

内蒙古电投能源股份有限公司

2024 年半年度报告

2024 年 8 月 26 日

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人王伟光、主管会计工作负责人王振林及会计机构负责人(会计主管人员)王胜声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

(1) 2023 年全国规模以上工业原煤产量 46.6 亿吨，同比增长 2.9%；进口煤炭 4.7 亿吨，同比增长 61.8%。2023 年整体用煤需求在 47.7 亿吨左右，煤炭市场供需结构已明显改善。2024 年新增煤炭产能预计达到 9000 万吨，原煤产量超过 47 亿吨；进口煤受关税政策调整影响，俄煤、蒙煤进口成本增加，结合国际能源署等机构预测，煤炭进口量将下降至 4.5 亿吨左右，煤炭需求总量将达到 48.5 亿吨，煤炭市场将继续保持宽松状态运行。根据煤炭市场供给与需求综合研判，2024 年国内煤炭市场供需关系将进一步呈现宽松态势，预计动力煤价格将继续承压下行，价格重心将小幅下移。

(2) 随电力市场改革不断深入，电力现货市场建设稳步推进，全国 23 个省份启动电力现货市场试运行，辅助服务市场实现全覆盖，火电企业平均电价存在一定的不确定性；随着新能源装机不断增加，火电装机占比不断下降，火电利用小时存在下行风险；随着国家“3060”碳目标以及构建以新能源为

主体的新型电力系统战略提出，火电逐步向调节性电源、支撑性电源转型，火电增量机组的发展布局将受到很大约束，火电发展形势日趋严峻。

(3) 电解铝行业价格受国内外经济形势影响程度较大。美元指数和原油等大宗商品价格走弱。目前市场对美联储 9 月份降息预期走高，但仍存在不确定性；俄乌冲突和中东紧张局势延续，地缘政治风险上升；国内央行降息，宏观经济相对平稳，但有效需求不足。当前不确定性因素较多且潜在影响较大，大宗商品市场波动加剧。

(4) 随着国家风电光伏发电大基地项目陆续并网投产，未来新增风光装机在内蒙古地区的投产比重较大，消纳压力进一步加大。5 月 28 日，国家能源局印发《关于做好新能源消纳工作 保新能源高质量发展的通知》，新能源 95%消纳红线放宽至 90%，新能源弃风弃光呈上升趋势。在新能源装机快速增长、电力市场持续推进形势下，新能源参与电力市场的电量比例持续增加，参与市场带来的消纳风险和度电收益不确定性可能导致新能源项目盈利能力降低。电力市场深化改革、尤其是现货市场提出的新要求，需企业转变经营理念，优化经营模式，从项目规划布局、建设、生产、营销，直至客户服务，全流程进行优化协同，以实现收益最大化。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2,241,573,493 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理	31
第五节 环境和社会责任	33
第六节 重要事项	39
第七节 股份变动及股东情况	91
第八节 优先股相关情况	95
第九节 债券相关情况	96
第十节 财务报告	97

备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 报告期内在巨潮资讯网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (三) 2024 年半年度报告全文和摘要。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	内蒙古电投能源股份有限公司
董事会	指	内蒙古电投能源股份有限公司董事会
监事会	指	内蒙古电投能源股份有限公司监事会
国家电投/实际控制人	指	国家电力投资集团有限公司
内蒙古公司	指	国家电投集团内蒙古能源有限公司
蒙东能源/控股股东	指	中电投蒙东能源集团有限责任公司
霍煤鸿骏铝电公司	指	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司
扎哈淖尔煤业公司	指	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司
霍林河坑口发电公司	指	通辽霍林河坑口发电有限责任公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元	指	人民币元、人民币万元
《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》
报告期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	电投能源	股票代码	002128
变更前的股票简称（如有）	露天煤业		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	内蒙古电投能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	电投能源		
公司的外文名称（如有）	INNER MONGOLIA DIAN TOU ENERGY CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	IMDTECL		
公司的法定代表人	王伟光		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨德国	——
联系地址	内蒙古电投能源股份有限公司机关办公楼	——
电话	0475-6196819	——
传真	0475-6196933	——
电子信箱	ltmy@vip.163.com	——

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	14,126,830,108.55	13,209,322,778.97	6.95%
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,944,243,533.00	2,582,913,815.68	13.99%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,879,115,717.55	2,526,416,929.59	13.96%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,926,728,195.89	3,428,593,538.17	14.53%
基本每股收益（元/股）	1.31	1.23	6.50%
稀释每股收益（元/股）	1.31	1.23	6.50%
加权平均净资产收益率	9.14%	9.67%	-0.53%
	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）	51,185,135,969.02	48,501,175,130.73	5.53%
归属于上市公司股东的净资产（元）	32,548,862,971.41	30,887,497,802.07	5.38%

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）	-3,355,547.41	非流动资产处置、毁损、报废利得和损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,579,445.56	与收益相关的政府补助
受托经营取得的托管费收入	82,404,429.32	经营性资产的经营权及投资形成的股权
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-924,832.92	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	13,044,115.11	

少数股东权益影响额（税后）	1,531,563.99	
合计	65,127,815.45	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司所属行业发展情况

1. 煤炭行业发展情况：在经济增速趋缓、经济转型升级加快、供给侧结构性改革力度加大等因素共同作用下，能源消费强度降低，能源消费增长换挡减速。中共中央、国务院发布关于深入打好污染防治攻坚战的意见指出，推动能源清洁低碳转型，在保障能源安全的前提下，加快煤炭减量步伐，实施可再生能源替代行动。“十四五”时期，严控煤炭消费增长，非化石能源消费比重提高到 20%左右，京津冀及周边地区、长三角地区煤炭消费量分别下降 10%、5%左右，汾渭平原煤炭消费量实现负增长。煤炭作为我国自主可控、具有一定储量优势的一次能源，是我国确保能源安全的底气所在。受日益复杂的国际局势影响，全球能源供应反复收紧、能源价格大幅波动。

2. 火电行业发展情况：2024 年上半年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备火电利用小时 2099 小时，同比降低 43 小时，随新能源装机不断增加，火电装机占比不断下降，火电利用小时呈现下降态势。受现货市场建设的推进进度影响，辅助服务市场收益有一定的不确定性。随着火电容量电价政策出台，初步形成了容量电价回收固定成本、电量电价回收变动成本、辅助服务回收调节成本的价格机制，推动火电向基础保障性和系统调节性电源并重转型。

3. 铝业行业发展情况：一季度，受云南枯水期限电、限产政策影响，我国电解铝运行产能保持在 4200 万吨左右。二季度，云南逐渐进入丰水期，电解铝复产节奏较预期提前将近 2 个月，叠加内蒙古区域新增 10 万吨产能，国内电解铝运行产能稳步提升。截至 6 月末，我国电解铝运行产能 4324 万吨，较去年同期增加 176 万吨。

4. 新能源行业发展情况：2024 年上半年，全国并网风电和太阳能发电合计装机 11.8 亿千瓦，首次超过煤电装机规模，同比增长 37.2%，占总装机容量比重为 38.4%，比上年同期提高 6.5 个百分点，电力装机延续绿色低碳发展趋势。上半年，全国并网风电利用小时 1134 小时，同比降低 103 小时；并网太阳能发电利用小时 626 小时，同比降低 32 小时，新能源发电设备利用小时同比下降。新能源进入电力市场节奏进一步加快，绿电、绿证交易规模不断扩大，全国范围内新能源有效竞争的交易规则体系基本形成。

（二）公司主要业务、主要产品、用途及其市场地位

电投能源主要业务：生产销售煤炭、铝、火电及光伏风电新能源发电等业务。

1. 煤炭产品主要销售给内蒙古、吉林、辽宁等地区燃煤企业，用于火力发电、煤化工、地方供热等方面。

市场地位：公司核定产能 4800 万吨/年，经过多年耕耘，已成为大东北地区褐煤销售龙头企业，煤炭产品质量稳定，销售服务体系成熟，品牌形象根深蒂固，形成了比较稳定的用户群和市场网络。

2. 电力产品主要销售给国家电网东北分部，用于电力及热力销售等。

市场地位：电投能源火电装机 120 万千瓦，所属霍林河坑口电厂是依托露天煤矿而建的大型坑口火电机组，电力主要向东北地区负荷中心辽宁省输送，是东北地区主力供电机组，热力主要保障霍林郭勒市冬季供暖保供需求，是民生保供主要热源供应机组。

3. 铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭主要销往东北、华北地区。

市场地位：公司控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司目前拥年产 86 万吨电解铝生产线，同时具备成本优势，并逐步加快智慧工厂建设步伐。未来，电解铝落后及不具竞争优势的产能将被逐步淘汰，我国电解铝行业格局进一步优化，龙头企业的优势将更加明显。

4. 新能源电力产品主要销售给国家电网东北分部及蒙西电网，用于电力销售。

市场地位：电投能源新能源装机 477.98 万千瓦，分别分布在内蒙古地区、山西、山东等地区。所在内蒙古区域新能源装机 469.97 万千瓦，依托区域良好的风、光资源优势，有着较强的盈利能力。

（三）公司经营模式

1. 公司及控股子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司目前煤炭核定产能共计 4,800 万吨/年。

采购模式：无。

生产模式：公司煤炭生产采用单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产采用单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机工艺半连续工艺、轮斗连续工艺等，机械化程度 100%。

销售模式：销售渠道主要直接面向电厂、供热公司等终端用户销售，用户以五大发电集团、大型供热企业以及上市公司为主。公司始终坚持科学规划，合理布局，整合资源，加强资源衔接，严格实行“统一订货、统一请车、统一发运、统一结算”的销售原则。

工艺流程：煤炭生产工艺为单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产工艺为单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机工艺半连续工艺、轮斗连续工艺。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化，对公司生产经营影响情况。

2. 公司全资子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司拥有 2×600MW 国产亚临界直接空冷机组。

采购模式：采购电投能源煤炭，生产用煤满足 2×600MW 机组能源保供需求。

生产模式：通辽霍林河坑口发电有限责任公司为就地消纳低热值煤实现“煤在空中走”的坑口发电厂，发电机组采用自动化集中控制模式，归口国家电网东北分部直接调度生产。

销售模式：通辽霍林河坑口发电有限责任公司生产的电力主要向内蒙古东部、辽宁省、山东省及华北地区输送。热力供应主要负责霍林郭勒市城区部分居民采暖负荷。

工艺流程：煤矿出产原煤→经皮带输送→储煤仓→经皮带输送→电厂锅炉原煤斗→给煤机→锅炉燃烧→锅炉生产蒸汽→汽轮发电机发电→500KV 升压站→500KV 霍铝阿科沙线并入东北电网。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化，对公司生产经营影响情况。

3. 公司控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司目前拥有年产 86 万吨电解铝生产线。

采购模式：霍煤鸿骏物资采购遵循“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”管理体系。采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”的原则，贯彻落实内部监督制衡机制。

(1) 大宗原材料：由集团公司铝业贸易平台铝业国贸统一运作，采用集约化、专业化和市场化的运作方式。

(2) 其它材料及配件：生产所用的附属材料及配件采购模式以招标采购、非招标采购、总包配送为主，电子商城采购、应急采购为辅。

①招标采购、非招标采购：收集、汇总统一上报上级单位后实施。

②总包配送：按照《国家电力投资集团公司大宗通用物资总包配送管理实施办法》及《内蒙古电投能源股份有限公司总包配送实施办法》执行。

③应急采购：按照《内蒙古电投能源股份有限公司应急采购实施细则》执行。

生产模式：全部采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，所需主要原材料为氧化铝、碳块和氟化盐等。

销售模式：铝产品生产、销售主要包括铝液和铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭主要销往东北、华北地区。

工艺流程：电解铝生产采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，生产所需的原材料为氧化铝、氟化盐和阳极炭块，电解所需的直流电由整流所供给。溶解在电解质中的氧化铝在直流电的作用下，与炭阳极发生氧化-还原反应，生产出液态原铝，通过压缩空气形成的负压吸入出铝抬包内，再由抬包运输车送往铸造车间，铸造成重熔用普通铝锭。也可将部分铝液直接外卖。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化。

4. 公司所属新能源发电企业

采购模式：风电主机（含塔筒、锚栓锚板）采用集中招标采购+储备容量采购模式，一次招标，全年主机采购储备容量比选、复核后实施采购。光伏组件、逆变器、支架、无功补偿装置、电缆、干变、箱变、开关柜、汇流箱等物资实施集团公司总包配送采购，其余主辅设备由公司集中采购实施。储能项目方面，储能电池物资可实施集团电商化采购，应用集团公司对应框架协议，实施平台比选定标。施工方面，包含包含主机的工程总承包（包括 EPC/PC/EP）、光伏组件的主体工程总承包（包括 EPC/PC/EP）、估（概）算金额 1 亿元及以上的主体工程总承包（包括 EPC）由集中招标采购，剩余项目由公司实施采购。

光伏发电工艺流程、销售模式：组件将光能转换成直流电能，采用逆变器转换为交流电，经箱变升至 35kV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电网。

风力发电工艺流程、销售模式：风机将风能转换成交流电能，经箱变升至 35KV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电网。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化，对公司生产经营影响情况。

5. 其他采购

电投能源物资与采购管理工作执行“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”的管理体系。电投能源物资与招标采购工作均按照“统一规范、统一标准、统一程序、统一平台”的要求规范组织实施；在招标组织管理体系中依照法律法规和公司制度规定，应当通过招标方式进行采购的物资（生产原材料除外），均实行集中管理，由集团公司、电投能源组织实施招标采购；所有物资与招标采购工作实行分类负责管理，并遵循“谁管理、谁负责”的原则。集团公司按照权限负责主要品类的集中招标管理，电投能源负责其余品类的集中采购管理；公司招标采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”的原则，贯彻落实招投标工作内部监督制衡机制。

内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司铝用原材料采购方式：由集团公司铝业贸易平台铝业国贸统一运作，采用集约化、专业化和市场化的运作方式。

通辽霍林河坑口发电有限责任公司和内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司向公司内部企业采购电厂发电用煤。

报告期内，公司主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化，对公司生产经营影响情况、存在风险或者应对措施。

（三）公司主要业绩驱动因素及其变化情况

报告期内，公司业绩主要来源于煤炭、火电、铝、光伏风电新能源业务。

1. 煤炭业务：2024 年上半年实际生产原煤 2,267.49 万吨，比上年同期减少 2.94%。2024 年上半年实际销售原煤 2,221.53 万吨，比上年同期减少 4.01%。

2. 火电业务：2024 年上半年实际发电量 248,136.70 万千瓦时，比上年同期减少 14.72%。2024 年上半年实际售电量 225,997.08 万千瓦时，比上年同期减少 14.66%。

3. 铝业务：2024 年上半年实际生产电解铝 44.79 万吨，比上年同期提高 4.36%，2024 年上半年实际销售电解铝 44.74 万吨，比上年同期提高 3.88%。

4. 光伏风电新能源业务：2024 年上半年实际发电量 307,466.72 万千瓦时，比上年同期增加 99.53%。2024 年上半年实际售电量 303,643.63 万千瓦时，比上年同期增加 99.67%。

2024 年上半年实现利润总额 405,561.55 万元，比上年同期增加 24.03%。利润总额同比增加的主要原因是铝产品售价增加及原材料成本降低所致。

二、核心竞争力分析

公司现有煤炭产能 4800 万吨/年，是蒙东及大东北区域内最大的煤炭生产企业，特别是公司煤炭经通霍线进入通辽市周边市场、吉林市场以及辽宁中南部市场具有明显的运距

优势，随着东北三省煤炭落后产能的退出，区域内煤炭需求缺口进一步加大，为煤炭稳产促销提供了良好的契机。公司具有多年的煤炭开采、销售历史，形成了管理优势、人才优势、技术优势，并拥有开展煤炭贸易、煤炭竞价交易的经验，煤炭的营销方式日趋多样化，公司竞争力持续提升。

同时，公司建成了年消耗约 900 万吨煤炭的 180 万千瓦火电装机以及 90 万千瓦风电装机、15 万千瓦光伏装机、86 万吨电解铝产能和配套设施的霍林河循环经济示范项目，是全球首个“煤-电-铝”循环经济绿色产业集群，按照“以煤发电、以电炼铝、以铝带电、以电促煤”的总体思路，构建了高载能产业清洁发展的示范区，巩固了煤炭资源可持续发展能力，实现了以传统煤电为主的产业链向“煤电+绿色能源基地+产业集群”综合智慧能源产业链转型升级。

报告期内公司核心竞争力未发生变化。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	14,126,830,108.55	13,209,322,778.97	6.95%	
营业成本	8,769,053,322.71	8,652,989,302.57	1.34%	
销售费用	30,363,447.10	27,838,565.20	9.07%	
管理费用	342,483,865.43	296,066,163.66	15.68%	
财务费用	113,564,129.92	91,455,365.33	24.17%	
所得税费用	630,101,097.82	483,889,961.05	30.22%	利润总额同比增加所致。
研发投入	10,505,528.92	5,233,010.58	100.75%	光伏电站研发费用增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	3,926,728,195.89	3,428,593,538.17	14.53%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,062,925,482.09	-3,799,682,128.15	-72.03%	购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-1,299,205,185.91	1,516,993,775.66	-185.64%	同期非公开发行股票所致。
现金及现金等价物净增加额	1,565,400,287.35	1,145,907,138.63	36.61%	
其他收益	48,506,828.91	3,597,432.56	1,248.37%	增值税加计抵减额增加所致。
信用减值损失（损失）	-31,941,397.04	-59,641,955.18	-46.44%	应收煤款同比减少从

以“-”号填列)				而计提坏账减少所致。
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-2,586,552.83	-987,000.94	162.06%	固定资产减值同比增加所致。
营业外支出	10,941,588.39	17,994,128.09	-39.19%	税收滞纳金同比减少所致。
其他综合收益的税后净额	1,519,527.68	2,353,180.16	-35.43%	外币报表折算差额同比减少所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	14,126,830,108.55	100%	13,209,322,778.97	100%	6.95%
分行业					
煤炭行业	4,606,209,008.81	32.61%	4,611,603,215.08	34.91%	-0.12%
煤电行业	849,176,614.72	6.01%	1,010,732,735.59	7.65%	-15.98%
新能源发电行业	826,323,629.14	5.85%	508,824,429.51	3.85%	62.40%
有色金属冶炼	7,845,120,855.88	55.53%	7,078,162,398.79	53.59%	10.84%
分产品					
煤炭产品	4,500,803,991.59	31.86%	4,442,339,465.90	33.63%	1.32%
煤电产品	848,506,197.69	6.01%	1,010,032,487.95	7.65%	-15.99%
风电电力产品	646,754,600.71	4.58%	309,830,873.27	2.34%	108.74%
太阳能电力产品	175,673,262.35	1.24%	182,620,241.70	1.38%	-3.80%
电解铝	7,733,583,962.25	54.74%	6,946,641,152.83	52.59%	11.33%
其他	221,508,093.96	1.57%	317,858,557.32	2.41%	-30.31%
分地区					
内蒙古自治区	10,505,827,130.71	74.37%	9,035,002,040.12	68.40%	16.28%
吉林省	1,214,945,971.92	8.60%	1,149,110,947.57	8.70%	5.73%
辽宁省	1,816,417,081.38	12.86%	2,671,548,260.27	20.23%	-32.01%
华北	523,081,642.89	3.70%	244,819,396.93	1.85%	113.66%
华东	32,026,336.15	0.23%	108,842,134.08	0.82%	-70.58%
宁夏回族自治区	4,688,172.01	0.03%	0.00	0.00%	
黑龙江	29,843,773.49	0.21%	0.00	0.00%	

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减

分行业						
煤炭行业	4,606,209,008.81	1,907,915,812.25	58.58%	-0.12%	-2.23%	0.89%
新能源发电行业	826,323,629.14	374,245,340.26	54.71%	62.40%	72.08%	-2.55%
有色金属冶炼	7,845,120,855.88	5,915,640,466.87	24.59%	10.84%	0.45%	7.80%
分产品						
煤炭产品	4,500,803,991.59	1,894,099,377.90	57.92%	1.32%	-3.91%	2.29%
风电电力产品	646,754,600.71	265,068,069.26	59.02%	108.74%	146.32%	-6.25%
太阳能电力产品	175,673,262.35	106,475,495.30	39.39%	-3.80%	-1.56%	-1.38%
电解铝	7,733,583,962.25	5,814,022,276.50	24.82%	11.33%	0.60%	8.02%
分地区						
内蒙古自治区	10,505,827,130.71	6,890,539,488.25	34.41%	16.28%	11.47%	2.83%
吉林省	1,214,945,971.92	546,207,507.41	55.04%	5.73%	4.82%	0.39%
辽宁省	1,816,417,081.38	962,625,213.73	47.00%	-32.01%	-44.15%	11.52%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

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	3,222,360,445.43	6.30%	1,693,360,158.08	3.49%	2.81%	比期初增加 90.29%，主要是销售煤款及铝款增加所致。
应收账款	2,438,375,699.91	4.76%	1,888,365,600.31	3.89%	0.87%	比期初增加 29.13%。
合同资产	391,624,202.08	0.77%	484,623,023.94	1.00%	-0.23%	比期初减少 19.19%。
存货	1,353,495,517.09	2.64%	1,445,565,057.82	2.98%	-0.34%	比期初减少 6.37%。
投资性房地产	26,651,909.17	0.05%	29,737,826.17	0.06%	-0.01%	比期初减少 10.38%。
长期股权投资	818,555,403.04	1.60%	775,982,981.89	1.60%	0.00%	比期初增加 5.49%。

固定资产	29,778,382,258.22	58.18%	24,426,996,330.60	50.36%	7.82%	比期初增加 21.91%。
在建工程	2,952,090,426.20	5.77%	8,596,769,262.94	17.72%	-11.95%	比期初减少 65.66%，主要是在建转固影响所致。
使用权资产	383,647,743.04	0.75%	417,903,262.55	0.86%	-0.11%	比期初减少 8.20%。
短期借款	521,311,166.69	1.02%	271,168,163.88	0.56%	0.46%	比期初增加 92.25%，主要是融资规模增加所致。
合同负债	236,340,104.70	0.46%	275,882,077.77	0.57%	-0.11%	比期初减少 14.33%，主要原因是预收的电解铝产品款减少所致。
长期借款	7,679,982,002.36	15.00%	7,474,194,586.08	15.41%	-0.41%	比期初增加 2.75%，主要原因是融资规模增加所致。
租赁负债	231,185,692.04	0.45%	245,158,939.75	0.51%	-0.06%	比期初减少 5.70%。
无形资产	4,876,046,276.94	9.53%	4,784,082,469.60	9.86%	-0.33%	比期初增加 1.92%。
预付账款	829,830,119.01	1.62%	652,730,610.98	1.35%	0.27%	比期初增加 27.13%。
其他非流动资产	1,338,702,259.62	2.62%	1,262,839,308.22	2.60%	0.02%	比期初增加 6.01%。
应付账款	2,931,636,225.75	5.73%	2,938,521,443.08	6.11%	-0.38%	比期初减少 0.23%。
应交税费	433,852,712.53	0.85%	415,471,803.10	0.86%	-0.01%	比期初增加 4.42%。
一年内到期的非流动负债	285,955,070.74	0.56%	382,437,428.45	0.79%	-0.23%	比期初减少 25.23%。

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								
4. 其他权益工具投资	116,327,000.00						441,000.00	116,768,000.00
金融资产小计	116,327,000.00						441,000.00	116,768,000.00

投资性房地产	29,737,826.17							-3,085,917.00	26,651,909.17
应收款项融资	267,509,018.91				4,416,898,283.47	3,445,303,018.16			1,239,104,284.22
上述合计	413,573,845.08				4,416,898,283.47	3,445,303,018.16		-2,644,917.00	1,382,524,193.39
金融负债	0.00								0.00

其他变动的内容

本报告期其他变动-2,644,917.00元。其他权益工具投资其他变动441,000.00元，主要是本报告期外币报表折算所致。投资性房地产其他变动-3,085,917.00元，主要是投资性房地产转为自用房地产所致。

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

截至2024年6月30日，本公司其他货币资金余额为9,532,270.27元，均为受限资金，其中9,530,270.27元为复垦保证金，2,000.00元为存出投资款。

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
1,257,755,054.96	4,234,479,798.50	-70.30%

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）
内蒙古巴音新能源有限公司	风力、光伏发电	增资	35,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力、光伏发电	投产运行	22,795,100.00	28,433,200.00	否	2021年09月16日	巨潮资讯网《关于注册成立阿拉善巴音新能源有限公司和阿拉善高新技术产业开发区

													区巴音新能源有限公司的公告》 (公告编号 2021078)
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	225MW 风电项目	增资	50,300,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力发电	投产运行	73,610,000.00	87,080,000.00	否	2022年10月25日 巨潮资讯网《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW 风力发电项目公告》 (公告编号 2022083)
鄂尔多斯市电投能源有限公司	风力发电	增资	20,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力发电	在建	0.00	0.00	否	巨潮资讯网《关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司增加注册资本及投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港50MW 分散式风电项目公告》 (公告编号 2023052)
电投能源(赤峰)有限责任公司	11万千瓦风储绿色供电	增资	20,000,000.00	90.00%	自有资金	赤峰市城市建设投资(集团)有限公司	长期	风力发电	在建	0.00	0.00	否	2023年07月18日 巨潮资讯网《关于电投能源(赤峰)有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投

														赤峰高新区红山产业园 11 万千瓦风储绿色供电项目公告》(公告编号 2023046)
兴安电投能源有限责任公司	火电技改 445MW 风电	增资	33,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力发电	在建	0.00	0.00	否	2023 年 07 月 18 日	巨潮资讯网《关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投兴安盟突泉县火电技改 445MW 风电项目公告》(公告编号 2023044)
岚县电投晟辉新能源有限公司	100MW 光伏发电	增资	20,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	在建	0.00	0.00	否	2023 年 12 月 26 日	巨潮资讯网《关于岚县电投晟辉新能源有限公司增加注册资本金及投资建设岚县孝义 100MW 光伏发电项目的公告》(公告编号 2023090)
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	50MW 分散式风电	增资	1,596,382.80	40.00%	自有资金	鄂尔多斯市时创风能开发有限公司、鄂尔多斯市绿动新能源科技	长期	风力发电	在建	0.00	0.00	否	2023 年 08 月 01 日	巨潮资讯网《关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司增加注册资本及投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电

						有 限 责 任 公 司								项目公告》(公告编号 2023052)
合计	--	--	179,896,382.80	--	--	--	--	--	--	96,405,100.00	115,513,200.00	--	--	--

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)
上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目	自建	是	风电	317,669,282.21	1,966,366,221.25	自有	100.00%	21,592,600.00	26,366,500.00	不涉及	2022年03月29日	巨潮资讯网《投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地等新能源项目补充公告》(公告编号2022021)
阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目	自建	是	风电	263,688,587.26	1,937,185,566.30	贷款+自有	85.80%	16,800,000.00	18,800,000.00	不涉及	2022年10月26日	巨潮资讯网《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台500MW风力发电项目公告》(公告编号

												2022083)
100 万千瓦外送风电基地项目（科左中旗珠日河风场）	自建	是	风电	134,520,845.47	2,136,183,972.30	自有	100.00%	82,318,400.00	26,938,800.00	项目初投产		巨潮资讯网《投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地等新能源项目补充公告》（公告编号 2022021）
100 万千瓦外送风电基地项目（扎鲁特旗道老杜风场）	自建	是	风电	133,902,967.24	2,162,375,016.04	自有	100.00%	82,318,400.00	27,065,100.00	项目初投产	2022 年 03 月 29 日	巨潮资讯网《投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地等新能源项目补充公告》（公告编号 2022021）
高新区红山产业园风储绿色供电项目	自建	是	风电	56,538,739.84	60,053,819.51	贷款+自有	7.86%	0.00	0.00	项目在建	2023 年 07 月 18 日	巨潮资讯网《关于电投能源(赤峰)有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投赤峰高新区红山产业园 11 万千瓦风储绿色供电项目公告》（公告编号 2023046）
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	自建	是	光伏	52,824,792.40	102,482,948.98	贷款+自有	53.50%	2,370,000.00	5,571,800.00	项目在建		巨潮资讯网《投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地等新能源项目补充公告》（公告编号 2022021）
兴安盟突泉县 445MW 风电项目	自建	是	风电	19,529,250.62	49,968,326.26	贷款+自有	5.03%	0.00	0.00	项目在建	2023 年 07 月 18 日	巨潮资讯网《关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设

												国家电投兴安盟突泉县火电灵改445MW 风电项目公告》(公告编号2023044)
呼和浩特生产调度指挥中心项目	自建	是	固定资产	15,598,709.29	74,075,169.11	自有	24.81%	0.00	0.00	项目在建	2024年04月24日	巨潮资讯网《第七届董事会第十二次会议决议公告》(公告编号2024014)
电力分公司10号锅炉三层催化剂更换	自建	是	火电	10,573,711.06	10,573,711.06	自有	88.00%	0.00	0.00	项目在建	2024年04月24日	巨潮资讯网《第七届董事会第十二次会议决议公告》(公告编号2024014)
焙烧净化系统升级改造	自建	是	火电	10,471,403.31	58,303,137.17	自有	71.85%	0.00	0.00	项目在建	2024年04月24日	巨潮资讯网《第七届董事会第十二次会议决议公告》(公告编号2024014)
合计	--	--	--	1,015,318,288.70	8,557,567,887.98	--	--	205,399,400.00	104,742,200.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2023	非公开发行	400,000	395,307.75	5,496.03	396,213.36	0	0	0.00%	0	0	0
合计	--	400,000	395,307.75	5,496.03	396,213.36	0	0	0.00%	0	--	0
募集资金总体使用情况说明											
截至 2024 年 6 月 30 日止，公司本年度已使用募集资金 5496.03 万元，累计已使用募集资金（含利息收入）396,213.36 万元，报告期内，本公司不存在变更募集资金投资项目实施地点、实施方式的变更情况，不存在用闲置募集资金暂时补充流动资金情况，不存在用闲置募集资金进行现金管理情况。											

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	否	280,000	276,715.43	1,291.88	276,715.95	100.00%	2024 年 02 月 13 日	5,911.73	不适用	否
承诺投资项目小计	--	280,000	276,715.43	1,291.88	276,715.95	--	--	5,911.73	--	--
超募资金投向										
-	否	0	0	0	0	0.00%		0		
归还银行贷款(如有)	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--	120,000	118,592.32	4,204.15	119,497.41	100.76%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	120,000	118,592.32	4,204.15	119,497.41	--	--	0	--	--
合计	--	400,000	395,307.75	5,496.03	396,213.36	--	--	5,911.73	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)				项目于 2024 年 2 月全容量并网发电，全容量并网发电时间较短，项目尚处于运营初期，不适用与预计效益做比较						

项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 根据 2023 年 4 月 24 日召开的公司第七届董事会第八次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，在募集资金实际到位之前，本公司利用自筹资金对募投项目累计已投入 163,961.70 万元并已支付先期发行费用（不含增值税）120.75 万元，募集资金到位后，公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金 163,961.70 万元及已支付发行费用的自筹资金（不含增值税）120.75 万元，合计置换资金为 164,082.45 万元。上述募集资金置换情况业经天健天健会计师事务所(特殊普通合伙)鉴证，并由其出具《关于内蒙古电投能源股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目及支付发行费用的鉴证报告》(天健审(2023)1-374 号)。上述置换的募集资金于 2023 年 04 月转入公司账户。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 募投项目通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目结项后，该项目募投资金专户产生的利息收入 46,850.35 元用于永久补流，补充流动资金项目结项后，该项目募投资金专户产生的利息收入 9,009,311.90 元用于永久补流；根据相关规则，本次使用节余募集资金永久补充流动资金事项无需董事会、股东大会审议。
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
通辽霍林	子公司	火力发	156649000	2,545,433	2,068,211	780,509,8	74,982,91	60,524,51

河坑口发电有限责任公司		电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁	0	, 714.16	, 959.73	31.04	9.91	2.42
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	子公司	煤炭生产、销售等	100000000	7,988,099,160.01	6,294,831,284.87	2,317,346,010.85	874,868,368.38	721,448,892.78
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	子公司	生产销售铝锭及变型铝合金，铝合金棒，铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工；售电、供热及水资源再利用；道路普通货物运输、仓储	330000000	15,959,811,493.99	7,672,106,257.23	7,904,592,499.17	1,147,197,196.06	950,285,953.78

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

(1) 扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司，主营业务为煤炭生产和销售。2024 年半年度净利润为 72144.89 万元，同比减少 14.58%，主要因素为市场需求变化销量同比降低的影响；

(2) 通辽霍林河坑口发电有限责任公司，主营业务为火力发电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁等。2024 年半年度净利润为 6052.45 万元，同比减少 69.73%，主要因素为市场变化电价及电量的综合影响；

(3) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司，主营业务为生产销售铝锭及变型铝合金，铝合金棒，铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工；售电、供热及水资源再利用；道路普通货物运输、仓储等。2024 年半年度净利润为 95028.60 万元，同比增加 149.84%，主要因素为市场变化铝产品销售价格的影响。

公司不存在单个参股公司的投资收益对公司净利润影响达到 10%以上的参股单位。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 煤炭板块

2024 年全国新增煤炭产能预计达到 9000 万吨，原煤产量超过 47 亿吨，同时煤炭进口预计达 4.5 亿吨，根据煤炭市场供给与需求综合研判，2024 年国内煤炭市场供需关系将进一步呈现宽松态势，预计动力煤价格将继续承压下行，价格重心将小幅下移。大东北地区受地域限制，煤炭市场供需关系仍以平衡为主，但受区域产量增加影响，需求缺口将小幅缩减，现行煤炭价格将承压运行。

2. 火电板块

随电力市场改革不断深入，电力现货市场建设稳步推进，全国 23 个省份启动电力现货市场试运行，辅助服务市场实现全覆盖，火电企业平均电价存在一定的不确定性；随新能源装机不断增加，火电装机占比不断下降，火电利用小时存在下行风险；随着国家“3060”碳目标以及构建以新能源为主体的新型电力系统战略提出，火电逐步向调节性电源、支撑性电源转型，火电增量机组的发展布局将受到很大约束，火电发展形势日趋严峻。

3. 铝板块

（1）大宗物资采购管理运营风险

铝板块原材料受国内外政策、铝土矿进口货源集中、环保、能耗双控等影响较大，原材料市场可能存在供应紧张、采购困难情况，需重点关注政策及市场变化；运输方面受地理位置、雨雪天气等原因影响，可能出现铁路、公路运输停滞，港口船只集中到港发生压港等现象，将导致货物未能及时装卸、发运，存在到货不及时情况。

（2）运营环境风险

一是电解铝行业价格受国内外经济形势影响程度较大。目前，欧美通胀居高不下，全球经济进入衰退，同时地缘政治冲突升级，引发一系列风险，进而影响铝价走势。

二是国内电解铝产能稳步释放，供应压力不减。

4. 光伏、风电新能源板块

一是随着国家风电光伏发电大基地项目陆续并网投产，未来新增风光装机在内蒙古地区的投产比重较大，消纳压力进一步加大。二是在新能源装机快速增长、电力市场持续推进形势下，新能源参与电力市场的电量比例持续增加，参与市场带来的消纳风险和度电收益不确定性可能导致新能源项目盈利能力降低。

面对未来风险，公司采取的应对措施

1. 煤炭板块

一是密切关注国家政策，加强市场调研，建立市场营销分析系统，深挖数据背后信息，及时准确制定营销策略，力争销售收益最大化。

二是加强与铁路部门的沟通，紧盯铁路运力流向，最大限度的争取运力支持，做到合理请车，科学安排流向，提高请车兑现率和装车兑现率，缓解供需压力，保证煤炭供应。

三是加强科技赋能引领，以矿山智能化建设为依托，实现创新发展与传统产业深度融合，逐步推动安全生产环节智能化、无人化建设力度，降低企业生产经营和安全管理风险，提高企业抵御市场竞争力。

四是加快推进矿山智能化建设，大力开展运输设备无人驾驶、固定岗位无人值守和危险岗位智能机器人替代，降低作业现场岗位人员数量，提升设备运行效率，实现减员、增安、降耗、提效目标。

2. 火电板块

根据当前电力市场形势，加大电力营销力度，主动拓展电力市场，适应市场变化，在尽量争取市场份额同时，发挥在电网网架中位置及成本优势，提高跨省外送电量比例；做好中长期交易争取全年火电平均电价不低于区域平均水平，开展电力现货市场交易试点省份调研，加强电力现货交易培训，培养一批优秀的营销人才队伍，做好充足的准备抵抗现货交易的风险能力；开展存量机组节能综合改造，进一步降低燃料成本和碳排放量，提高存量机组市场竞争力。

3. 铝板块

（1）大宗物资采购管理风险

防控措施一：重点关注政策及市场价格变化，根据大宗原辅料采购计划和策略开展采购，严格执行长单合同，时时跟踪发运及到货情况；

防控措施二：提前做好资金支付安排，在保障安全库存前提下保持合理库存；

防控措施三：采取火运为主，汽运为辅运输方式，多管齐下，多措并举，合理分散运输压力，在各港口适当储备货物以备不时之需。

（2）运营环境风险

密切关注国际政治、经济动态，紧盯国内财政、货币、环保政策，认真预判市场形势，加强市场调研，及时调整营销策略；精益生产及经营管理，加强原料端采购成本及生产成本控制，抓好降本增效；提升现有产品质量，提高市场竞争力，提升公司盈利能力。

4. 光伏、风电新能源板块

目前正处于电力市场改革纵深推进的阶段，尤其是新能源全电量入市、电力现货市场全面铺开，新能源装机越大，面对的生产经营竞争压力和挑战越大。须转变发展理念，以市场引导项目规划布局，从投资发展、工程管理、生产管理、财务管理实现项目全生命周期成本管控，持续打造公司成本竞争优势。须转变经营理念，从简单的依赖政策和计划电量转变为更加注重市场需求和市场交易量价，产量导向转变为顺应市场发展规律的利润导向，要求以营销为牵引，生产、燃料、财务协同打造公司市场竞争优势。

十一、“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	64.71%	2024 年 01 月 12 日	2024 年 01 月 13 日	2024 年第一次临时股东大会决议公告
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	7.77%	2024 年 03 月 15 日	2024 年 03 月 16 日	2024 年第二次临时股东大会决议公告
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	65.39%	2024 年 04 月 12 日	2024 年 04 月 13 日	2024 年第三次临时股东大会决议公告
2023 年年度股东大会	年度股东大会	63.69%	2024 年 05 月 20 日	2024 年 05 月 21 日	2023 年年度股东大会决议公告

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
李连香	董事	离任	2024 年 04 月 12 日	因工作调整原因，公司董事李连香女士辞去董事职务。
王伟光	总经理	解聘	2024 年 04 月 24 日	第七届董事会第十二次会议审议《关于聘任公司总经理的议案》。根据《公司法》《内蒙古电投能源股份有限公司章程》有关规定及公司提名委员会建议，聘任张昊先生为公司总经理，王伟光先生不再担任公司总经理。
夏鹏	独立董事	离任	2024 年 04 月 26 日	独立董事夏鹏先生在公司董事会连续任职独立董事时间即将满六年，根据《上市公司独立董事管理办法》等有关规定，特申请辞去电投能源独立董事及董事会审计委员会主任委员、薪酬与考核委员会委员职务。
徐薇	董事	离任	2024 年 06 月 05 日	因工作变动原因，公司董事徐薇女士辞去董事职务。
李明	独立董事	被选举	2024 年 05 月 20 日	被选举为公司独立董事
李宏飞	董事	被选举	2024 年 05 月 20 日	被选举为公司董事
张昊	董事	被选举	2024 年 05 月 20 日	被选举为公司董事
	总经理	聘任	2024 年 04 月 24 日	聘任为公司总经理
刘风雷	监事	离任	2024 年 06 月 24 日	因工作变动原因，公司监事刘风雷先生辞去监事职务。

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

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.5
分配预案的股本基数 (股)	2,241,573,493
现金分红金额 (元) (含税)	112,078,674.65
以其他方式 (如回购股份) 现金分红金额 (元)	0.00
现金分红总额 (含其他方式) (元)	112,078,674.65
可分配利润 (元)	14,431,400,061.66
现金分红总额 (含其他方式) 占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
积极响应国务院和证监会文件精神，增加中期分红，充分发挥优质央企引领示范作用。截至 2024 年 6 月末母公司累计未分配利润 144.31 亿元，公司拟以总股本 2,241,573,493 股为基数，向公司全体股东每 10 股派 0.5 元人民币现金 (含税)，共计派发现金 112,078,674.65 元。该事项尚需股东大会审议。	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

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

环境保护相关政策和行业标准

《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国土壤污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《排污许可管理条例》《GB 13223-2011 火电厂大气污染物排放标准》《GB 18599-2020 一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》《GB 12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准》《GB 8978-1996 污水综合排放标准》《GB 14554-93 恶臭污染物排放标准》《GB 16297-1996 大气污染物综合排放标准》《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）等。

环境保护行政许可情况

1. **通辽霍林河坑口发电有限责任公司**：排污许可证首次取得时间为 2017 年 6 月 15 日，现排污许可证取得时间为 2020 年 6 月 16 日，有效期至 2025 年 6 月 15 日。

2. (1) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）**：排污许可证首次取得时间为 2017 年 6 月 15 日，电力分公司 A、B 厂现排污许可证取得时间为 2023 年 1 月 13 日，有效期至 2028 年 1 月 12 日；电力分公司 C 厂现排污许可证取得时间为 2023 年 6 月 21 日，有效期至 2028 年 6 月 20 日。

(2) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司**：2018 年 11 月首次取得排污许可证，2024 年 2 月 4 日完成变更手续；霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司 2018 年 10 月首次取得排污许可证，2024 年 2 月 6 日完成变更手续。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	大气污染物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	净化处理后有组织排放	2 个	分别分布在两台机组净烟气尾部烟道中。	烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 2.08mg/m3、	超低排放标准限值	烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 19.87 吨、213.47 吨、381.17 吨	--	否

						22.48mg/m ³ 、 39.66mg/m ³				
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）	大气污染物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	净化处理后有组织排放	4 个	分别分布在八台机组净烟气尾部烟道中。	烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 2.15mg/m ³ 、 20.88mg/m ³ 、 39.37mg/m ³	超低排放标准限值	烟尘、二氧化硫、氮氧化物年排放总量分别为 46.51 吨、 424.24 吨、 856.36 吨	--	否
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	大气污染物	颗粒物、二氧化硫、氟化物（氢）	净化处理后有组织排放	4 个	分布在一二期电解二、三厂房中间；三期五、六厂房中间，脱硫系统净烟气尾部烟道。	颗粒物、二氧化硫、氟化氢平均排放浓度分别为 2.36mg/m ³ 、 11.99mg/m ³ 、 0.03mg/m ³	超低排放标准限值	颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放量分别为 77.01 吨、 376.20 吨、 0.88 吨	--	否

对污染物的处理

1.通辽霍林河坑口发电有限责任公司：现有两台 600MW 空冷燃煤发电机组，工程于 2005 年 2 月 24 日通过国家环境总局环评批复。机组于 2005 年 6 月 28 日开工建设，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，2008 年 7 月 18 日和 7 月 23 日先后通过 168 小时试运行，于 2009 年 3 月 24 日通过国家环境保护部竣工环保验收。2015 年 8 月份完成了两台机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2016 年、2017 年 12 月份分别完成了 1、2 号机组超低排放改造，改造后烟气污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度满足超低排放标准限值（10mg/Nm³、35mg/Nm³、50mg/Nm³）。生产过程中产生的烟气经除尘、脱硫、脱硝设施净化处理后，通过一根 240 米高烟囱有组织排放。两台机组共安装 12 套烟气在线监测设施（脱硝系统 8 套，脱硫系统 4 套），已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2024 年上半年烟气主要污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 2.08mg/m³、22.48mg/m³、39.66mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2024 年上半年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 19.87 吨、213.47 吨、381.17 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，公司完善环保监督管理体系，安全质量环保监察部设专职环保监察人员对环保管理工作进行监督检查；生产技术部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，运行分场及外委维护单位负责环保治污设施的运行、巡查、维护保养等工作，委托有资质的环保公司对企业的污染物在线监测设备进行有效性审核，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

2. (1) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）**：现有八台燃煤发电机组，2*100MW 工程于 2002 年 4 月 20 日通过内蒙古自治区环境保护局环评批复。3 号机组于 2004 年 12 月 17 日投产，4 号机组 2005 年 8 月 11 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2006 年 11 月 19 日通过内蒙古自治区环境保护局竣工环保验收。2017 年 8 月份完成了两台机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*150MW 工程于 2004 年 11 月 28 日通过内蒙古自治区环境保护局环评批复。5 号机组 2006 年 12 月 20 日投产，6 号机组 2005 年 5 月 1 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2012 年 10 月 21 日通过内蒙古自治区环境保护局竣工环保验收。2018 年 9 月份完成了 6 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造，2019 年 9 月份完成了 5 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*300MW 工程于 2005 年 2 月 23 日通过国家环境保护总局环评批复，7 号机组 2009 年 11 月 4 日投产，8 号机组 2009 年 12 月 16 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2014 年 2 月 8 日通过中华人民共和国环境保护部竣工环保验收。2017 年 1 月、10 月分别完成 7、8 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*350MW 9 号机组于 2014 年 8 月 29 日投产，10 号机组于 2014 年 10 月 4 日投产。配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2015 年 6 月 19 日通过通辽市环境保护局竣工环保验收。2018 年 12 月份完成了 10 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2020 年 12 月份完成了 9 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。八台机组共安装 44 套烟气在线监测设施（脱硝系统 24 套，脱硫系统 20 套），已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2024 年上半年烟气主要污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别 $2.15\text{mg}/\text{m}^3$ 、 $20.88\text{mg}/\text{m}^3$ 、 $39.37\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2024 年上半年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 46.51 吨、424.24 吨、856.36 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，生技部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，同时各厂设备部设专职环保管理人员对环保工作进行全面管理。运行部及外委维护单位负责环保治污设施的运行、巡查、维护保养等工作，委托有资质的环保公司对企业的污染物在线监测设备进行有效性审核，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

(2) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司**：现有 300kA、350kA、400kA 共三个电解系列，电解铝总产能 86 万吨。其中：一期 300kA 电解系列、二期 350kA 电解系列共有电解铝产能 48 万吨，配套 8 套干法净化系统；一二期示范项目 1 号系统接带 1#、2#、5#、6#四套干法净化系统，2 号系统接带 3#、4#、7#、8#四套干法净化系统。三期 400kA 电解系列电解铝产能 38 万吨，配套原 3 套干法净化系统。三期示范项目 1 号系统接带 9#、10#两套干法净化系统，2 号系统接带 11#干法净化系统。霍煤鸿骏铝电一二期示范项目于 2017 年 1 月 2 日开工建设，三期示范项目于 2017 年 3 月 8 日开工建设。其中：一二期示范项目 1 号吸收塔系统、三期示范项目 2 号吸收塔系统于 2017 年 10 月 31 日按期建成投运，一二期示范项目 2 号吸收塔系统主体工程于 2017 年 12 月 27 日建成投运。三期示范项目 1 号吸收塔系统主体工程于 2017 年 11

月 30 日建成投运。示范项目共安装 4 套出口烟气在线监测设施，均已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2024 年上半年年烟气主要污染物颗粒物、二氧化硫、氟化氢平均排放浓度分别为 2.356mg/m³、11.994mg/m³、0.027 mg/m³；满足《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）限值要求；2024 年上半年颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放量分别为 77.005 吨、376.203 吨、0.880 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，公司完善环保监督管理体系，安全质量环保监察部设专职环保监察人员对环保管理工作进行监督检查；生技部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，净化分厂及外委维护单位负责环保治污设施的运行、巡查、维护保养等工作，委托有资质的监测单位开展季度监测，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

突发环境事件应急预案

1. 通辽霍林河坑口发电有限责任公司：于 2022 年对《突发环境事件应急预案》进行了修订，并按规定在地方环境主管部门进行备案。2024 年上半年，公司组织了环保突发事件应急演练，并对演练情况进行了总结评价，以提高处理突发环境事故的能力。

2. (1) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：于 2023 年对《突发环境事件应急预案》进行了修订，并按规定在环境监察部门进行备案。2024 上半年，公司组织了环保突发事件应急演练，并对演练情况进行了总结评价，以提高处理突发环境事故的能力。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：编制了突发环境事件应急预案，于 2023 年对《突发环境事件应急预案》进行了修订，总分公司分别于 2023 年 9 月 18 日、2023 年 8 月 29 日按规定在两地环境监察部门进行备案。2024 年上半年，公司组织了环保突发事件应急演练，并对演练情况进行了总结评价，以提高处理突发环境事故的能力。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

1. 通辽霍林河坑口发电有限责任公司：2024 年上半年，环保投入约为 1013.85 万元，环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氮氧化物、烟尘，2024 上半年缴纳环保税总额为 97.5357 万元。

2. (1) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：环保投入约为 6246.9 元，环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氮氧化物、烟尘，2024 上半年缴纳环保税总额为 300.89 万元。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：环保投入约为 3640.53 元，环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、氟化物，2024 上半年缴纳环保税总额为 600.15 万元。

环境自行监测方案

1.通辽霍林河坑口发电有限责任公司：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了环境自行监测方案，按照规定委托有资质的第三方检测机构对排放的污染物进行定期检测，并对监测结果进行了公示，保证了污染物的稳定达标排放。

2.（1）内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了自行监测方案，并根据方案的要求，热控分场设环保技术员每天对排放的污染物在线监测情况监督管理；按照规定委托有资质的第三方检测机构对排放的污染物进行定期检测，并对监测结果进行了公示，保证了污染物的稳定达标排放。

（2）内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了自行监测方案，并根据方案的要求，生技部环保管理人员每天对排放的污染物在线监测情况监督管理；按照规定委托有资质的第三方检测机构开展污染源定期监测，保证了污染物稳定达标排放。

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
——	——	——	——	——	——

其他应当公开的环境信息

生态环境保护方针：保护优先，预防为主，综合治理，全员参与。

生态环境保护目标：污染物达标排放，不发生一般及以上突发环境事件，地质灾害防治率 100%，固废处置率 100%，

废水处置率 100%，植物覆盖度 70%，矿区绿化率达到可绿化面积的 80%以上。

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

其他环保相关信息

无

二、社会责任情况

公司严格贯彻落实国家巩固拓展脱贫攻坚成果以及乡村振兴工作部署，2024 年，电投能源正在实施对外捐赠项目 10 个，总计捐赠资金 754 万元，涉及区内 4 个盟市的 7 个旗县区。上半年公司已完成对外捐赠项目 3 项，累计捐赠资金 230 万元，为农村地区基础设施建设和精神文明建设提供支持，对进一步加强企业与地方的良性互动，助力乡村振兴具有很大的推动作用。

2024 年公司继续深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，加快推动农村能源绿色转型发展，以库伦旗农村能源革命项目为依托，坚持生态优先、绿色发展的原则，支持乡村新能源开发利用，推动农业生产、农民生活、农村交通用能清洁化、低碳化，助力建设生态宜居美丽乡村。该项目对巩固当地脱贫攻坚成果、促进乡村振兴，实现碳达峰、碳中和目标和农业农村现代化具有重要意义，体现了公司的社会责任与担当。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影	诉讼(仲裁)判决执	披露日期	披露索引

		成 预 计 负 债		响	行 情 况		
<p>霍煤鸿骏铝电公司与嘉能可公司（GLENCORE AG）于 2008 年签订了《十年期氧化铝合同》，（以下简称“合同”），合同总量 250 万吨，每个合同年交货量 25 万吨，合同约定国产氧化铝交货量占比不得超过 40%。后嘉能可公司未按合同约定交付进口氧化铝，构成违约。霍煤鸿骏铝电公司向香港国际仲裁中心申请仲裁。</p>	16,568.98	0	<p>2020 年 6 月，嘉能可公司提取霍煤鸿骏在中国银行开具的 2000 万美元备用信用证。2021 年 3 月，仲裁庭以远程方式召开程序性听证会。2021 年 5 月，仲裁庭对嘉能可公司主张的三项问题进行初裁（三项问题分别是：第一合同年是否构成违约，是否超过诉讼时效；第七合同年霍煤鸿骏延迟收货是否构成违约；霍煤鸿骏未按合同约定提供年度氧化铝采购计划，未保障嘉能可公司获得额外氧化铝交易的机会，是否属于违约）。2021 年 10 月，仲裁庭下发初裁裁定，针对问题 1：嘉能可公司关于第一合同年的反请求是否已过时效，裁定嘉能可公司关于第 1 合同年的主张已过时效；针对问题 2：嘉能可公司关于第七合同年的反请求是否已经通过修正案得到全部解决，裁定嘉能可公司关于第 7 合同年的主张没有通过第 8 号至第 14 号修正案得到解决；针对问题 3：霍煤鸿骏未按合同约定提供年度氧化铝采购计划，未保障嘉能可公司获得额外氧化铝交易的机会，裁定霍煤鸿骏没有义务提供每一年度的氧化铝采购计划。2021 年 10 月，嘉能可公司向仲裁庭提起新的仲裁申请。2022 年 3 月 11 日，仲裁庭以视频方式组织召开远程案件管理听证会。3 月 24 日，仲裁庭下发听证裁决，将原定于 2022 年 5 月的庭审推迟至 2023 年 12 月。2023 年 4 月 20 日，霍煤鸿骏、嘉能可公司完成证人证词、证据材料提交工作。2023 年 6 月 23 日，仲裁庭组织召开远程案件管理会。2024 年 7 月 8 日-8 月 6 日，香港国际仲裁中心开庭审理案件，暂未判决。</p>	<p>本案件尚需香港国际仲裁中心仲裁，待本案件对公司利润影响最终确定后另行披露具体情况。</p>	<p>仲裁庭暂未下发最终裁决，不涉及判决执行</p>	<p>2024 年 05 月 26 日</p>	<p>《2023 年度报告》“重大诉讼、仲裁事项”</p>

其他诉讼事项

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

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
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	承租	运输工具租赁	成本加成	-	490.2	0.06%	487.61	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	3.24	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	1.4	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	7	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	公用系统分摊租赁费	成本加成	-	9.04	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电投蒙西土右新能源有限公司	实际控制人控制	承租	承租	成本加成	-	0	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

													2024003)
内蒙古察哈尔新能源有限公司	实际控制人控制	出租	车辆	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	购买商品	办公用品、低值易耗品、备品备件采购、设备、劳保采购	市场定价	-	1,666.87	0.22%	7,551.14	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	购买商品	备品备件采购	集团定标框架协议	-	0	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	购买商品	采购生产用品	最低价	-	1,870.98	0.24%	10,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	购买商品	工程物资采购	集团定标框架协议	-	0	0.00%	28,341	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国电投宁夏能	实际控制	购买	全石墨化	市场定价	-	2,295.33	0.30%	17,920	否	银行存款	-	2024年	《关于公司2024

源铝业青鑫炭素有限公司	人控制	商品	阴极炭块组及冷捣内衬糊							或承兑汇票		02月28日	年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	材料、配件	市场定价	-	5,806.87	0.76%	17,580	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	润滑油	市场定价	-	7.86	0.00%	180	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	采购生产用品	总包配送	-	1,502.27	0.20%	6,165	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	采购输送胶带、润滑油脂等大宗通用总包配送物资	市场定价	-	0	0.00%	3,500	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	电能e购企业商城购买总包配送物资	市场定价	-	0	0.00%	400	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)

			(附属油、输送带)										2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	设备采购费	市场定价	-	0	0.00%	70	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	塔筒制作钢板、风机配套箱式变压器、35kV高压开关柜、无功补偿装置	市场定价	-	3,130.34	0.41%	3,019.72	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	箱变、塔筒制作、法兰、钢板、锚栓锚板、高低压开关柜及站用变、电缆、SVG验收款	市场定价	-	0	0.00%	3,500	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	购买商品	总包物资、轴	市场定价	-	1,282.04	0.17%	5,600	否	银行存款或承兑汇	-	2024年02月	《关于公司2024年度日常关联交易

物资装 备分公 司			承、 磨煤 机部 件、 成品 油、 布袋、 尿素 等							票		28 日	预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 电站运 营技术 (北京)有 限公司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	培 训 费、 安 全 台 历	市 场 定 价	-	0.72	0.00%	77.04	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关 联交 易预 计情 况公 告》 (公告 编 号: 2024003)
国家电 投集团 铝业国 际贸易 有限公 司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	氟 化 铝	市 场 定 价	-	4,209 .8	0.55%	12,74 3.36	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关 联交 易预 计情 况公 告》 (公告 编 号: 2024003)
国家电 投集团 铝业国 际贸易 有限公 司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	石 油 焦、 煅后 焦、 阳 极 碳 块	市 场 定 价	-	19,30 0.45	2.52%	82,61 0.62	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关 联交 易预 计情 况公 告》 (公告 编 号: 2024003)
国家电 投集团 铝业国 际贸易 有限公 司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	氧 化 铝	市 场 定 价	-	215,2 73.88	28.09 %	481,4 15.93	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关 联交 易预 计情 况公 告》 (公告 编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙 古能源 有限公 司蒙 源物 资装 备分 公司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	材 料 类	市 场 定 价	-	1,992 .26	0.26%	4,800	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关 联交 易预 计情 况公 告》 (公告 编 号: 2024003)

													2024003)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	采购生用品	最低价	-	6.1	0.00%	300	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	化学水处理用酸、碱,柴油采购服务费	市场定价	-	8.23	0.00%	400	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	购买商品	10号炉催化剂采购	市场定价	-	0	0.00%	1,300	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	购买商品	3、4、5号锅炉催化剂更换	市场定价	-	0	0.00%	1,100	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	购买商品	脱硝系统抗硫催化剂采购	市场定价	-	0	0.00%	3,144.4	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	购买商品	安全生产工器具、办公用	市场定价	-	0	0.00%	600	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》

			品、劳动保护用品、场站职工生活用品										(公告编号: 2024003)
中国电 能成套 设备有 限公司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	办 公 用 品、 场 站 职 工 生 活 用 品	市 场 定 价	-	0	0.00%	100	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中国电 能成套 设备有 限公司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	设 备	市 场 定 价	-	0	0.00%	220	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中能融 合智慧 科技有 限公司	实际 控制 人控 制	购 买 商 品	态 势 感 知 设 备	市 场 定 价	-	0	0.00%	74	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
电能 (北 京)工 程监 理有 限公 司	实际 控制 人控 制	接 受 劳 务	设 备 监 理 费	市 场 定 价	-	339.6 2	0.04%	340	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
电能 (北 京)工 程监 理有 限公 司	实际 控制 人控 制	接 受 劳 务	锡 盟 阿 巴 嘎 旗 别 力 古 台 500MW 风 力 发 电 项 目	成 本 加 成	-	0	0.00%	125.4 7	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)

			风力发电机组、主变压器、接地变、GIS 设备监造服务)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	成交服务费	市场定价	-	4.53	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	互联网出口归集中云出口服务费	市场定价	-	0	0.00%	35	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	成本加成	-	0	0.00%	31	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国电投山西能源服务有限公司	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	市场定价	-	0	0.00%	113.2	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	1. 县域场景支撑构建新	市场定价	-	0	0.00%	850	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况

			型电力系统关键技术研究									日	公告》 (公告编号: 2024003)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	5MW 分布式光伏项目可行性研究报告评审服务	成本加成	-	0	0.00%	13.86	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	基建工程	市场定价	-	0	0.00%	400	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术咨询	市场定价	-	153.3	0.02%	186.32	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国核自仪系统工程有 限公司	实际控制人控制	接受劳务	火电自主可控分散控制系统研究与开发	市场定价	-	943.4	0.12%	5,976.42	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团市场营销中心	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	市场定价	-	0	0.00%	1,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资	实际控制	接受	售电服务	成本加成	-	0	0.00%	190	否	银行存款	-	2024年	《关于公司 2024

集团有限公司	人控制	劳务	费							或承兑汇票		02月28日	年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	市场定价	-	0	0.00%	56	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	集团定标框架协议	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	接受劳务	技术咨询	市场定价	-	8.3	0.00%	301.89	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	17.52	0.00%	78	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	成本加成	-	7.65	0.00%	43	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)

国家电投集团保险经纪有限公司	实际控制人控制	接受劳务	保险费	市场定价	-	0	0.00%	160	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团保险经纪有限公司	实际控制人控制	接受劳务	各项保险	集团定标框架协议	-	0	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团北京电能资产管理公司	实际控制人控制	接受劳务	碳排放采购咨询	市场定价	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	实际控制人控制	接受劳务	霍煤鸿骏铝电公司2024年供电整流技术监督管理	市场定价	-	0	0.00%	130	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	实际控制人控制	接受劳务	木诺日风电站现货辅助决策系统服务	市场定价	-	0	0.00%	6	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	成本加成	-	0	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

													号： 2024003)
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	接受劳务	陶力光伏电站现货辅助决策系统服务	市场定价	-	0	0.00%	3	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
国家电投集团东北电力有限公司	实际控制人控制	接受劳务	社保管理费	市场定价	-	0	0.00%	6	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
国家电投集团共享服务有限公司	实际控制人控制	接受劳务	运维服务费	市场定价	-	0	0.00%	300	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
国家电投集团科学技术研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	高电流密度碱性水解制氢关键部件、成套装备及控制技术开发	成本加成	-	0	0.00%	3,200	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
国家电	实际	接	天然	市场	-	0	0.00%	660.3	否	银行	-	2024	《关于公

投集团 科学技术 研究院有限 公司	控制 人控制	受 劳 务	气 管 道 长 距 离 掺 氢 输 送 与 终 端 应 用 关 键 技 术 研 究 项 目	定 价				8		存 款 或 承 兑 汇 票		年 02 月 28 日	司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源物 资装备 分公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	柴 油 加 注 总 包 配 送 服 务	市 场 定 价	-	57.08	0.01%	250	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源物 资装备 分公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	购 买 柴 油 服 务 费	市 场 定 价	-	12.13	0.00%	12	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源物 资装备 分公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	配 送 服 务 费	市 场 定 价	-	611.2 6	0.08%	1,099 .92	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源物 资装备 分公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	委 托 服 务 费	成 本 加 成	-	209.2 1	0.03%	800	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源物	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	总 包 配 送 服 务	市 场 定 价	-	168.8 7	0.02%	810	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》

资装备分公司													(公告编号: 2024003)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	2023年电力分公司信息系统等保测评等服务	统一协议框架	-	210.6	0.03%	460	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	2024年霍林河坑口发电公司外网出口归集服务、2023年霍林河坑口发电公司产业态势分析项目厂站数据接入、统一组织建设ERP系统移植实施项目、2024年霍林河坑口发电公司信息安全等级保护	市场定价	-	0	0.00%	447	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)

国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	测评ERP系统推广、综合办公系统升级推广等	成本加成	-	0	0.00%	325.72	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	公司产业态势分析项目	市场定价	-	0	0.00%	30.73	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	互联网出口集等服务	市场定价	-	0	0.00%	800.86	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	互联网出口集服务	框架协议	-	0	0.00%	35	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	ERP系统移植实施项目	市场定价	-	0	0.00%	150	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	网络安全等级保护测评	市场定价	-	28.92	0.00%	115	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编

													号： 2024003)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	信息服务	市场价	-	0	0.00%	55	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	云中心出口服务租用业务；网络安全等级保护测评服务	市场价	-	0	0.00%	111.34	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	运维服务费	市场价	-	0	0.00%	501.13	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团碳资产管理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	碳排放核算、碳交易履约、能力建设等	市场价	-	0	0.00%	28.3	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	接受劳务	7.8号锅炉催化剂更换	市场价	-	0	0.00%	1,300	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团远达环	实际控制人控	接受劳	焙烧净化系统	市场价	-	951.57	0.12%	1,425	否	银行存款或承	-	2024年02	《关于公司2024年度日常

保工程有限公司	制	务	升级改造							兑汇票		月28日	关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	分公司烟气净化系统“引增合一”节能降耗	市场定价	-	398.39	0.05%	226.38	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程服务	市场定价	-	0	0.00%	60.8	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	环保费	市场定价	-	0	0.00%	30.1	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	脱硫吸收塔屋面改造工程设计、供货、施工	市场定价	-	0	0.00%	385	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	项目整体EPC, 更换风机、电机, 增加变频器, 优	市场定价	-	0	0.00%	751.35	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)

			化净烟气管道, 拆除增压风机等。										
辽宁汇达电力技术有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电锅炉服务费	市场定价	-	0	0.00%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程技术服务	市场定价	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	光伏项目地质详勘报告编制服务、委托编制5MW分布式光伏项目可行性研究报告	成本加成	-	0	0.00%	36.78	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
上海发电设备成套设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	1. 电站锅炉水冷壁高精度工业视觉检测系统 2. 压缩空气	市场定价	-	613.68	0.08%	1,200	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)

上海发电设备成套设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	储能深度调峰背景下燃煤机组运行优化与智能控制技术研究与1号机组主机DCS及公用系统国产化改造	市场定价	-	0	0.00%	1,571	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	EPC总承包款	市场定价	-	256.11	0.03%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目二标段PC承包合同	成本加成	-	0	0.00%	5,034	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	一期项目工程款	成本加成	-	0	0.00%	757.4	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
沈阳远	实际	接	1.4	各级	-	818.8	0.11%	2,480	否	银行	-	2024	《关于公

达环保工程有 限公司	控制 人控 制	受 劳 务	号机 组脱 硫系 统 A 级检 修、 2.5 号机 组脱 硫系 统 A 级检 修、 3.3 号机 组脱 硫系 统 C 级检 修、 4.6 号机 组脱 硫系 统 C 级检 修	检修 按照 国家 规定 额执 行		1				存款 或承 兑汇 票		年 02 月 28 日	司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
沈阳远 达环保 工程有 限公司	实际 控制 人控 制	接 受 劳 务	脱 硫运 行维 护、 脱 硫系 统检 修维 护、 输煤 、脱 硝尿 素区 运行 维护 合同	市场 定价	-	0	0.00%	1,207	否	银行 存款 或承 兑汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
沈阳远 达环保 工程有 限公司	实际 控制 人控 制	接 受 劳 务	总、 分公 司净 化系 统检 修及 污水 系统 运行 检修 外委 服务 项目	市场 定价	-	542.1 6	0.07%	1,253	否	银行 存款 或承 兑汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
苏州天	实际	接	监理	市场	-	7.17	0.00%	130	否	银行	-	2024	《关于公

河中电 电力工程 技术有限公司	控制 人控 制	受 劳 务	服 务	定 价						存 款 或 承 兑 汇 票		年 02 月 28 日	司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
铁岭市 清河电 力监 理有 限责 任公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	1. 4、 5 号 机组 A 级 检修 监 理、 2. 电 力分 公司 7、8 号锅 炉空 预器 增容 改 造、 3. 电 力分 公司 火电 厂新 型低 温废 热烟 气浓 缩高 氯浓 盐水 零排 放技 术的 研 发与 应 用 (工 程监 理)、 4. 电 力分 公司 7、8 号机 组引 风 机 变 频 改 造、	成 本 加 成	-	0	0.00%	270	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)

			5. 电力分公司 A、B 厂新建贮灰场（五期）工程项目（施工监理）										
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	公用系统分摊电费	市场定价	-	0	0.00%	2.5	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	实际控制人控制	接受劳务	灵活性改造 100MW 光伏项目技术监督服务（基建期）	按照国家规定额执行	-	235.85	0.03%	1,020	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术监督服务	框架协议	-	0	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电华创电力技术研究有限公司	实际控制人控制	接受劳务	2024 年技术监督管理服务项目	市场定价	-	0	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中国电成套	实际控制	接受	废旧物资	市场定价	-	0	0.00%	50	否	银行存款	-	2024年	《关于公司 2024

设备有限公司	人控制	劳务	挂牌交易服务							或承兑汇票		02月28日	年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
重庆中电自能科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	建设产业数据中台项目,持续支撑风、光、水、火、煤、铝产业数据接入;持续提升已接入风、光场的产业数据质量,解决新能源场站通讯中断、测点数据完整率、准确率等问题;有序开展产业数据中台深化功能建	单一来源谈判	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)

			设、各产业数据应用建设，及数据集成建设，支撑产业数据在线分析和价值挖掘。										
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	灵活性改造300MW风电项目EPC总承包（标段一）	符合可研条件低价中标	-	0	0.00%	3,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	五期200MW风电项目EPC总承包	符合可研条件低价中标	-	0	0.00%	1,800	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	灵活性改造100MW光伏项目EPC总承包	符合可研条件低价中标	-	0	0.00%	330	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	127.55	0.02%	270	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

													2024003)
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	21.09	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	21.09	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	21.09	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
蒙东协合扎鲁特旗北萨拉风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	21.09	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	29.61	0.00%	63	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	受托管理	监视、监控服务	成本加成	-	21.09	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》

													(公告编号: 2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	实际控制人控制	受托管理	托管费	成本加成	-	2,263.29	0.30%	6,173	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	受托管理	托管费	成本加成	-	1,681.84	0.22%	4,714	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
内蒙古中电物流港有限责任公司	实际控制人控制	受托管理	托管费	成本加成	-	1,395.62	0.18%	4,169	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
北京鲁电国际电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	呼伦贝尔驰宏矿业2×6MW分布式光伏项目可研报告评审项目	市场定价	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
北京鲁电国际电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	莫力达瓦达斡尔族自治旗“雪炭N行动方案	市场定价	-	0	0.00%	21	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)

			编制目										
北京鲁电国际电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	兴安风光气储 300 万千瓦新能源项目规划及相关报告编制技术服务项目服务	市场定价	-	0	0.00%	68	否	银行存款或承兑汇票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电力投资集团有限公司及其控股子公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	156.08	0.02%	1,500	否	银行存款或承兑汇票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电力投资集团有限公司及其控股子公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	124.97	0.02%	500	否	银行存款或承兑汇票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团科学技术研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	服务费	市场定价	-	0	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公	实际控制人控制	提供劳务	消防服务	市场定价	-	0	0.00%	110	否	银行存款或承兑汇票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

司													2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	提供劳务	测量服务	市场定价	-	0	0.00%	800	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	提供劳务	消防服务	市场定价	-	0	0.00%	110	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	提供劳务	电解运行业务服务外包项目合同	市场定价	-	5,856.25	0.76%	11,438	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	提供劳务	委托服务(代缴保险)	成本加成	-	0	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	提供劳务	消防服务	市场定价	-	50.28	0.01%	110	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	消防服务	市场定价	-	0	0.00%	110	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》

铝电分公司自备电厂													(公告编号: 2024003)
中电投锦州港口有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	测量服务	市场定价	-	3.4	0.00%	7.2	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	提供劳务	会议费	成本加成	-	99.55	0.01%	240	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	委托管理	阿右旗电投新能源公司与集团公司、内蒙古能源有限公司2024年电力销售服务三方协议	市场定价	-	0	0.00%	60	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	委托管理	巴音新能源公司与集团公司、内蒙古能源有限公司2024年电	市场定价	-	0	0.00%	130	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2024003)

			力销售服务三方协议										
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	委托管理	电力市场营销服务	成本加成	-	0	0.00%	83	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	委托管理	碳足迹认证服务	市场定价	-	0	0.00%	8	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	实际控制人控制	委托管理	木诺风电电站电力市场交易委托服务	市场定价	-	0	0.00%	70	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	实际控制人控制	委托管理	陶力光伏电站电力市场交易委托服务	市场定价	-	0	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	实际控制人控制	委托管理	委托营销服务	成本加成	-	0	0.00%	100	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
国家电投集团碳资产	实际控制人控制	委托管理	碳排放核算、	市场定价	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承	-	2024年02	《关于公司2024年度日常

管理有限公司	制	理	碳交易履约、能力建设等							兑汇票		月28日	关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	委托管理	人工成本分摊	成本加成	-	37.24	0.00%	250.08	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	委托管理	人工成本分摊	成本加成	-	38.36	0.01%	254.11	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	委托管理	人工成本分摊	成本加成	-	208.82	0.03%	1,640.49	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	委托管理	人工成本分摊	成本加成	-	166.6	0.02%	1,252.94	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
白山吉电能源开发有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	11,394.93	1.49%	21,710.75	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
大连发	实际	销	煤炭	市场	-	16,05	2.09%	39,50	否	银行	-	2024	《关于公

电有 限公 司	控 制 人 控 制	售 商 品		定 价		3.22		8.23		存 款 或 承 兑 汇 票		年 02 月 28 日	司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
大 连 泰 山 热 电 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	销 售 商 品	煤 炭	市 场 定 价	-	6,150 .47	0.80%	8,360 .53	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
抚 顺 辽 电 营 运 管 理 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	销 售 商 品	煤 炭	市 场 定 价	-	12,57 9.02	1.64%	29,52 9.08	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
阜 新 发 电 有 限 责 任 公 司	实 际 控 制 人 控 制	销 售 商 品	煤 炭	市 场 定 价	-	4,845 .12	0.63%	5,940 .84	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国 家 电 力 投 资 集 团 有 限 公 司 物 资 装 备 分 公 司	实 际 控 制 人 控 制	销 售 商 品	材 料 (托 辊)	成 本 加 成	-	0	0.00%	700	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
国 家 电 投 集 团 东 北 电 力 有 限 公 司 本 溪 热 电 分 公 司	实 际 控 制 人 控 制	销 售 商 品	煤 炭	市 场 定 价	-	13,24 9.16	1.73%	29,40 4.01	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日常 关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)

)
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	9,572.73	1.25%	26,600.35	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	实际控制人控制	销售商品	铝锭	市场定价	-	100,549.91	13.12%	163,070.8	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	销售商品	材料	成本加成	-	68.8	0.01%	100	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	销售商品	销售电解质凝块	市场定价	-	260.08	0.03%	260.51	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
吉林电力股份有限公司白城发电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	3,642.93	0.48%	31,485.81	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	6,837.04	0.89%	25,168.55	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)

													号： 2024003)
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	8,707.88	1.14%	21,840.93	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号： 2024003)
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	20,841.02	2.72%	51,418.42	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号： 2024003)
吉林吉长电力有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	10,903.73	1.42%	15,069.92	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号： 2024003)
吉林松花江热电有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	17,971.34	2.34%	30,597.04	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号： 2024003)
辽宁汇达电力技术有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售水等	成本加成	-	1.98	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号： 2024003)
辽宁清河发电有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	25,080.24	3.27%	70,564.42	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况

												日	公告》 (公告编号: 2024003)
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	实际控制人控制	销售商品	销售电解质凝块	市场定价	-	430.07	0.06%	308.32	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售水电等	成本加成	-	3.2	0.00%	3	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	承租	房屋租赁	成本加成	-	0	0.00%	5.52	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	承租	土地租赁	成本加成	-	966.54	0.13%	316.95	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	承租	承租土地、车辆	成本加成	-	388.2	0.05%	2,657.13	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
中电投蒙东能源集团	控股股东控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	6.89	否	银行存款或承	-	2024年02	《关于公司2024年度日常

有限责 任公司										兑汇 票		月 28 日	关联交易 预计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司	控股 股东 控制	承 租	房 屋 租 赁	成 本 加 成	-	0	0.00%	187	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司	控股 股东 控制	承 租	房 屋 租 赁	成 本 加 成	-	0	0.00%	1,523 .03	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司通 辽发电 总厂	控股 股东 控制	承 租	房 屋 租 赁	成 本 加 成	-	257.5 7	0.03%	285	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司通 辽发电 总厂	控股 股东 控制	承 租	房 屋 租 赁	成 本 加 成	-	138.5 2	0.02%	139	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
内蒙 古白 音华 蒙东 露天 煤业 有限 公司	控股 股东 控制	出 租	出 租 破 碎 站	成 本 加 成	-	0	0.00%	153	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 02 月 28 日	《关于公 司 2024 年度日 常关联 交易预 计情况 公告》 (公告编 号: 2024003)
北京中	控股	购	购买	内蒙	-	0	0.00%	178	否	银行	-	2024	《关于公

企时代 科技有 限公司	股东 控制	买 商 品	班 组 安 全 “ 数 智 ” 化 建 设 设 备 及 软 件	古 公 司 统 一 定 价						存 款 或 承 兑 汇 票		年 0 2 月 2 8 日	司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)
北京中 企时代 科技有 限公司 霍林郭 勒分公 司	控 股 东 控 制	购 买 商 品	总 公 司 、 分 公 司 固 定 电 话 费	市 场 定 价	-	0.94	0.00%	10	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 0 2 月 2 8 日	《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)
北京中 企时代 科技有 限公司 霍林郭 勒分公 司	控 股 东 控 制	购 买 商 品	设 备	市 场 定 价	-	128.6 8	0.02%	500	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 0 2 月 2 8 日	《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)
北京中 企时代 科技有 限公司 霍林郭 勒分公 司	控 股 东 控 制	购 买 商 品	电 话 费 等	市 场 定 价	-	3.99	0.00%	13	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 0 2 月 2 8 日	《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)
北京中 企时代 科技有 限公司 霍林郭 勒分公 司	控 股 东 控 制	购 买 商 品	电 投 能 源 班 组 安 全 “ 数 智 ” 化 建 设 项 目 框 架 协 议 合 同	市 场 定 价	-	0	0.00%	8	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 0 2 月 2 8 日	《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)
中电投 蒙东能 源集团 有限责 任公司 扎哈淖 尔工业	控 股 东 控 制	购 买 商 品	3-8 号 机 组 供 水	市 场 定 价	-	1,055 .53	0.14%	5,530	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	2024 年 0 2 月 2 8 日	《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 情 况 公 告 》 (公 告 编 号 : 2024003)

供水分公司													号：2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	控股股东控制	购买商品	水费	市场定价	-	1,910.57	0.25%	2,235.85	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
湘电重型装备有限公司	实际控制人控制	购买商品	材料	市场定价	-	383.08	0.05%	1,200	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
北京中企时代科技有限公司	控股股东控制	接受劳务	运维服务费	市场定价	-	0	0.00%	9.16	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	IT 运维服务、固话费用、单机维护、煤炭生产系统维护、光缆抢修、系统及服务器等设备移设等	市场定价	-	2.44	0.00%	200	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号：2024003)
北京中企时代	控股股东	接受	技术咨询	市场定价	-	0	0.00%	16.79	否	银行存款	-	2024年	《关于公司2024

科技有限公司 霍林郭勒分公司	控制	劳务	服务							或承兑汇票		02月28日	年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	IT 运维服务及全厂 CCTV 系统维护	市场定价	-	0.14	0.00%	455	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	技术服务费	市场定价	-	349.48	0.05%	401.2	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	技术服务	成本加成	-	0	0.00%	90	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	电话费、运维服务	市场定价	-	123.15	0.02%	586.79	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	接受劳务	供热费	市场定价	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)

中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	接受劳务	1.7、8号机组检修维护 2.7、8号机组C级检修	各级检修按照国家规定额执行	-	2,859.68	0.37%	8,590	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	接受劳务	1、2机组主机检修维护承包、新建供热首站检修维护、2号机组C检、1、2号机D级扩大检修	市场定价	-	851.9	0.11%	3,928	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	接受劳务	炭素设备检修(含热媒、沥青及备用10吨锅炉运行维护)外委服务项目	市场定价	-	652.04	0.09%	833	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	接受劳务	运维费	市场定价	-	35.67	0.00%	70	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号:2024003)
内蒙古	控股	提	测量	市场	-	0	0.00%	500	否	银行	-	2024	《关于公

白音华蒙东露天煤业有限公司	股东控制	供劳务	服务	定价						存款或承兑汇票		年02月28日	司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	控股股东控制	提供劳务	消防服务	市场定价	-	0	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电投蒙东能源集团有限责任公司及其控股子公司	控股股东控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	37.1	0.00%	300	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电投蒙东能源集团有限责任公司及其控股子公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	-	97.39	0.01%	500	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	提供劳务	洗浴费	市场定价	-	3.49	0.00%	3.2	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	受托管理	托管费	成本加成	-	2,637.09	0.34%	7,777	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司 2024 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）

)
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	销售商品	销售水电等	成本加成	-	0	0.00%	3	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
通辽第二发电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	20,009.36	2.61%	56,070.63	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	5,410.54	0.71%	11,806.74	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	销售商品	销售水电等	成本加成	-	7	0.00%	3	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	39,029.36	5.09%	88,645	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	12,933.01	1.69%	31,306.63	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》(公告编

分公司													号： 2024003)
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	控股股东控制	销售商品	电费	市场定价	-	26.27	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	出租	土地租赁	成本加成	-	0	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	出租	土地租赁	成本加成	-	44.36	0.01%	88.72	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	购买商品	石灰采购	市场定价	-	2,758.84	0.36%	7,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	持股比例超过5%的法人控制	购买商品	阳极碳块	市场定价	-	95,851.33	12.51%	96,637.17	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：2024003）
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	购买商品	生产用柴油采购、加油	市场定价	-	1,096.6	0.14%	5,791	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况

			站机动车柴油采购、车用轮胎									日	公告》 (公告编号: 2024003)
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	购买商品	车辆用油	最低价	-	40.69	0.01%	100	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	购买商品	汽油、柴油	市场定价	-	5,998.99	0.78%	260	是	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	购买商品	材料	市场定价	-	11,772.9	1.54%	24,378.76	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	持股比例超过5%的法人控制	接受劳务	委托加工阳极生块	市场定价	-	784.51	0.10%	785.84	否	银行存款或承兑汇票	-	2024年02月28日	《关于公司2024年度日常关联交易预计情况公告》 (公告编号: 2024003)
山东核电有限公司技术培训中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	0.48	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-		-
山东电力工程咨询院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	可研报告评审	市场定价	-	105.33	0.01%	0	是	银行存款或承兑汇票	-		-

国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	可研报告编制	市场定价	-	14.06	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
中国电成套设备有限公司	实际控制人控制	接受劳务	委托服务费、进口代理服务	市场定价	-	64.34	0.01%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	中标服务费	市场定价	-	0.5	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
中国电成套设备有限公司	实际控制人控制	购买商品	购买阴极钢棒	市场定价	-	5,188.72	0.68%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
国家电投集团绿能科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	天枢一号平台	市场定价	-	7.92	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	接受劳务	运维服务	市场定价	-	29.15	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	可研编制服务	市场定价	-	18.87	0.00%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	采购商品	土地使用权	成本加成	-	5,444.77	0.71%	0	是	银行存款或承兑汇票	-	-
合计					--	766,458.24	--	1,719,028.94	--	--	--	--
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交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				无								
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无								

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	实际控制人控制	1,000,000	存款利率在满足人民银行相关规定的基础上，不低于中国人民银行统一颁布的同期同类存款的存款利率标准。	71,363.16	3,057,138.76	2,956,660.09	171,841.83

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	实际控制人控制	0	贷款基础利率	0	0	0	0

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
国家电投集团财务有限公司	实际控制人控制	其他金融业务	500,000	0

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

(1) 2024 年度公司通过国家电投集团财务有限公司为子公司通辽市青格洱新能源有限公司预计接受公司提供委托贷款暨关联交易预计交易发生不超过 29.43 亿元，实际发生 26.25 亿元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 48.3 亿元；

(2) 2024 年度公司与北京融和云链科技有限公司办理供应链金融业务预计关联交易发生金额 10 亿元，实际发生 0 万元。

(3) 2024 年度公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务的关联交易预计日存款最高余额 100 亿元，信贷业务规模最高金额 50 亿元。截止 2024 年 6 月末在国家电投集团财务有限公司存款余额约为 527,946,784.12 元。2024 年在国家电投集团财务有限公司借款期初余额 0 元，本期增加 0 元，本期减少 0 元。

(4) 2024 年度公司通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易预计交易发生不超过 95.68 亿元，实际发生 0.3 亿元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于通过国家电投集团财务有限公司为子公司提供委托贷款暨关联交易公告	2024 年 03 月 27 日	巨潮资讯网《关于通过国家电投集团财务有限公司为子公司提供委托贷款暨关联交易公告》（公告编号 20224009）
关于与北京融和云链科技有限公司办理供应链金融业务暨关联交易公告	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网《关于与北京融和云链科技有限公司办理供应链金融业务暨关联交易公告》（公告编号 2024016）
关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务公告	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网《关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务公告》（公告编号 2024017）
关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易公告	2024 年 04 月 26 日	巨潮资讯网《关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易公告》（公告编号 2024018）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

报告期内，国家电投将其在内蒙古区域所属公司经营性资产的经营权和其投资所形成的股权委托给电投能源公司管理。

（委托方）国家电投集团内蒙古能源有限公司、中电投蒙东能源集团有限责任公司、国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司、内蒙古中电物流路港有限责任公司与（受托方）内蒙古电投能源股份有限公司签订了《托管协议》，托管期间为三年，即自 2023 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。协议明确了托管期间各方主要权利和义务，各方基于公平、公正、有偿的原则协商确定托管费计取原则，按每年实际发生管理费用确定。

经 2022 年第七届董事会第七次会议审议通过，委托方与受托方签订了《托管协议》。详见《关于继续受托管理国家电投内蒙古公司等公司暨关联交易的公告》（公告编号 2022099）。

2024 年上半年实际发生托管费为 84565152.99 元（含税）。本托管有利于提高国有资本配置效率，充分整合资源、发挥规模效应。托管协议有明确的权利、义务约定和托管费的计取和支付原则，不会损害上市公司利益，公司亦不会因此类交易而对关联人形成依赖。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内，公司承租中电投蒙东能源集团有限责任公司土地及车辆，交易金额为 1,354.74 万元；承租中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂的房屋，交易金额为 396.09 万元；承租国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿车辆，交易金额为 490.2 万元；承租通辽热电有限责任公司房屋，交易金额 5.52 万元；承租通辽泰合风力发电有限公司光伏系统，交易金额 9.04 万元；报告期内，向内蒙古中油霍煤石油有限责任公司出租土地及房屋，交易金额为 44.36 万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
全资、控股子公司及孙公司	2022 年 04 月 15 日	100,000		0		0	公司及各级子公司在互相承担担保责任。	开展期限为不超过 3 年	是	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			100,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						
报告期末已审批的对子公司担保额度			100,000	报告期末对子公司实际担保余额合计						

合计 (B3)		(B4)								
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
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)		100,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		100,000		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						
其中:										

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、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	128,000,000	5.71%	0	0	0	0	0	128,000,000	5.71%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	128,000,000	5.71%	0	0	0	0	0	128,000,000	5.71%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,113,573,493	94.29%	0	0	0	0	0	2,113,573,493	94.29%
1、人民币普通股	2,113,573,493	94.29%	0	0	0	0	0	2,113,573,493	94.29%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	2,241,573,493	100.00%	0	0	0	0	0	2,241,573,493	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

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	解除限售日期
中电投蒙东能源集团有限责任公司	128,000,000	0	0	128,000,000	根据中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）核发的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2023】124号），公司非公开发行320,000,000.00股股份。其中中电投蒙东能源集团有限责任公司持有128,000,000股限售股份。	拟解除限售日期2024年9月30日（法定放假日顺延），拟解除限售股份128,000,000股。
合计	128,000,000	0	0	128,000,000	--	--

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	31,219			报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中电投蒙东能源集团有限责任公司	国有法人	55.77%	1,250,022,721	—	128,000,000	1,122,022,721	不适用	0
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L—CT001 深	其他	3.03%	67,971,001	—	0	67,971,001	不适用	0
华能国际电力开发公司	国有法人	2.87%	64,267,352	—	0	64,267,352	不适用	0
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	国有法人	1.95%	43,662,306	—	0	43,662,306	质押	20,000,000
#宣俊杰	境内自然人	1.85%	41,360,041	—	0	41,360,041	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.77%	39,579,418	—	0	39,579,418	不适用	0
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	国有法人	1.29%	28,836,300	—	0	28,836,300	不适用	0
#高淑贞	境内自然人	1.28%	28,614,500	—	0	28,614,500	不适用	0
#宣元哲	境内自然人	1.11%	24,809,293	—	0	24,809,293	不适用	0
#费战波	境内自然人	0.79%	17,675,977	—	0	17,675,977	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	—							
上述股东关联关系或一致行动的说明	除了内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司持有中电投蒙东能源集团有限责任公司 35%的股份外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	—							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	—							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（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普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,122,022,721	人民币普通股	1,122,022,721					
太平人寿保险有限公司—传	67,971,001	人民币普通股	67,971,001					

统一普通保险产品-022L-CT001 深			
华能国际电力开发公司	64,267,352	人民币普通股	64,267,352
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	43,662,306	人民币普通股	43,662,306
#宣俊杰	41,360,041	人民币普通股	41,360,041
香港中央结算有限公司	39,579,418	人民币普通股	39,579,418
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	28,836,300	人民币普通股	28,836,300
#高淑贞	28,614,500	人民币普通股	28,614,500
#宣元哲	24,809,293	人民币普通股	24,809,293
#费战波	17,675,977	人民币普通股	17,675,977
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	除了内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司持有中电投蒙东能源集团有限责任公司 35% 的股份外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名普通股股东中，#宣俊杰信用证券账户持有 41360041 股股份、普通账户持有 0 股股份；#高淑贞信用证券账户持有 28614500 股股份、普通账户持有 0 股股份；#宣元哲信用证券账户持有 24679293 股股份，普通账户持有 130000 股股份。#费战波信用证券账户持有 7306877 股股份，普通账户持有 10369100 股股份。		

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、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。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

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：内蒙古电投能源股份有限公司

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	3,222,360,445.43	1,693,360,158.08
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	2,438,375,699.91	1,888,365,600.31
应收款项融资	1,239,104,284.22	267,509,018.91
预付款项	829,830,119.01	652,730,610.98
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	274,036,905.02	316,515,371.01
其中：应收利息		
应收股利		24,212,460.00
买入返售金融资产		
存货	1,353,495,517.09	1,445,565,057.82
其中：数据资源		
合同资产	391,624,202.08	484,623,023.94
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	214,655,497.94	394,294,373.63
流动资产合计	9,963,482,670.70	7,142,963,214.68

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	818,555,403.04	775,982,981.89
其他权益工具投资	116,768,000.00	116,327,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	26,651,909.17	29,737,826.17
固定资产	29,778,382,258.22	24,426,996,330.60
在建工程	2,952,090,426.20	8,596,769,262.94
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	383,647,743.04	417,903,262.55
无形资产	4,876,046,276.94	4,784,082,469.60
其中：数据资源		
开发支出	698,113.20	698,113.20
其中：数据资源		
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	521,640,261.88	534,277,297.39
递延所得税资产	222,641,735.80	226,769,152.28
其他非流动资产	1,338,702,259.62	1,262,839,308.22
非流动资产合计	41,221,653,298.32	41,358,211,916.05
资产总计	51,185,135,969.02	48,501,175,130.73
流动负债：		
短期借款	521,311,166.69	271,168,163.88
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	2,931,636,225.75	2,938,521,443.08
预收款项	483,486.50	739,333.14
合同负债	236,340,104.70	275,882,077.77
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	513,582,233.68	282,067,271.57
应交税费	433,852,712.53	415,471,803.10
其他应付款	1,203,442,350.76	1,188,252,112.48
其中：应付利息		

应付股利	10,005,849.30	5,849.30
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	285,955,070.74	382,437,428.45
其他流动负债	66,954,012.95	61,761,955.37
流动负债合计	6,193,557,364.30	5,816,301,588.84
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,679,982,002.36	7,474,194,586.08
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	231,185,692.04	245,158,939.75
长期应付款	532,185,799.14	520,298,325.32
长期应付职工薪酬		
预计负债	6,964,774.52	44,432,381.07
递延收益	95,334,167.50	96,494,925.04
递延所得税负债	443.29	67,650.23
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,545,652,878.85	8,380,646,807.49
负债合计	14,739,210,243.15	14,196,948,396.33
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	2,241,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,350,979,705.80	6,351,000,373.89
减：库存股		
其他综合收益	14,862,664.30	13,343,136.62
专项储备	283,036,002.59	43,143,250.60
盈余公积	1,486,123,906.01	1,486,123,906.01
一般风险准备		
未分配利润	22,172,287,199.71	20,752,313,641.95
归属于母公司所有者权益合计	32,548,862,971.41	30,887,497,802.07
少数股东权益	3,897,062,754.46	3,416,728,932.33
所有者权益合计	36,445,925,725.87	34,304,226,734.40
负债和所有者权益总计	51,185,135,969.02	48,501,175,130.73

法定代表人：王伟光 主管会计工作负责人：王振林 会计机构负责人：王胜

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	1,081,895,017.15	796,798,041.22

交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	818,779,080.45	727,464,979.71
应收款项融资	314,935,392.20	174,504,135.25
预付款项	105,403,971.98	80,799,827.20
其他应收款	1,748,081,234.54	1,354,178,694.71
其中：应收利息		
应收股利	1,533,682,691.36	1,129,987,811.36
存货	270,846,964.07	231,032,807.98
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	3,154,413.90	1,443,750.00
其他流动资产	3,895,193,045.02	6,318,568,879.22
流动资产合计	8,238,289,119.31	9,684,791,115.29
非流动资产：		
债权投资	3,374,540,000.00	
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	11,598,402,642.67	11,392,198,851.66
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	21,635,720.17	22,291,120.17
固定资产	2,066,810,354.42	2,121,294,333.92
在建工程	301,591,616.70	237,839,547.85
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	129,001,944.55	142,365,809.26
无形资产	998,252,365.91	917,945,999.63
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	31,334,735.28	31,127,414.52
递延所得税资产	46,466,484.32	44,804,962.36
其他非流动资产	118,077,641.89	1,636,877,765.54
非流动资产合计	18,686,113,505.91	16,546,745,804.91
资产总计	26,924,402,625.22	26,231,536,920.20
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	296,937,887.68	469,980,641.29
预收款项	3,486.50	739,333.14
合同负债	130,989,222.90	127,470,518.10
应付职工薪酬	262,783,196.21	185,316,467.17
应交税费	209,312,988.72	220,194,282.01
其他应付款	106,172,655.10	94,842,268.61
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	55,787,007.60	43,410,821.23
其他流动负债	14,558,540.74	11,681,498.05
流动负债合计	1,076,544,985.45	1,153,635,829.60
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	73,919,720.96	86,029,707.98
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	7,048,991.00	7,168,112.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	80,968,711.96	93,197,819.98
负债合计	1,157,513,697.41	1,246,833,649.58
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	2,241,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,436,118,037.56	7,436,095,121.26
减：库存股		
其他综合收益	6,040,078.17	6,040,078.17
专项储备	165,633,351.41	835,438.90
盈余公积	1,486,123,906.01	1,486,123,906.01
未分配利润	14,431,400,061.66	13,814,035,233.28
所有者权益合计	25,766,888,927.81	24,984,703,270.62
负债和所有者权益总计	26,924,402,625.22	26,231,536,920.20

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	14,126,830,108.55	13,209,322,778.97
其中：营业收入	14,126,830,108.55	13,209,322,778.97
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	10,124,975,369.14	9,913,059,515.77
其中：营业成本	8,769,053,322.71	8,652,989,302.57
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	859,005,075.06	839,477,108.43
销售费用	30,363,447.10	27,838,565.20
管理费用	342,483,865.43	296,066,163.66
研发费用	10,505,528.92	5,233,010.58
财务费用	113,564,129.92	91,455,365.33
其中：利息费用	100,873,616.67	107,649,463.45
利息收入	9,851,380.16	18,393,176.14
加：其他收益	48,506,828.91	3,597,432.56
投资收益（损失以“—”号填列）	43,581,545.13	41,217,220.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	41,523,519.38	41,217,220.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-31,941,397.04	-59,641,955.18
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-2,586,552.83	-987,000.94
资产处置收益（损失以“—”号填列）	3,289,069.10	-56,615.24
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	4,062,704,232.68	3,280,392,345.18
加：营业外收入	3,852,856.42	7,350,885.05
减：营业外支出	10,941,588.39	17,994,128.09
四、利润总额（亏损总额以“—”号	4,055,615,500.71	3,269,749,102.14

填列)		
减：所得税费用	630,101,097.82	483,889,961.05
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	3,425,514,402.89	2,785,859,141.09
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	3,425,514,402.89	2,785,859,141.09
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）	2,944,243,533.00	2,582,913,815.68
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	481,270,869.89	202,945,325.41
六、其他综合收益的税后净额	1,519,527.68	2,353,180.16
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,519,527.68	2,353,180.16
（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	1,519,527.68	2,353,180.16
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	1,519,527.68	2,353,180.16
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	3,427,033,930.57	2,788,212,321.25
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,945,763,060.68	2,585,266,995.84
归属于少数股东的综合收益总额	481,270,869.89	202,945,325.41
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.31	1.23
（二）稀释每股收益	1.31	1.23

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

法定代表人：王伟光 主管会计工作负责人：王振林 会计机构负责人：王胜

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	3,705,471,103.45	3,519,384,597.29
减：营业成本	1,532,306,655.20	1,601,631,739.48
税金及附加	461,196,162.03	449,729,923.24
销售费用	27,180,014.39	25,036,297.37
管理费用	166,779,966.58	148,747,542.87
研发费用		
财务费用	3,540,911.32	-4,311,192.22
其中：利息费用	1,765,924.49	4,544,529.64
利息收入	3,374,611.18	10,926,803.06
加：其他收益	1,157,572.42	1,469,505.58
投资收益（损失以“—”号填列）	879,743,985.04	1,114,501,212.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	28,406,798.17	27,210,822.27
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	65,530.86	854,926.34
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-643,202.74	-987,000.94
资产处置收益（损失以“—”号填列）	345,531.28	58,507.59
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	2,395,136,810.79	2,414,447,437.31
加：营业外收入	626,081.37	1,688,700.99
减：营业外支出	1,509,132.44	16,032,886.27
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	2,394,253,759.72	2,400,103,252.03
减：所得税费用	252,618,956.10	206,235,333.41
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	2,141,634,803.62	2,193,867,918.62
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	2,141,634,803.62	2,193,867,918.62
（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	2,141,634,803.62	2,193,867,918.62
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	13,359,281,056.12	12,216,621,365.40
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	60,188.36	4,975,274.58
收到其他与经营活动有关的现金	338,662,674.87	284,070,848.91
经营活动现金流入小计	13,698,003,919.35	12,505,667,488.89
购买商品、接受劳务支付的现金	5,676,036,622.66	5,475,571,711.69
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	1,321,576,241.41	1,054,492,100.87
支付的各项税费	2,496,499,150.96	2,212,182,352.78
支付其他与经营活动有关的现金	277,163,708.43	334,827,785.38
经营活动现金流出小计	9,771,275,723.46	9,077,073,950.72
经营活动产生的现金流量净额	3,926,728,195.89	3,428,593,538.17
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	485,159.20	
取得投资收益收到的现金	26,796,409.21	1,288,228.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	9,797,206.19	2,732,332.70
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		12,302.39
投资活动现金流入小计	37,078,774.60	4,032,863.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,097,346,227.89	3,802,142,991.67
投资支付的现金	1,596,382.80	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,061,646.00	1,572,000.00
投资活动现金流出小计	1,100,004,256.69	3,803,714,991.67
投资活动产生的现金流量净额	-1,062,925,482.09	-3,799,682,128.15
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		3,953,077,521.30
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,745,294,558.90	2,289,837,216.60
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,745,294,558.90	6,242,914,737.90
偿还债务支付的现金	1,397,847,634.20	3,439,531,381.92
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,634,496,461.38	1,269,517,346.21
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	12,155,649.23	16,872,234.11
筹资活动现金流出小计	3,044,499,744.81	4,725,920,962.24
筹资活动产生的现金流量净额	-1,299,205,185.91	1,516,993,775.66
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	802,759.46	1,952.95
五、现金及现金等价物净增加额	1,565,400,287.35	1,145,907,138.63
加：期初现金及现金等价物余额	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
六、期末现金及现金等价物余额	3,212,828,175.16	2,936,720,281.33

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	3,406,458,599.38	3,170,979,356.64
收到的税费返还		1,225,465.11
收到其他与经营活动有关的现金	327,041,282.16	122,048,347.06
经营活动现金流入小计	3,733,499,881.54	3,294,253,168.81
购买商品、接受劳务支付的现金	602,272,492.24	581,270,859.43
支付给职工以及为职工支付的现金	746,080,494.62	590,179,568.28
支付的各项税费	1,085,184,495.49	993,836,997.79
支付其他与经营活动有关的现金	109,290,019.76	108,474,382.69
经营活动现金流出小计	2,542,827,502.11	2,273,761,808.19
经营活动产生的现金流量净额	1,190,672,379.43	1,020,491,360.62
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,213,923,214.25	

取得投资收益收到的现金	456,226,614.60	727,891,408.99
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	682,386.71	101,196.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	7,625.69	4,682.37
投资活动现金流入小计	3,670,839,841.25	727,997,287.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	200,529,262.01	451,654,904.15
投资支付的现金	2,841,840,000.00	793,934,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,065,416.00	2,751,572,000.00
投资活动现金流出小计	3,043,434,678.01	3,997,160,904.15
投资活动产生的现金流量净额	627,405,163.24	-3,269,163,616.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		3,953,077,521.30
取得借款收到的现金	790,000,000.00	300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	790,000,000.00	4,253,077,521.30
偿还债务支付的现金	790,000,000.00	302,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,525,135,391.91	1,119,561,987.80
支付其他与筹资活动有关的现金	7,845,174.83	9,243,683.79
筹资活动现金流出小计	2,322,980,566.74	1,430,805,671.59
筹资活动产生的现金流量净额	-1,532,980,566.74	2,822,271,849.71
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	285,096,975.93	573,599,593.54
加：期初现金及现金等价物余额	796,798,041.22	1,019,552,998.38
六、期末现金及现金等价物余额	1,081,895,017.15	1,593,152,591.92

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														
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				6,351,000.37		13,343,136.62	43,143,250.60	1,486,123,906.01		20,752,313,641.95		30,887,497,802.07	3,416,728,932.33	34,304,226,734.40
加：会计政策变更															
前期差错更正															

											4		4		4
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备								239,892,751.99					239,892,751.99	9,063,841.72	248,956,593.71
1. 本期提取								370,194,207.28					370,194,207.28	17,933,960.26	388,128,167.54
2. 本期使用								-130,301,455.29					-130,301,455.29	8,870,118.54	-121,431,336.75
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,241,573,493.00				6,350,979,705.80		14,862,664.30	283,036,002.59	1,486,123,906.01		22,172,287,199.71		32,548,862,971.41	3,897,062,754.46	36,445,925,258.87

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														少数股东权益	所有者权益	
	归属于母公司所有者权益																
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	一般风险	未分配利	其他	小计				
优先股		永续债	其他														

					股	收			准	润			益	合	
						益			备					计	
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				2,715,333,694.59	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061,162.39		17,722,269,976.84			23,491,687,452.39	3,823,846,225.36	27,315,533,677.75
加：会计政策变更										-844,083.26			-844,083.26		-844,083.26
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				2,715,333,694.59	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061,162.39		17,721,425,893.58			23,490,843,691.13	3,823,846,225.36	27,314,689,914.49
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	320,000.00				3,636,905,246.66	2,353,180.16	254,050,951.90			1,462,127,069.18			5,675,436,447.90	200,803,222.03	5,876,239,669.93
（一）综合收益总额						2,353,180.16				2,582,913,815.68			2,585,266,995.84	202,945,325.41	2,788,212,321.25
（二）所有者投入和减少资本	320,000.00				3,636,905,246.66								3,956,905,246.66	7,399.74	3,956,912,646.40
1. 所有者投入的普通股	320,000.00				3,633,077,521.30								3,953,077,521.30		3,953,077,521.30
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					3,827,127.36								3,827,127.36	7,399.74	3,834,527.10

					725 .36							725 .36	74	125 .10
(三) 利润分配												-	-	-
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							254 ,05 0,9 51. 90					254 ,05 0,9 51. 90	7,8 50, 496 .88	261 ,90 1,4 48. 78
1. 本期提取							369 ,99 7,0 26. 85					369 ,99 7,0 26. 85	17, 498 ,28 5.9 5	387 ,49 5,3 12. 80
2. 本期使用							- 115 ,94 6,0					- 115 ,94 6,0	9,6 47, 789 .07	- 106 ,29 8,2

							74.95					74.95		85.88
(六) 其他														
四、本期期末余额	2,241,573,493.00			6,352,238,941.25		16,216,775.13	294,636,482.50	1,078,061,162.39		19,183,552,962.76		29,166,279,817.03	4,024,649,447.39	33,190,929,264.42

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											所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				7,436,095,121.26		6,040,078.17	835,438.90	1,486,123,906.01	13,814,035,233.28		24,984,703,270.62
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	2,241,573,493.00				7,436,095,121.26		6,040,078.17	835,438.90	1,486,123,906.01	13,814,035,233.28		24,984,703,270.62
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					22,916.30			164,797,912.51		617,364,828.38		782,185,657.19
（一）综合收益总额										2,141,634,803.62		2,141,634,803.62
（二）所有者投入和减少资本					22,916.30							22,916.30
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支												

付计入所有者权益的金额												
4. 其他					22,916.30							22,916.30
(三) 利润分配										-		-
1. 提取盈余公积										1,524,269,975.24		1,524,269,975.24
2. 对所有者(或股东)的分配										-		-
3. 其他										1,524,269,975.24		1,524,269,975.24
(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								164,797.91				164,797.91
1. 本期提取								210,141.33				210,141.33
2. 本期使用								8.95				8.95
(六) 其他								-				-
四、本期期末余额	2,241,573,493.00				7,436,118,037.56		6,040,078.17	165,633,351.41	1,486,123,906.01	14,431,400,061.66		25,766,888,927.81

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				3,800,360,726.25		3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,261,887,417.83		18,065,934,684.02
加：会计政策变更										306,000.00		306,000.00
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				3,800,360,726.25		3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,262,193,417.83		18,066,240,684.02
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	320,000.00				3,636,542,659.47			182,384,421.12		1,073,081,172.12		5,212,008,252.71
（一）综合收益总额										2,193,867,918.62		2,193,867,918.62
（二）所有者投入和减少资本	320,000.00				3,636,542,659.47							3,956,542,659.47
1. 所有者投入的普通股	320,000.00				3,633,077,521.30							3,953,077,521.30
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					3,465,138.17							3,465,138.17
（三）利润分配										-1,120,786,746.50		-1,120,786,746.50
1. 提取盈余公积												

2. 对所有 者（或股 东）的分配										- 1,120 ,786, 746.5 0		- 1,120 ,786, 746.5 0
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							182,3 84,42 1.12					182,3 84,42 1.12
1. 本期提 取							209,2 56,28 2.65					209,2 56,28 2.65
2. 本期使 用							- 26,87 1,861 .53					- 26,87 1,861 .53
（六）其他												
四、本期期 末余额	2,241 ,573, 493.0 0				7,436 ,903, 385.7 2		3,066 ,392. 05	183,3 69,91 3.62	1,078 ,061, 162.3 9	12,33 5,274 ,589. 95		23,27 8,248 ,936. 73

三、公司基本情况

内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经内蒙古自治区人民政府批准，由中电投蒙东能源集团有限责任公司发起设立，于 2001 年 12 月 18 日在通辽市市场监督管理局登记注册，总部位于内蒙古自治区通辽市。公司现持有统一社会信用代码为 911505007332663405 的营业执照，注册资本 224,157.35 万元，股份总数 2,241,573,493.00 股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份 A 股 128,000,000.00 股；无限售条件的流通股份 A 股 2,113,573,493.00 股。公司股票已于 2007 年 3 月 28 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属煤炭开采和洗选行业。主要经营活动煤炭系列产品的研制、生产和销售；火力发电；新能源发电；热力产品销售；电解铝产品的生产与销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁；招投标代理等。

本财务报表业经公司 2024 年 8 月 26 日 2024 年第八次临时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：

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

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，霍林河露天煤业（香港）投资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	公司将单项应收账款金额超过 2000 万元的应收账款认定为重要应收账款。

重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过 1000 万元的其他应收款认定为重要应收账款。
重要的账龄超过 1 年的应收股利	公司将金额超过 2000 万元的应收股利认定重要的账龄超过 1 年的应收股利。
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，当期的余额超过 4000 万元的在建工程认定为重要的在建工程项目。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 万元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的非全资子公司	公司将收入总额超过集团总收入的 15% 的子公司确定为重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	公司将资产总额超过 10000 万元的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业。

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

(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，采用交易发生日的即期汇率折算。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：A. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；B. 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：

A. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

B. 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——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——低风险组合	应收国家电网的电费、 应收绿电补贴款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——低风险组合	应收绿电补贴款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制合同资产账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

(2) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

1) 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	铝业板块应收账款 预期信用损失率 (%)	煤炭板块应收账款 预期信用损失率 (%)	电力板块应收账款预期信用 损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	10	2	0
1-2 年	30	4	10
2-3 年	50	8	20
3-4 年	80	100	50
4-5 年	80	100	50
5 年以上	100	100	100

2) 其他应收款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	铝业板块其他应收款预 期信用损失率 (%)	煤炭板块其他应收款预 期信用损失率 (%)	电力板块其他应收款预 期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	10	2	10
1-2 年	30	4	30
2-3 年	50	8	50
3-4 年	80	100	80
4-5 年	80	100	80
5 年以上	100	100	100

应收账款/其他应收款/合同资产的账龄自款项实际发生的月份起算。

(3) 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

1) 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、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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

公允价值计量

选择公允价值计量的依据

(1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。投资性房地产采用公允价值计量的依据：

1) 投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

2) 本公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

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-煤炭	年限平均法	6-40	3%	2.43%-16.17%

机器设备-煤炭	年限平均法	3-14	3%	6.93%-32.33%
运输设备-煤炭	年限平均法	6-12	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-煤炭	年限平均法	4-28	3%	3.46%-24.25%
房屋及建筑物-电力	年限平均法	8-35	0%-3%	2.77%-12.50%
机器设备-电力	年限平均法	7-20	0%-3%	4.85%-14.29%
运输设备-电力	年限平均法	6	3%	16.17%
电子设备及其他-电力	年限平均法	5	0%-3%	19.40%-0.00%
房屋及建筑物-电解铝	年限平均法	8-40	3%	2.43%-12.13%
机器设备-电解铝	年限平均法	5-30	3%	3.23%-19.40%
运输设备-电解铝	年限平均法	6-12	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-电解铝	年限平均法	5-12	3%	8.08%-19.40%

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法（除井巷建筑物之外）在使用寿命内计提折旧。井巷建筑物按原煤产量计提折旧，计提比例为 2.50 元/吨。预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

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
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
房屋建筑物	经相关主管部门验收，满足建筑完工验收标准要求

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：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

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、采矿权、非专利技术及其他，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	20-70 年，按权证约定的使用年限	直线法
采矿权	产量法	产量法
非专利技术	10-28 年，按权证约定的使用年限	直线法
其他	3-28 年，使用寿命	直线法

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 研发支出的归集范围

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。

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：A. 直接消耗的材料、燃料和动力费用；B. 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；C. 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。

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）。

⑥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。

2) 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。

20、部分长期资产减值

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

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) 售煤收入的确认：煤炭销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单，商品所有权上的主要风险和报酬已转移时确认收入。

2) 发电收入的确认：发电业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司已根据合同约定向客户提供电力且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

3) 铝产品收入的确认：铝产品销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移时确认收入。

4) 售热收入的确认：售热业务属于在某一时刻履行的履约义务，期末热电联产企业根据购售双方确认的售热量和热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

25、合同成本

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。

26、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。

27、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。

28、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。

29、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) 售后租回

1) 公司作为承租人

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

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

2) 公司作为出租人

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

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

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

30、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。

31、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。

32、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

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	6%、9%、13%
消费税	无	无
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%、25%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除10%/30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
资源税	应税收入	10%
土地使用税	实际占用的土地面积	2.4 元、2.8 元、4 元、5.6 元、9.6 元、12 元/平方米

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
内蒙古电投能源股份有限公司	15%
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	15%
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%
包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%
通辽市青格洱新能源有限公司	15%
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	8.25%、16.5%
除“三免三减半”以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

(1) 西部大开发税收优惠

根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020 年第 23 号）、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012 年第 12 号）、自治区发改委、税务局《关于延续西部大开发企业所

得税政策有关事宜的通知》（内发改开放字〔2020〕1316号）的规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本公司及下属公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下

公司名称	实际税率
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
内蒙古电投能源股份有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%
包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%
通辽市青格洱新能源有限公司	15%

（2）高新技术企业税收优惠

根据《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国税〔2017〕24号），认定合格的高新技术企业，自认定批准的有效期当年开始，可减按15%的税率征收企业所得税。

本公司下属公司被认定为高新技术企业的主要情况如下：

公司名称	证书编号	开始享受高新的日期	实际税率
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	GR202315000497	2023年11月9日	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	GR202115000302	2021年11月1日	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	GR202215000187	2022年11月9日	15%

（3）公共基础设施项目税收优惠

根据《财政部 国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）的规定。企业从事《目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业

所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。第一笔生产经营收入，是指公共基础设施项目已建成并投入运营后所取得的第一笔收入。

本公司下属公司享受公共基础设施项目税收优惠的主要企业如下：

公司名称	开始年份
达拉特旗那仁太新能源有限公司	2018 年
交口县棋盘山新能源有限公司	2019 年
通辽通发新能源有限责任公司	2020 年
内蒙古巴音新能源有限公司	2020 年
右玉县高家堡新能源有限公司	2020 年
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	2020 年
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	2021 年
通辽市通电新能源有限责任公司	2022 年
包头电投能源有限公司	2023 年
阿拉善右旗电投新能源有限公司	2023 年

（4）其他税收优惠

1) 岚县电投晟辉新能源有限公司自 2023 年起企业所得税享受“六税两费”税收优惠政策。

2) 2023 年 9 月 22 日，《财政部 税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 56 号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2027 年供暖期结束，本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司对可以区分的其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。

3) 香港自 2018 年 4 月 1 日起实行两级税收优惠，有限公司首 200 万港币利润，税率仅 8.25%，超过部分再按 16.5% 计税。

4) 《财政部 税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 43 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% 抵减应纳增值税税额。

3、其他

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	3,212,828,175.16	1,647,427,887.81
其他货币资金	9,532,270.27	45,932,270.27
合计	3,222,360,445.43	1,693,360,158.08
其中：存放在境外的款项总额	5,366,674.61	52,305,947.16

2、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	1,862,219,313.16	1,534,329,836.26
1至2年	264,178,991.76	265,493,126.74
2至3年	194,976,183.68	57,573,603.10
3年以上	169,634,564.25	80,541,999.76
3至4年	91,321,401.12	35,087,433.70
4至5年	35,231,498.73	23,217,694.78
5年以上	43,081,664.40	22,236,871.28
合计	2,491,009,052.85	1,937,938,565.86

(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	20,506,184.00	0.82%	20,506,184.00	100.00%		20,506,184.00	1.06%	20,506,184.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,470,502,868.85	99.18%	32,127,168.94	1.30%	2,438,375,699.91	1,917,432,381.86	98.94%	29,066,781.55	1.52%	1,888,365,600.31
其中：										
合计	2,491,009,052.85		52,633,352.94		2,438,375,699.91	1,937,938,565.86		49,572,965.55		1,888,365,600.31

按单项计提坏账准备类别名称：账龄组合

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
新加坡中骏资源有限公司	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	100.00%	预计无法收回
合计	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00		

按组合计提坏账准备类别名称：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
账龄组合	1,626,998,506.09	32,127,168.94	1.97%
低风险组合	843,504,362.76		
合计	2,470,502,868.85	32,127,168.94	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

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	20,506,184.00					20,506,184.00
账龄组合	29,066,781.55	3,060,387.39				32,127,168.94
合计	49,572,965.55	3,060,387.39				52,633,352.94

(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
中电投蒙东能源集团有限责任公司	396,081,923.45		396,081,923.45	13.74%	7,925,146.38
国家电网有限公司华北分部		390,622,414.37	390,622,414.37	13.55%	
国网内蒙古东部电力有限公司	370,088,836.43		370,088,836.43	12.84%	
国网山西省电力公司	337,381,977.03		337,381,977.03	11.70%	
内蒙古电力（集团）有限责任公司	304,439,399.24		304,439,399.24	10.56%	

合计	1,407,992,136.15	390,622,414.37	1,798,614,550.52	62.39%	7,925,146.38
----	------------------	----------------	------------------	--------	--------------

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
绿电补贴	391,624,202.08		391,624,202.08	484,623,023.94		484,623,023.94
合计	391,624,202.08		391,624,202.08	484,623,023.94		484,623,023.94

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	1,239,104,284.22	267,509,018.91
合计	1,239,104,284.22	267,509,018.91

(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	1,239,104,284.22	100.00%			1,239,104,284.22	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91
其中：										
银行承兑汇票	1,239,104,284.22	100.00%			1,239,104,284.22	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91
合计	1,239,104,284.22	100.00%			1,239,104,284.22	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		24,212,460.00
其他应收款	274,036,905.02	292,302,911.01

合计	274,036,905.02	316,515,371.01
----	----------------	----------------

(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
扎鲁特旗铁进运输有限公司		24,212,460.00
合计		24,212,460.00

(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
履约保证金	223,061,560.00	215,566,310.03
往来款	354,252,714.47	351,723,151.61
征地补偿费	64,896,284.86	64,896,480.00
诉讼案件款	260,356,350.05	260,228,626.38
其他	2,810,390.88	2,347,728.58
合计	905,377,300.26	894,762,296.60

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	29,275,447.37	27,404,262.54
1至2年	109,468.58	2,320,159.13
2至3年	146,381,389.38	136,702,920.00
3年以上	729,610,994.93	728,334,954.93
3至4年	1,276,040.00	478,740,501.71
4至5年	608,677,100.04	130,000,000.00
5年以上	119,657,854.89	119,594,453.22
合计	905,377,300.26	894,762,296.60

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏	654,666,794.42	72.31%	479,766,794.42	73.28%	174,900,000.00	654,666,794.42	73.17%	479,766,794.42	73.28%	174,900,000.00

账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	250,710,505.84	27.69%	151,573,600.82	60.46%	99,136,905.02	240,095,502.18	26.83%	122,692,591.17	51.10%	117,402,911.01
其中：										
合计	905,377,300.26	100.00%	631,340,395.24	69.73%	274,036,905.02	894,762,296.60	100.00%	602,459,385.59	67.33%	292,302,911.01

按单项计提坏账准备类别名称：账龄组合

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
新加坡大陆咨询有限公司	336,553,100.04	336,553,100.04	336,553,100.04	336,553,100.04	100.00%	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	25,100,000.00	200,000,000.00	25,100,000.00	12.55%	预期信用风险评估
青岛德正资源控股有限公司	84,749,037.62	84,749,037.62	84,749,037.62	84,749,037.62	100.00%	预计无法收回
青岛市公安局南分院	18,289,342.00	18,289,342.00	18,289,342.00	18,289,342.00	100.00%	预计无法收回
其他	15,075,314.76	15,075,314.76	15,075,314.76	15,075,314.76	100.00%	预计无法收回
合计	654,666,794.42	479,766,794.42	654,666,794.42	479,766,794.42		

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	1,131,894.01	440,030.26	600,887,461.32	602,459,385.59
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-4,521.44	4,521.44		
——转入第三阶段		-27,761,992.70	27,761,992.70	
本期计提	-110,236.94	27,321,819.74	1,669,426.85	28,881,009.65
2024 年 6 月 30 日余额	1,017,135.63	4,378.74	630,318,880.87	631,340,395.24

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

新加坡大陆咨询有限公司	往来款	336,553,100.04	4-5 年	37.17%	336,553,100.04
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	2-3 年、4-5 年	22.09%	25,100,000.00
嘉能可有限公司	诉讼案件款	142,124,000.00	4-5 年	15.70%	142,124,000.00
青岛德正资源控股有限公司	诉讼案件款	84,749,037.62	5 年以上	9.36%	84,749,037.62
扎鲁特旗土地储备交易中心	征地补偿费	64,896,480.00	2-3 年	7.17%	5,191,718.39
合计		828,322,617.66		91.49%	593,717,856.05

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	826,307,608.11	99.58%	639,921,700.78	98.04%
1 至 2 年	1,308,670.86	0.16%	1,479,193.36	0.23%
2 至 3 年			10,749,854.83	1.65%
3 年以上	2,213,840.04	0.26%	579,862.01	0.08%
合计	829,830,119.01		652,730,610.98	

(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	占预付款项余额的比例 (%)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	300,184,911.48	36.17%
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	151,216,627.53	18.22%
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽铁路物流中心	129,913,044.83	15.66%
电能易购(北京)科技有限公司	100,569,027.60	12.12%
东方电气风电股份有限公司	46,860,000.00	5.65%
小 计	728,743,611.44	87.82%

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	933,575,370. 17	11,239,328.6 5	922,336,041. 52	1,096,190,15 1.62	11,413,119.1 3	1,084,777,03 2.49
在产品	291,643,899. 58		291,643,899. 58	313,567,358. 74		313,567,358. 74
库存商品	139,515,575. 99		139,515,575. 99	47,220,666.5 9		47,220,666.5 9
合计	1,364,734,84 5.74	11,239,328.6 5	1,353,495,51 7.09	1,456,978,17 6.95	11,413,119.1 3	1,445,565,05 7.82

(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	11,413,119.1 3			173,790.48		11,239,328.6 5
合计	11,413,119.1 3			173,790.48		11,239,328.6 5

(3) 一年内到期的其他债权投资

□适用 □不适用

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	191,598,281.27	339,567,590.90
预缴所得税		32,098,152.47
碳排放权资产	10,978,971.80	10,978,971.80
预缴耕地占用税	12,078,244.87	11,649,658.46
合计	214,655,497.94	394,294,373.63

9、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
巴基斯坦 信德安格 鲁煤矿有 限公司	70,827,00 0.00	441,000.0 0					71,268,00 0.00	
内蒙古霍 宁碳素有	45,500,00 0.00						45,500,00 0.00	

限责任公司								
内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司								
内蒙古霍煤鸿骏高精铝业公司								
上海华铝金属贸易有限公司								
合计	116,327,000.00	441,000.00					116,768,000.00	

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司		1,506,000.00			非交易目的持有	
内蒙古霍宁碳素有限责任公司		25,500,000.00			非交易目的持有	
合计		27,006,000.00				

10、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												
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	2,000,000.00		1,596,382.80								3,596,382.80	
小计	2,000,000.00		1,596,382.80								3,596,382.80	

二、联营企业												
扎鲁特旗铁进运输有限公司	730,039.970.33				40,163,707.08		-136,180.03				770,067.497.38	
通辽市商务培训有限责任公司	22,298,686.01				-996,360.48						21,302,325.53	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	21,644,325.55				2,356,172.78		114,622.46	525,923.46			23,589,197.33	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	244,853,127.72	244,853,127.72									244,853,127.72	244,853,127.72
小计	1,018,836,109.61	244,853,127.72			41,523,519.38		-21,557.57	525,923.46			1,059,812,147.96	244,853,127.72
合计	1,020,836,109.61	244,853,127.72	1,596,382.80		41,523,519.38		-21,557.57	525,923.46			1,063,408,530.76	244,853,127.72

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

11、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
----	--------	-------	------	----

一、期初余额	29,737,826.17			29,737,826.17
二、本期变动	-3,085,917.00			-3,085,917.00
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	3,085,917.00			3,085,917.00
公允价值变动				
三、期末余额	26,651,909.17			26,651,909.17

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	29,749,506,332.32	24,417,632,230.09
固定资产清理	28,875,925.90	9,364,100.51
合计	29,778,382,258.22	24,426,996,330.60

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	10,140,478,384.57	35,993,093,267.69	202,082,477.50	239,077,946.43	46,574,732,076.19
2. 本期增加金额	539,772,582.96	6,194,114,123.82	1,191,020.97	1,202,283.19	6,736,280,010.94
(1) 购置		61,918,306.04	1,191,020.97	1,202,283.19	64,311,610.20
(2) 在建工程转入	536,686,665.96	6,126,818,084.61			6,663,504,750.57
(3) 企业合并增加					
(4) 重分类及其他	3,085,917.00	5,377,733.17			8,463,650.17
3. 本期减少金额	45,716,722.63	322,526,414.29	4,296,545.33	1,788,871.76	374,328,554.01
(1) 处置或报废	35,972,284.02	237,153,065.03	4,286,368.34	84,412.24	277,496,129.63
(2) 转入在建工程	6,041,925.30	84,684,317.60			90,726,242.90
(3) 重分类及其他	3,702,513.31	689,031.66	10,176.99	1,704,459.52	6,106,181.48
4. 期末余额	10,634,534,244.90	41,864,680,977.22	198,976,953.14	238,491,357.86	52,936,683,533.12
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,356,117,179.33	16,365,455,872.04	150,531,433.06	171,716,381.52	22,043,820,865.95

2. 本期增加金额	216,023,823.36	1,016,863,305.66	4,815,721.02	10,104,378.33	1,247,807,228.37
(1) 计提	216,023,823.36	1,016,427,351.34	4,815,721.02	10,104,378.33	1,247,371,274.05
(2) 重分类及其他		435,954.32			435,954.32
3. 本期减少金额	33,613,419.61	181,725,916.40	4,157,777.25	445,833.84	219,942,947.10
(1) 处置或报废	27,999,013.52	132,275,460.24	4,156,872.28	83,603.94	164,514,949.98
(2) 转入在建工程	5,539,421.24	49,449,348.19			54,988,769.43
(3) 重分类及其他	74,984.85	1,107.97	904.97	362,229.90	439,227.69
4. 期末余额	5,538,527,583.08	17,200,593,261.30	151,189,376.83	181,374,926.01	23,071,685,147.22
三、减值准备					
1. 期初余额	78,822,893.50	26,306,713.21	3,262.23	8,146,111.21	113,278,980.15
2. 本期增加金额	417,967.02	1,810,402.34	85,205.22	83,161.19	2,396,735.77
(1) 计提	417,967.02	1,810,402.34	85,205.22	83,161.19	2,396,735.77
3. 本期减少金额		182,934.04		728.30	183,662.34
(1) 处置或报废		182,934.04		728.30	183,662.34
4. 期末余额	79,240,860.52	27,934,181.51	88,467.45	8,228,544.10	115,492,053.58
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,016,765,801.30	24,636,153,534.41	47,699,108.86	48,887,887.75	29,749,506,332.32
2. 期初账面价值	4,705,538,311.74	19,601,330,682.44	51,547,782.21	59,215,453.70	24,417,632,230.09

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	16,533,176.98
运输工具	88,121.22
电子设备及其他	1,941.09
合计	16,623,239.29

(3) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
内蒙古霍煤鸿	2,293,953.09	350,603.00	1,943,350.09	市场法	废品回收单价	公开市场价格

骏铝电有限责任公司 165 项固定资产						
内蒙古电投能源股份有限公司 44 项固定资产	514,271.69	60,886.01	453,385.68	市场法	废品回收单价	公开市场价格
合计	2,808,224.78	411,489.01	2,396,735.77			

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) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	27,892,719.19	8,409,423.97
房屋、建筑物	787,788.78	805,019.15
运输工具	92,931.31	24,755.03
电子设备及其他	102,486.62	124,902.36
合计	28,875,925.90	9,364,100.51

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,885,068,682.41	8,530,087,799.53
工程物资	67,021,743.79	66,681,463.41
合计	2,952,090,426.20	8,596,769,262.94

(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
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	5,610,397.32		5,610,397.32	4,295,516,830.21		4,295,516,830.21
锡盟阿巴嘎旗别力古台 500WM 风力发电项目	1,607,327,910.96		1,607,327,910.96	1,659,513,697.45		1,659,513,697.45
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目				1,657,105,499.02		1,657,105,499.02
北露天煤矿生产检修场区项目	86,375,625.97		86,375,625.97	86,190,149.23		86,190,149.23
呼和浩特生产调度指挥中心项目	74,075,169.11		74,075,169.11	58,476,459.82		58,476,459.82
晋中市榆次区	73,840,635.3		73,840,635.3	49,658,156.5		49,658,156.5

100MW 屋顶分布式光伏项目	9		9	8		8
焙烧净化系统升级改造	58,303,137.17		58,303,137.17	47,831,733.86		47,831,733.86
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	49,199,056.55		49,199,056.55	45,079,642.75		45,079,642.75
2022 年电解槽技改项目				37,053,806.61		37,053,806.61
扎铝二期 43 万吨电解铝项目				18,546,897.61		18,546,897.61
赤峰县域屋顶分布式光伏工程建设总承包项目				6,226,922.56		6,226,922.56
坑口电厂二期工程	15,426,130.90	15,426,130.90		15,426,130.90	15,426,130.90	
其他在建工程	538,190,424.83		538,190,424.83	497,229,649.88	488,679.24	496,740,970.64
2024 年扎哈淖尔煤业公司剥离半连续系统移设项目	101,934,974.53		101,934,974.53			
国家电投赤峰高新区红山产业园风储绿色供电项目	60,053,819.51		60,053,819.51	3,515,079.67		3,515,079.67
国家电投兴安盟突泉县 445MW 风电项目	49,968,326.26		49,968,326.26	30,439,075.64		30,439,075.64
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司总公司铝厂侧	50,402,050.81		50,402,050.81			
科区 40MW 屋顶分布式户用光伏	40,226,100.44		40,226,100.44	38,192,877.88		38,192,877.88
1 号机组深度调峰技术应用改造	32,387,153.98		32,387,153.98			
霍林河坑口发电公司 1 号机组主机 DCS 及公用系统国产化改造	30,224,917.95		30,224,917.95			
分公司烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	26,948,981.63		26,948,981.63			
合计	2,900,494,813.31	15,426,130.90	2,885,068,682.41	8,546,002,609.67	15,914,810.14	8,530,087,799.53

(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
科区40MW屋顶分布式户用光伏	190,180,000.00	38,192,877.88	2,033,222.56			40,226,100.44	21.15%	21.15%	296,071.12	212,877.74	2.70%	金融机构贷款、自有
国家电投兴安盟突泉县445MW风电项目	993,000,000.00	30,439,075.64	19,529,250.62			49,968,326.26	5.03%	5.03%	1,473,497.54	1,452,030.87	2.40%	金融机构贷款
国家电投赤峰高新区红山产业园风储绿色供电项目	763,966,600.00	3,515,079.67	56,538,739.84			60,053,819.51	7.86%	7.86%	1,479,442.14	1,462,217.06	2.27%	金融机构贷款、自有
呼和浩特生产调度指挥中心项目	751,300,000.00	58,476,459.82	15,598,709.29			74,075,169.11	13.87%	13.87%	0.00	0.00	0.00%	自有
北露天煤矿生产检修场区项目	191,960,000.00	86,190,149.23	185,476.74			86,375,625.97	45.00%	45.00%	0.00	0.00	0.00%	自有
锡盟阿巴嘎旗别力古台500WM风力发电项目	2,257,394,100.00	1,659,513,697.45	263,688,587.26	315,874,373.75		1,607,327,910.96	85.20%	85.20%	30,520,346.08	10,089,386.78	2.30%	金融机构贷款、自有
晋中	368,2	49,65	52,82	28,64		73,84	86.23	86.23	4,000	1,031	3.50%	金融

市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	16,600.00	8,156.58	4,792.40	2,313.59		0,635.39	%	%	,368.74	,300.27		机构贷款
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	5,959,274,800.00	4,295,516,830.21	8,652,555.45	4,298,558,988.34		5,610,397.32	97.94%	97.94%	146,803,880.11	2,740,299.95	3.47%	金融机构贷款、自有
合计	11,475,292,100.00	6,221,502,326.48	419,051,334.16	4,643,075,675.68		1,997,477,984.96			184,573,605.73	16,988,112.67	-	

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(4) 工程物资

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
专用材料	6,566,653.22		6,566,653.22	6,576,902.32		6,576,902.32
专用设备	45,918,349.62		45,918,349.62	45,567,820.14		45,567,820.14
其他	32,283,234.64	17,746,493.69	14,536,740.95	32,283,234.64	17,746,493.69	14,536,740.95
合计	84,768,237.48	17,746,493.69	67,021,743.79	84,427,957.10	17,746,493.69	66,681,463.41

14、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	162,432,716.63	30,378,896.90	13,917,102.70	391,119,154.18	597,847,870.41
2. 本期增加金额	5,353,483.50		64,778.76	2,071,769.70	7,490,031.96
(1) 租入	5,353,483.50		64,778.76	2,071,769.70	7,490,031.96
3. 本期减少金额			127,987.69		127,987.69
(1) 处置			127,987.69		127,987.69

4. 期末余额	167,786,200.13	30,378,896.90	13,853,893.77	393,190,923.88	605,209,914.68
二、累计折旧					
1. 期初余额	77,165,398.30	3,306,660.03	11,526,514.25	87,946,035.28	179,944,607.86
2. 本期增加金额	16,326,795.67	5,269,739.20	2,070,995.95	18,029,503.70	41,697,034.52
(1) 计提	16,326,795.67	5,269,739.20	2,070,995.95	18,029,503.70	41,697,034.52
3. 本期减少金额			79,470.74		79,470.74
(1) 处置			79,470.74		79,470.74
4. 期末余额	93,492,193.97	8,576,399.23	13,518,039.46	105,975,538.98	221,562,171.64
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	74,294,006.16	21,802,497.67	335,854.31	287,215,384.90	383,647,743.04
2. 期初账面价值	85,267,318.33	27,072,236.87	2,390,588.45	303,173,118.90	417,903,262.55

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

15、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	3,613,023,32 3.23		10,259,994.7 2	1,609,726,36 6.24	235,365,598. 70	5,468,375,28 2.89
2. 本期增加金额	164,832,932. 62				3,397,838.99	168,230,771. 61
(1) 购置	164,832,932. 62				3,397,838.99	168,230,771. 61
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少	1,934,759.56				2,445,732.65	4,380,492.21

少金额						
(1) 处置	1,934,759.56					1,934,759.56
(2) 报废					2,445,732.65	2,445,732.65
4. 期末余额	3,775,921,496.29		10,259,994.72	1,609,726,366.24	236,317,705.04	5,632,225,562.29
二、累计摊销						
1. 期初余额	204,934,112.13		8,180,372.08	379,151,809.40	92,026,519.68	684,292,813.29
2. 本期增加金额	44,708,661.49		126,037.74	18,905,958.48	10,760,358.15	74,501,015.86
(1) 计提	44,708,661.49		126,037.74	18,905,958.48	10,760,358.15	74,501,015.86
3. 本期减少金额	193,542.07				2,421,001.73	2,614,543.80
(1) 处置	193,542.07					193,542.07
(2) 报废					2,421,001.73	2,421,001.73
4. 期末余额	249,449,231.55		8,306,409.82	398,057,767.88	100,365,876.10	756,179,285.35
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	3,526,472,264.74		1,953,584.90	1,211,668,598.36	135,951,828.94	4,876,046,276.94
2. 期初账面价值	3,408,089,211.10		2,079,622.64	1,230,574,556.84	143,339,079.02	4,784,082,469.60

(2) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

16、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
内蒙古霍煤鸿	185,828,911.					185,828,911.

骏铝电有限责 任公司	21					21
合计	185,828,911. 21					185,828,911. 21

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责 任公司	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责 任公司经营性资产形成的资 产组，包括固定资产、在建 工程、使用权资产、无形资 产、长期待摊费用	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责 任公司	是

(3) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年 限	预测期的关 键参数	稳定期的关 键参数	稳定期的关 键参数的确 定依据
固定资产、 在建工程、 使用权资 产、无形资 产、长期待 摊费用	13,859,779 ,300.00	13,921,735 ,700.00		5年	2024年至 2028年预计 收入增长率 为0；收入 增长率根据 公司以前年 度的经营业 绩、增长率 以及管理层 对市场发展 的预期	稳定期收入 增长率为 0；与预测 期最后一年 一致	10.06%，反 映当前市场 货币时间价 值和相相关 资产组特定 风险的税前 利率
合计	13,859,779 ,300.00	13,921,735 ,700.00					

(4) 其他说明

2007年本公司之母公司中电投蒙东能源集团有限责任公司购买内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司51%股权而产生股权投资差额185,828,911.21元作为中电投蒙东能源集团有限责任公司合并报表的商誉。2019年度，本公司同一控制下取得内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司的控制权，上述商誉带入本公司合并报表中列示并增加资本公积。

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
扎矿-土地使用权 (征地补偿费) 及前期办证费用	372,081,651.91	2,110,058.27	16,863,075.04		357,328,635.14
草原植被恢复费	85,874,999.25	36,215.22	7,130,292.86	1,772,550.75	77,008,370.86
租入资产改良支出	10,053,905.09	792,842.72	1,202,896.48		9,643,851.33
边墙片区土地征 地补偿费	1,722,741.51		1,722,741.51		0.00
党性教育基地装 修费	5,875,532.16		515,252.58		5,360,279.58
其他	58,668,467.47	18,107,211.48	4,476,553.98		72,299,124.97
合计	534,277,297.39	21,046,327.69	31,910,812.45	1,772,550.75	521,640,261.88

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	804,477,822.47	120,671,673.36	843,359,210.43	126,503,881.55
内部交易未实现利润	4,002,929.12	600,439.37	4,002,929.12	600,439.37
采矿权摊销	110,537,093.13	16,580,563.97	100,488,266.48	15,073,239.97
递延收益	7,840,914.35	1,176,137.15	15,017,776.33	2,252,666.45
同一控制下企业合并 (资产评估增值)	443,238,598.60	66,485,789.79	422,474,953.40	63,371,243.01
固定资产会计估计变 更	377,768,357.35	56,665,253.60	367,198,507.52	55,079,776.14
无形资产摊销	3,702,109.60	555,316.44	3,896,957.47	584,543.62
投资性房地产公允价 值变动损失	1,296,310.03	194,446.50	1,364,536.87	204,680.53
其他权益工具投资公 允价值变动损失	20,529,305.89	3,079,395.87	20,529,305.89	3,079,395.87
预计负债	44,432,381.07	6,664,857.16	44,432,381.07	6,664,857.16
租赁负债	231,185,692.04	34,677,853.81	245,158,939.75	36,773,840.96
合计	2,049,011,513.65	307,351,727.02	2,067,923,764.33	310,188,564.63

(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
其他权益工具投资公 允价值变动	89,096,814.72	13,364,522.21	111,371,018.40	16,705,652.76
投资性房地产公允价 值变动收益	15,540,763.13	2,331,114.47	18,945,352.57	2,841,802.89
无形资产摊销税会差	76,450,909.18	11,467,636.38	105,042,703.53	15,756,405.53

异				
使用权资产	383,647,743.04	57,547,161.45	321,221,342.69	48,183,201.40
合计	564,736,230.07	84,710,434.51	556,580,417.19	83,487,062.58

(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	84,709,991.22	222,641,735.80	83,419,412.35	226,769,152.28
递延所得税负债	84,709,991.22	443.29	83,419,412.35	67,650.23

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	88,654,010.69	87,785,119.05
可抵扣亏损	48,505,801.71	37,162,773.69
合计	137,159,812.40	124,947,892.74

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		140,400.71	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2025 年			
2026 年	12,054,108.28	12,054,108.28	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2027 年	12,827,637.34	12,827,637.34	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2028 年	10,990,320.12	10,990,320.12	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2029 年	11,407,476.85		内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
无限期	1,226,259.12	1,150,307.24	香港子公司亏损额，可以无限期弥补
合计	48,505,801.71	37,162,773.69	

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
工程设备款及前期费用	418,427,159.99		418,427,159.99	357,926,094.77		357,926,094.77
未抵扣进项税	920,275,099.63		920,275,099.63	904,913,213.45		904,913,213.45

合计	1,338,702,25 9.62		1,338,702,25 9.62	1,262,839,30 8.22		1,262,839,30 8.22
----	----------------------	--	----------------------	----------------------	--	----------------------

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	9,532,270 .27	9,532,270 .27	复垦保证金及存出投资款	复垦保证金及存出投资款	45,932,270 0.27	45,932,270 0.27	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	650,743,827.04	650,743,827.04	质押	长期借款质押	378,537,437.40	378,537,437.40	质押	长期借款质押
合计	660,276,097.31	660,276,097.31			424,469,707.67	424,469,707.67		

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	521,311,166.69	271,168,163.88
合计	521,311,166.69	271,168,163.88

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程、设备款	1,921,222,007.44	1,890,058,833.32
材料款	513,904,387.40	522,556,310.17
服务费	76,614,520.74	103,014,158.36
修理费	45,200,031.08	67,241,685.20
其他	374,695,279.09	355,650,456.03
合计	2,931,636,225.75	2,938,521,443.08

(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
远景能源有限公司	48,315,410.00	未到结算期
国家电投集团远达环保工程有限公司	41,365,113.57	未到结算期
三一重能股份有限公司	37,501,031.74	未到结算期
上海电气风电集团股份有限公司	31,426,560.00	未到结算期
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	30,975,225.50	未到结算期

北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	20,528,632.77	未到结算期
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	20,465,074.56	未到结算期
内蒙古北方重型汽车股份有限公司	17,670,000.00	未到结算期
上海能源科技发展有限公司	15,006,486.00	未到结算期
中建国信工程建设集团有限公司	12,964,000.00	未到结算期
山东电力工程咨询院有限公司	12,515,072.19	未到结算期
金风科技股份有限公司	11,903,371.00	未到结算期
合计	300,635,977.33	

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	10,005,849.30	5,849.30
其他应付款	1,193,436,501.46	1,188,246,263.18
合计	1,203,442,350.76	1,188,252,112.48

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	10,005,849.30	5,849.30
合计	10,005,849.30	5,849.30

(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
质保金及保修费	459,480,723.24	459,251,491.99
履约保证金及招标押金	203,298,580.26	237,543,100.25
安全保证金	2,497,830.30	761,210.25
应付其他款项	528,159,367.66	490,690,460.69
合计	1,193,436,501.46	1,188,246,263.18

2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
明阳智慧能源集团股份有限公司	130,506,893.79	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	79,200,000.00	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	57,569,000.00	保证金未到期
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	20,358,776.33	保证金未到期
上海能源科技发展有限公司	14,861,501.49	保证金未到期

中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	12,959,910.10	未达到付款条件
合计	315,456,081.71	

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
出租资产租金	483,486.50	739,333.14
合计	483,486.50	739,333.14

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	147,469,762.42	158,814,738.03
预收铝款	86,895,477.85	114,315,326.65
其他	1,974,864.43	2,752,013.09
合计	236,340,104.70	275,882,077.77

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	282,033,335.91	1,381,248,767.03	1,149,733,804.92	513,548,298.02
二、离职后福利-设定提存计划	33,935.66	236,555,881.19	236,555,881.19	33,935.66
合计	282,067,271.57	1,617,804,648.22	1,386,289,686.11	513,582,233.68

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	121,650,100.00	1,048,855,281.48	817,828,449.91	352,676,931.57
2、职工福利费		63,363,158.96	63,363,158.96	
3、社会保险费		112,121,303.68	112,121,120.20	183.48
其中：医疗保险费		99,830,440.36	99,830,440.36	
工伤保险费		12,290,863.32	12,290,679.84	183.48
4、住房公积金	38,577.89	105,634,214.20	105,608,506.20	64,285.89
5、工会经费和职工教	160,344,658.02	51,274,808.71	50,812,569.65	160,806,897.08

育经费				
合计	282,033,335.91	1,381,248,767.03	1,149,733,804.92	513,548,298.02

(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	33,935.66	150,463,206.39	150,463,206.39	33,935.66
2、失业保险费		4,716,441.87	4,716,441.87	0.00
3、企业年金缴费		81,376,232.93	81,376,232.93	
合计	33,935.66	236,555,881.19	236,555,881.19	33,935.66

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	138,317,106.18	75,389,304.49
企业所得税	143,919,930.57	107,839,924.33
个人所得税	1,303,385.54	78,572,839.12
城市维护建设税	7,341,036.65	4,537,907.21
资源税	87,144,359.62	98,399,278.21
水土保持费	6,389,433.00	6,961,455.00
环境保护税	9,628,281.85	8,094,122.59
印花税	4,483,347.38	7,805,348.71
水资源税	6,525,454.03	3,070,693.85
教育费附加（含地方教育附加）	6,058,568.81	3,687,308.59
车船税	17,392.02	18,688.56
水利建设基金	611,500.15	393,685.34
契税	621.33	
其他	22,112,295.40	20,701,247.10
合计	433,852,712.53	415,471,803.10

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	178,385,821.97	282,908,673.95
一年内到期的长期应付款	36,814,982.06	35,095,311.78
一年内到期的租赁负债	70,754,266.71	64,433,442.72
合计	285,955,070.74	382,437,428.45

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	66,954,012.95	61,761,955.37
合计	66,954,012.95	61,761,955.37

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	2,633,546,583.00	2,659,187,111.79
信用借款	5,224,821,241.33	5,097,916,148.24
减：一年内到期的长期借款	-178,385,821.97	-282,908,673.95
合计	7,679,982,002.36	7,474,194,586.08

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	301,939,958.75	309,592,382.47
减：一年内到期的租赁负债（附注七、28）	-70,754,266.71	-64,433,442.72
合计	231,185,692.04	245,158,939.75

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	532,185,799.14	520,298,325.32
合计	532,185,799.14	520,298,325.32

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
采矿业收益支付	569,000,781.20	555,393,637.10
减：一年内到期部分（附注七、28）	-36,814,982.06	-35,095,311.78
合计	532,185,799.14	520,298,325.32

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
待执行的亏损合同	6,964,774.52	44,432,381.07	
合计	6,964,774.52	44,432,381.07	

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	96,494,925.04	1,424,000.00	2,584,757.54	95,334,167.50	因公司节能改

					造、节能减排等项目政府发放的专项资金
合计	96,494,925.04	1,424,000.00	2,584,757.54	95,334,167.50	

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	2,241,573,493.00						2,241,573,493.00

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,135,435,062.19			6,135,435,062.19
其他资本公积	215,565,311.70	114,622.46	135,290.55	215,544,643.61
合计	6,351,000,373.89	114,622.46	135,290.55	6,350,979,705.80

37、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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	2,166,979.87							2,166,979.87
其他权益工具投资公允价值变动	2,166,979.87							2,166,979.87
二、将重分类进损益的其他综合收益	11,176,156.75	1,519,527.68				1,519,527.68		12,695,684.43
外币财务报表折算差额	4,474,326.36	1,519,527.68				1,519,527.68		5,993,854.04
其他	6,701,830.39							6,701,830.39
其他综合	13,343,13	1,519,527				1,519,527		14,862,66

收益合计	6.62	.68				.68		4.30
------	------	-----	--	--	--	-----	--	------

38、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	7,907,829.26	144,118,751.87	38,642,527.00	113,384,054.13
维简费	35,235,421.34	213,829,088.12	82,788,809.75	166,275,699.71
造育林费		3,376,248.75		3,376,248.75
合计	43,143,250.60	361,324,088.74	121,431,336.75	283,036,002.59

39、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	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01
合计	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01

40、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	20,752,313,641.95	17,722,269,976.84
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-844,083.26
调整后期初未分配利润	20,752,313,641.95	17,721,425,893.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,944,243,533.00	2,582,913,815.68
应付普通股股利	1,524,269,975.24	1,120,786,746.50
期末未分配利润	22,172,287,199.71	19,183,552,962.76

41、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	13,927,850,309.53	8,648,393,082.44	12,955,604,529.18	8,503,909,311.07
其他业务	198,979,799.02	120,660,240.27	253,718,249.79	149,079,991.50
合计	14,126,830,108.55	8,769,053,322.71	13,209,322,778.97	8,652,989,302.57

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	火电分部		煤炭分部		新能源分部		铝业分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类										

型										
其中:										
煤炭产品			4,500,803,991.59	1,894,099,377.90					4,500,803,991.59	1,894,099,377.90
电力产品	848,506,197.69	570,928,668.15			822,427,863.06	371,543,564.56			1,670,934,060.75	942,472,232.71
铝业产品							7,733,583,962.25	5,814,022,276.50	7,733,583,962.25	5,814,022,276.50
其他	670,417.03	323,035.18	105,405,017.22	13,816,434.35	3,895,766.08	2,701,775.70	111,536,893.63	101,618,190.37	221,508,093.96	118,459,435.60
按经营地区分类										
其中:										
内蒙古自治区	213,876,482.79	106,278,338.41	2,166,736,234.25	834,067,748.61	527,413,319.34	238,012,941.27	7,597,801,094.33	5,712,180,459.96	10,505,827,130.71	6,890,539,488.25
吉林省	52,939,684.93	38,746,321.94	1,161,929,216.02	507,397,782.29			77,070.97	63,403.18	1,214,945,971.92	546,207,507.41
辽宁省	521,186,663.21	381,454,220.40	1,277,336,370.92	566,450,281.35			17,894,047.25	14,720,711.98	1,816,417,081.38	962,625,213.73
华北	2,235,529.83	1,636,174.42			296,819,695.62	135,279,573.42	224,026,417.44	184,297,510.87	523,081,642.89	321,213,258.71
华东	29,094,883.13	21,294,416.66	207,187.62		2,090,614.18	952,825.57	633,651.22	521,279.34	32,026,336.15	22,768,521.57
宁夏回族自治区							4,688,172.01	3,856,770.29	4,688,172.01	3,856,770.29
黑龙江省	29,843,370.83	21,842,231.50					402.66	331.25	29,843,773.49	21,842,562.75
合计	849,176,614.72	571,251,703.33	4,606,209,008.81	1,907,915,812.25	826,323,629.14	374,245,340.26	7,845,120,855.88	5,915,640,466.87	14,126,830,108.55	8,769,053,322.71

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 6,552,405.37 元,其中,5,136,381.89 元预计将于 2024 年度确认收入,1,013,098.93 元预计将于 2025 年度确认收入,402,924.55 元预计将于 2026 年度确认收入。

42、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	59,550,636.13	53,082,875.60
教育费附加	48,984,481.50	43,280,251.60
资源税	595,543,094.46	603,413,536.85
房产税	24,241,482.07	23,381,847.46

土地使用税	100,391,682.69	88,639,157.66
车船使用税	244,961.41	-433,615.95
印花税	7,325,600.12	9,414,441.44
环保税	17,822,418.63	14,358,294.65
水利建设基金	4,900,718.05	4,340,319.12
合计	859,005,075.06	839,477,108.43

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	203,430,297.46	187,142,329.62
租赁费	4,925,123.92	10,923,290.30
折旧费	29,621,069.95	17,824,295.74
业务招待费	3,082,373.46	3,396,736.66
车辆使用费	2,466,530.72	1,961,585.29
差旅费	11,285,954.03	9,280,310.14
取暖费	483,859.39	491,800.58
无形资产摊销	24,927,074.70	17,801,511.69
办公费	1,322,441.34	1,038,815.89
保险费	61,296.21	171,525.62
修理费	1,452,062.66	96,520.48
律师费	4,053,338.69	3,547,955.76
物业管理费	7,315,628.29	5,871,703.24
咨询费	7,942,957.38	25,787.25
党建费	15,796,120.56	14,627,895.91
其他	24,317,736.67	21,864,099.49
合计	342,483,865.43	296,066,163.66

44、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	22,641,402.95	20,567,216.45
折旧费	1,664,299.02	1,252,293.29
差旅费	927,630.42	608,419.77
业务招待费	431,973.00	473,700.72
广告宣传费	1,066,037.73	545,283.01
车辆使用费	274,365.71	378,341.70
办公费	120,397.40	314,446.37
租赁费	1,355,377.36	2,121,958.52
其他	1,881,963.51	1,576,905.37
合计	30,363,447.10	27,838,565.20

45、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	7,184,511.29	1,340,390.11
职工薪酬	3,273,277.26	3,735,903.51
其他	47,740.37	156,716.96

合计	10,505,528.92	5,233,010.58
----	---------------	--------------

46、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	100,873,616.67	107,649,463.45
减：利息收入	-9,851,380.16	-18,393,176.14
手续费	22,541,893.41	2,199,078.02
合计	113,564,129.92	91,455,365.33

47、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
与收益相关的政府补助	1,948,728.10	402,085.58
与资产相关的政府补助	1,542,662.12	991,554.90
个人所得税费返还	1,764,716.01	1,911,208.54
增值税进项税加计抵减	43,250,722.68	292,583.54
合计	48,506,828.91	3,597,432.56

48、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	41,523,519.38	41,217,220.78
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	2,058,025.75	
合计	43,581,545.13	41,217,220.78

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-3,060,387.39	-16,894,931.92
其他应收款坏账损失	-28,881,009.65	-42,747,023.26
合计	-31,941,397.04	-59,641,955.18

50、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		-987,000.94
四、固定资产减值损失	-2,586,552.83	
合计	-2,586,552.83	-987,000.94

51、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置固定资产损益	3,289,069.10	-56,615.24

52、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	480,717.46	2,011,919.77	480,717.46
罚款、违约金收入	2,974,301.36	3,749,174.43	2,974,301.36
非流动资产报废、毁损利得	291,361.05	1,083,183.85	291,361.05
其他	106,476.55	506,607.00	106,476.55
合计	3,852,856.42	7,350,885.05	3,852,856.42

53、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	2,300,000.00	780,000.00	2,300,000.00
非流动资产毁损报废损失	6,935,977.56	622,676.13	6,935,977.56
罚没、滞纳金、赔偿金支出	1,705,610.83	16,591,451.96	1,705,610.83
合计	10,941,588.39	17,994,128.09	10,941,588.39

54、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	626,040,888.28	483,039,380.07
递延所得税费用	4,060,209.54	850,580.98
合计	630,101,097.82	483,889,961.05

(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	4,055,615,500.71
按法定/适用税率计算的所得税费用	608,025,166.77
子公司适用不同税率的影响	16,841,461.45
调整以前期间所得税的影响	444,501.38
非应税收入的影响	-16,994,811.04
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	20,073,657.73

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	1,711,121.53
所得税费用	630,101,097.82

55、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
租赁收入	1,211,927.97	1,599,237.32
保证金（投标保证金/安全抵押金/期货保证金等）	126,363,479.56	184,091,464.41
利息收入	9,429,596.60	18,393,176.14
收保险公司赔款	2,801,586.14	1,538,177.79
收委托管理费	177,685,485.52	27,217,899.24
往来款及其他	21,170,599.08	51,230,894.01
合计	338,662,674.87	284,070,848.91

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
业务招待费	3,696,804.95	3,954,216.06
差旅费	18,526,577.69	13,663,381.85
退投标保证金/安全抵押金	93,822,210.73	184,125,986.42
租赁费	7,415,239.27	14,266,098.20
维修费	5,466,218.60	2,577,758.49
办公费	5,585,549.36	3,547,210.67
物业管理费	7,640,166.62	6,647,776.73
支付保险费	5,717,884.14	1,108,573.11
罚款、违约金、赔偿金	778,973.00	16,591,451.96
服务及咨询费	26,427,115.01	21,443,477.45
往来款及其他	102,086,969.06	66,901,854.44
合计	277,163,708.43	334,827,785.38

(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
利息收入		12,302.39
合计		12,302.39

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
委托贷款手续费	1,061,646.00	1,572,000.00
合计	1,061,646.00	1,572,000.00

(3) 与筹资活动有关的现金

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	12,155,649.23	16,872,234.11
合计	12,155,649.23	16,872,234.11

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用**56、现金流量表补充资料****(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,425,514,402.89	2,785,859,141.09
加：资产减值准备	34,527,949.87	60,628,956.12
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,247,371,274.05	1,014,472,301.59
使用权资产折旧	41,697,034.52	33,049,513.01
无形资产摊销	74,501,015.86	52,601,137.47
长期待摊费用摊销	31,910,812.45	40,739,230.50
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）	-3,289,069.10	56,615.24
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	6,644,616.51	-460,507.72
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	100,873,616.67	107,649,463.45
投资损失（收益以“-”号填列）	-43,581,545.13	-41,217,220.78
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	4,127,416.48	-2,066,490.88
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-67,206.94	2,917,071.86
存货的减少（增加以“-”号填列）	92,069,540.73	239,550,154.39
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-431,219,403.08	-783,260,869.33
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-894,245,011.88	-335,975,909.74
其他	239,892,751.99	254,050,951.90

经营活动产生的现金流量净额	3,926,728,195.89	3,428,593,538.17
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	3,212,828,175.16	2,936,720,281.33
减：现金的期初余额	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
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	1,565,400,287.35	1,145,907,138.63

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,212,828,175.16	1,647,427,887.81
可随时用于支付的银行存款	3,212,828,175.16	1,647,427,887.81
三、期末现金及现金等价物余额	3,212,828,175.16	1,647,427,887.81

(3) 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
保函保证金		36,400,000.00	使用受限制
复垦保证金	9,530,270.27	9,480,463.39	使用受限制
存出投资款	2,000.00	2,000.00	使用受限制
合计	9,532,270.27	45,882,463.39	

57、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			5,366,674.61
其中：美元	753,027.25	7.1268	5,366,674.61
其他应付款			13,424.21
其中：美元	1,883.62	7.1268	13,424.21

(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

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	7,184,511.29	1,340,390.11
职工薪酬	3,273,277.26	3,735,903.51
其他	47,740.37	156,716.96
合计	10,505,528.92	5,233,010.58
其中：费用化研发支出	10,505,528.92	5,233,010.58
资本化研发支出	0.00	0.00

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		
基础设施								
地表变形	698,113.20						698,113.20	
隐患监测								
合计	698,113.20						698,113.20	

九、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	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	1,000,000.00	扎鲁特旗	扎鲁特旗	采掘业	98.00%		设立
右玉县高家堡新能源有限公司	150,000.00	右玉县	右玉县	风力发电	100.00%		设立
交口县棋盘山新能源有限公司	150,000.00	交口县	交口县	风力发电	100.00%		设立
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,566,490.00	霍林郭勒	霍林郭勒	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司		香港	香港	境外投资	100.00%		设立
通辽市蒙东	1,000,000.	通辽市	通辽市	招投标代理	100.00%		同一控制下

能源鼎信招投标有限责任公司	00						企业合并
达拉特旗那仁太新能源有限公司	350,000,000.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	450,000,000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电	100.00%		设立
苏尼特右旗绿能新能源有限公司	20,000,000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电		100.00%	设立
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	281,550,000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电		100.00%	设立
内蒙古巴音新能源有限公司	439,100,000.00	呼和浩特	呼和浩特	光伏发电	100.00%		设立
通辽通发新能源有限责任公司	50,000,000.00	通辽	通辽	光伏发电	100.00%		设立
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	100,000,000.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立
赤峰那仁太新能源有限公司	1,000,000.00	赤峰市	赤峰市	光伏发电	100.00%		设立
山东那仁太新能源有限公司	3,000,000.00	济南市	济南市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	3,300,000,000.00	霍林郭勒	霍林郭勒	铝制品	51.00%		同一控制下企业合并
内蒙古电投霍白配售电有限公司	201,000,000.00	霍林郭勒	霍林郭勒	售电售热		100.00%	设立
通辽市通电新能源有限责任公司	4,000,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
阿拉善右旗电投新能源有限公司	255,000,000.00	阿拉善盟	阿拉善盟	风力发电	90.00%		设立
山西蒙晟智慧能源有限公司	1,000,000.00	太原市	太原市	光伏发电	100.00%		设立
晋中电投晟辉智慧能源有限公司	1,000,000.00	晋中市	晋中市	光伏发电		100.00%	设立
通辽市青格洱新能源有限公司	598,008,000.00	通辽市	通辽市	风力发电		100.00%	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	1,200,000,000.00	通辽市	通辽市	风力发电	98.39%		设立
通辽电投盛能电力有限	4,000,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立

公司							
包头电投能源有限公司	4,000,000.00	包头市	包头市	风电及光伏发电	100.00%		设立
扎鲁特旗电投新能源有限公司	6,160,000.00	通辽市	通辽市	风电及光伏发电	100.00%		设立
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	4,000,000.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	风电及光伏发电	100.00%		设立
兴安电投能源有限责任公司	10,000,000.00	兴安盟	兴安盟	风电及光伏发电	100.00%		设立
赤峰市赤热新能源有限责任公司	1,000,000.00	赤峰市	赤峰市	光伏发电	100.00%		设立
电投能源(赤峰)有限责任公司	4,500,000.00	赤峰市	赤峰市	风力发电	90.00%		设立
岚县电投晟辉新能源有限公司	5,000,000.00	岚县	岚县	风电及光伏发电	100.00%		设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2.00%	14,691,312.28	10,000,000.00	126,755,191.32
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	465,640,117.35	0.00	3,759,294,254.36
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	1.61%	939,440.26	0.00	11,013,308.78

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,427,626,227.58	5,560,472,932.43	7,988,099,160.01	1,021,216,426.86	672,051,448.28	1,693,267,875.14	1,537,554,417.02	5,652,040,855.37	7,189,595,272.39	513,442,145.81	657,514,807.91	1,170,956,953.72
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,766,324,899.74	13,193,486,594.25	15,959,811,493.99	7,225,702,341.21	1,062,002,895.55	8,287,705,236.76	2,014,794,094.84	13,686,150,931.81	15,700,945,026.65	7,043,360,138.80	1,952,027,768.59	8,995,387,907.39

司													
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	287,057,548.35	4,720,061,002.29	5,007,118,550.64	677,859,713.06	3,657,549,600.00	4,335,409,313.06	136,793,868.29	4,801,268,348.42	4,938,062,216.71	3,291,693,705.84	1,033,009,600.00	4,324,703,305.84	

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,317,346,010.85	721,448,892.78	721,448,892.78	872,219,805.38	2,480,731,814.15	844,628,488.24	844,628,488.24	698,324,550.52
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	7,904,592,499.17	950,285,953.78	950,285,953.78	1,268,024,808.45	7,130,218,360.35	380,362,341.86	380,362,341.86	1,074,272,137.42
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	216,879,387.83	58,350,326.71	58,350,326.71	103,174,798.04	2,622,732.38	514,717.54	514,717.54	1,582,229.30

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	
扎鲁特旗铁进运输有限公司	扎鲁特旗	扎鲁特旗	运输、装卸	20.28%	9.84%	权益法核算
通辽市商务培训有限责任公司	通辽	通辽	培训	40.00%		权益法核算
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	产品油、石化产品	29.00%		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		
	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公司	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公司	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司
流动资产	1,977,144,498.21	2,302,416.29	66,021,834.41	1,875,288,845.95	1,302,416.29	20,709,475.98
非流动资产	506,316,479.	124,331,073.	86,502,883.0	518,911,636.	126,821,975.	92,224,186.5

	47	81	3	79	02	8
资产合计	2,483,460,977.68	126,633,490.10	152,524,717.44	2,394,200,482.74	128,124,391.31	112,933,662.56
流动负债	21,897,320.84	27,377,676.27	69,330,593.49	65,552,406.30	19,116,145.44	36,519,327.73
非流动负债		46,000,000.00	1,852,202.13		53,261,530.84	1,778,867.42
负债合计	21,897,320.84	73,377,676.27	71,182,795.62	65,552,406.30	72,377,676.28	38,298,195.15
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	2,461,563,656.84	53,255,813.83	81,341,921.82	2,328,648,076.44	55,746,715.03	74,635,467.41
按持股比例计算的净资产份额	741,299,895.26	21,302,325.53	23,589,197.33	701,388,800.62	22,298,686.01	21,644,325.55
调整事项	28,767,602.12			28,651,169.71		
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他	28,767,602.12			28,651,169.71		
对联营企业权益投资的账面价值	770,067,497.38	21,302,325.53	23,589,197.33	730,039,970.33	22,298,686.01	21,644,325.55
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	581,278,480.55		486,784,642.14	635,373,086.32		349,602,533.00
净利润	125,927,955.24	-2,490,901.21	8,124,733.73	142,413,812.99	-2,490,901.21	-7,172,891.38
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	125,927,955.24	-2,490,901.21	8,124,733.73	142,413,812.99	-2,490,901.21	-7,172,891.38
本年度收到的来自联营企业的股利	24,212,460.00		525,923.46			1,288,228.43

(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	3,596,382.80	2,000,000.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

十、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	96,494,925.04	1,424,000.00		2,584,757.54		95,334,167.50	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
计入其他收益的政府补助金额	3,491,390.22	1,393,640.48
计入营业外收入的政府补助金额	480,717.46	2,011,919.77

十一、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。

(一) 信用风险

为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

由于本公司的风险敞口分布在多个合同方和多个客户，因此本公司没有重大的信用集中风险。

(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。管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

（三）市场风险

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

1. 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司承受外汇风险主要与美元有关，除本公司下属子公司霍林河露天煤业（香港）投资有限公司以美元进行投资及其他经营业务外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七、57。

十二、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	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			116,768,000.00	116,768,000.00
（四）投资性房地产			26,651,909.17	26,651,909.17
2. 出租的建筑物			26,651,909.17	26,651,909.17
应收款项融资			1,239,104,284.22	1,239,104,284.22
1. 应收票据			1,239,104,284.22	1,239,104,284.22
持续以公允价值计量的资产总额			1,382,524,193.39	1,382,524,193.39
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

(1) 应收款项融资：对于持有的应收票据，其剩余期限较短，采用特定估值技术确定其公允价值。

(2) 其他权益工具投资：因本公司对上述两个被投资单位无控制、无共同控制、无重大影响，且上述被投资单位非上市公司，其他权益工具投资按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

(3) 投资性房地产：投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中电投蒙东能源集团有限责任公司	通辽市	电力、热力生产和供应业	330,000.00 万元	55.77%	55.77%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九之说明。

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九之说明。

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
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	合营企业

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
白山吉电能源开发有限公司	同一最终控制方
北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
北京鲁电国际电力工程有限公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	同一最终控制方
赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
赤峰中电物流有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	同一最终控制方
二连浩特长风协合风能开发有限公司	同一最终控制方
抚顺辽电运营管理有限公司	同一最终控制方
阜新发电有限责任公司	同一最终控制方
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	同一最终控制方
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
国核工程有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方

国家电力投资集团有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	同一最终控制方
国家电投集团绿能科技发展有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司白城发电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
吉林松花江热电有限公司	同一最终控制方
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	同一最终控制方
荆门协合风力发电有限公司	同一最终控制方
辽宁汇达电力技术有限公司	同一最终控制方
辽宁清河发电有限责任公司	同一最终控制方
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合新能源有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古察哈尔新能源有限公司	同一最终控制方
内蒙古大板发电有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
山东核电有限公司技术培训中心	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方

上海核工程研究设计院股份有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海融和元储能源有限公司	同一最终控制方
沈阳远达环保工程有限公司	同一最终控制方
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
铁岭市清河电力监理有限责任公司	同一最终控制方
通辽第二发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽电投发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	同一最终控制方
湘电重型装备有限公司	控制方的参股企业
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	同一最终控制方
中电投锦州港口有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	同一最终控制方
中电投蒙西固阳新能源有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
中能融合智慧科技有限公司	同一最终控制方
重庆中电自能科技有限公司	最终控制方的联营企业
通辽市电力建筑安装有限责任公司	最终控制方子公司的联营企业
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	本公司其他股东子公司
内蒙古霍煤实业有限公司	本公司其他股东子公司
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	最终控制方子公司的联营企业

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
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	采购商品	2,387,841,227.74	5,767,699,100.00	否	2,505,882,777.22
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	117,293,877.08	400,147,200.00	否	521,211,022.11
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品、接受劳务	35,428,846.09	460,871,400.00	否	48,465,445.06
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	采购商品	22,953,292.78	179,200,000.00	否	35,889,849.79
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品		0.00	否	26,037.74
国核信息科技有限公司	采购商品		0.00	否	159,292.04

国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	采购商品	20,065,875.11	55,000,000.00	否	81,077.83
中国电能成套设备有限公司	采购商品	51,887,244.82	9,200,000.00	是	0.00
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	采购商品	7,221.24	770,400.00	否	25,676.11
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品	189,091,844.51	305,297,600.00	否	114,100,425.06
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	采购商品	29,661,011.32	77,658,500.00	否	14,453,354.72
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	采购商品、接受劳务	6,088,203.32	22,807,800.00	否	1,237,610.14
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	采购商品	958,513,300.00	966,371,700.00	否	480,596,429.87
内蒙古霍煤实业有限公司	采购商品	27,588,367.26	70,000,000.00	否	17,805,431.45
湘电重型装备有限公司	采购商品	3,830,796.45	12,000,000.00	否	3,624,878.78
中电投蒙东能源集团有限责任公司	采购商品	54,447,700.00		是	
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务		0.00	否	306,603.77
赤峰白音华物流有限公司	接受劳务		0.00	否	41,057,228.29
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	接受劳务		310,000.00	否	265,331.49
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	1,673,584.91	62,501,800.00	否	92,271,507.90
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	334,716.97	4,228,900.00	否	763,379.26
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务		283,000.00	否	188,679.24
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	接受劳务		1,890,000.00	否	41,929.20
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务		38,603,800.00	否	1,847.64
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	接受劳务	10,585,515.38	29,719,200.00	否	6,977,080.66
国家电投集团数字科技有限公司	接受劳务	2,395,150.94	30,317,800.00	否	1,156,078.06
国家电投集团远	接受劳务	13,499,530.91	28,786,300.00	否	62,099,288.44

达环保工程有限公司					
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务		60,000,000.00	否	20,117,882.34
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务		0.00	否	280,000.00
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务		0.00	否	2,539,056.60
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务		0.00	否	1,906,698.12
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务	188,679.25	0.00	是	47,169.81
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	1,053,301.89	3,867,800.00	否	6,883,743.38
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	2,561,139.45	117,914,000.00	否	40,039,789.49
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	13,609,714.38	49,400,000.00	否	21,151,810.93
铁岭市清河电力监理有限责任公司	接受劳务		2,700,000.00	否	115,471.70
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务		1,132,000.00	否	283,018.86
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	接受劳务	43,992,902.44	134,210,000.00	否	46,784,721.07
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	接受劳务	7,845,079.22	7,858,400.00	否	10,398,690.69
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	6,136,788.99	27,710,000.00	否	13,890,779.58
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购商品、接受劳务		68,444,000.00	否	3,527,422.15
中国电能成套设备有限公司	接受劳务	643,359.32	500,000.00	是	83,337.74
电能(北京)工程监理有限公司	接受劳务	3,396,226.42	4,654,700.00	否	
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务	9,433,962.26	59,764,200.00	否	
苏州天河中电电力工程技术有限公司	接受劳务	71,685.52	1,300,000.00	否	
中电华创(苏州)电力技术研究有限公司	接受劳务	2,358,490.56	11,400,000.00	否	
山东核电有限公司技术培训中心	接受劳务	4,779.62		是	
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务	79,245.28		是	
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	291,509.44		是	

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
白山吉电能源开发有限公司	销售商品	113,949,290.25	110,274,601.07
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	销售商品	1,005,499,101.61	754,359,332.07
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	销售商品	688,029.69	484,460.40
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	销售商品	2,600,773.81	1,569,823.01
吉林电力股份有限公司白城发电公司	销售商品	36,429,271.64	90,523,602.79
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	销售商品		52,825,942.35
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	销售商品	68,370,439.69	95,977,454.06
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	销售商品	87,078,828.12	89,563,220.15
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	销售商品	208,410,242.56	228,936,779.61
吉林吉长电力有限公司	销售商品	109,037,262.33	101,070,734.52
吉林松花江热电有限公司	销售商品	179,713,408.34	121,235,892.48
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	19,768.00	28,564.88
大连泰山热电有限公司	销售商品	61,504,666.51	53,735,093.62
大连发电有限责任公司	销售商品	160,532,193.25	150,449,366.10
阜新发电有限责任公司	销售商品	48,451,224.48	30,086,674.68
辽宁清河发电有限责任公司	销售商品	250,802,412.15	229,823,950.20
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	销售商品	132,491,574.33	139,263,710.70
抚顺辽电运营管理有限公司	销售商品	125,790,156.81	129,952,335.30
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	销售商品	95,727,307.98	133,245,571.30
上海能源科技发展有限公司	销售商品		202,763.55
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	销售商品		538,261.37
通辽第二发电有限责任公司	销售商品	200,093,586.05	254,852,390.03
通辽热电有限责任公司	销售商品	54,105,360.68	44,779,914.05
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	销售商品	129,330,117.48	123,518,545.64
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	销售商品	390,363,628.08	311,212,319.40
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	销售商品	262,748.56	270,646.74
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	销售商品	4,300,668.56	
沈阳远达环保工程有限公司	销售商品	32,004.03	
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	28,528.29	44,056.60
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	提供劳务		455,570.74
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	提供劳务	103,294.77	69,433.96
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	提供劳务	45,082.55	71,981.13

国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	提供劳务	308,513.38	203,353.75
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	提供劳务	59,550,364.88	39,985,134.98
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	124,040.27	91,698.10
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	提供劳务	38,734.98	173,707.81
国家电投集团数字科技有限公司	提供劳务		30,000.00
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	提供劳务		118,716.98
国家电投集团远达环保工程有限公司	提供劳务		776,807.55
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	8,952.84	16,037.74
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	32,924.52	28,773.60
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	31,581.10	31,698.11
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	88,176.47	46,981.13
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	128,385.42	88,679.24
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	提供劳务	787,954.50	114,056.58
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	141,938.71	130,943.37
沈阳远达环保工程有限公司	提供劳务	30,769.81	136,876.42
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	50,375.79	7,452.84
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	51,388.44	49,433.96
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	107,807.36	78,773.57
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务		3,018.87
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	995,471.70	161,415.10
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务		9,433.96
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	提供劳务	72,011.32	255,292.44
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	提供劳务	390,234.95	3,194,434.55
通辽电投发电有限责任公司	提供劳务	154,109.17	55,000.00
通辽热电有限责任公司	提供劳务	262,628.82	119,056.59
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	提供劳务	95,356.36	59,339.62
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	提供劳务	262,514.37	153,773.58
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	提供劳务	68,124.29	44,245.28
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	提供劳务	34,301.89	
国核电力规划设计研究院有限公司	提供劳务	40,347.17	
电能（北京）工程监理有限	提供劳务	13,584.91	

公司			
中电华创电力技术研究有限公司	提供劳务	105,338.68	
山东电力工程咨询院有限公司	提供劳务	8,660.38	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	提供劳务	23,287.74	
赤峰中电物流有限公司	提供劳务	353.77	
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	提供劳务	3,022.64	
通辽第二发电有限责任公司	提供劳务	68,689.81	
北京中企时代科技有限公司	提供劳务	6,176.32	
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	提供劳务	1,437.03	
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	提供劳务	8,790.56	
荆门协合风力发电有限公司	提供劳务	1,013.21	
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	提供劳务	267.72	
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务	7,085.19	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	2,150.94	
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务	1,136.32	

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中电投蒙东能源集团有限责任公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权（上市股权除外）	2023年01月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	26,370,933.25
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2023年01月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	22,632,908.40
国家电投集团内蒙古能源有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2023年01月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	16,818,354.88
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2023年01月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	13,956,249.69
通辽泰合风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	210,879.56
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	296,083.40
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	210,879.56

公司						
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	210,879.56
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	210,879.56
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	210,879.56
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	生产成本分摊	1,275,501.90

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
通辽市青格洱新能源有限公司	蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	人工成本分摊	372,444.25
通辽市青格洱新能源有限公司	蒙东协合新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	人工成本分摊	383,639.07
通辽市青格洱新能源有限公司	蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	人工成本分摊	2,088,233.12
通辽市青格洱新能源有限公司	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2024年12月31日	人工成本分摊	1,665,995.68

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	车辆		9,942.56
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权、房屋	443,619.05	762,640.90
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权		47,619.05
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆		96,902.64
中电投蒙东能源集团有限责任公司	车辆		104,214.55

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产

		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	车辆						4,902,000.88		822,865.86		
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆		98,672.56				70,928.80		39,267.54		
通辽泰合风力发电有限公司	设备					90,432.16		71,735.04			
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、房屋、车辆		32,300.88				4,092,808.76	1,246,655.64	1,426,754.05		43,927,295.26
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆		37,738.44								
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋					3,960,930.18	3,960,930.18	280,370.82	496,800.42		

(4) 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	5,478,892.00	5,346,326.00

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	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	224,866,344.22	4,496,555.34	422,191,116.90	9,242,881.36

应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	143,258,420.70	2,869,527.25	197,029,203.75	3,940,584.08
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	29,424,246.79	587,534.38	107,104,478.54	2,142,089.57
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	77,869,598.45	1,557,391.97	60,042,142.28	1,200,842.85
应收账款	阜新发电有限责任公司	8,558,983.07	171,179.66		
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	582.75			
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司	27,953,189.25	559,063.79	99,056,073.28	1,981,121.47
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	23,990,882.90	479,817.66	93,581,661.32	3,058,704.09
应收账款	通辽热电有限责任公司	89,738,668.02	1,792,910.80	80,582,715.27	1,611,654.31
应收账款	吉林松花江热电有限公司	20,505,682.37	410,113.65	18,400,876.06	368,017.52
应收账款	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	41,352,149.09	827,042.98	3,176,809.19	63,536.19
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司			4,927,759.70	98,555.19
应收账款	吉林吉长电力有限公司	13,733,444.30	274,668.89	9,354,119.94	187,082.40
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	2,001,593.43	40,031.87	981,949.28	19,638.99
应收账款	大连泰山热电有限公司			17,900,703.98	358,014.08
应收账款	白山吉电能源开发有限公司	37,292,077.50	745,841.55	3,420,441.84	68,408.84
应收账款	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	67,902,429.04	1,358,048.58	53,108,804.37	1,062,176.09
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司			313,447.09	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	16,400.00	328.00	16,400.00	328.00
应收账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	465,800.00	9,316.00		
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	797,693.96	15,665.99		
应收账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	1,517,952.63	29,459.67	175,700.00	3,514.00

应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	24,489,959.47	489,799.19	9,488,468.98	189,769.38
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	64,628,690.07	1,292,573.80	28,571,048.41	571,420.97
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	46,650,715.68	933,014.31	1,510,789.84	30,215.80
应收账款	抚顺辽电运营管理有限公司	52,394,295.17	1,047,885.90	11,213,005.77	224,260.10
应收账款	大连发电有限责任公司	61,497,236.44	1,229,944.73	16,146,899.46	322,937.99
应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	17,631,692.12	352,633.84	6,078,177.18	121,563.54
应收账款	中国电能成套设备有限公司	732,300.00		105,000.00	
应收账款	鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	1,523.25			
应收账款	江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	3,561.00			
应收账款	北京中企时代科技有限公司	6,546.90			
应收账款	荆门协合风力发电有限公司	1,074.00			
应收账款	蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	283.78			
应收账款	二连浩特长风协合风能开发有限公司	2,856.00			
应收账款	通辽泰合风力发电有限公司	1,204.50			
应收账款	蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	7,510.30			
应收账款	蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	2,280.00			
应收账款	蒙东协合新能源有限公司	2,790.00			
应收账款	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	3,275.97			
应收账款	内蒙古大板发电有限责任公司	19,003.50			
应收账款	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	25,961.78			
应收账款	内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	3,204.00			
应收账款	内蒙古锦华路港物流有限责任公	18,421.55			

	司铁路运输分公司				
应收账款	通辽电投发电有限责任公司	2,682.00			
应收账款	西乌旗高勒罕水务有限责任公司	4,208.04			
应收账款	中电投锦州港口有限责任公司	9,047.57			
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	3,969.28			
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	5,392.50			
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	39,619.84			
应收款项融资	吉林吉长电力有限公司	2,183,165.85		9,506,421.28	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司			11,100,000.00	
应收款项融资	吉林松花江热电有限公司	23,096,428.43		1,774,087.03	
应收款项融资	大连泰山热电有限公司	20,000,000.00			
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	13,000,000.00		48,500,000.00	
应收款项融资	抚顺辽电运营管理有限公司	25,100,000.00			
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	35,000,000.00		15,000,000.00	
应收款项融资	辽宁清河发电有限责任公司	23,000,000.00		8,000,000.00	
应收款项融资	阜新发电有限责任公司	10,000,000.00			
预付账款	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	300,184,911.48		296,483,194.69	
预付账款	电能易购（北京）科技有限公司	100,569,027.60		62,554,592.32	
预付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司			6,997,430.77	
预付账款	中国电能成套设备有限公司	158,294.26		1,395,286.32	
预付账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	6,731,312.55		3,577,405.18	
预付账款	国家电投集团保险经纪有限公司			4,158,628.77	

预付账款	山东电力工程咨询院有限公司	642,860.00			
预付账款	国家电力投资集团有限公司			133,600.00	
预付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	149,700.00			
预付账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	213,166.80			
预付账款	上海交通大学国家电投智慧能源创新学院	9,560.00			
预付账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	108,932.98			
预付账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	160,858.20			
预付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	151,216,627.53		91,730,719.18	
其他应收款	鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司			403,617.20	
其他应收款	蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	111,766.17			
其他应收款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	15,966.00	1,277.28	15,966.00	1,277.28
其他应收款	中电投锦州港口有限责任公司	125,483.52	2,509.67		
其他应收款	赤峰白音华物流有限公司	125,483.52	2,509.67		
其他应收款	蒙东协合开鲁风力发电有限公司	1,352,032.02			
其他应收款	中电投蒙东能源集团有限责任公司			485,159.20	9,703.19
其他应收款	内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	369,902.82	7,398.06		
应收股利	扎鲁特旗铁进运输有限公司			24,212,460.00	
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	130,581,266.49		66,028,751.55	
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	4,325,927.65		4,325,927.65	
其他非流动资产	电能易购（北京）科技有限公司	6,199,423.47		4,297,309.81	
其他非流动资产	中国电能成套设	1,715,773.78		12,213,123.02	

	备有限公司				
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	483,000.00		483,000.00	
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	500,000.00		500,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京和瑞储能科技有限公司		850,240.00
应付账款	国家电投集团铝业国际贸易有限公司		31,900,531.24
应付账款	北京中企时代科技有限公司	1,454,095.20	1,429.17
应付账款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司		18,619,469.03
应付账款	北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	23,789,488.18	26,579,907.20
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司		5,783,492.38
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司		243,000.00
应付账款	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司		365,000.00
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司		450,000.00
应付账款	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	50,000.00	50,000.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	38,397,988.75	45,149,731.17
应付账款	辽宁汇达电力技术有限公司		2,211,704.38
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司		2,830,188.68
应付账款	通辽市电力建筑安装有限责任公司		2,416,604.31
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司		190,000.00
应付账款	国核信息科技有限公司	137,036.00	656,436.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	320,446.50	7,745,286.50
应付账款	国核工程有限公司		232,334.55
应付账款	国家电力投资集团有限公司 物资装备分公司	74,999,092.31	207,967,496.72
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	6,965,200.00	6,965,200.00
应付账款	国家电投集团内蒙古新能源有限公司		824,813.28
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	473,180.00	718,476.00
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	560,098.51	993,597.71
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司 蒙源物资装备分公司	10,891,818.48	1,469,718.72
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	1,503,038.06	2,890,470.88
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	10,781,108.00	10,781,108.00

应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	52,733,964.38	78,370,521.30
应付账款	通辽泰合风力发电有限公司	98,175.00	
应付账款	蒙东协合新能源有限公司	296,161.27	
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	15,206,458.11	16,030,310.57
应付账款	苏州天河中电电力工程技术有限公司	911,839.88	835,853.23
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	45,447,034.00	59,509,063.44
应付账款	上海能源科技发展有限公司	21,996,470.99	43,162,347.77
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	2,563,274.90	6,151,473.45
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	12,800.00	150,640.00
应付账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	2,957,631.21	7,842,814.44
应付账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	3,109,626.00	7,270,728.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	7,834,017.46	40,462,674.59
应付账款	上海核工程研究设计院股份有限公司	957,800.00	725,465.45
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	10,085,740.11	85,740.11
应付账款	电能(北京)工程监理有限公司	420,754.72	788,679.25
应付账款	蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	114.34	
应付账款	贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	27,200.00	
应付账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	2,420,000.00	
应付账款	湘电重型装备有限公司	1,014,090.80	
应付账款	国家电投集团东北电力有限公司	28,007.62	28,007.62
应付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	728,077.52	12,660,266.94
应付账款	蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	404,860.54	
应付账款	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	149,774.58	
合同负债	国家电投集团远达环保工程有限公司		10,223.01
合同负债	沈阳远达环保工程有限公司		7,674.50
其他应付款	北京中企时代科技有限公司	45,210.30	158,850.00
其他应付款	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	223,400.00	
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	37,381,319.09	38,460,156.42
其他应付款	国核信息科技有限公司	11,500.00	670,150.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	45,076,959.01	100,985,978.57
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司		13,452,390.00
其他应付款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	1,600.00	
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	116,059.60	116,059.60

其他应付款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	90,000.00	
其他应付款	北京和瑞储能科技有限公司		4,832,600.00
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	26,170,690.24	35,547,998.75
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	7,031,138.00	6,800,190.00
其他应付款	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司		540,000.00
其他应付款	通辽市电力建筑安装有限责任公司		195,907.59
其他应付款	上海融和元储能源有限公司		698,280.00
其他应付款	国家电投集团绿能科技发展有限公司		12,600.00
其他应付款	中电投蒙东能源集团有限责任公司	70,000.00	
其他应付款	中电华创电力技术研究有限公司	116,580.00	50,600.00
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	33,420,060.34	53,134,009.33
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	96,163.85	1,819,915.25
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司		3,861,294.00
其他应付款	电能（北京）工程监理有限公司		4,160.00
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	1,040.00	131,900.00
其他应付款	西乌旗高勒罕水务有限责任公司	380,000.00	
其他应付款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司		9,068,993.58
其他应付款	蒙东协合新能源有限公司		2,628.00
其他应付款	国家电投集团碳资产管理有限公司		6,000.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	8,000.00	
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司		1,770.00
其他应付款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司		2,000.00
其他应付款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司		580,720.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司		8,000.00
其他应付款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	338,501.09	782,283.32
其他应付款	通辽热电有限责任公司		611.82
其他应付款	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	1,385.47	1,385.47
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司		59,459.25
其他流动负债	国家电投集团远达环保工程有限公司		1,328.99
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司		997.68

十四、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

本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（以下简称鸿骏铝电公司）与嘉能可公司（GLENCORE AC）（以下简称嘉能可、卖方）于 2008 年 4 月签订了十年期氧化铝《销售合同》，嘉能可向鸿骏铝电公司销售氧化铝，该合同共计十个合同年（2009 年-2019 年）。因嘉能可第九至十合同年未按合同履行，2019 年 4 月 28 日，鸿骏铝电公司向香港国际仲裁中心提交《仲裁通知书》，针对嘉能可第九至十合同年未按合同履行事件及信用证延期事件索赔损失人民币 165,689,833.80 元（不含利息），利息应自诉讼事由发生之日起，计算至全部款项支付完毕之日止，按照年化利率 18% 计算。2019 年 4 月 30 日，香港国际仲裁中心受理本案。2019 年 7 月 30 日，完成仲裁庭组建。

2020 年 9 月 18 日，嘉能可公司向仲裁庭提交了修改后的《答辩书、反诉书和交叉请求书》，并提出由于鸿骏铝电公司经常预先违反《销售协议》，嘉能可公司有权获得截至 2020 年 1 月 31 日的估计损失至少为 0.344 亿美元。

案件仲裁程序现处于第三阶段，证人证言及行业专家意见交换阶段。2023 年 6 月 23 日，仲裁庭召开案件管理会，裁决将案件原定于 2023 年 12 月 8 日至 22 日的听证时间延期至 2024 年 7 月 15 日至 8 月 2 日。案件双方于 2024 年 2 月 2 日完成专家报告交换工作，下一步将进行专家报告意见交换。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司对嘉能可公司其他应收款账面余额 142,124,000.00 元，已计提坏账准备 113,699,200.00 元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄 4-5 年。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十五、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为四个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了四个报告分部，分别为火电分部、煤炭分部、新能源分部和铝业分部。这些报告分部是以各分部主营业务收入的性质不同为基础确定的。本公司火电分部主要从事：火力发电、热力产品销售、废弃物综合利用及经营、设施租赁，主要产品为火力发电，所发电量向辽宁地区、蒙东地区及华北地区

供电；煤炭分部主要从事煤炭系列产品的研制、生产和销售，主要产品是煤炭等；新能源分部主要从事太阳能和风力发电等；铝业分部主要从事生产销售铝锭及变型铝合金、铝合金棒、铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工等。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。除本附注五、10（5）金融工具减值之外，其他会计政策和会计估计均保持一致。

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目	煤炭分部	火电分部	新能源分部	铝业分部	分部间抵销	合计
主营业务收入	5,890,033,053.28	779,839,414.01	802,692,015.63	7,803,110,686.62	1,347,824,860.01	13,927,850,309.53
主营业务成本	2,573,755,612.32	695,254,918.49	364,928,658.97	6,401,171,697.88	1,386,717,805.22	8,648,393,082.44
资产总额	35,047,893,162.44	2,545,433,714.16	17,753,967,611.81	15,959,811,493.99	20,121,970,013.38	51,185,135,969.02
负债总额	2,888,863,964.94	477,221,754.43	12,400,617,391.39	8,287,705,236.76	9,315,198,104.37	14,739,210,243.15

2、租赁

（1）公司作为承租人

1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注七、14 之说明。

2) 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。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
短期租赁费用	1,737,294.18
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	
合 计	1,737,294.18

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数
租赁负债的利息费用	6,231,738.80
与租赁相关的总现金流出	11,445,117.35
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	

转租使用权资产取得的收入	
--------------	--

4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注十一之说明。

5) 其他

租赁活动的性质

本公司本年主要的租入资产为土地与房屋建筑物，其中主要的租入土地 6 处，租赁期 10 年至 48.58 年；主要的租入房屋建筑物 10 处，租赁期 3 年至 10 年。

(2) 公司作为出租人（经营租赁）

1) 租赁收入

项 目	本期数
租赁收入	3,241,510.49

2) 经营租赁资产

经营租出固定资产详见本财务报表七、12 之说明。

3) 根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

剩余期限	期末数
1 年以内	5,136,381.89
1-2 年	1,013,098.93
2-3 年	402,924.55
3 年以上	0.00
合 计	6,552,405.37

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	770,936,514.30	686,306,252.22
1 至 2 年	13,922,362.44	13,407,269.00
2 至 3 年	13,861,774.08	13,102,911.36
3 年以上	35,221,697.28	28,083,242.88
3 至 4 年	13,415,814.72	13,490,991.36
4 至 5 年	13,735,814.40	13,715,190.72

5 年以上	8,070,068.16	877,060.80
合计	833,942,348.10	740,899,675.46

(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的应收账款	833,942,348.10	100.00%	15,163,267.65	1.82%	818,779,080.45	740,899,675.46	100.00%	13,434,695.75	1.81%	727,464,979.71
其中：										
合计	833,942,348.10	100.00%	15,163,267.65	1.82%	818,779,080.45	740,899,675.46	100.00%	13,434,695.75	1.81%	727,464,979.71

按组合计提坏账准备类别名称：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
账龄分析组合	758,533,652.62	15,163,267.65	2.00%
无风险组合	75,408,695.48		
合计	833,942,348.10	15,163,267.65	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

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	
账龄组合	13,434,695.75	1,728,571.90				15,163,267.65
合计	13,434,695.75	1,728,571.90				15,163,267.65

(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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	115,608,960.00		115,608,960.00	13.86%	2,312,179.20
中电投蒙东能源集团有限责任公司	107,978,066.13		107,978,066.13	12.95%	2,159,561.32
国家电投集团内蒙古能源有限公司	77,869,598.45		77,869,598.45	9.34%	1,557,391.97
国网内蒙古东部电力有限公司	75,778,965.48		75,778,965.48	9.09%	
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	72,237,500.00		72,237,500.00	8.66%	1,444,750.00
合计	449,473,090.06		449,473,090.06	53.90%	7,473,882.49

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,533,682,691.36	1,129,987,811.36
其他应收款	214,398,543.18	224,190,883.35
合计	1,748,081,234.54	1,354,178,694.71

(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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,113,682,691.36	1,113,682,691.36
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	270,000,000.00	16,305,120.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	150,000,000.00	
合计	1,533,682,691.36	1,129,987,811.36

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	226,592,154.77	1-2年	逐步支付	未减值、预计能收回
合计	226,592,154.77			

(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
履约保证金	200,036,726.00	200,000,000.00
往来款	38,016,680.63	49,751,864.53
职工备用金	1,531,711.29	172,153.29
其他	716,748.94	1,964,291.97
合计	240,301,866.86	251,888,309.79

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	40,117,432.28	49,116,823.89
1 至 2 年	109,468.58	1,021,215.41
2 至 3 年	70,074,966.00	70,322,647.96
3 年以上	130,000,000.00	131,427,622.53
3 至 4 年		83,846.24
4 至 5 年	130,000,000.00	130,827,075.09
5 年以上		516,701.20
合计	240,301,866.86	251,888,309.79

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	
按单项计提坏账准备	200,000,000.00	83.23%	25,100,000.00	12.55%	174,900,000.00	200,000,000.00	79.40%	25,100,000.00	12.55%	174,900,000.00
其中：										
按组合计提坏账准备	40,301,866.86	16.77%	803,323.68	1.99%	39,498,543.18	51,888,309.79	20.60%	2,597,426.44	5.01%	49,290,883.35
其中：										
合计	240,301,866.86	100.00%	25,903,323.68	10.78%	214,398,543.18	251,888,309.79	100.00%	27,697,426.44	11.00%	224,190,883.35

按单项计提坏账准备类别名称：账龄组合

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
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	25,100,000.00	200,000,000.00	25,100,000.00	12.55%	预期信用风险评估
合计	200,000,000.00	25,100,000.00	200,000,000.00	25,100,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称：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
按账龄组合计提坏账准备	40,301,866.86	803,323.68	1.99%
合计	40,301,866.86	803,323.68	

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	973,775.46	40,848.61	26,682,802.37	27,697,426.44
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-2,170.29	2,170.29		
--转入第三阶段		-2,802,998.20	2,802,998.20	
本期计提	-176,297.51	2,764,358.04	-4,382,163.29	-1,794,102.76
2024 年 6 月 30 日余额	795,307.66	4,378.74	25,103,637.28	25,903,323.68

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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	
按账龄组合计提坏账准备	2,597,426.44	- 1,794,102.76				803,323.68
单项计提坏账准备	25,100,000.00	0.00				25,100,000.00
合计	27,697,426.44	- 1,794,102.76				25,903,323.68

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
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	2-3年、4-5年	83.23%	25,100,000.00
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	往来款	37,379,696.28	1-2年	15.56%	747,593.93
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	代垫款项	369,902.82	1年以内	0.15%	7,398.06
员工备用金	员工借款	234,727.39	1年以内	0.10%	7,041.82
员工备用金	员工借款	168,500.00	1年以内	0.07%	5,055.00
合计		238,152,826.49		99.11%	25,867,088.81

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	11,037,809,555.59		11,037,809,555.59	10,859,509,555.59		10,859,509,555.59
对联营、合营企业投资	560,593,087.08		560,593,087.08	532,689,296.07		532,689,296.07
合计	11,598,402,642.67		11,598,402,642.67	11,392,198,851.66		11,392,198,851.66

(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		
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,894,527,383.53		0.00				1,894,527,383.53	
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	66,712,950.00		0.00				66,712,950.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	187,000,000.00		0.00				187,000,000.00	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,000.00		0.00				153,200,000.00	
达拉特旗那仁太新	538,670,600.00		0.00				538,670,600.00	

能源有限公司								
通辽通发新能源有限责任公司	157,883,940.00		0.00				157,883,940.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	645,340,700.00		35,000,000.00				680,340,700.00	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,505,490,702.16		0.00				2,505,490,702.16	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	892,583,900.00		50,300,000.00				942,883,900.00	
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	115,360,000.00		0.00				115,360,000.00	
赤峰那仁太新能源有限公司	56,340,000.00		0.00				56,340,000.00	
山东那仁太新能源有限公司	64,000,000.00		0.00				64,000,000.00	
通辽市通电新能源有限责任公司	34,740,000.00		0.00				34,740,000.00	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	269,215,100.00		0.00				269,215,100.00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	598,108,000.00		0.00				598,108,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司	99,000,000.00		0.00				99,000,000.00	
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	4,000,000.00		20,000,000.00				24,000,000.00	
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	996,767.40		0.00				996,767.40	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,345,880,412.50		0.00				2,345,880,412.50	
包头电投	23,419,10		0.00				23,419,10	

能源有限公司	0.00						0.00	
通辽电投盛能电力有限公司	13,740,000.00		0.00				13,740,000.00	
电投能源(赤峰)有限责任公司	40,500,000.00		20,000,000.00				60,500,000.00	
赤峰市赤热新能源有限责任公司	1,000,000.00		0.00				1,000,000.00	
兴安电投能源有限责任公司	135,000,000.00		33,000,000.00				168,000,000.00	
扎鲁特旗电投新能源有限公司	7,800,000.00		0.00				7,800,000.00	
岚县电投晟辉新能源有限公司	9,000,000.00		20,000,000.00				29,000,000.00	
合计	10,859,509,555.59		178,300,000.00				11,037,809,555.59	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	21,644,325.55				2,356,172.78		114,622.46	525,923.46			23,589,197.33	
扎鲁特旗铁进运输有限公司	488,746,284.51				27,046,985.87		91,706.16	-			515,701,564.22	
通辽市商	22,298,686				-996,3						21,302,325	

务培 训有 限责 任公 司	.01				60.48						.53	
小计	532,6 89,29 6.07				26,29 2,409 .27		22,91 6.30	525,9 23.46			560,5 93,08 7.08	
合计	532,6 89,29 6.07				26,29 2,409 .27		22,91 6.30	525,9 23.46			560,5 93,08 7.08	

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	3,578,909,031.10	1,507,954,096.40	3,350,513,554.74	1,571,839,176.16
其他业务	126,562,072.35	24,352,558.80	168,871,042.55	29,792,563.32
合计	3,705,471,103.45	1,532,306,655.20	3,519,384,597.29	1,601,631,739.48

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	煤炭分部		电力分部		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						
其中：						
煤炭产品	3,563,045,469 .29	1,500,561,625 .69			3,563,045,469 .29	1,500,561,625 .69
电热力产品			15,863,561.81	7,392,470.71	15,863,561.81	7,392,470.71
其他	126,562,072.3 5	24,352,558.80			126,562,072.3 5	24,352,558.80
按经营地区分类						
其中：						
内蒙古自治区	2,103,660,029 .36	867,370,327.9 0	15,863,561.81	7,392,470.71	2,119,523,591 .17	874,762,798.6 1
吉林省	746,798,881.0 3	306,483,758.1 0			746,798,881.0 3	306,483,758.1 0
辽宁省	839,148,631.2 5	351,060,098.4 9			839,148,631.2 5	351,060,098.4 9
合计	3,689,607,541 .64	1,524,914,184 .49	15,863,561.81	7,392,470.71	3,705,471,103 .45	1,532,306,655 .20

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 3,454,212.10 元，其中，3,110,539.46 元预计将于 2024 年度确认收入，242,755.21 元预计将于 2025 年度确认收入，100,917.43 元预计将于

2026 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	738,290,349.46	1,012,536,144.67
权益法核算的长期股权投资收益	28,406,798.17	27,210,822.27
债权投资在持有期间取得的利息收入	113,046,837.41	74,754,245.25
合计	879,743,985.04	1,114,501,212.19

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-3,355,547.41	非流动资产处置、毁损、报废利得和损失
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,579,445.56	与收益相关的政府补助
受托经营取得的托管费收入	82,404,429.32	经营性资产的经营权及投资形成的股权
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-924,832.92	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	13,044,115.11	
少数股东权益影响额（税后）	1,531,563.99	
合计	65,127,815.45	--

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	9.14%	1.31	1.31
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.94%	1.28	1.28

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

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2024 年 8 月 26 日