393,093.99				15,778,709.79	
湖南华骏风电有限公司	38,101,373.73	924,252.57			3,138,074.68						42,163,700.98	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00										750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	48,336,824.26				-214,693.81						48,122,130.45	
新疆御风新能源有限公司	1,693,055.13	490,000.00			-360,782.95						1,822,272.18	
华润运都智慧	1,512,151.02	1,136,842.00			95,439.66						2,744,432.68	

光伏 (济 宁) 有限 公司												
广灵 县运 达新 能源 有限 公司	936,3 51.43				90,12 7.13						1,026 ,478. 56	
内蒙 古液 态阳 光能 源科 技有 限公 司			6,000 ,000. 00								6,000 ,000. 00	
陕西 浙运 达新 能源 科技 有限 公司			450,0 00.00								450,0 00.00	
巨石 新能 源 (淮 安) 有限 公司	60,31 2,956 .74				987,0 30.69						61,29 9,987 .43	
国华 运达 (虞 城) 新能 源有 限责 任公 司			75,21 6,960 .00								75,21 6,960 .00	
国华 运达 (宁 陵) 新能 源有 限公 司			74,15 5,620 .00								74,15 5,620 .00	
小计	522,1 48,36 5.97		165,7 78,32 3.57		30,09 4,776 .16			2,393 ,093. 99			715,6 28,37 1.71	
合计	526,9 04,65 0.65		165,7 78,32 3.57		29,46 4,704 .57			2,393 ,093. 99			719,7 54,58 4.80	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 □不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 □不适用

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,218,461,646.39	2,756,754,648.43
固定资产清理	0.00	0.00
合计	3,218,461,646.39	2,756,754,648.43

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	697,289,526.19	2,626,738,567.82	22,568,026.08	55,955,168.04	3,402,551,288.13
2. 本期增加金额	112,790,457.28	1,561,299,071.97	1,128,228.72	25,859,317.11	1,701,077,075.08
(1) 购置		22,884,853.51	1,128,228.72	25,859,317.11	49,872,399.34
(2) 在建工程转入	112,790,457.28	1,467,249,976.35			1,580,040,433.63
(3) 企业合并增加					
(4) 使用权资产转入		71,164,242.11			71,164,242.11
3. 本期减少金额	680,827.25	1,175,080,057.83	1,601,316.35	61,389.10	1,177,423,590.53
(1) 处置或报废	680,827.25	54,100,548.83	1,000,272.10	4,424.78	55,786,072.96
(2) 其他[注]		1,120,979,509.00	601,044.25	56,964.32	1,121,637,517.57
4. 期末余额	809,399,156.22	3,012,957,581.96	22,094,938.45	81,753,096.05	3,926,204,772.68
二、累计折旧					
1. 期初余额	122,295,370.03	492,119,025.62	8,057,852.94	23,324,391.11	645,796,639.70
2. 本期增加金额	11,176,167.85	93,884,276.99	582,762.42	3,841,115.04	109,484,322.30
(1) 计提	11,176,167.85	80,704,540.82	582,762.42	3,841,115.04	96,304,586.13
(2) 使用权资产转入		13,179,736.17			13,179,736.17
3. 本期减少金额		46,923,808.46	602,183.55	11,843.70	47,537,835.71
(1) 处置或报废		36,962,917.37	519,208.17	3,747.46	37,485,873.00
(2) 其他		9,960,891.09	82,975.38	8,096.24	10,051,962.71
4. 期末余额	133,471,537.88	539,079,494.15	8,038,431.81	27,153,662.45	707,743,126.29
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) 处置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	675,927,618.34	2,473,878,087.81	14,056,506.64	54,599,433.60	3,218,461,646.39
2. 期初账面价值	574,994,156.16	2,134,619,542.20	14,510,173.14	32,630,776.93	2,756,754,648.43

[注] 本期其他减少主要系公司出售酒泉信达公司导致的固定资产转出以及因公司拟出售酒泉达凯公司导致相关资产转入存货。

(2) 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
高端储能装备制造项目	38,410,896.86	正在申请办理中
太平湾运达股份东北风电主机制造基地项目	74,175,760.64	正在申请办理中

(3) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	542,149,935.38	1,731,270,563.75
合计	542,149,935.38	1,731,270,563.75

(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
肃北县马鬃山饮马峡 A 区 15 万千瓦风电项目	0.00		0.00	653,870,455.46		653,870,455.46
肃北县马鬃山饮马峡 10 万千瓦风电项目	0.00		0.00	348,124,511.01		348,124,511.01
甘肃天祝松山滩 50MW 风电项目	0.00		0.00	185,824,417.24		185,824,417.24
孔家庄 52MW 光伏项目	230,414,597.39		230,414,597.39	140,865,736.42		140,865,736.42
瓜州 8 万千瓦新风机试验场项目	43,976,481.92		43,976,481.92	41,719,793.46		41,719,793.46
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园园区绿	80,638,743.18		80,638,743.18	30,828,769.83		30,828,769.83

色供电项目						
其他工程	187,120,112.89		187,120,112.89	330,036,880.33		330,036,880.33
合计	542,149,935.38		542,149,935.38	1,731,270,563.75		1,731,270,563.75

(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
肃北县马鬃山饮马峡A区15万千瓦风电项目	901,106,200.00	653,870,455.46	54,423,101.16	708,293,556.62		0.00	88.82%	100%	15,340,560.09	6,864,365.34	3.14%	其他
肃北县马鬃山饮马峡10万千瓦风电项目	649,161,600.00	348,124,511.01	64,433,297.95	412,557,808.96		0.00	71.42%	100%	2,222,758.76	2,222,758.76	3.45%	其他
甘肃天祝松山滩50MW风电项目	313,021,400.00	185,824,417.24	28,739,705.11	214,564,122.35		0.00	77.09%	100%	417,618.53	362,860.89	2.69%	其他
孔家庄52MW光伏项目	330,000,000.00	140,865,736.42	89,548,860.97			230,414,597.39	77.82%	85%	373,723.86	373,723.86	2.77%	其他
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园区园区绿	466,200,000.00	30,828,769.83	49,809,973.35			80,638,743.18	18.26%	40%	92,354.17	92,354.17	2.90%	其他

色供电项目												
瓜州 8 万千瓦新风机试验场项目	452,195,600.00	41,719,793.46	2,256,688.46			43,976,481.92	9.77%	21%				其他
合计	3,111,684,800.00	1,401,233,683.42	289,211,627.00	1,335,415,487.93		355,029,822.49			18,447,015.41	9,916,063.02		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

15、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	84,328,510.19	149,619,876.85	233,948,387.04
2. 本期增加金额	21,487,800.08		21,487,800.08
(1) 租入	21,487,800.08		21,487,800.08
3. 本期减少金额		71,164,242.11	71,164,242.11
(1) 其他[注]		71,164,242.11	71,164,242.11
4. 期末余额	105,816,310.27	78,455,634.74	184,271,945.01
二、累计折旧			
1. 期初余额	40,329,522.16	14,155,602.16	54,485,124.32
2. 本期增加金额	15,426,044.11	7,061,946.90	22,487,991.01
(1) 计提	15,426,044.11	7,061,946.90	22,487,991.01
3. 本期减少金额		13,179,736.17	13,179,736.17
(1) 处置			
(2) 其他		13,179,736.17	13,179,736.17
4. 期末余额	55,755,566.27	8,037,812.89	63,793,379.16
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			

4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	50,060,744.00	70,417,821.85	120,478,565.85
2. 期初账面价值	43,998,988.03	135,464,274.69	179,463,262.72

[注]融资租赁到期所有权变更，相关资产自使用权资产转入固定资产。

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

16、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	软件使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	183,263,918.13		1,284,712.12	58,664,318.86	243,212,949.11
2. 本期增加金额	32,549,299.33			2,694,292.22	35,243,591.55
(1) 购置	32,549,299.33			2,694,292.22	35,243,591.55
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	7,281,851.77				7,281,851.77
(1) 处置					
(2) 其他	7,281,851.77				7,281,851.77
4. 期末余额	208,531,365.69		1,284,712.12	61,358,611.08	271,174,688.89
二、累计摊销					
1. 期初余额	13,625,902.33		1,284,712.12	26,323,611.26	41,234,225.71
2. 本期增加金额	2,058,024.79			2,455,258.56	4,513,283.35
(1) 计提	2,058,024.79			2,455,258.56	4,513,283.35
3. 本期减少金额	157,773.46				157,773.46
(1) 处置					
(2) 其他	157,773.46				157,773.46

他					
4. 期末余额	15,526,153.66		1,284,712.12	28,778,869.82	45,589,735.60
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	193,005,212.03			32,579,741.26	225,584,953.29
2. 期初账面价值	169,638,015.80			32,340,707.60	201,978,723.40

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
乌兰察布市丰川循环经济开发区丰镇产业园园区绿色供电项目	8,357,880.83	尚未办结
禹城市运达二期苇河 36MW 分散式项目	1,714,160.05	尚未办结

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
装修费	8,497,352.00	1,819,343.49	1,690,555.25		8,626,140.24
合计	8,497,352.00	1,819,343.49	1,690,555.25		8,626,140.24

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	931,432,738.67	143,560,215.84	1,004,734,940.27	153,441,174.94
内部交易未实现利润	550,164,022.78	92,762,549.34	471,324,886.37	78,948,042.59
可抵扣亏损	195,601,651.67	32,176,679.75	4,120,997.27	824,199.45
预提费用	68,505,973.56	10,275,896.03	173,427,432.35	26,014,114.85

固定资产折旧	3,680,000.00	552,000.00	3,760,000.00	564,000.00
租赁负债及预付租金	8,602,154.29	1,728,051.28	15,646,653.51	2,740,244.46
递延收益	94,941,619.39	15,663,281.80	73,459,768.85	11,018,965.33
预计负债	2,461,273,830.96	369,191,074.63	2,297,833,815.53	344,675,072.33
股份支付	57,640,331.32	8,733,301.29	55,732,282.99	8,469,302.45
合计	4,371,842,322.64	674,643,049.96	4,100,040,777.14	626,695,116.40

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产确认	12,975,696.36	2,514,736.84	22,166,168.52	4,087,848.03
合计	12,975,696.36	2,514,736.84	22,166,168.52	4,087,848.03

(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	1,687,233.47	672,955,816.49	2,624,822.68	624,070,293.72
递延所得税负债	1,687,233.47	827,503.37	2,624,822.68	1,463,025.35

(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
可抵扣亏损	24,076,881.38	23,415,141.42
资产减值准备	131,482.19	402,762.73
递延收益	376,806.68	438,357.47
合计	24,585,170.25	24,256,261.62

(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
2024 年	3,207,241.01	3,207,241.01	
2025 年	0.00		
2026 年	812,551.81	812,551.81	
2027 年	839,247.09	839,247.09	
2028 年	18,556,101.51	18,556,101.51	
2029 年	661,739.96		
合计	24,076,881.38	23,415,141.42	

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
合同资产	5,028,023,917.40	81,956,789.84	4,946,067,127.56	4,556,680,630.91	74,273,894.28	4,482,406,736.63
预付工程设备款	1,250,000.00		1,250,000.00	37,100,942.79		37,100,942.79
预付土地款			0.00	37,520,660.00		37,520,660.00
合计	5,029,273,917.40	81,956,789.84	4,947,317,127.56	4,631,302,233.70	74,273,894.28	4,557,028,339.42

其他说明：

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	5,028,023,917.40	81,956,789.84	4,946,067,127.56	4,556,680,630.91	74,273,894.28	4,482,406,736.63
小 计	5,028,023,917.40	81,956,789.84	4,946,067,127.56	4,556,680,630.91	74,273,894.28	4,482,406,736.63

2) 合同资产的账面价值在本期内发生重大变动的的原因

项 目	变动金额	变动原因
应收质保金	471,343,286.49	当期新增机组确认收入形成分期应收质保金
小 计	471,343,286.49	

3) 减值准备计提情况

种类	期末数				账面价值	期初数				
	账面余额		减值准备			账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	5,028,023,917.40	100	81,956,789.84	1.63	4,946,067,127.56	4,556,680,630.91	100	74,273,894.28	1.63	4,482,406,736.63
合计	5,028,023,917.40	100	81,956,789.84	1.63	4,946,067,127.56	4,556,680,630.91	100	74,273,894.28	1.63	4,482,406,736.63

4) 减值准备变动情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销/核销	其他	
按组合计提减值准备	74,273,894.28	7,682,895.56				81,956,789.84
合 计	74,273,894.28	7,682,895.56	0.00	0.00	0.00	81,956,789.84

20、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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

货币资金	145,871,611.52	145,871,611.52	押金保证金		639,399,389.76	639,399,389.76	押金保证金	
固定资产	13,376,150.30	12,840,328.23	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保	11,418,231.83	11,192,245.98	长期借款抵押	取得借款设立抵押担保
应收账款			电费收费权质押[注1]	取得借款设立质押担保			电费收费权质押[注1]	取得借款设立质押担保
长期股权投资	236,329,683.55	236,329,683.55	股权质押	[注2]	224,538,112.27	224,538,112.27	股权质押	[注2]
合计	395,577,445.37	395,041,623.3			875,355,733.86	875,129,748.01		

其他说明：

[注 1] 电费收费权质押涉及项目：2.772MWp 分布式光伏发电(浙中粮油)项目、伊吾县淖毛湖镇 7 万千瓦风光同场保障性并网项目、628.65kWp 分布式光伏(浙农茂阳)项目、孔家庄 52MW 光伏项目、王三冲 24MW 光伏项目电费收费权。

[注 2] 本期使用受限的长期股权投资情况详见第十节财务报告十六之说明

21、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	1,004,612,404.21	246,228,691.65
合计	1,004,612,404.21	246,228,691.65

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		9,283,850.00
银行承兑汇票	5,855,635,350.79	8,345,790,264.86
合计	5,855,635,350.79	8,355,074,114.86

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	7,771,188,630.97	9,213,212,984.98
工程及设备款	320,231,220.33	384,631,687.62
其他	63,215,689.40	56,534,698.00
合计	8,154,635,540.70	9,654,379,370.60

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商一	49,939,444.45	未到合同约定的付款条件
供应商二	47,375,860.30	未到合同约定的付款条件
供应商三	42,487,775.00	未到合同约定的付款条件
供应商四	30,126,217.75	未到合同约定的付款条件
供应商五	29,724,181.64	整体工程未验收
合计	199,653,479.14	

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	35,088,557.75	
其他应付款	305,020,322.54	211,790,868.82
合计	340,108,880.29	211,790,868.82

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	35,088,557.75	
合计	35,088,557.75	

(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
押金保证金	251,255,090.73	154,729,105.25
限制性股票回购义务	27,117,088.97	36,795,840.00
应付暂收款	26,648,142.84	20,265,923.57
合计	305,020,322.54	211,790,868.82

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	5,365,880,709.66	5,090,627,030.13
合计	5,365,880,709.66	5,090,627,030.13

26、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	32,015,607.72	310,121,518.92	282,112,070.49	60,025,056.15
二、离职后福利-设定提存计划	92,171.50	51,591,541.61	51,683,713.11	
三、辞退福利		2,057,845.15	2,057,845.15	
合计	32,107,779.22	363,770,905.68	335,853,628.75	60,025,056.15

(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	29,445,437.93	240,334,205.07	210,769,889.58	59,009,753.42
2、职工福利费		7,793,722.91	7,793,722.91	
3、社会保险费	22,062.42	20,206,128.75	20,228,191.17	
其中：医疗保险费	20,349.04	18,758,266.71	18,778,615.75	
工伤保险费	1,713.38	1,447,862.04	1,449,575.42	
4、住房公积金	55,538.28	24,905,689.92	24,961,228.20	
5、工会经费和职工教育经费	1,004,465.46	4,723,715.11	5,700,977.84	27,202.73
外部用工费	1,488,103.63	10,165,017.34	10,665,020.97	988,100.00
商业保险		1,158,952.84	1,158,952.84	
其他短期薪酬		834,086.98	834,086.98	
合计	32,015,607.72	310,121,518.92	282,112,070.49	60,025,056.15

(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	90,035.59	33,846,481.14	33,936,516.73	
2、失业保险费	2,135.91	1,168,462.87	1,170,598.78	
3、企业年金缴费		16,576,597.60	16,576,597.60	
合计	92,171.50	51,591,541.61	51,683,713.11	

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	34,515,156.42	14,114,940.27
企业所得税	37,484,703.16	82,271,548.72
个人所得税	3,293,832.92	6,794,840.09
城市维护建设税	1,676,601.90	1,205,933.37
印花税	6,687,286.07	7,997,601.85
房产税	98,453.53	2,904,753.10
土地使用税	183,532.48	1,189,603.60

教育费附加	901,896.60	515,962.80
地方教育附加	601,569.40	344,280.18
地方水利建设基金	267,064.68	361,355.06
合计	85,710,097.16	117,700,819.04

28、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	166,432,175.50	154,967,352.35
一年内到期的长期应付款	42,200,000.00	215,188,529.09
一年内到期的租赁负债	186,156,095.57	90,990,330.46
合计	394,788,271.07	461,146,211.90

29、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	762,587,763.07	734,105,242.09
预提运输费	68,505,973.56	173,427,432.35
未终止的已背书未到期的票据		21,000,000.00
合计	831,093,736.63	928,532,674.44

30、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	136,080,000.00	258,808,564.07
信用借款	1,683,747,512.07	1,128,582,738.69
质押及抵押借款	7,396,664.51	6,500,000.00
合计	1,827,224,176.58	1,393,891,302.76

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付房屋及建筑物租赁费	89,727,624.33	84,606,135.89
应付专用设备租赁费		77,687,783.72
合计	89,727,624.33	162,293,919.61

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		129,289,750.75

专项应付款	3,700,000.00	3,700,000.00
合计	3,700,000.00	132,989,750.75

(1) 专项应付款

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
宁夏回族自治区政府扶持企业发展资金	3,700,000.00			3,700,000.00	[注]
合计	3,700,000.00			3,700,000.00	

其他说明：

[注]系子公司宁夏运达风电有限公司 2011 年收到的宁夏回族自治区财政支持新能源产业发展专项资金 370 万元，须根据考核结果返还一定比例款项，目前尚未验收考核

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	20,241,718.07	20,462,957.01	
待执行的亏损合同	128,360,682.13	155,469,425.12	
风机运维费用	2,312,671,430.76	2,121,901,433.40	[注]
合计	2,461,273,830.96	2,297,833,815.53	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

[注]系公司按照履行产品质量保证义务所需支出的最佳估计数确认的质保期内风机运维费用。本公司对每个项目所需的耗材、备件、差旅费等运维费用进行测算，按所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并于资产负债表日进行复核。

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	73,898,126.32	28,155,200.00	6,734,900.25	95,318,426.07	
合计	73,898,126.32	28,155,200.00	6,734,900.25	95,318,426.07	

其他说明：

项目	期初数	本期新增补助金额	本期计入当期损益或其他减少	期末数	备注
国家重点实验室	51,516,783.60	0	1,198,064.74	50,318,718.86	资产相关
7MW 级风电机组产业化关键技术研发	6,098,400.00	0	764,500.00	5,333,900.00	资产相关
15MW 级海上风电机组集成式高功率密度轻量化传动系统研制开发	3,620,000.00	3,380,000.00		7,000,000.00	资产相关

6MW 级系列智能风电机组开发	2,975,000.00	0	170,000.00	2,805,000.00	资产相关
风电机组滑动轴承应用示范与综合性能评价	2,906,279.00	0	0	2,906,279.00	资产相关
9MW 级海上风电机组研制	1,625,000.00	1,460,000.00	3,085,000.00	0	资产相关
5MW 海上风电机组及部件关键技术研发	1,250,250.00	0	250,050.00	1,000,200.00	资产相关
2.5MW 级风电机组产业化关键技术研发	1,200,000.00	0	150,000.00	1,050,000.00	资产相关
光伏/风电场站快速频率响应及支撑技术	1,004,333.33	0	262,000.00	742,333.33	收益相关
产业发展扶持奖励	438,357.47	389,800.00	451,350.79	376,806.68	资产相关
光伏/风电场站实时调节能力动态评估技术	391,191.67	0	102,050.00	289,141.67	收益相关
风电机组整机气动-结构-电气-控制等子系统非线性耦合仿真技术	347,302.08	0	59,537.50	287,764.58	收益相关
超高海拔风电机组设计制造运行成套技术	281,250.00	0	93,750.00	187,500.00	收益相关
风电机组整机仿真设计软件研制与测试验证	124,541.67	0	21,350.00	103,191.67	收益相关
风电机组整机动力学仿真模型快速求解算法	119,437.50	0	20,475.00	98,962.50	收益相关
电压源型风电机组关键技术研究	0	2,880,000.00	0	2,880,000.00	资产相关
构网型风电机组智能控制关键技术及系统研发	0	1,440,000.00	0	1,440,000.00	资产相关
太平湾项目补助款		14,260,000.00	39,611.11	14,220,388.89	资产相关
高性能轴承真空渗碳强韧化与近零畸变技术及应用	0	345,400.00	67,161.11	278,238.89	收益相关
运达能源科技领军型企业能力提升建设	0	4,000,000.00	0	4,000,000.00	资产相关
合计	73,898,126.32	28,155,200.00	6,734,900.25	95,318,426.07	

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	702,078,355.00				-307,200.00	-307,200.00	701,771,155.00

其他说明：

1) 2024年5月17日，经2023年年度股东大会审议，通过《关于回购注销部分2020年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购离职激励对象已获授但尚未解除限售的30.72万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少307,200股，资本公积减少1,166,044.22元，限制性股票回购义务减少1,473,244.22元。

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）	2,375,033,088.78		1,166,044.22	2,373,867,044.56
其他资本公积	56,004,730.32	2,106,363.29		58,111,093.61
合计	2,431,037,819.10	2,106,363.29	1,166,044.22	2,431,978,138.17

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 本期资本溢价（股本溢价）减少 1,166,044.22 元详见第十节、七、35 股本之说明。
2. 本期其他资本公积增加 2,106,363.29 元详见本报告十五节股份支付之说明。

37、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购	36,795,840.00		19,439,644.22	17,356,195.78
合计	36,795,840.00		19,439,644.22	17,356,195.78

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期库存股减少 19,439,644.22 元。其中 1,473,244.22 元系股权激励对象离职，公司对其所持股份回购注销相应减少库存股；17,966,400 元系限制性股票解除限购，相应回购义务减少，详见本报告十五节股份支付之说明。

38、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 21,233.33	2,431.83				2,431.83		- 18,801.50
外币财务报表折算差额	- 21,233.33	2,431.83				2,431.83		- 18,801.50
其他综合收益合计	- 21,233.33	2,431.83				2,431.83		- 18,801.50

39、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	28,646,980.64	38,667,652.42	59,018,847.28	8,295,785.78

合计	28,646,980.64	38,667,652.42	59,018,847.28	8,295,785.78
----	---------------	---------------	---------------	--------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《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，公司2024年1-6月计提安全生产费38,667,652.42元，当期使用59,018,847.28元。

40、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	192,977,750.26			192,977,750.26
合计	192,977,750.26			192,977,750.26

41、未分配利润

单位：元

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,927,504,152.48	1,611,088,951.74
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-703,019.12
调整后期初未分配利润	1,927,504,152.48	1,610,385,932.62
加：本期归属于母公司所有者的净利润	147,482,216.45	414,145,079.72
减：提取法定盈余公积		26,819,024.36
应付普通股股利	35,088,557.75	70,207,835.50
期末未分配利润	2,039,897,811.18	1,927,504,152.48

42、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	8,480,229,338.65	7,388,171,305.46	6,944,887,439.41	5,801,922,218.85
其他业务	147,759,541.91	97,375,332.45	89,886,164.90	43,521,606.21
合计	8,627,988,880.56	7,485,546,637.91	7,034,773,604.31	5,845,443,825.06

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部1		分部2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	8,627,988,880.56	7,485,546,637.91			8,627,988,880.56	7,485,546,637.91
其中：						
风机销售	6,482,083,498.79	5,811,825,603.42			6,482,083,498.79	5,811,825,603.42
发电业务	171,214,054.97	75,137,446.06			171,214,054.97	75,137,446.06

新能源 EPC 总承包业务	738,759,957.78	719,910,865.73					738,759,957.78	719,910,865.73
新能源电站开发转让	1,010,606,009.52	709,631,773.48					1,010,606,009.52	709,631,773.48
其他	225,325,359.50	169,040,949.22					225,325,359.50	169,040,949.22
按经营地区分类								
其中：								
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计	8,627,988,880.56	7,485,546,637.91					8,627,988,880.56	7,485,546,637.91

43、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,395,099.82	7,312,511.56
教育费附加	3,816,912.29	3,135,978.06
房产税	1,342,724.65	989,771.84
土地使用税	1,157,207.05	1,129,740.45
车船使用税	8,335.26	10,590.40
印花税	8,221,457.09	9,017,302.24
地方教育附加	2,544,608.28	2,090,652.06
环境保护税	442.14	437.86
合计	25,486,786.58	23,686,984.47

44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	42,390,087.11	34,453,515.62
折旧及摊销	8,865,546.69	7,384,009.13
差旅费	2,781,608.91	1,686,954.74
办公费	1,594,037.98	3,910,328.28
业务招待费	1,472,805.23	1,700,381.01
租赁费	1,124,871.22	1,674,820.94
中介机构费	947,597.67	3,457,569.52
广告宣传费	821,543.46	952,949.00
修理费	156,300.50	398,857.44
股权激励	63,442.32	1,800,827.52
其他	4,963,589.76	2,827,652.70
合计	65,181,430.85	60,247,865.90

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
售后运维费	338,214,866.69	349,158,644.85
职工薪酬	171,370,717.06	142,694,992.95
劳务费	84,018,294.66	60,504,694.55
差旅费	47,666,322.97	52,276,001.63
业务招待费	21,908,289.75	17,957,197.62
招投标费用	15,465,649.27	12,256,821.64
折旧与摊销	7,529,904.50	4,956,089.69
风场开发费用	3,477,970.56	11,930,069.48
租赁费	1,248,604.68	12,054,324.49
股权激励	965,317.81	2,513,019.18
其他	20,611,518.28	30,439,373.08
合计	712,477,456.23	696,741,229.16

46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	101,146,393.93	79,944,841.64
原材料耗用	43,021,655.14	54,377,318.62
技术服务费	26,396,696.29	18,043,659.74
评审费	22,101,751.19	11,802,281.61
折旧与摊销	15,710,578.16	14,719,731.02
差旅费	5,738,006.00	5,659,135.98
外部研发费	2,634,669.94	5,795,405.53
咨询费	1,193,706.19	1,748,571.04
股权激励	649,937.27	2,472,322.50
设计费	283,018.86	0.00
其他	10,874,995.74	10,240,171.00
合计	229,751,408.71	204,803,438.68

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	49,547,447.42	40,953,624.26
利息收入	-60,766,531.16	-59,572,584.59
手续费	7,226,965.44	11,535,173.93
现金折扣		240,669.47
汇兑损益	-110,607.59	-478,642.01
合计	-4,102,725.89	-7,321,758.94

48、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	6,108,576.64	3,093,362.24
与收益相关的政府补助	87,438,789.14	77,451,926.42
代扣个人所得税手续费返还	462,714.68	432,018.34
合计	94,010,080.46	80,977,307.00

49、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	29,474,403.12	40,804,809.35
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,418,463.72	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	7,650,271.23	
处置其他债权投资取得的投资收益		1.07
应收款项融资贴现损失	-1,444,690.15	-2,959,121.73
合计	37,098,447.92	37,845,688.69

50、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-57,069,124.71	-152,824,340.14
合计	-57,069,124.71	-152,824,340.14

51、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-26,336,423.65	-32,286,460.60
十一、合同资产减值损失	-313,893.51	
合计	-26,650,317.16	-32,286,460.60

52、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	8,629.34	

53、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
赔款收入	1,612,049.98	2,023,054.85	1,612,049.98
罚没收入	6,000.00	0.00	6,000.00
其他	1,440,746.19	1,041,397.66	1,440,746.19
合计	3,058,796.17	3,064,452.51	3,058,796.17

54、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		100,000.00	
非流动资产毁损报废损失	99,056.61	748,815.21	99,056.61
地方水利建设基金	819,980.22	747,463.99	
税收滞纳金	32,887.40	4,576.02	32,887.40
罚款支出	200.00	110,000.00	200.00
其他	2,413,893.49	33,052.84	2,413,893.49
合计	3,366,017.72	1,743,908.06	2,546,037.50

55、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	62,103,122.46	47,440,686.83
递延所得税费用	-49,521,044.75	-52,930,240.33
合计	12,582,077.71	-5,489,553.50

(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	160,738,380.47
按法定/适用税率计算的所得税费用	24,110,757.07
子公司适用不同税率的影响	3,548,318.57
调整以前期间所得税的影响	16,746,329.96

非应税收入的影响	-4,289,129.24
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,436,404.24
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-168,767.12
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	1,779,138.19
研发费加计扣除	-30,580,973.96
所得税费用	12,582,077.71

56、其他综合收益

详见附注七、39

57、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到各类押金、保证金	950,103,482.72	915,178,160.69
经营性利息收入	60,766,531.16	59,572,539.56
收到政府补助	66,552,891.19	39,341,302.63
其他	7,071,766.76	6,500,451.00
合计	1,084,494,671.83	1,020,592,453.88

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
支付各类押金、保证金	202,355,551.09	374,307,924.13
支付各类付现费用	583,702,713.43	388,559,137.20
其他	9,259,069.77	1,115,279.16
合计	795,317,334.29	763,982,340.49

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品到期赎回	1,700,000,000.00	
合计	1,700,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品	1,700,000,000.00	
合计	1,700,000,000.00	

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁贷款		98,100,000.00
合计		98,100,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁本金、手续费及利息	324,207,621.33	9,577,312.69
支付股权激励回购款	1,473,244.22	
合计	325,680,865.55	9,577,312.69

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	246,228,691.65	1,786,241,856.00	1,551,936.56	929,632,000.00	99,778,080.00	1,004,612,404.21
长期借款（含一年内到期的长期借款）	1,548,858,655.11	1,100,236,239.44	924,451.38	102,416,094.29	553,946,899.56	1,993,656,352.08
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	253,284,250.07	0.00	27,427,324.13		4,827,854.30	275,883,719.90
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	344,478,279.84			292,146,334.19	10,131,945.65	42,200,000.00
合计	2,392,849,876.67	2,886,478,095.44	29,903,712.07	1,324,194,428.48	668,684,779.51	3,316,352,476.19

(4) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

项目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	874,228,799.29	20,096,400.00
其中：支付货款	835,608,854.57	20,096,400.00
支付固定资产等长期资产购置款	38,619,944.72	-

58、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	148,156,302.76	151,694,312.88
加：资产减值准备	83,719,441.87	185,110,800.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	96,261,118.36	72,916,054.25
使用权资产折旧	22,426,169.81	11,454,999.51
无形资产摊销	3,708,629.94	3,554,984.48
长期待摊费用摊销	1,690,555.25	1,716,836.20
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）	-8,629.34	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	99,056.61	748,815.21
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	49,436,839.83	40,474,982.25
投资损失（收益以“-”号填列）	-38,543,138.07	-40,804,810.42
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-48,885,522.77	-52,930,240.33
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-635,521.98	
存货的减少（增加以“-”号填列）	615,597,314.61	771,444,034.24
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-175,390,016.37	-1,478,989,867.46
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,551,870,464.37	-1,446,611,069.74
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,794,237,863.86	-1,780,220,168.19
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	3,410,934,930.24	2,701,651,231.26
减：现金的期初余额	4,695,210,170.76	4,902,917,080.78

加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,284,275,240.52	-2,201,265,849.52

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	6,053,118.10
其中：	
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	6,053,118.10
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	528.55
其中：	
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	528.55
其中：	
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	
取得子公司支付的现金净额	6,052,589.55

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,410,934,930.24	4,695,210,170.76
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,490,875,425.03	4,695,210,170.76
可随时用于支付的其他货币资金	920,059,505.21	0.00
二、期末现金及现金等价物余额	3,410,934,930.24	4,695,210,170.76

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
承兑保证金	113,925,996.58	408,190,106.69	使用受限
质押的银行存款	0.00	212,000,000.00	使用受限
土地复垦押金	17,930,577.12	19,208,283.07	使用受限
财政专项资金	14,014,037.82	0.00	使用受限
其他保证金	1,000.00	1,000.00	使用受限
合计	145,871,611.52	639,399,389.76	

59、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
----	--------	------	-----------

货币资金			34,206,098.80
其中：美元	3,921,993.39	7.1268	27,951,262.49
欧元	580,037.82	7.6617	4,444,075.77
港币			
英镑	188,544.14	9.043	1,705,004.66
越南盾	377,768,480.00	0.000279949	105,755.88
应收账款			12,917,221.45
其中：美元	1,812,485.47	7.1268	12,917,221.45
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			120,822.71
其中：英镑	3,278.61	9.043	29,648.48
欧元	11,900.00	7.6617	91,174.23
其他应付款			157,264.10
其中：美元	16,824.30	7.1268	119,903.44
英镑	4,131.45	9.043	37,360.66
欧元			

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

适用 不适用

本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，河内运达运维有限公司的记账本位币为美元。

60、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

1) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报告第十节财务报告五 30 之说明。计

入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项目	本期数	上期数
短期租赁费用	23,672,662.15	15,916,697.97
合计	23,672,662.15	15,916,697.97

涉及售后租回交易的情况

① 售后租回交易是否满足销售及其判断依据

公司根据承租人是否取得对资产的控制权确认是否满足销售。

②其他说明

2023 年，公司之子公司禹城市运风风力发电有限公司（以下简称禹城运风公司）自建山东禹城苇河风电场二期，其总承包商中国电建集团核电工程有限公司向公司购买风力发电机组并出售给华能天成融资租赁有限公司，由禹城运风公司向华能天成融资租赁有限公司租回包含发电机组在内的租赁物，租赁物合同总价 16,400.00 万元（含税），租 2 年。截至 2024 年 6 月 30 日，公司应付售后回租款账面价值 4220 万元，账列一年内到期非流动负债。

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	44,257.89	44,257.89
合计	44,257.89	44,257.89

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	1,576,811.58		
合计	1,576,811.58		

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	14,065,713.39	14,065,713.39
第二年	11,252,570.71	11,252,570.71
第三年	11,252,570.71	11,252,570.71
第四年	11,252,570.71	11,252,570.71
第五年	11,252,570.71	11,252,570.71
五年后未折现租赁收款额总额	39,383,997.50	45,010,282.85

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

项目	期末金额	期初金额
未折现租赁收款额	98,459,993.72	104,086,279.08
减：与租赁收款额相关的未实现融资收益	14,718,750.86	16,421,074.95
加：未担保余值的现值		
租赁投资净额	83,741,242.86	87,665,204.13

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 □不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	101,146,393.93	79,944,841.64
原材料耗用	59,936,951.35	66,023,750.54
技术服务费	28,778,960.44	18,043,659.74
评审费	22,101,751.19	11,802,281.61
折旧与摊销	15,710,578.16	14,719,731.02
设备费用	7,795,486.72	6,102,855.26
差旅费	5,738,006.00	5,659,135.98
设计费	3,905,660.37	0.00
外部研发费	2,634,669.94	5,795,405.53
咨询费	1,193,706.19	1,748,571.04
股权激励	649,937.27	2,472,322.50
其他	15,661,742.26	14,358,135.64
合计	265,253,843.82	226,670,690.50
其中：费用化研发支出	229,751,408.71	204,803,438.68
资本化研发支出	35,502,435.11	21,867,251.82

1、符合资本化条件的研发项目

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益	确认为在建工程	
整机样机研发项目		35,502,435.11					35,502,435.11	
合计		35,502,435.11					35,502,435.11	

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	2024年05月24日	6,053,118.10	100.00%	购入	2024年05月24日	公司于当日完成工商变更并获取实际	0.00	0.00	0.00

						控制权			
--	--	--	--	--	--	-----	--	--	--

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	阿拉善盟运达盛能新能源有限公司
--现金	6,053,118.10
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	6,053,118.10
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	6,053,118.10
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
流动资产	528.55	528.55
非流动资产	6,052,589.55	6,052,589.55
负债：		
净资产	6,053,118.10	6,053,118.10
减：少数股东权益		
取得的净资产	6,053,118.10	6,053,118.10

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

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

	时点的处置价款		时点的处置方式			务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	权的比例	务报表层面剩余股权的账面价值	务报表层面剩余股权的公允价值	剩余股权产生的利得或损失	剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	合收益转入投资损益或留存收益的金额
酒泉信达智慧能源开发有限公司	100.00%		转让	2024年06月28日	股权转让协议已经签署并生效,已经收到了所有股权转让款。							
肃北蒙古族自治县腾达风电有限公司	100.00%		转让	2024年06月28日	股权转让协议已经签署并生效,已经收到了所有股权转让款。							

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

3、其他原因的合并范围变动

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

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	认缴出资额	实际出资额	出资比例（%）
邯郸峰达新能源有限公司	新设	2024-01-26	500 万元		51.30%
上海润瓴安硕新能源有限公司	新设	2024-06-28	200 万元		100.00%
临夏鑫义新能源有限公司	新设	2023-12-14	300 万元		100.00%
邯郸市鑫达新能源有限公司	新设	2024-06-28	500 万元		100.00%
宁波市鑫坤新能源有限公司	新设	2024-04-30	500 万元		100.00%
大连市鑫风新能源有限公司	新设	2024-06-26	400 万元		100.00%
天津清风新能源有限公司	新设	2024-06-05	500 万元		100.00%
河池润好新能源有限公司	新设	2024-05-15	500 万元		100.00%
甘肃和风新能源有限公司	新设	2024-01-09	350 万元		70.00%
张掖市隆发新能源有限公司	新设	2024-01-09	350 万元		70.00%
昆明隆优光伏发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆甸风力发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆石光伏发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆青风力发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆良风力发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%

昆明隆富风力发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆营风力发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
昆明隆富光伏发电有限公司	新设	2024-01-05	195 万元		65.00%
白银市隆谦新能源有限公司	新设	2024-01-25	195 万元		65.00%
运达智慧能源（朝阳）有限公司	新设	2024-04-30	255 万元		51.00%
嘉兴运创梵鸿新能源有限公司	新设	2024-01-29	408 万元		51.00%
运达光耀新能源（朝阳）有限公司	新设	2024-01-10	255 万元		51.00%
永和鑫和新能源有限公司	新设	2024-04-01	500 万元		100.00%
永和润和新能源有限公司	新设	2024-04-02	500 万元		100.00%
青冈县鑫化新能源有限公司	新设	2024-03-13	500 万元		100.00%
青冈县润瓴新能源有限公司	新设	2024-03-15	500 万元		100.00%
讷河市鑫达新能源有限公司	新设	2024-01-22	500 万元		100.00%
讷河市润达风力发电有限公司	新设	2024-01-23	500 万元		100.00%
通辽市和通新能源有限公司	新设	2024-01-17	500 万元		100.00%
科尔沁左翼后旗润达风力发电有限公司	新设	2024-04-25	500 万元		100.00%
达州鑫运新能源有限公司	新设	2024-02-23	400 万元		100.00%
达州润达新能源有限公司	新设	2024-04-01	400 万元		100.00%
山西鑫运新能源有限公司	新设	2024-03-08	500 万元		100.00%
山西润屹新能源有限公司	新设	2024-03-12	500 万元		100.00%
重庆运荣新能源有限公司	新设	2024-04-09	400 万元		100.00%
重庆运昌新能源有限公司	新设	2024-05-16	400 万元		100.00%
青冈县鑫运新能源有限公司	新设	2024-03-13	500 万元		100.00%
青冈县润风新能源有限公司	新设	2024-03-15	500 万元		100.00%
通江县久顺新能源有限公司	新设	2024-02-28	90 万元		90.00%
通江县久恒风力发电有限公司	新设	2024-03-06	100 万元		90.00%
通江县运达鑫瑞新能源有限公司	新设	2024-03-06	500 万元		100.00%
贵州运达风电有限公司	新设	2024-03-14	500 万元	500 万元	100.00%
山西运达风电设备有限公司	新设	2024-01-23	500 万元	500 万元	100.00%
密山市运顺新能源有限公司	新设	2024-04-12	500 万元	500 万元	100.00%
运达国际能源控股（海南）有限公司	新设	2024-03-06	500 万元	100 万元	100.00%
广西博白和达新能源有限公司	新设	2024-01-24	500 万元	55 万元	100.00%
运达智储科技（河北）有限公司	新设	2024-04-30	8720 万元	8720 万元	87.20%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
木兰县运达风力发电有限公司	注销	2024-05-17	0.00	0.00

夏邑县运达风力发电有限公司	注销	2024-01-17	0.00	0.00
黑河市运江新能源有限公司	注销	2024-06-13	0.00	0.00
黑河市运金新能源有限公司	注销	2024-06-13	0.00	0.00
济宁盛锦新能源有限公司	注销	2024-01-17	0.00	0.00
嘉祥启润新能源有限公司	注销	2024-01-17	0.00	0.00
克拉玛依风之城新能源有限公司	注销	2024-02-08	0.00	0.00
克拉玛依风之城风力发电有限公司	注销	2024-02-08	0.00	0.00
大连运风新能源有限公司	注销	2024-05-27	0.00	0.00
扎鲁特旗御风新能源有限公司	注销	2024-01-29	0.00	0.00
泾川县兴瑞新能源有限公司	注销	2024-02-27	0.00	0.00

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
张北运达风电有限公司	40,000,000.00	河北省张家口市张北县	河北省张家口市张北县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
宁夏运达风电有限公司	30,000,000.00	宁夏回族自治区吴忠市利通区	宁夏回族自治区吴忠市利通区	制造业	100.00%	0.00%	新设
浙江众能风力发电有限公司	10,000,000.00	浙江省湖州市德清县	浙江省湖州市德清县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	75.00%	0.00%	新设
平湖运达发电有限公司	25,000,000.00	浙江省嘉兴市平湖市	浙江省嘉兴市平湖市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
温岭斗米尖风力发电有限公司	3,000,000.00	浙江省台州市温岭市	浙江省台州市温岭市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,000.00	山西省晋中市昔阳县	山西省晋中市昔阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
禹城市运风风力发电有限公司	151,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
内蒙古运达能源有限公司	108,000,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市集宁区	内蒙古自治区乌兰察布市集宁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
阿拉善盟运达盛能新能源有限公司	48,000,000.00	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	受让

云南云风智慧能源有限公司	5,000,000.00	云南省红河哈尼族彝族自治州蒙自市	云南省红河哈尼族彝族自治州蒙自市	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
黑龙江运达新能源科技有限公司	3,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市平房区	黑龙江省哈尔滨市平房区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
山东启泽新能源有限公司	55,800,000.00	山东省淄博市张店区	山东省淄博市张店区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	受让
禹城市启达风力发电有限公司	62,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	受让
崇阳县运达新能源有限责任公司	91,360,000.00	湖北省咸宁市崇阳县	湖北省咸宁市崇阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
甘肃省云风智慧风电设备有限公司	5,000,000.00	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	制造业	100.00%	0.00%	新设
禹城市信达风力发电有限公司	4,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	科学研究和技术服务业	60.00%	0.00%	新设
榆林运通嘉泰新能源有限公司	3,000,000.00	陕西省榆林市榆阳区	陕西省榆林市榆阳区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	60.00%	0.00%	新设
榆林市榆阳区嘉泰鑫达新能源有限公司	3,000,000.00	陕西省榆林市榆阳区	陕西省榆林市榆阳区	科学研究和技术服务业	0.00%	60.00%	新设
鹤壁市运风新能源有限公司	3,000,000.00	河南省鹤壁市鹤山区	河南省鹤壁市鹤山区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
漯河市运宏新能源有限公司	3,000,000.00	河南省漯河市源汇区	河南省漯河市源汇区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
舞阳县运通新能源有限公司	3,000,000.00	河南省漯河市舞阳县	河南省漯河市舞阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
滨州隆泰新能源有限公司	4,000,000.00	山东省滨州市滨城区	山东省滨州市滨城区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
滨州盛锦新能源有限公司	4,000,000.00	山东省滨州市滨城区	山东省滨州市滨城区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
滨州启润新能源开发有限公司	244,800,000.00	山东省滨州市沾化区	山东省滨州市沾化区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
滨州浩宇新能源有限公司	244,800,000.00	山东省滨州市沾化区	山东省滨州市沾化区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
滨州宏德新能源有限公司	2,000,000.00	山东省滨州市-	山东省滨州市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
商水县云风风电有限公司	2,000,000.00	河南省周口市商水县	河南省周口市商水县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
新疆运达新能源有限责任公司	5,000,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
蕲春县运发新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
铁岭运达风电有限公司	2,000,000.00	辽宁省铁岭市-	辽宁省铁岭市-	批发和零售业	100.00%	0.00%	新设

云南运达新能源有限公司	45,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
武威云风达新能源装备有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	制造业	100.00%	0.00%	新设
青海海南州运达新能源有限公司	5,000,000.00	青海省海南藏族自治州共和县	青海省海南藏族自治州共和县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70.00%	0.00%	新设
武威云鑫达智慧能源开发有限公司	62,000,000.00	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
天祝云鑫达新能源有限公司	62,000,000.00	甘肃省武威市天祝藏族自治县	甘肃省武威市天祝藏族自治县	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
楚雄运楚新能源开发有限公司	161,300,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄兴楚新能源开发有限公司	161,300,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
庆云县祥风风力发电有限公司	4,000,000.00	山东省德州市庆云县	山东省德州市庆云县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	66.00%	0.00%	新设
固阳县华云运达新能源有限公司	3,000,000.00	内蒙古自治区包头市固阳县	内蒙古自治区包头市固阳县	制造业	100.00%	0.00%	新设
楚雄运风新能源开发有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄达风新能源开发有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
巴彦淖尔运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区巴彦淖尔市-	内蒙古自治区巴彦淖尔市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
河北运达风电设备有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市邯郸冀南新区	河北省邯郸市邯郸冀南新区	制造业	100.00%	0.00%	新设
涡阳泽风新能源有限公司	2,000,000.00	安徽省亳州市涡阳县	安徽省亳州市涡阳县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
张北启达新能源有限公司	3,000,000.00	河北省张家口市张北县	河北省张家口市张北县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
广西崇华新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市兴宁区	广西壮族自治区南宁市兴宁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70.00%	0.00%	新设
广西运达中沅新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市宾阳县	广西壮族自治区南宁市宾阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	70.00%	新设
广西晨盛新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市兴宁区	广西壮族自治区南宁市兴宁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70.00%	0.00%	新设
广西运达甘盛新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市宾阳县	广西壮族自治区南宁市宾阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	70.00%	新设
广西晨华新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区南宁市兴宁区	广西壮族自治区南宁市兴宁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	70.00%	0.00%	新设
广西运达思华新	5,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力、热力、	0.00%	70.00%	新

能源有限公司		区南宁市宾阳县	区南宁市宾阳县	燃气及水生产和供应业			设
锡林郭勒盟运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	内蒙古自治区锡林郭勒盟正蓝旗	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
金华市融达新能源有限公司	5,000,000.00	浙江省金华市婺城区	浙江省金华市婺城区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	61.00%	0.00%	新设
邯郸市运达新能源科技有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市邯鄲冀南新区	河北省邯郸市邯鄲冀南新区	科学研究和技术服务业	90.00%	0.00%	新设
魏县宏润风力发电有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市魏县	河北省邯郸市魏县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	90.00%	新设
鸡泽县宏泽风力发电有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市鸡泽县	河北省邯郸市鸡泽县	科学研究和技术服务业	0.00%	90.00%	新设
邯郸市宏强风力发电有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市-	河北省邯郸市-	科学研究和技术服务业	0.00%	90.00%	新设
邯郸市达清新能源科技有限责任公司	500,000.00	河北省邯郸市丛台区	河北省邯郸市丛台区	科学研究和技术服务业	0.00%	51.30%	新设
邯鄲峰达新能源有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市磁县	河北省邯郸市磁县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	51.30%	新设
杭州鑫运新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省杭州市-	浙江省杭州市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
运瓴能源（上海）有限公司	214,380,000.00	上海市-普陀区	上海市-普陀区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
孝感丰达新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
固原市宏瓴新能源有限公司	5,000,000.00	宁夏回族自治区固原市原州区	宁夏回族自治区固原市原州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
绥滨宏瓴新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省鹤岗市绥滨县	黑龙江省鹤岗市绥滨县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰瑞新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
上海润瓴安硕新能源有限公司	2,000,000.00	上海市-浦东新区	上海市-浦东新区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰瓴新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
海南运瓴新能源有限公司	5,000,000.00	海南省省直辖县级行政区划白沙黎族自治县	海南省省直辖县级行政区划白沙黎族自治县	建筑业	0.00%	100.00%	新设
宁夏昊运新能源有限公司	5,000,000.00	宁夏回族自治区吴忠市利通区	宁夏回族自治区吴忠市利通区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
方正县宏飒新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市方正县	黑龙江省哈尔滨市方正县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
孝感丰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设

				和供应业			
固原市丰瓴新能源有限公司	5,000,000.00	宁夏回族自治区固原市原州区	宁夏回族自治区固原市原州区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
蕲春县运达新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
蕲春县运昌新能源有限公司	3,000,000.00	湖北省黄冈市蕲春县	湖北省黄冈市蕲春县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
河南运达新能源有限公司	5,000,000.00	河南省商丘市梁园区	河南省商丘市梁园区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
湖南泰永新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
湖南运达风电有限公司	33,000,000.00	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江永县宏帆新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
禹城市运达新能源有限公司	3,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
烟台市兴乾新能源有限公司	3,000,000.00	山东省烟台市蓬莱区	山东省烟台市蓬莱区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00%	0.00%	新设
烟台吉乾新能源有限公司	3,000,000.00	山东省烟台市蓬莱区	山东省烟台市蓬莱区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	51.00%	新设
安庆运达风电有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	制造业	100.00%	0.00%	新设
渭南泰达丰新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市临渭区	陕西省渭南市临渭区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
温州祥运新能源有限公司	49,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	制造业	100.00%	0.00%	新设
哈密兴疆鲲鹏新能源有限公司	76,840,000.00	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	新疆维吾尔自治区哈密市伊吾县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	75.00%	0.00%	新设
信阳市兴运新能源有限公司	3,000,000.00	河南省信阳市-	河南省信阳市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00%	0.00%	新设
湛江市运达新能源有限公司	5,000,000.00	广东省湛江市遂溪县	广东省湛江市遂溪县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
麟游县泰丰新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
麟游县丰达风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
温州市泰阜新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
温州市泰欣新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	电力、热力、燃气及水生产	100.00%	0.00%	新设

				和供应业			
成都竞恒电力工程有限公司	100,000,000.00	四川省成都市青羊区	四川省成都市青羊区	建筑业	100.00%	0.00%	受让
禹城市兴运新能源有限公司	5,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
禹城市丰运光伏发电有限公司	3,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
禹城市兴乾新能源有限公司	5,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
禹城市丰达光伏发电有限公司	3,000,000.00	山东省德州市禹城市	山东省德州市禹城市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰福新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰茂新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰厚新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰恒新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰信新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰吉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰吉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
道县泰新新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
道县运达丰昌新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市道县	湖南省永州市道县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
宁波兴捷综合能源有限公司	5,000,000.00	浙江省宁波市鄞州区	浙江省宁波市鄞州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	65.00%	0.00%	新设
金华吉捷新能源有限公司	4,570,000.00	浙江省金华市婺城区	浙江省金华市婺城区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
永州市泰风新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
蓝山县运达丰辉新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
永州市泰舜新能	5,000,000.00	湖南省永州市	湖南省永州市	电力、热力、	100.00%	0.00%	新

源有限公司		蓝山县	蓝山县	燃气及水生产和供应业			设
蓝山县运达丰茂新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
永州市泰达新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
蓝山县运达丰鑫新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌泰鹏新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌运达丰祥新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌泰裕新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌运达丰鹏新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌泰伦新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌运达丰鼎新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
双牌泰金新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
双牌运达丰岩新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市双牌县	湖南省永州市双牌县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县泰元新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江永县运达丰广新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县泰乾新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江永县运达丰合新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
江永县泰明新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江永县运达丰安新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市江永县	湖南省永州市江永县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
永州市泰盛新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市宁远县	湖南省永州市宁远县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
宁远运达丰泰新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市宁远县	湖南省永州市宁远县	电力、热力、燃气及水生产	0.00%	100.00%	新设

				和供应业			
麟游县运风新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
麟游县宏瑞风力发电有限公司	5,000,000.00	陕西省宝鸡市麟游县	陕西省宝鸡市麟游县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
酒泉杭亿能源开发有限公司	91,000,000.00	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
瓜州县皓达风电有限公司	91,000,000.00	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
澄城县和盛新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市澄城县	陕西省渭南市澄城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
澄城县弘顺风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市澄城县	陕西省渭南市澄城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
蒲城县聚昌隆新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
蒲城县丰和顺风力发电有限公司	5,000,000.00	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
酒泉达凯能源开发有限公司	186,400,000.00	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
肃北蒙古族自治县德达风电有限公司	186,400,000.00	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	甘肃省酒泉市肃北蒙古族自治县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
渭南市临渭区恒瑞通新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市临渭区	陕西省渭南市临渭区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南泰安达风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市临渭区	陕西省渭南市临渭区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
武威市泰阳新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
武威市丰达新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
河内运达运维有限公司	美元 100,000	越南河内	越南河内	-	100.00%	0.00%	新设
望江县丰雷新能源有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
安庆市泰恒新能源开发有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
望江县丰慈新能源有限公司	5,000,000.00	安徽省安庆市望江县	安徽省安庆市望江县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
宾县运达新能源科技有限公司	5,000,000.00	黑龙江省哈尔滨市宾县	黑龙江省哈尔滨市宾县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
赤峰运瓴风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区赤峰市元宝山区	内蒙古自治区赤峰市元宝山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设

渭南丰安硕新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市临渭区	陕西省渭南市临渭区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
渭南丰顺和风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市临渭区	陕西省渭南市临渭区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
蒲城县和盛新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
蒲城县兴安达风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市蒲城县	陕西省渭南市蒲城县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
白水县鼎胜新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市白水县	陕西省渭南市白水县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
白水县彭泽新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市白水县	陕西省渭南市白水县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
湖北运瓴新能源有限公司	5,000,000.00	湖北省孝感市大悟县	湖北省孝感市大悟县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江华泰达新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
濮阳运达风电有限公司	5,000,000.00	河南省濮阳市濮阳县	河南省濮阳市濮阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市泰亨新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市丰盛风力发电有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
楚雄市泰成新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市丰瑞光伏发电有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
楚雄市泰永新能源有限责任公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
楚雄市丰裕光伏发电有限公司	5,000,000.00	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	云南省楚雄彝族自治州楚雄市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
运达北方（辽宁）新能源有限公司	68,000,000.00	辽宁省大连市瓦房店市	辽宁省大连市瓦房店市	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
江华运达丰泰新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
江华泰裕新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
江华运达丰利新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市江华瑶族自治县	湖南省永州市江华瑶族自治县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设

永州经济技术开发区泰乾新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
永州经济技术开发区运达丰瑞新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市永州经济技术开发区	湖南省永州市永州经济技术开发区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
蓝山县泰坤新能源有限公司	5,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
蓝山县运达丰通新能源有限公司	3,000,000.00	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
温州祥运隆海能源有限公司	100,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	80.00%	0.00%	新设
温州和仁风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	80.00%	新设
温州洞头运海风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	80.00%	新设
温州昌合风力发电有限责任公司	5,000,000.00	浙江省温州市苍南县	浙江省温州市苍南县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	80.00%	新设
温州运昕风力发电有限公司	5,000,000.00	浙江省温州市苍南县	浙江省温州市苍南县	科学研究和技术服务业	0.00%	80.00%	新设
晋城市泰达新能源有限公司	5,000,000.00	山西省晋城市城区	山西省晋城市城区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
泽州县丰达新能源有限公司	5,000,000.00	山西省晋城市泽州县	山西省晋城市泽州县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
大连运创新能源有限公司	1,000,000,000.00	辽宁省大连市瓦房店市	辽宁省大连市瓦房店市	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
临夏鑫义新能源有限公司	3,000,000.00	甘肃省临夏回族自治州临夏市	甘肃省临夏回族自治州临夏市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
邯郸市鑫达新能源有限公司	5,000,000.00	河北省邯郸市-	河北省邯郸市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
宁波市鑫坤新能源有限公司	5,000,000.00	浙江省宁波市鄞州区	浙江省宁波市鄞州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
宁波和厚新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省宁波市奉化区	浙江省宁波市奉化区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
大连市鑫风新能源有限公司	4,000,000.00	辽宁省大连市庄河市	辽宁省大连市庄河市	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
西藏风创新能源有限公司	5,000,000.00	西藏自治区拉萨市-	西藏自治区拉萨市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
天津清风新能源有限公司	5,000,000.00	天津市-武清区	天津市-武清区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
河池润好新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区河池市宜州区	广西壮族自治区河池市宜州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
甘肃和风新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区	电力、热力、燃气及水生产	0.00%	70.00%	新设

				和供应业			
张掖市隆发新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	70.00%	新设
昆明隆优光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆甸风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆石光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆青风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆良风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆富风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆营风力发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
昆明隆富光伏发电有限公司	3,000,000.00	云南省昆明市西山区	云南省昆明市西山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
白银市隆谦新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省白银市靖远县	甘肃省白银市靖远县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
衢州巨源新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省衢州市衢江区	浙江省衢州市衢江区	科学研究和技术服务业	0.00%	60.00%	新设
唐山昌泽新能源集团有限公司	5,000,000.00	河北省唐山市-	河北省唐山市-	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	55.00%	新设
宁波隆润新能源有限公司	3,000,000.00	浙江省宁波市象山县	浙江省宁波市象山县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	55.00%	新设
运达智慧能源（朝阳）有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市双塔区	辽宁省朝阳市双塔区	科学研究和技术服务业	0.00%	51.00%	新设
嘉兴运创梵鸿新能源有限公司	8,000,000.00	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	51.00%	新设
运达光耀新能源（朝阳）有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市双塔区	辽宁省朝阳市双塔区	科学研究和技术服务业	0.00%	51.00%	新设
永和鑫和新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市永和县	山西省临汾市永和县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
永和润和新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市永和县	山西省临汾市永和县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县鑫化新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市青冈县	黑龙江省绥化市青冈县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设

青冈县润瓴新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市青冈县	黑龙江省绥化市青冈县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
讷河市鑫达新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省齐齐哈尔市讷河市	黑龙江省齐齐哈尔市讷河市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
讷河市润达风力发电有限公司	5,000,000.00	黑龙江省齐齐哈尔市讷河市	黑龙江省齐齐哈尔市讷河市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
通辽市和通新能源有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市科尔沁区	内蒙古自治区通辽市科尔沁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
科尔沁左翼后旗润达风力发电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区通辽市科尔沁左翼后旗	内蒙古自治区通辽市科尔沁左翼后旗	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
达州鑫运新能源有限公司	4,000,000.00	四川省达州市达川区	四川省达州市达川区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
达州润达新能源有限公司	4,000,000.00	四川省达州市达川区	四川省达州市达川区	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
大荔县和昌新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县宏庆风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
山西鑫运新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市襄汾县	山西省临汾市襄汾县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
山西润屹新能源有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市襄汾县	山西省临汾市襄汾县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
重庆运荣新能源有限公司	4,000,000.00	重庆市-荣昌区	重庆市-荣昌区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
重庆运昌新能源有限公司	4,000,000.00	重庆市-荣昌区	重庆市-荣昌区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
合阳县和通新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市合阳县	陕西省渭南市合阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
合阳县宏美风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市合阳县	陕西省渭南市合阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县鑫运新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市青冈县	黑龙江省绥化市青冈县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
青冈县润风新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省绥化市青冈县	黑龙江省绥化市青冈县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
瑞安市和鑫新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省温州市瑞安市	浙江省温州市瑞安市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
瑞安市宏顺新能源有限公司	4,000,000.00	浙江省温州市瑞安市	浙江省温州市瑞安市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
大荔县和丰新能源有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力、燃气及水生产	0.00%	100.00%	新设

				和供应业			
大荔县宏全风力发电有限公司	1,000,000.00	陕西省渭南市大荔县	陕西省渭南市大荔县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
朝阳达华新能源有限公司	4,000,000.00	辽宁省朝阳市双塔区	辽宁省朝阳市双塔区	科学研究和技术服务业	0.00%	90.00%	新设
凌源润华风力发电有限公司	4,000,000.00	辽宁省朝阳市凌源市	辽宁省朝阳市凌源市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	90.00%	新设
通江县久顺新能源有限公司	1,000,000.00	四川省巴中市通江县	四川省巴中市通江县	制造业	0.00%	90.00%	新设
通江县久恒风力发电有限公司	1,000,000.00	四川省巴中市通江县	四川省巴中市通江县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	90.00%	新设
都匀市隆丰新能源有限公司	3,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州都匀市	贵州省黔南布依族苗族自治州都匀市	科学研究和技术服务业	0.00%	63.00%	新设
都匀市昌润新能源有限公司	3,000,000.00	贵州省黔南布依族苗族自治州都匀市	贵州省黔南布依族苗族自治州都匀市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	63.00%	新设
电科新能科技有限公司	50,000,000.00	北京市-朝阳区	北京市-朝阳区	科学研究和技术服务业	40.00%	0.00%	新设
大同市运风新能源有限公司	5,000,000.00	山西省大同市广灵县	山西省大同市广灵县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
施甸县和阜新能源有限公司	2,000,000.00	云南省保山市施甸县	云南省保山市施甸县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
吉县和运新能源有限公司	4,000,000.00	山西省临汾市吉县	山西省临汾市吉县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
吉县宏屹新能源有限公司	3,000,000.00	山西省临汾市吉县	山西省临汾市吉县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设
射阳运达新能源有限公司	5,000,000.00	江苏省盐城市射阳县	江苏省盐城市射阳县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
温州和昌新能源有限公司	55,000,000.00	浙江省温州市洞头区	浙江省温州市洞头区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
浙江运达能源建设有限公司	100,020,000.00	浙江省丽水市景宁畲族自治县	浙江省丽水市景宁畲族自治县	建筑业	95.00%	5.00%	新设
岫岩县和风新能源有限公司	3,000,000.00	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	辽宁省鞍山市岫岩满族自治县	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
武威市禾顺新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
古浪县宏顺风力发电有限公司	5,000,000.00	甘肃省武威市古浪县	甘肃省武威市古浪县	科学研究和技术服务业	0.00%	100.00%	新设
辽宁运风新能源有限公司	5,000,000.00	辽宁省锦州市古塔区	辽宁省锦州市古塔区	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
丽水运达风电有限公司	5,000,000.00	浙江省丽水市庆元县	浙江省丽水市庆元县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
阿拉善盟运达风电有限公司	5,000,000.00	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗	制造业	100.00%	0.00%	新设
包头运达风电有	5,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	科学研究和技	100.00%	0.00%	新

限公司		包头市青山区	包头市青山区	术服务业			设
湛江市兴瑞风力发电有限公司	4,000,000.00	广东省湛江市遂溪县	广东省湛江市遂溪县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	95.00%	0.00%	新设
乌兰察布市浩隆新能源有限公司	90,700,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市集宁区	内蒙古自治区乌兰察布市集宁区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00%	0.00%	新设
丰镇市昌浩新能源有限公司	90,700,000.00	内蒙古自治区乌兰察布市丰镇市	内蒙古自治区乌兰察布市丰镇市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	51.00%	新设
安丘市运风新能源有限公司	4,000,000.00	山东省潍坊市安丘市	山东省潍坊市安丘市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	50.00%	0.00%	新设
安丘市达丰新能源有限公司	3,000,000.00	山东省潍坊市安丘市	山东省潍坊市安丘市	科学研究和技术服务业	0.00%	50.00%	新设
泾川县隆瑞新能源有限公司	5,000,000.00	甘肃省平凉市泾川县	甘肃省平凉市泾川县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00%	0.00%	新设
泾川县昌久风力发电有限公司	5,000,000.00	甘肃省平凉市泾川县	甘肃省平凉市泾川县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	51.00%	新设
通江县运达鑫瑞新能源有限公司	5,000,000.00	四川省巴中市通江县	四川省巴中市通江县	制造业	100.00%	0.00%	新设
贵州运达风电有限公司	5,000,000.00	贵州省铜仁市万山区	贵州省铜仁市万山区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
山西运达风电设备有限公司	5,000,000.00	山西省临汾市襄汾县	山西省临汾市襄汾县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
密山市运顺新能源有限公司	5,000,000.00	黑龙江省鸡西市密山市	黑龙江省鸡西市密山市	科学研究和技术服务业	100.00%	0.00%	新设
运达国际能源控股（海南）有限公司	5,000,000.00	海南省省直辖县级行政区划澄迈县	海南省省直辖县级行政区划澄迈县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
广西博白和达新能源有限公司	5,000,000.00	广西壮族自治区玉林市博白县	广西壮族自治区玉林市博白县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
运达智储科技（河北）有限公司	100,000,000.00	河北省邯郸市丛台区	河北省邯郸市丛台区	制造业	87.20%	0.00%	新设
运达新能源（朝阳）有限公司	5,000,000.00	辽宁省朝阳市双塔区	辽宁省朝阳市双塔区	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	65.00%	新设
绥阳泰乾新能源有限公司	5,000,000.00	贵州省遵义市绥阳县	贵州省遵义市绥阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00%	0.00%	新设
绥阳宏康新能源有限公司	3,000,000.00	贵州省遵义市绥阳县	贵州省遵义市绥阳县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	0.00%	100.00%	新设

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

公司持有电科新能科技有限公司 40%股权，在其董事会席位中占多数（共有 5 名董事，公司占 3 位），能对其进行控制，故将其纳入合并财务报表范围。

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	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	湖北崇阳	湖北崇阳	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	湖南桂阳	湖南桂阳	电力、热力生产和供应业	30.00%		权益法核算
巨石新能源（淮安）有限公司	江苏淮安	江苏淮安	电力、热力生产和供应业		20.00%	权益法核算
国华运达（虞城）新能源有限责任公司	河南商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应业		49.00%	权益法核算
国华运达（宁陵）新能源有限公司	河南商丘	河南商丘	电力、热力生产和供应业		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				
	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	巨石新能源（淮安）有限公司	国华运达（虞城）新能源有限责任公司	国华运达（宁陵）新能源有限公司	中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	巨石新能源（淮安）有限公司	国华运达（虞城）新能源有限责任公司	国华运达（宁陵）新能源有限公司
流动资产	106,226,126.19	328,110,654.09	12,837,873.88	22,630,645.10	74,743,247.83	148,594,199.33	297,323,210.81	70,372,101.79		
非流动资产	649,659,678.43	1,131,499,978.98	806,748,855.22	134,348,077.73	77,797,105.32	670,272,661.77	1,162,051,754.94	287,061,000.12		
资产合计	755,885,804.62	1,459,610,633.07	819,586,729.10	156,978,722.83	152,540,353.15	818,866,861.10	1,459,374,965.75	357,433,101.91		
流动负债	137,146,889.08	192,560,875.32	513,086,791.97	3,474,722.83	1,202,353.15	181,863,212.76	193,976,193.86	55,868,318.21		
非流动负债	386,203,517.01	704,637,928.00				409,027,634.01	744,914,412.00			
负债合计	523,350,406.09	897,198,803.32	513,086,791.97	3,474,722.83	1,202,353.15	590,890,846.77	938,890,605.86	55,868,318.21		
少数股东权益										
归属于母公司股东权益	232,535,398.53	562,411,829.75	306,499,937.13	153,504,000.00	151,338,000.00	227,976,014.33	520,484,359.89	301,564,783.70		

按持股比例计算的净资产份额	69,760,619.56	168,723,548.93	61,299,987.43	75,216,960.00	74,155,620.00	68,392,804.30	156,145,307.97	60,312,956.74		
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	69,760,619.56	168,723,548.93	61,299,987.43	75,216,960.00	74,155,620.00	68,392,804.30	156,145,307.97	60,312,956.74		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值										
营业收入	39,757,356.81	93,184,894.42	8,261,655.05			59,921,248.65	115,081,840.75			
净利润	4,043,768.07	37,585,295.39	4,935,153.43			21,937,827.35	60,994,911.59	352,325.89		
终止经营的净利润										
其他综合收益										
综合收益总额	4,043,768.07	37,585,295.39	4,935,153.43			21,937,827.35	60,994,911.59	352,325.89		
本年度收到的来自联营企业的股利										

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	4,126,213.09	4,756,284.68
下列各项按持股比例计算的合计数		

一净利润	-192,686.92	
一综合收益总额	-192,686.92	
联营企业：		
投资账面价值合计	266,471,635.79	237,297,296.96
下列各项按持股比例计算的合计数		
一净利润	45,282,414.67	60,244,271.43
一综合收益总额	45,282,414.67	60,244,271.43

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	71,630,070.07	27,809,800.00		6,108,576.64		93,331,293.43	与资产相关
递延收益	2,268,056.25	345,400.00		626,323.61		1,987,132.64	与收益相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	93,547,365.78	80,545,288.66

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

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

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

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

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

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

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

2. 预期信用损失的计量

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

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五（一）2、五（一）3、五（一）5、五（一）7、五（一）8、五（一）10 及五（一）19 之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项和合同资产

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

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2024 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产(含列报于其他非流动资产的合同资产)的 48.68% (2023 年 12 月 31 日: 47.95%) 源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,004,612,404.21	1,013,492,116.85	1,013,492,116.85		
应付票据	5,855,635,350.79	5,855,635,350.79	5,855,635,350.79		
应付账款	8,154,635,540.70	8,154,635,540.70	8,154,635,540.70		
其他应付款	305,020,322.54	305,020,322.54	305,020,322.54		
一年内到期的非流动负债	394,788,271.07	402,139,233.03	402,139,233.03		
其他流动负债	68,505,973.56	68,505,973.56	68,505,973.56		
应付股利	35,088,557.75	35,088,557.75	35,088,557.75		

长期借款	1,827,224,176.58	2,172,527,308.14	39,648,247.79	729,465,695.97	1,403,413,364.38
租赁负债	89,727,624.33	107,708,654.88		29,287,443.64	78,421,211.24
长期应付款	3,700,000.00	3,700,000.00			3,700,000.00
小计	18,501,525,984.60	18,881,040,821.30	16,636,753,106.08	758,753,139.61	1,485,534,575.62

(续上表)

项目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	246,228,691.65	249,287,974.00	249,287,974.00		
应付票据	8,355,074,114.86	8,355,074,114.86	8,355,074,114.86		
应付账款	9,654,379,370.60	9,654,379,370.60	9,654,379,370.60		
其他应付款	211,790,868.82	211,790,868.82	211,790,868.82		
一年内到期的非流动负债	461,146,211.90	479,166,674.89	479,166,674.89		
其他流动负债	194,427,432.35	194,427,432.35	194,427,432.35		
长期借款	1,393,891,302.76	1,662,858,363.72	42,519,200.16	700,838,700.55	919,500,463.01
租赁负债	162,293,919.61	175,045,668.95		113,124,624.98	61,921,043.97
长期应付款	129,289,750.75	135,289,496.52	1,628,920.00	133,660,576.52	
小计	20,808,521,663.30	21,117,319,964.71	19,188,274,555.68	947,623,902.05	981,421,506.98

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
应收款项融资			901,688,903.42	901,688,903.42
(三) 其他权益工具投资			545,470,109.43	545,470,109.43
持续以公允价值计量的资产总额			1,447,159,012.85	1,447,159,012.85
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业	母公司对本企业
-------	-----	------	------	---------	---------

				的持股比例	的表决权比例
浙江省机电集团有限公司	杭州	国有资产运营	800,000,000.00	40.01%	40.01%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是浙江省人民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。

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。

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
巨石新能源（淮安）有限公司	本公司之联营企业

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
浙江华昌液压机械有限公司	同受母公司控制
浙江省军工集团股份有限公司	同受母公司控制
浙江省机电产品质量检测所有限公司	同受母公司控制
浙江省机电设计研究院有限公司	同受母公司控制
浙江新华机械制造有限公司	同受母公司控制
中节能实业发展有限公司	有重大影响的股东
中国节能环保集团公司（以下简称中节能集团）	股东中节能科技投资有限公司与中节能实业发展有限公司之母公司
中节能风力发电股份有限公司	受中节能集团控制
中节能（肃北）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（五峰）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（原平）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）运维有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能（张北）风能有限公司	受中节能集团控制
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能张家口风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能港能风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
青海东方华路新能源投资有限公司	受中节能集团控制
中节能（天水）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能（靖远）风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能港建风力发电（张北）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（哈密）有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（新疆）有限公司	受中节能集团控制
中节能嵩县风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能风力发电（广西）有限公司	受中节能集团控制
中节能襄阳风力发电有限公司	受中节能集团控制
中节能物业管理有限公司	受中节能集团控制

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

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
浙江省军工集团 股份有限公司	采购商品	1,362,438.20		否	18,984,575.82
浙江新华机械制 造有限公司	采购商品	13,849,605.27		否	2,237,345.39
浙江省机电设计 研究院有限公司	接受服务	5,292,442.60		否	83,490.57
浙江省机电产品 质量检测所有限 公司	接受服务			否	124,056.60
中节能物业管理 有限公司	接受服务	911,893.66		否	766,412.81
浙江省机电集团 有限公司	接受服务			否	
浙江华昌液压机 械有限公司	采购商品	29,734.51		否	

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
巨石新能源（淮安）有限公司	风力发电设备、技术服务及 EPC 总包服务	575,598,568.55	
中节能风力发电（广西）有限公司	风力发电设备	73,805,309.73	
中节能襄阳风力发电有限公司	风力发电设备	23,400,212.39	
中节能（张北）风能有限公司	材料及技术服务	1,702,433.83	2,743,931.45
中节能港建风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	3,806,349.02	2,124,557.21
中节能港能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	2,112,791.91	1,822,620.47
中节能风力发电（张北）运维有限公司	材料及技术服务	120,976.42	924,916.82
中节能风力发电（张北）有限公司	材料及技术服务	340,889.96	347,824.77
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	材料		278,591.59
青海东方华路新能源投资有限公司	材料		706,977.03
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	材料		66,624.78
浙江省机电设计研究院有限公司	提供劳务		1,886.80

(2) 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
浙江省机电产品质量检测所 有限公司	房屋	82,065.43	209,797.47

本公司作为承租方：

单位：元

出租方	租赁资	简化处理的短期	未纳入租赁负债	支付的租金	承担的租赁负债	增加的使用权资

名称	产种类	租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		计量的可变租赁付款额（如适用）				利息支出		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
中节能实业发展有限公司	房屋	375,000.00	178,571.43								

（3）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,277,398.00	2,131,784.00

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					
	巨石新能源（淮安）有限公司	402,205,543.03	6,555,950.35	98,517,250.00	1,605,831.18
	中节能（肃北）风力发电有限公司	11,543,220.00	1,819,211.47	11,543,220.00	617,562.27
	中节能（张北）风能有限公司	1,719,197.13	66,406.40	2,877,303.14	114,419.91
	中节能港建风力发电（张北）有限公司	1,201,725.18	19,588.12	2,148,246.53	46,486.18
	中节能风力发电（张北）有限公司	1,425,634.85	76,271.46	1,599,777.75	52,375.28
	中节能港能风力发电（张北）有限公司	2,239,265.10	36,500.02	1,052,271.80	17,152.03
	中节能风力发电（张北）运维有限公司	269,865.25	14,437.79	938,255.35	27,219.52
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	84,000.00	1,369.20	382,000.00	6,226.60
	中节能张家口风力发电有限公司			184,558.00	29,086.34
	青海东方华路新能源投资有限公司	49,384.40	2,642.07	154,985.30	8,291.71
	中节能（五峰）风力发电有限公司	61,260.00	3,277.41	61,260.00	21,563.52
	中国水电顾问集团风电隆回有限公司	47,046.00	7,414.45	47,046.00	7,414.45
	中节能风力发电（哈密）有限公司			7,800.00	1,229.28
	中节能襄阳风力发电有限公司	15,695,488.00	255,836.45		
	中节能风力发电（广西）有限公司	47,260,000.00	770,338.00		
小计		483,801,628.94	9,629,243.20	119,513,973.87	2,554,858.27
预付款项					
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	17,820.00		17,820.00	
	中节能物业管理有限公司	3,970.00		3,970.00	
小计		21,790.00	0.00	21,790.00	
其他应收款					
	张北二台公司			5,357,271.25	
	中节能实业发展有限公司	200,000.00		200,000.00	50,000.00

	中节能物业管理有限公司	65,458.60		65,458.60	13,233.80
小 计		265,458.60	0.00	5,622,729.85	63,233.80
其他非流动资产					
	巨石新能源（淮安）有限公司	61,852,000.00	1,008,187.60	12,116,000.00	197,490.80
小 计		61,852,000.00	1,008,187.60	12,116,000.00	197,490.80

(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			
	浙江省军工集团股份有限公司	34,386,195.91	82,937,344.77
	浙江新华机械制造有限公司	15,543,289.66	11,120,954.16
	浙江省机电产品质量检测所有限公司	271,698.11	271,698.11
	浙江省机电设计研究院有限公司	417,009.44	85,700.00
	浙江华昌液压机械有限公司	29,734.51	60,361.00
小 计		50,647,927.63	94,476,058.04
应付票据			
	浙江省军工集团股份有限公司	4,514,583.10	10,311,366.34
	浙江新华机械制造有限公司	3,390,116.22	1,576,217.26
小 计		7,904,699.32	11,887,583.60
合同负债			
	资源坪台新能源有限公司	90,159,292.04	90,159,292.04
	巨石新能源（淮安）有限公司	51,737,796.59	49,851,829.41
	中节能嵩县风力发电有限公司	19,769,911.50	19,769,911.50
	中节能风力发电（广西）有限公司		9,840,707.96
	中节能襄阳风力发电有限公司		7,800,070.80
	中节能（内蒙古）风力发电有限公司	19,446.19	7,119.12
小 计		161,686,446.32	177,428,930.83
其他应付款			
	浙江省军工集团有限公司		790,000.00
	浙江新华机械制造有限公司	1,650,000.00	530,000.00
	浙江省机电设计研究院有限公司	50,000.00	31,800.00
	中节能港建风力发电（张北）有限公司		
	浙江省机电集团有限公司	50,000.00	
小 计		1,750,000.00	1,351,800.00

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员					864,000.00	63,442.32		
研发人员					1,003,200.00	649,937.27		
销售人员					1,272,000.00	965,317.81		
生产管理人员					508,800.00	427,665.89		
合计					3,648,000.00	2,106,363.29		

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

其他说明

2021年1月，公司收到控股股东浙江省机电集团有限公司转来的浙江省国资委出具的《浙江省国资委关于浙江运达风电股份实施2020年限制性股票激励计划的批复》（浙国资考核〔2021〕4号），同意公司实施限制性股票激励计划。2021年4月，公司对高层、中层及部分核心员工进行限制性股票激励，共授予员工限制性股票7,860,000股，授予价格7.88元/股，授予价格与股票面值的差额54,076,800.00元计入资本公积-资本溢价。股权激励的成本按照限制性股票的限售期摊销，其中2021年度摊销16,545,300.00元、2022年度摊销24,396,950.00元，计入其他资本公积及相关成本费用。

激励计划约定了解除限售的公司层面业绩要求和激励对象个人层面考核，若未能达到要求，则当期限售的股票不能解除限售，由公司回购，回购价格为授予价格与回购时公司股票市场价格的孰低值，按照授予时的价格61,936,800.00元确认回购义务计入库存股。

2022年5月11日，经公司四届三十二次董事会审议，通过《关于回购注销部分2020年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购辞职激励对象已获授但尚未解除限售的12.80万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少128,000股，资本公积减少482,400.00元，限制性股票回购义务减少610,400.00元。

2023年5月15日，经公司五届五次董事会审议，通过《关于2020年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，公司2020年限制性股票激励计划第一个解除限售期规定的解除限售条件已经成就。本次可解除限售的限制性股票数量为4,979,200股，限制性股票回购义务减少24,530,560.00元。

2024年4月26日，经公司五届十八次董事会审议，通过《关于2020年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》，公司2020年限制性股票激励计划第二个解除限售期规定的解除限售条件已经成就。本次可解除限售的限制性股票数量为3,648,000股，限制性股票回购义务减少17,966,400.00元。

2024年5月17日，经2023年年度股东大会审议，通过《关于回购注销部分2020年限制性股票激励计划已获授但尚未解除限售的限制性股票和调整回购数量、回购价格的议案》，回购离职激励对象已获授但尚未解除限售的30.72万股限制性股票，并进行回购注销，公司股份数减少307,200股，资本公积减少1,166,044.22元，限制性股票回购义务减少1,473,244.22元。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	按照授予日收授予股票的收盘价
授予日权益工具公允价值的重要参数	按照授予日收授予股票的收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	授予的员工限制性股票激励计划股数为7,860,000股，立即行权，无等待期
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	58,111,093.61
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,106,363.29

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	63,442.32	
研发人员	649,937.27	
销售人员	965,317.81	
生产管理人员	427,665.89	
合计	2,106,363.29	

十六、承诺及或有事项

1、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(一) 关于公司持有中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司、中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司的股权质押事项

2019年8月13日，公司与中国水电工程顾问集团有限公司（以下简称中水顾）签订《股权质押担保协议》，因参股公司中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司（以下简称崇阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担3.29亿贷款的还款义务，因参股公司中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司（以下简称桂阳新能源）和其控股股东中水顾共同承担3.28亿贷款的还款义务，公司将其持有的崇阳新能源的全部股权（30%）和桂阳新能源的全部股权（30%）质押给中水顾，担保金额以公司持有的崇阳新能源和桂阳新能源的全部股权价值为限，且不超过贷款总额的30%。质押期限为担保事项履行期限届满后的两年。

(二) 关于公司诉中机国能电力工程有限公司买卖合同纠纷案件

公司与中机国能电力工程有限公司（以下简称中机国能公司）分别于2019年2月、2020年3月签订风机销售合同，合同约定公司销售中机国能公司合计40台2.5MW风力发电机组，合同金额合计41,543.17万元（含税），公司已销售并完成开箱验收40台。截至2021年12月31日，公司应收中机国能公司余额14,255.17万元。

由于中机国能公司未能按时支付公司货款，公司于2021年9月16日向上海国际仲裁中心申请仲裁并提交财产保全申请，2021年10月28日，上海浦东新区人民法院立案。立案后，公司冻结了中机国能公司银行账户余额1,115.63元，并冻结了中机国能公司所持有的中机华信诚电力工程有限公司、重庆涪陵能源实业集团有限公司、中机国能（广西）能源科技有限公司、中机国能（上海）新能源技术有限公司股权。由于中机国能公司涉诉案件众多，公司诉讼保全冻结的银行账户余额极小，所冻结中机国能公司所持的股权拍卖款需所有债权人按比例清偿，公司于2021年度对此款项全额计提减值准备。2023年4月，公司收到中广核国际融资租赁有限公司代中机国能电力工程有限公司支付的货款1,200.00万元；2023年9月-11月，公司收到上海市第一中级人民法院支付的执行款累计6,013.69万元；

2024年4月，法院对中机国能公司持有的重庆涪陵能源实业集团有限公司股权依法进行拍卖。1450案件股权拍卖价格为2,978.84元，竞买人为重庆市涪陵实业发展集团有限公司，买受人已将款项

支付至法院。1451 案件涉及到的股权无单位竞买，采用股权方式抵债，将中机国能电力工程有限公司持有重庆涪陵能源实业集团有限公司出资额为人民币 40,068,529 元股权作价人民币 4,040 万元交付本公司抵偿（2023）沪仲仲裁字第 1322 号仲裁裁决规定的债务，目前股权已经工商变更至我司名下。

截至 2024 年 6 月 30 日，公司应收中机国能公司余额 2,978.84 万元，法院已于 7 月将股权拍卖款全额付至公司账户，账面应收余额已全部收回，收款不存在风险，故本期账面坏账全额转回。

（三）关于公司为参股公司巨石新能源（淮安）有限公司提供担保的事项

2024 年 8 月，公司全资子公司运瓴能源（上海）有限公司（以下简称“运瓴能源”）、浙江巨石新能源有限公司（以下简称“巨石新能源”）与巨石新能源（淮安）有限公司（以下简称“淮安新能源”）签订了《最高额保证合同》，运瓴能源为参股公司淮安新能源建设巨石项目向巨石新能源及其关联公司借款提供最高额连带责任保证，担保金额不超过 1.4 亿元且不超过运瓴能源持有的淮安新能源经审计后的股权账面价值，担保期限为 2024 年 1 月 1 日起至 2029 年 12 月 31 日。

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重大股权出售	2024 年 7 月，完成子公司酒泉达凯能源开发有限公司 100%股权转让。		

十八、其他重要事项

1、年金计划

根据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第 36 号）、《企业年金基金管理办法》（人力资源和社会保障部令第 11 号）等政策规定，本公司自 2022 年 1 月 1 日起，实施企业年金计划，并制定《企业年金方案（实施细则）》，根据该方案运达股份单位缴纳部分按上年度工资总额的 8%计提，职工个人缴纳部分为单位为其缴费的 25%。2022 年起，运达股份将计提的年金存入运达能源科技集团股份有限公司企业年金计划的托管账户进行管理。

2、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，并以产品分部为基础确定报告分部。分别对机组销售业务及风力发电业务的经营业绩进行考核。与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目	风电设备及智慧服务	风力发电	新能源 EPC 总承包	分部间抵销	合计
营业收入	7,882,413,192.74	171,368,295.99	880,559,980.99	-306,352,589.16	8,627,988,880.56
营业成本	6,867,643,455.45	80,239,608.11	816,151,224.20	-278,487,649.85	7,485,546,637.91

资产总额	29,807,517,092.90	4,477,258,879.17	1,226,923,986.78	-3,475,732,878.36	32,035,967,080.49
负债总额	24,595,424,482.10	3,034,330,750.53	1,080,899,427.20	-2,140,093,051.86	26,570,561,607.97

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按逾期账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,749,564,244.62	6,085,775,645.85
未逾期	3,947,630,272.12	4,598,853,252.11
逾期 1 年以内	1,801,933,972.50	1,486,922,393.74
逾期：1 至 2 年	527,521,003.27	1,009,631,554.02
2 至 3 年	654,315,093.12	395,336,651.16
3 年以上	287,887,289.19	199,294,837.67
3 至 4 年	244,430,884.75	193,736,199.16
4 至 5 年	41,224,846.44	3,327,080.51
5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00
合计	7,219,287,630.20	7,690,038,688.70

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	78,235,243.70	1.08%	48,446,820.00	61.92%	29,788,423.70	67,414,823.20	0.88%	67,414,823.20	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	7,141,052,386.50	98.92%	598,374,088.18	8.38%	6,542,678,298.32	7,622,623,865.50	99.12%	524,497,222.16	6.88%	7,098,126,643.34
其中：										
合计	7,219,287,630.20	100.00%	646,820,908.18	8.96%	6,572,466,722.02	7,690,038,688.70	100.00%	591,912,045.36	7.70%	7,098,126,643.34

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
中机国能电力工程有限公司	67,414,823.20	67,414,823.20	29,788,423.70	0.00	0.00%	案件已判决并执行，收回不存在风险。
湖北三潜能源发展有限公司			48,446,820.00	48,446,820.00	100.00%	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	67,414,823.20	67,414,823.20	78,235,243.70	48,446,820.00		

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
运达合并内关联方组合	188,328,262.00		
逾期账龄组合	6,952,724,124.50	598,374,088.18	8.61%
合计	7,141,052,386.50	598,374,088.18	

确定该组合依据的说明：

采用逾期账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例
未逾期	3,739,660,571.74	60,956,467.33	1.63%
逾期 1 年以内	1,783,530,814.50	95,418,898.57	5.35%
逾期 1-2 年	522,026,995.27	82,271,454.45	15.76%
逾期 2-3 年	626,253,706.12	220,441,304.56	35.20%
逾期 3-4 年	237,795,632.43	108,197,012.76	45.50%
逾期 4-5 年	41,224,846.44	28,857,392.51	70.00%
逾期 5 年以上	2,231,558.00	2,231,558.00	100.00%
小计	6,952,724,124.50	598,374,088.18	8.61%

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(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	67,414,823.20	43,798,063.41	67,414,823.20			43,798,063.41
按组合计提坏账准备	524,497,222.16	73,876,866.02				598,374,088.18
合计	591,912,045.	117,674,929.	67,414,823.2	0.00	0.00	642,172,151.

	36	43	0		59
--	----	----	---	--	----

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
中机国能电力工程有限公司	67,414,823.20	诉讼已判决，按照判决结果收回不存在风险	股权抵债、银行转账	该客户存在大量未决诉讼，预计款项无法收回
合计	67,414,823.20			

2024年4月，法院对中机国能公司持有的重庆涪陵能源实业集团有限公司股权依法进行拍卖。1450案件股权拍卖价格为2,978.84元，竞买人为重庆市涪陵实业发展集团有限公司，买受人已将款项支付至法院。1451案件涉及到的股权无单位竞买，采用股权方式抵债，将中机国能电力工程有限公司持有重庆涪陵能源实业集团有限公司出资额为人民币40,068,529元股权作价人民币4,040万元交付本公司抵偿（2023）沪贸仲裁字第1322号仲裁裁决规定的债务，目前股权已经工商变更至我司名下。截至2024年6月30日，公司应收中机国能公司余额2,978.84万元，法院已于7月将股权拍卖款全额付至公司账户，账面应收余额已全部收回，收款不存在风险，故本期账面坏账全额转回。

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	1,828,473,677.33	924,058,051.14	2,752,531,728.47	22.25%	238,629,622.95
第二名	696,977,706.51	539,791,114.64	1,236,768,821.15	10.00%	40,175,760.44
第三名	252,392,847.67	687,155,336.70	939,548,184.37	7.60%	33,731,152.45
第四名	546,347,839.56	375,628,168.38	921,976,007.94	7.45%	74,176,616.84
第五名	258,318,489.64	305,405,764.36	563,724,254.00	4.56%	13,131,301.71
合计	3,582,510,560.71	2,832,038,435.22	6,414,548,995.93	51.86%	399,844,454.39

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	21,216,395.35	21,216,395.35
其他应收款	3,307,411,307.61	2,300,325,228.43
合计	3,328,627,702.96	2,321,541,623.78

（1）应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	14,177,446.95	14,177,446.95
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	7,038,948.40	7,038,948.40
合计	21,216,395.35	21,216,395.35

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并范围内关联往来	3,067,902,998.38	2,099,616,043.17
押金保证金	228,202,223.64	183,737,053.92
应收暂付款	16,386,971.61	21,823,641.62
员工备用金	18,524.00	22,384.60
合计	3,312,510,717.63	2,305,199,123.31

2) 按逾期账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,305,292,043.87	2,297,431,875.18
其中：未逾期	3,265,172,395.15	2,293,846,472.48
逾期 1 年以内	40,119,648.72	3,585,402.70
逾期：1 至 2 年	1,196,310.00	1,898,080.60
2 至 3 年	1,088,474.99	953,474.99
3 年以上	4,933,888.77	4,915,692.54
3 至 4 年	735,213.74	735,213.74
4 至 5 年	821,122.00	820,864.00
5 年以上	3,377,553.03	3,359,614.80
合计	3,312,510,717.63	2,305,199,123.31

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	3,312,510,717.63	100.00%	5,099,410.02	0.15%	3,307,411,307.61	2,305,199,123.31	100.00%	4,873,894.88	0.21%	2,300,325,228.43
其中：										
合计	3,312,510,717.63	100.00%	5,099,410.02	0.15%	3,307,411,307.61	2,305,199,123.31	100.00%	4,873,894.88	0.21%	2,300,325,228.43

按组合计提坏账准备类别名称：运达合并内关联方组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
运达合并内关联方组合	3,067,902,998.38	0.00	
逾期账龄组合	244,607,719.25	5,099,410.02	2.08%
合计	3,312,510,717.63	5,099,410.02	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额		489,982.01	4,383,912.87	4,873,894.88
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段		-183,803.44	183,803.44	
本期计提		391,173.94	-165,658.81	225,515.14
2024 年 6 月 30 日余额		697,352.52	4,402,057.50	5,099,410.02

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

结合账龄与预期信用损失情况进行划分。

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

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
内蒙古运达能源有限公司	合并范围内关联往来	1,069,942,612.43	未逾期	32.30%	0.00
昔阳县金寨风力发电有限公司	合并范围内关联往来	541,517,383.22	未逾期	16.35%	0.00
湖南运达风电有限公司	合并范围内关联往来	298,229,200.88	未逾期	9.00%	0.00
禹城市运风风力发电有限公司	合并范围内关联往来	283,099,574.92	未逾期	8.55%	0.00
张北运达风电有限公司	合并范围内关联往来	194,109,363.48	未逾期	5.86%	0.00
合计		2,386,898,134.93		72.06%	

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	1,805,013,70 5.98		1,805,013,70 5.98	1,483,905,25 4.48		1,483,905,25 4.48
对联营、合营企业投资	509,082,017. 37		509,082,017. 37	466,591,693. 91		466,591,693. 91
合计	2,314,095,72 3.35		2,314,095,72 3.35	1,950,496,94 8.39		1,950,496,94 8.39

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
张北运达风电有限公司	41,094,60 0.04					68,412.48	41,163,01 2.52	
宁夏运达风电有限公司	31,021,62 6.67					- 358,960.9 8	30,662,66 5.69	
浙江众能风力发电有限公司	3,750,000 .00						3,750,000 .00	
张北二台风力发电有限公司	0.00						0.00	
温岭斗米尖风力发电有限公司	3,000,000 .00						3,000,000 .00	
平湖运达发电有限公司	25,000,00 0.00						25,000,00 0.00	
禹城市运风风力发电有限公司	151,000,0 00.00						151,000,0 00.00	
昔阳县金寨风力发电有限公司	154,440,0 00.00						154,440,0 00.00	
内蒙古运达能源有限公司	60,000,00 0.00						60,000,00 0.00	
山东启泽新能源有限公司	55,800,00 0.00						55,800,00 0.00	
禹城市启达风力发电有限公司	6,200,000 .00						6,200,000 .00	
崇阳县运达新能源有限责任公司	71,720,00 0.00						71,720,00 0.00	

甘肃省云 风智慧风 电设备有 限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
酒泉信达 智慧能源 开发有限 公司	181,000,0 00.00			181,000,0 00.00			0.00	
武威云鑫 达智慧能 源开发有 限公司	62,000,00 0.00						62,000,00 0.00	
云南运达 新能源有 限公司	45,000,00 0.00						45,000,00 0.00	
巴彦淖尔 运达风电 有限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
湖南运达 风电有限 公司	33,000,00 0.00						33,000,00 0.00	
运瓴能源 (上海) 有限公司	62,500,00 0.00		149,380,0 00.00				211,880,0 00.00	
成都竞恒 电力工程 有限公司	9,913,293 .77						9,913,293 .77	
温州祥运 新能源有 限公司	18,000,00 0.00		31,000,00 0.00				49,000,00 0.00	
湛江市运 达新能源 有限公司	1,728,600 .00						1,728,600 .00	
哈密新疆 鲲鹏新能 源有限公 司	57,630,00 0.00						57,630,00 0.00	
宁波兴捷 综合能源 有限公司	2,970,500 .00						2,970,500 .00	
楚雄运楚 新能源开 发有限公 司	55,000,00 0.00		26,000,00 0.00				81,000,00 0.00	
运达北方 (辽宁) 新能源有 限公司	33,000,00 0.00						33,000,00 0.00	
杭州鑫运 新能源有 限公司	2,000,000 .00						2,000,000 .00	
温州和昌 新能源有 限公司	5,000,000 .00		50,000,00 0.00				55,000,00 0.00	
酒泉杭亿 能源开发 有限公司	91,000,00 0.00						91,000,00 0.00	

楚雄运风 新能源开 发有限公 司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
乌兰察布 市浩隆新 能源有限 公司	46,257,00 0.00						46,257,00 0.00	
电科新能 科技有限 公司	20,000,00 0.00						20,000,00 0.00	
江永县泰 元新能源 有限公司	3,000,000 .00						3,000,000 .00	
双牌泰裕 新能源有 限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
双牌泰伦 新能源有 限公司	5,000,000 .00						5,000,000 .00	
酒泉达凯 能源开发 有限公司	125,150,0 00.00		61,250,00 0.00				186,400,0 00.00	
河内运达 运维有限 公司	729,634.0 0						729,634.0 0	
渭南市临 渭区恒瑞 通新能源 有限公司	1,000,000 .00						1,000,000 .00	
黑龙江运 达新能源 科技有限 公司			3,000,000 .00				3,000,000 .00	
浙江运达 能源建设 有限公司			57,019,00 0.00				57,019,00 0.00	
广西博白 和达新能 源有限公 司			550,000.0 0				550,000.0 0	
贵州运达 风电有限 公司			5,000,000 .00				5,000,000 .00	
温州祥运 隆海能源 有限公司			8,000,000 .00				8,000,000 .00	
密山市运 顺新能源 有限公司			5,000,000 .00				5,000,000 .00	
运达智储 科技（河 北）有限 公司			87,200,00 0.00				87,200,00 0.00	
运达国际 能源控股 （海南）			1,000,000 .00				1,000,000 .00	

有限公司								
武威市禾顺新能源有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
道县泰恒新能源有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
张北启达新能源有限公司			3,000,000.00				3,000,000.00	
山西运达风电设备有限公司			5,000,000.00				5,000,000.00	
合计	1,483,905,254.48		502,399,000.00	181,000,000.00	0.00	-	290,548.50	1,805,013,705.98

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
招运（辽宁）新能源有限公司	4,756,284.68				-630,071.59						4,126,213.09	
小计	4,756,284.68				-630,071.59						4,126,213.09	
二、联营企业												
中国水电顾问集团风电隆回有限公司	46,407,465.48				3,144,493.26						49,551,958.74	
中国水电顾问集团崇阳新能源有限公司	68,392,804.30				1,367,815.26						69,760,619.56	

司												
中国水电顾问集团桂阳新能源有限公司	156,145,307.97				12,578,240.96						168,723,548.93	
中电建磐安新能源开发有限公司	17,537,729.27				22,148.98						17,559,878.25	
湖南蓝山中电工程新能源有限公司	29,996,161.21				1,336,378.88						31,332,540.09	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	44,073,765.72				5,095,768.35						49,169,534.07	
山东铁运能源科技有限公司	7,952,419.71	7,404,649.00			2,814,735.07		2,393,093.99				15,778,709.79	
湖南华骏风电有限公司	38,101,373.73	924,252.57			3,138,074.68						42,163,700.98	
资源坪台新能源有限公司	750,000.00				0.00						750,000.00	
乌兰察布市浩兴新能源有限公司	48,336,824.26				-214,693.81						48,122,130.45	

广灵 县运 达新 能源 有限 公司	936,3 51.43				- 360,7 82.95						575,5 68.48	
新疆 御风 新能 源有 限公 司	1,693 ,055. 13		490,0 00.00		95,43 9.66						2,278 ,494. 79	
华润 运都 智慧 光伏 (济 宁) 有限 公司	1,512 ,151. 02		1,136 ,842. 00		90,12 7.13						2,739 ,120. 15	
内蒙 古液 态阳 光能 源科 技有 限公 司			6,000 ,000. 00		0.00						6,000 ,000. 00	
陕西 浙运 达新 能源 科技 有限 公司			450,0 00.00		0.00						450,0 00.00	
小计	461,8 35,40 9.23		16,40 5,743 .57	0.00	29,10 7,745 .47	0.00	0.00	2,393 ,093. 99	0.00	0.00	504,9 55,80 4.28	
合计	466,5 91,69 3.91		16,40 5,743 .57	0.00	28,47 7,673 .88	0.00	0.00	2,393 ,093. 99	0.00	0.00	509,0 82,01 7.37	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,598,699,202.23	6,058,258,620.12	6,463,182,111.96	5,545,789,643.00
其他业务	328,395,074.21	143,063,343.86	138,523,190.60	62,682,626.70

合计	6,927,094,276.44	6,201,321,963.98	6,601,705,302.56	5,608,472,269.70
----	------------------	------------------	------------------	------------------

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	6,927,084,276.44	6,201,321,963.98	6,927,094,276.44	6,201,321,963.98
其中：				
风机销售	6,498,238,119.57	5,975,063,546.11	6,498,238,119.57	5,975,063,546.11
其他	428,856,156.87	226,258,417.87	428,856,156.87	226,258,417.87
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计	6,927,094,276.44	6,201,321,963.98	6,927,094,276.44	6,201,321,963.98

其他说明

公司的履约义务如下：将合同约定的产品、技术资料运输至施工现场的买方指定地点车板交货；派遣代表到合同货物的安装现场对合同货物的安装、调试、试运行和性能保证考核试验进行技术服务。

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	28,477,673.88	40,734,344.17
处置长期股权投资产生的投资收益	229,757,479.36	1.07
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,418,463.72	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	7,650,271.23	
应收款项融资贴现损失	-1,298,855.27	-2,959,121.73
合计	266,005,032.92	37,775,223.51

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-90,427.27	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	38,524,014.80	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	1,418,463.72	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	67,414,823.20	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	611,815.28	
减：所得税影响额	16,198,558.43	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	
合计	91,680,131.30	--

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	2.78%	0.2113	0.2113
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.05%	0.0800	0.0800

3、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

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用