

内蒙古电投能源股份有限公司

2023 年年度报告

2023 年年度报告

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

公司负责人王伟光、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：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告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。

2023 年，国内煤炭供给能力继续提升。年初，山西、内蒙古等主要产煤省陆续公布了年度煤炭产量目标，测算全年的煤炭产量具备在 2022 年的基础上增加 2 亿吨的能力，从实际生产情况看，上半年同比增长 1 亿吨，符合市场预期，但进入下半年后，由于煤矿安全事故频发，煤炭主产区安监持续严格，停产、减产的煤矿增多，煤炭产能释放受到抑制，产量增速明显放缓，特别是 7 月份和 9 月份，较去年同期基本持平。2023 年全年规模以上工业原煤产量 46.6 亿吨，同比增长 2.9%。

2023 年，随电力市场改革不断深入，取消工商业目录销售电价，工商业用户都进入市场，火电发电量全部进入电力市场等因素影响，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，因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。

受新能源装机量增长、能耗双控政策、电力保供形势影响，电力企业面临前所未有的压力，煤价大幅上涨、利用小时逐年下降、灵活性调峰对机组性能指标的影响、能耗双控抑制发电量增幅、双碳目标带来的严峻挑战，无一都会增加煤电企业的成本。2023年，受宏观经济、电力保供、煤价上涨、新能源投产等多方面因素交织叠加影响，东北区域火电发电量同比下降5.02%，火电利用小时同比下降257小时，发电边际收益减少，企业盈利空间不断缩小。

2023年，国内电解铝宏观利多政策不断加码贯穿全年，支撑铝价全年维持高位震荡，全年波动区间为17445-19675元/吨，振幅2230元/吨。主要影响因素：美联储货币政策、限电限产、地缘政治冲突等因素。

新能源行业发展环境持续向好，“双碳”目标催生新能源行业发展新机遇，新能源发电装机在电源结构中的占比进一步上升，金融支持力度加大，行业发展前景可期。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以2241573493为基数，向全体股东每10股派发现金红利6.8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	11
第四节 公司治理	51
第五节 环境和社会责任	76
第六节 重要事项	82
第七节 股份变动及股东情况	125
第八节 优先股相关情况	135
第九节 债券相关情况	136
第十节 财务报告	137

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

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
会计师	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
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	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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	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		
注册地址	内蒙古霍林郭勒市哲里木大街（霍矿珠斯花区）		
注册地址的邮政编码	029200		
公司注册地址历史变更情况	——		
办公地址	内蒙古电投能源股份有限公司机关办公楼		
办公地址的邮政编码	028011		
公司网址	——		
电子信箱	ltmy@vip.163.com		

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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》
公司年度报告备置地点	内蒙古电投能源股份有限公司资本运营部

四、注册变更情况

统一社会信用代码	911505007332663405
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	2014 年公司收购通辽霍林河坑口发电有限责任公司，2019 年公司收购内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司 51% 股权。目前公司业务包括煤炭、铝、火电和新能源业务等。
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	杭州市钱江新城钱江路 1366 号
签字会计师姓名	汪文锋、安长海

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦 21 层	钟山、张铁柱	自证券上市当年剩余时间及其后 1 个完整会计年度

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	2023 年	2022 年		本年比上年增 减	2021 年	
		调整前	调整后		调整前	调整后
营业收入 (元)	26,845,529,7 56.25	26,792,900,3 43.99	26,792,900,3 43.99	0.20%	24,672,568,8 02.35	24,672,568,8 02.35
归属于上市公司股东的净利润 (元)	4,559,652,07 9.29	3,986,811,62 1.16	3,986,134,04 6.93	14.39%	3,582,357,62 5.27	3,582,191,11 6.24
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	4,337,874,04 8.59	3,860,396,42 1.23	3,863,764,78 0.73	12.27%	3,542,405,12 2.15	3,542,238,61 3.12
经营活动产生的现金流量净额 (元)	6,871,291,63 0.51	8,504,128,17 9.49	8,504,128,17 9.49	-19.20%	6,332,816,93 4.91	6,332,816,93 4.91
基本每股收益 (元/股)	2.11	2.07	2.07	1.93%	1.86	1.86
稀释每股收益 (元/股)	2.11	2.07	2.07	1.93%	1.86	1.86
加权平均净资产收益率	16.24%	18.22%	18.22%	-1.98%	18.91%	18.91%
	2023 年末	2022 年末		本年末比上年 末增减	2021 年末	
		调整前	调整后		调整前	调整后

总资产（元）	48,501,175,130.73	42,120,916,882.50	42,120,105,658.75	15.15%	37,662,976,328.13	37,663,241,583.66
归属于上市公司股东的净资产（元）	30,887,497,802.07	23,491,687,452.39	23,490,843,369.13	31.49%	20,419,798,231.08	20,419,631,722.05

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据财政部发布的《关于印发《企业会计准则解释第 16 号》的通知》（财会〔2022〕31 号），就“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”、对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易（包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等）不适用《企业会计准则第 18 号——所得税》第十一条（二）、第十三条关于豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定企业对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，应当根据《企业会计准则第 18 号——所得税》等有关规定，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产，对 2021-2022 年度发生的使用权资产，按照本解释的规定进行追溯调整。

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	6,843,970,382.32	6,365,352,396.65	6,520,983,112.70	7,115,223,864.58
归属于上市公司股东的净利润	1,617,411,584.81	965,502,230.87	1,001,946,348.76	974,791,914.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,583,981,853.81	942,435,075.78	958,072,819.00	853,384,300.00
经营活动产生的现金流量净额	1,351,633,950.48	2,076,959,587.69	2,044,835,845.79	1,397,862,246.55

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	13,464,407.92	-81,307,319.71	-19,428,242.22	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）	7,224,924.29	7,643,843.46	9,105,982.32	与收益相关的政府补助
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,013,380.03	2,147,498.42	5,224.25	投资性房地产公允价值变动
受托经营取得的托管费收入	279,619,457.73	232,617,208.99	184,804,701.65	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	-30,788,913.31	-13,785,035.00	-109,691,539.89	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	42,648,260.07	25,081,209.96	24,955,646.88	
少数股东权益影响额（税后）	6,106,965.89	-134,280.00	-112,023.89	
合计	221,778,030.70	122,369,266.20	39,952,503.12	--

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

执行《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（2023 年修订）》对 2022 年度非经常性损益金额的影响

项 目	金 额
2022 年度归属于母公司所有者的非经常性损益净额	126,415,199.93
2022 年度按《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（2023 年修订）》规定计算的归属于母公司所有者的非经常性损益净额	122,369,266.20
差异	-4,045,933.73

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、报告期内公司所处行业情况

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

（一）宏观经济走势情况

2023 年国际环境更趋复杂严峻，世界经济下行风险上升。面对新情况和新问题，中国经济社会发展大局保持稳定，供给侧活力得到释放，需求侧开始稳步复苏。生产需求继续恢复，就业物价保持稳定，新动能积蓄增强，民生保障有力有效，发展韧性继续彰显。今年以来，面对国外的风险挑战和国内多重因素交织叠加带来的下行压力，我国经济运行总体上呈现持续恢复向好态势。前三季度国内生产总值 913027 亿元，按不变价格计算，同比增长 5.2%。分季度看，一季度国内生产总值同比增长 4.5%，二季度增长 6.3%，三季度增长 4.9%。

（二）行业政策情况

1、煤炭：从“十四五”开始中国将致力于构建国内国际双循环相互促进的新发展格局、推动实现碳中和目标，使得能源绿色转型变得尤为迫切。2023 年以来，煤炭工业发展面临的内外部环境更加错综复杂。从国际看，俄乌冲突、巴以冲突、能源危机、通胀背景下，世界经济在深度调整中曲折复苏、增长乏力，国际能源格局发生重大调整，能源结构清洁化、低碳化趋势明显，煤炭消费比重下降，消费重心加速东移，煤炭生产向集约高效方向发展，企业竞争日趋激烈，外部风险挑战加大。从国内看，经济发展从高速增长转向高质量发展阶段，向形态更高级、分工更优化、结构更合理的阶段演化，能源革命加快推进，油气替代煤炭、非化石能源替代化石能源双重更替步伐加快，生态环境约束不断强化，煤炭行业提质增效、转型升级的要求更加迫切，行业发展面临历史性拐点。

2、火电：火电企业受煤炭价格持续高位运行和碳履约成本逐年增加以及新能源产业增长影响，机组深调持续增长趋势等影响，生产成本呈增长趋势，盈利空间将受到进一步挤压，2023 年 11 月，国家发改委和能源局联合印发了《关于建立煤电容量电价机制的通知》，旨在转变煤电盈利模式，推动煤电从提供电力电量保障的主力电源逐步转为基础保障性和系统调节性电源，引导煤电装机增长和投资建设。

2023 年 12 月，内蒙古自治区能源局、发改委、工信厅下达了《关于内蒙古自治区适用煤电容量电价机制机组有关认定情况》的通知，进一步明确了对火力发电机组的长周期稳定运行提出了新要求，设备顶峰能力与可靠性成为制约火电企业收益利润的主要指标。

截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦；其中，非化石能源发电装机容量 15.7 亿千瓦，同比增长 24.0%，占总装机容量的比重为 53.9%，同比提高 4.4 个百分点，电力装机延续绿色低碳发展趋势。2023 年，全国规模以上电厂中的火电发电量达 6.23 万亿千瓦时，同比增长 6.1%。全国全口径火电发电量占全口径总发电量的比重为 57.9%，同比降低 0.6 个百分点，火电仍是当前我国电力供应的主力电源。2023 年煤炭市场价格总体有所下降，火电企业有所减亏，但电煤成本总体仍偏高。

3、铝业：根据国家工业和信息化部、国家发展和改革委员会、生态环境部联合印发的《有色金属行业碳达峰实施方案》，要求到 2025 年，铝水直接合金化比例提高到 90%以上，铸锭量相应减少；西南地区受季节性限电政策影响，电解铝企业减产降负荷，铝供应量阶段性减少。

4、新能源：2023 年全球可再生能源新增装机 5.1 亿千瓦，超过 2022 年的历史最高水平。截至 2023 年底，全国累计发电装机容量约 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%。其中，太阳能发电装机容量约 6.1 亿千瓦，同比增长 55.2%；风电装机容量约 4.4 亿千瓦，同比增长 20.7%。预计到 2026 年，可再生能源将为全球电力容量增长贡献 95%。2021-2026 年间可再生能源增幅预计将比 2015-2020 年提高 50%。

（三）税费制度改革情况

公司和控股子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司（以下简称“扎矿”）、通辽霍林河坑口发电有限责任公司（以下简称“坑口”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委颁布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的、以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业，减按 15%的税率征收企业所得税。公司和扎矿、坑口 2023 年度继续享受西部大开发企业所得税优惠政策，减按 15%的税率缴纳企业所得税。

内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司根据国家税务总局《关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2017 年第 24 号）、《中华人民共和国企业所得税税法》第二十八条国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15%的税率征收企业

所得税。根据财政部、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。本公告所称先进制造业企业是指高新技术企业（含所属的非法人分支机构）中的制造业一般纳税人。

（四）外部因素变化情况

1、煤炭：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。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，在这样的大环境下，我国应将煤炭作为重要的战略资源“扩储缓用”，提升我国能源供给的弹性和韧性。一方面，加大力度勘探新的资源，不断扩大煤炭储备，提高能源自给能力，做到“家中有粮、心里不慌”；另一方面，按照节约、高效、可持续的原则科学合理开发使用现有煤炭，留存更多的资源应对未来的“不时之需”，切实发挥煤炭的战略资源和兜底保障作用。

2、火电：根据中电联发布数据，到 2024 年底，我国新能源发电累计装机规模将达到 13 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 40%左右，超过煤电装机规模。火电在我国发电比重逐步下降，且煤电节能减排加速，碳排放权交易的正式启动，加之全面推行容量电价的考核机制，煤电企业将承受更大、更复杂的压力和考验。另外，根据《内蒙古自治区人民政府办公厅关于印发自治区新能源倍增行动实施方案的通知》内政办发〔2023〕69 号）相关内容，明确“十四五”中后期电力规划仍然以新能源发展为主，预计每年增量新能源装机 3000 万千瓦，未来受发电量、碳排放指标、煤炭资源收紧等因素影响了火电机组大规模发展；另外，在构建新型电力系统形势下，虽然火电机组为稳定电网运行的“压舱石”作用更为凸显，但火电机组运行方式将以调峰形式为主，进一步压缩了火电发展空间。

当前，因俄乌冲突等国际社会复杂因素，造成了全球煤炭、天然气价格陡然暴涨，致使企业不能通过国际采购平抑国内燃料价格。此外，在国内一些地区未能深刻理解我国能源资源禀赋特征，没有准确把握中央坚持先立后破推动能源结构调整，在确保民生用能和国民经济正常发展的前提下，大力推进绿色能源发展。个别地区过激推进地方碳减排工作，

强令部分煤电企业限产、停产，限制燃料市场流通，限制电力市场开放，导致火电产业外部环境进一步复杂严峻。

3、铝业：我国发展面临的有利条件强于不利因素，经济回升向好。2024 年，我国继续实施积极的产业政策及货币政策，有利于推动铝行业高质量发展。

4、新能源：2024 年 2 月，国家发改委、国家能源局颁布《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，旨在锚定到 2030 年我国风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上的目标，加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系。方案从顶层设计的角度，给出了我国新能源可持续高质量发展的全方位立体蓝图，在创新开发利用模式、构建新型电力系统、深化“放管服”改革、支持引导产业健康有序发展、保障合理空间需求、充分发挥生态环境保护效益、完善财政金融政策等七个方面提出了具体的政策措施，将打通阻碍新能源健康发展的“堵点”，加速新能源有效替代，为新能源支撑能源强国建设和推动能源革命创造良好的发展环境。

（五）以上情况对公司当期及未来发展的影响

1、煤炭：2023 年我国规模以上工业原煤产量为 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，新增煤炭产能预计将达到 9000 万吨，原煤产量超过 47 亿吨；进口煤受关税政策调整等影响，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的状态运行。根据内外部因素变化以及煤炭市场供需综合研判，2024 年国内煤炭市场供需关系将进一步呈现宽松的态势，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，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，煤炭产运销储用各环节的平衡难度加大，生产经营不确定性因素增加，进而对公司的经营业绩产生影响。

2、火电：霍林河坑口电厂随着国家碳达峰、碳中和“3060”目标的提出，以及能耗双控政策及低碳经济政策实施，机组投产以来持续推进节能综合升级改造、灵活性辅助调峰改造等，机组能耗指标大幅降低。面对国家提升燃煤机组运行深调的战略方针，以及地方出台的电力辅助调峰激励政策，公司通过运行优化、技术改造等手段，机组深调运行能力的提高，逐步成为凸显出我公司成为电网稳定平衡的“压舱石”电源点。

随着新能源装机容量的快速增长，风光的波动性和随机性问题愈加突出，火电已由基础性电源向基础保障性和系统调节性电源并重转型，火电运行方式发生很大变化，使得火电承担了更多的调峰职能。加快机组灵活性改造，提高机组的调峰能力，增加辅助服务收入是未来火电企业的发展方向。从调峰收益上看，只有适当提高调峰补偿电价，才能使补偿收入有效弥补机组低负荷运行导致各类成本的增加。随着越来越多的火电机组参与灵活性调节，按照现有的补偿机制，各发电主体获得的补偿收益将逐步降低，进一步影响火电机组的投资经济效益和可持续发展能力。

3、铝业：电解铝市场整体维持紧平衡状态，受产能天花板限制，电解铝产能增加有限。虽然国内传统消费动能相对偏弱，但新能源需求向好，铝消费预计保持正增长。而随着铝水转化率有望再创新高的行业趋势，低库存和低仓单或成为常态，对铝价带来支撑。

按照国家能源管理工作要求，电解铝行业出台了阶梯电价政策，对于铝液综合交流电耗超过规定标准的，将施行阶梯电价，如果公司节能管理工作不能及时降低吨铝电耗，公司的电价成本将大幅增加。

4、新能源

风电产业。随着三北高风速地区弃风率的降低，陆上风电机组容量大型化趋势明显，7-10MW 级机组装机逐渐增多。低风速区，高塔筒和超长叶片技术是发展的主要方向。大数据分析、智能化控制、远程集控等相关技术的快速发展，使得具有无人值班、状态检修等特点的智慧风场即将成为现实，引领着风电场建设潮流。光伏产业。随着光伏发电补贴退坡加快，光伏产业发展更加注重技术质量，与大数据、人工智能、储能等高新技术深度融合已成为主流发展趋势。

（六）公司已经或拟采取应对措施

1、煤炭：一是实时跟踪国家对煤炭行业的调控政策以及对矿产资源管理政策的变化，进一步加强市场研判，针对市场波动情况及时调整销售策略，应对有可能出现的价格波动，同时，加快煤炭营销智慧化平台功能的完善，强化煤炭产运销储用五环节的协同关系，确保公司正常生产运营。

二是坚持采矿技术引领与智能化建设实践有机结合，谋划好智能化顶层设计，坚持“统筹组织、示范应用、分步实施、全面建成”的建设思路，有序推进智能化建设工作，以科技创新促进安全生产工作稳定运行。

三是充分考虑无人驾驶、换电矿卡等无人、零碳技术，对设备更新改造作出系统规划，在近年设备采购中充分实现智慧、无人、绿色、零碳的发展思路，引领露天矿装备发展。

四是加强安全管理基础建设，提高安全管理水平，以安全生产“基层、基础、基本功”建设为核心，重点以抓班组、抓基层、抓外委，协调联动安全生产保证、监督、支持三个体系，确保全面、高质、高效完成各项安全生产工作。

2、火电：霍林河坑口电厂 2×600MW 机组目前作为东北电网通辽北部电网网架主要电力支撑点及网架内核心大容量调峰火电机组。为响应国家的低碳经济政策，提高电网的安全性，进一步降低机组最小技术出力，公司积极响应国家政策开展“三改联动”及机组深调改造，从能源战略安全角度出发，公司推进 1 号机组 DCS+DEH 控制系统国产化改造，进一步提升机组能源保供稳定性、同时适应电网调峰需求。

根据东北地区辅助服务政策，结合发电企业实际情况，紧盯辅助服务市场变化，建立营收模型分析，根据效益最大化的原则，及时调整机组出力，全力提升辅助服务收入。积极拓市场，统筹中长期交易和辅助服务市场，确保中长期交易电量占比不低于装机占比、交易价格不低于市场交易平均价格，力争辅助服务市场收益同比实现正增长。

3、铝业：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。

一是成立专项组织机构，建立节能降耗长效机制，积极应对“阶梯电价”政策严峻挑战，统筹、高效推进公司节能降耗各项工作；二是强化生产技术管理，电解系统持续优化推广电解铝“4221”工艺技术路线，保持电解槽长期稳定高效运行，提高电流效率，降低铝液交流电耗；三是积极推进全石墨化阴极电解槽、电解烟气“引增合一”改造、氧化铝浓相输送系统改造、电解槽焙烧使用天然气等重点节能项目，按照计划节点定期督办，确保节能项目顺利完成；四是积极开展节能技术试验与应用。充分利用浙江大学、中南大学、郑州大学、沈阳设计院等科研院所的创新资源和关键技术，结合单位实际，积极应用开槽阳极、阳极碳块涂层技术、优化电解质成分等先进技术，进一步节能降耗。通过上述措施，实现铝液综合交流电耗 $\leq 13426\text{kWh/t}$ （不含脱硫电耗），预计全年完成 13424kWh/t ，低于阶梯电价政策要求的 13450kWh/t 。

4、新能源：一是大力推进新能源基地建设，着力获取、储备具有资源优势的新能源项目，大幅提高电投能源清洁能源装机容量；存量新能源项目，加强设备运营维护，增强设备可靠性，积极争取落实保障利用小时和优先发电政策，提高存量项目盈利能力。二是

以霍林河循环经济产业链为基础，打造“风光火储氢”多能互补示范项目；围绕循环经济产业链和大型清洁能源外送基地，积极发展储能项目，初步形成氢能清洁制取及应用示范。

（七）公司所属行业发展阶段、周期性特点及所处行业地位

1、煤炭：煤炭作为典型的资源型行业，具备能源和工业原料的双重属性，是钢铁、化工等产业的重要工业原材料，是支撑我国国民经济发展最重要的基础能源。近年新能源的发展和科技进步带来下游煤耗下降，天然气、非石化能源在国内一次能源消费中的占比逐年提升，考虑煤炭资源关系到我国的能源安全稳定，因此中短期内煤炭作为能源支柱的地位不会动摇。鉴于煤炭在我国能源消费领域的主导地位，国家政策干预力度正逐渐增加，引导煤炭行业走向高质量、智慧化发展道路。

煤炭行业属于价格驱动型的周期性行业，产品同质化较为严重，价格对盈利的影响作用远大于销量。2012年-2015年期间，煤炭价格大幅下跌，为防范系统性风险，2016年国家开始执行煤炭供给侧淘汰落后产能改革。2016年-2019年期间，供给侧结构性改革成果逐渐显著，煤炭价格稳步回升、煤炭企业盈利能力明显增强，同时新建大型先进煤炭产能逐步释放。2020年，煤炭供需保持平稳、煤炭价格未出现大幅波动。2021年，煤炭供需两端长期维持紧平衡态势，后期受国内行业及进口贸易政策影响，煤炭资源相对紧缺，导致价格持续大幅上涨。2022年—2023年，随着国家保供稳价相关政策的持续实施，国内煤炭市场供需处于基本平衡的态势，市场价格保持平稳。

公司拥有的霍林河矿区一号露天矿田和扎哈淖尔露天矿田的采矿权，公司煤炭核准产能4,800万吨，属于国内大型现代化露天煤矿，是蒙东及东北地区最大的煤炭企业，煤炭供应能力占大东地区整体产能的10%以上。

2、火电：公司全资子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司的2×600MW机组是东北电网直调火电厂主力调峰机组。该2×600MW机组目前正处在良好的运营期间，此类型机组在东北电网是主力核心大机组。随着机组投产以来进行的节能综合升级改造、重要辅机变频器改造、灵活性辅助调峰改造等，机组能耗指标大幅降低，同时完成了国内首台套DCS+DEH控制系统国产化改造，辅助调峰能力增加，持续盈利能力增强。

3、铝业：电解铝行业做为高耗能行业，价格受经济形势、能源价格、宏观政策等影响波动较大。2012-2016年期间，电解铝产能的无序扩张导致供需失衡，铝价大跌，2016年国家开展执行供给侧改革，通过淘汰落后产能，严格限制新增产能等措施，设定国内电解铝产能天花板（4500万吨），铝价迎来新一轮上涨。2022年，受俄乌冲突、海外能源

价格飙升等等原因，2022 年铝价在全球需求下滑和美联储的激进加息中承压弱势运行，2023 年，随着美联储加息暂时告一段落，铝价将重新回归铝市基本面。

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：随着国家财政补贴逐步退出，新能源平价项目将实现优先发展，带动新能源全面进入无补贴平价发展阶段。在资源条件好的区域，规划建设新能源大基地，并配套送出通道进行消纳，成为未来平价时代的先行者，也是未来清洁能源发展的重要方向之一，新能源发电技术的不断进步及平均度电成本的不断降低，使得新能源基地具备规模化开发的条件。规模化开发新能源基地在带来效益的同时，也面临着市场消纳、送出和接入等困难。2023 年蒙西地区弃风限电率仍然较高，新能源项目集中大规模投产，市场消纳与调峰压力将进一步加大。

（八）经营情况

1、煤炭

（1）主要产品及用途：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、地方供热及农牧民取暖用煤等方面。

（2）产品工艺流程：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。

（3）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%。

（4）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。

（5）市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：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，煤炭市场份额占整个大东北区域 10%以上，特别是公司煤炭经通霍线进入通辽市周边市场、吉林市场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契机。同时，公司具有多年的煤炭开采历史，形成了管理优势、人才优势、技术优势，拥有开展煤炭贸易、煤炭竞价交易的经历，煤炭营销方式日趋多样化，核心竞争力持续提升。

2、火电

(1) 主要产品及用途：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。

(2) 产品工艺流程：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。

(3) 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。

(4) 销售模式：电力销售东北电网、山东华北电网及蒙东电力用户。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。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：

市场地位：通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组是东北电网直调火电厂主力调峰机组。

竞争优势：通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组目前正处在良好的运营期间，作为东北电网通辽北部电网架构的主力核心大机组。随着机组投产以来进行的节能综合升级改造、灵活性辅助调峰改造等，机组能耗指标大幅降低，辅助调峰能力增加，持续盈利能力增强，同时作为坑口电站，上煤系统采用胶带供煤方式，运输成本相对占有竞争优势。

市场份额及行业占比情况：通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组，依托电投能源露天煤矿而建的大型坑口火电机组，主要燃用自有低热值煤炭，原煤价格、运输成本较为低廉，所发电量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，年利用小时高于区域火电机组 500 小时以上，是东北地区盈利能力最强的火力发电机组之一。

3、铝业

(1) 主要产品及用途：铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭和多品种铝。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭及多品种铝主要销往东北、华北地区，

(2) 产品工艺流程：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。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：

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。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。

竞争优势：铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭和多品种铝。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭及多品种铝主要销往东北、华北地区。

由于电解铝行业产品同质性较强、销售价格趋于统一、生产技术差别相对较小，因此电解铝行业竞争力主要体现在生产成本以及销售运距等方面。

内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司主要优势：一是霍林河地区已经形成了煤电铝产业链，拥有距离煤炭产地近的自备电厂，具有电力成本优势。二是电解铝行业全国首例煤电铝烟气污染物趋零排放示范工程投运，环保优势明显。

4、新能源

(1) 主要产品及用途：电力

(2) 产品工艺流程：光伏，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。风电，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。

(3) 生产模式：风机和光伏组件利用风光资源进行发电。

(4) 销售模式：主要销售给国家电网及蒙西电网，用于电力销售。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：一是通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目、上海庙外送新能源基地阿拉善 40 万千瓦风电项目、锡盟外送新能源基地锡盟阿巴嘎旗别力古台 50 万千瓦风电项目于 2023 年年底全容量投产，正在积极推进突泉县 44.5 万千瓦风电项目建设，“十四五”期间公司新能源装机规模将大幅提升。二是霍林河循环经济局域网正在建设火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点 30 万千瓦风电和 15 万千瓦光伏项目已投产，循环经济新能源装机规模达到 105 万千瓦，绿电比例进一步提升。

二、报告期内公司从事的主要业务

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

(一) 主要业务、产品、用途

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，为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。

电投能源新能源装机 455.2 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 428.8 万千瓦时，依托区域良好的风、光资源优势，有着较强的

盈利能力。

2021 年，国家发布第一批以“沙戈荒”地区为重点的大型风电光伏基地建设项目清单，其中包括电投能源通辽 100 万、锡盟 50 万、阿拉善 40 万等 3 个项目。项目自开工建设以来，克服地理位置偏、占地面积广、施工人员多、作业面分散、通讯信号差等重重困难，参建人员战严寒、斗酷暑，于 2023 年年底圆满完成工程建设任务，顺利并网发电，标志着电投能源承建国家大型风电、光伏基地项目建设目标圆满完成。

（二）经营模式、工艺流程

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：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。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。

（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上级单位集中招标、非招标集中采购、总包配送为主，授权自采、应急自采为辅。

①集中招标、非招标集中采购：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《公司总包配送实施办法》执行。

③授权自采、应急自采：由公司自行管理，在指定平台实施。

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，由公司组织实施招标采购；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。公司按照权限负责主要品类的集中招标采购管理，所属单位在公司授权下，负责应急、零星、小额采购的组织实施；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：充分利用集团公司贸易公司平台提供专业的采购服务。国家电投集团铝业国际贸易有限公司系国家电投旗下的铝业贸易服务平台，采用集约化、专业化和市场化的运作方式，为集团内铝业企业提供集中采购和销售服务。在原材料采购中，通过化零为整，将小批量采购转化为大批量采购，从而获得更优的产品结构、更稳定的采购渠道和更及时的供货保障，同时提高议价能力。

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。

6、主要业绩驱动因素

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：2023 年实际生产原煤 4,654.74 万吨，比上年同期提高 1.19%。2023 年实际销售原煤 4,647.43 万吨，比上年同期提高 1.04%。

（2）火电业务：2023 年实际发电量 560,514.25 万千瓦时，比上年同期降低 5.98%。2023 年实际售电量 510,906.00 万千瓦时，比上年同期降低 2.38%。

（3）铝业务：2023 年实际生产电解铝 87.51 万吨，比上年同期提高 1.34%，2023 年实际销售电解铝 87.68 万吨，比上年同期提高 1.75%。

（4）光伏风电新能源业务：2023 年实际发电量 309,534.38 万千瓦时，比上年同期增加 22.36%。2023 年实际售电量 305,573.71 万千瓦时，比上年同期增加 22.40%。

2023 年实现利润总额 585,222.17 万元，比上年同期增加 4.81%。利润总额同比增加的主要原因是煤炭销售单价及销量增加所致。

（三）矿产勘查活动及支出

1、采矿权范围内的勘探

根据 2001 年 10 月 16 日国土资源部备案的《内蒙古自治区霍林河煤田一号露天矿矿产资源储量核实报告》，该矿山累计资源储量 138,708 万吨。截至 2023 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 59,812.97 万吨。

根据 2004 年 9 月 13 日国土资源部备案的《内蒙古自治区霍林河煤田扎哈淖尔露天矿矿产资源储量分割核实报告》，该矿山累计资源储量 121,716 万吨。截至 2023 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 28,177.76 万吨。

2、生产补充勘探

2023 年全年只进行生产补充勘探，全年勘探进尺 3543.8 米，累计施工 13 个孔（均为扎哈淖尔露天矿钻孔）。

3、勘探支出

报告期内公司生产补充勘探支出费用化 265.08 万元，资本化为 0。

三、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。同时，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。

四、主营业务分析

1、概述

（1）经营情况

报告期内公司经营情况和财务状况良好，实现营业总收入 2,684,552.98 万元，比上年同期增加 0.20%；实现营业利润 591,265.32 万元，比上年同期增加 4.17%；实现利润总额 585,222.17 万元，比上年同期增加 4.81%。利润总额同比增加的主要原因是煤炭销售单价及销量增加；归属于母公司净利润 455,965.21 万元，比上年同期增加 14.39%；基本每股收益 2.11 元，比上年同期提高 1.93%；资产总额 4,850,117.51 万元，比年初增加 15.15%；归属于上市公司所有者权益 3,088,749.78 万元，比年初增加 31.49%。

（2）业务经营情况分析

公司产品主营业务收入构成主要包括煤炭产品、电力产品、电解铝产品。

煤炭产品的销售收入占营业总收入的 33.97%，产品主要销往内蒙古、吉林、辽宁地区；电力产品的销售收入占营业总收入的 10.30%，产品主要销售给内蒙古、吉林、辽宁、华北

地区；电解铝产品的销售收入占营业总收入的 53.28%，产品主要销往内蒙古、辽宁、华北地区。

本报告期营业收入比去年同期增加 0.20%，营业成本比去年同期减少 0.42%，期间费用比去年同期降低 1.36%，现金及现金等价物净增加额比去年同期减少 15,279.61 万元。

1) 报告期内营业收入 2,684,552.98 万元，同比增加 5,262.94 万元，增幅 0.20%，主要原因是煤炭销售单价同比增加。

2) 报告期内营业成本 1,830,714.69 万元，同比减少 7,720.88 万元，降幅 0.42%，主要原因是电解铝原材料单价降低所致。

3) 报告期内财务费用 14,538.98 万元，同比减少 16,260.91 万元，减幅 52.80%。主要原因是融资结构调整及融资利率降低所致。

4) 报告期内管理费用 88,278.42 万元，同比增加 14,211.21 万元，增幅 19.19%，主要原因是人工成本同比增加所致。

5) 报告期内销售费用 6,138.84 万元，同比增加 542 万元，增幅 9.68%，主要原因是业务费用增加所致。

报告期内，公司业务类型和利润构成未发生重大变化。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	26,845,529,756.25	100%	26,792,900,343.99	100%	0.20%
分行业					
煤炭行业	9,482,070,711.98	35.32%	8,804,649,889.36	32.86%	7.69%
煤电行业	1,819,702,747.75	6.78%	1,917,521,859.32	7.16%	-5.10%
新能源发电行业	965,780,632.44	3.60%	834,126,410.15	3.11%	15.78%
有色金属冶炼	14,577,975,664.08	54.30%	15,236,602,185.16	56.87%	-4.32%
分产品					
煤炭产品	9,119,035,197.05	33.97%	8,406,413,496.55	31.38%	8.48%
煤电产品	1,804,531,570.55	6.72%	1,900,576,693.09	7.09%	-5.05%
风电电力产品	599,355,122.16	2.23%	446,226,914.06	1.67%	34.32%
太阳能电力产品	362,334,997.83	1.35%	376,216,268.04	1.40%	-3.69%
电解铝	14,302,781,646.	53.28%	15,042,804,510.	56.14%	-4.92%

	86		30		
其他	657,491,221.80	2.45%	620,662,461.95	2.32%	5.93%
分地区					
内蒙古自治区	18,422,619,030.52	68.62%	18,581,079,590.64	69.35%	-0.85%
吉林省	2,424,843,701.54	9.03%	2,331,902,992.02	8.70%	3.99%
辽宁省	4,932,839,429.44	18.37%	4,391,415,258.42	16.39%	12.33%
华北	852,347,736.90	3.18%	923,210,106.78	3.45%	-7.68%
华东	164,640,046.71	0.61%	557,313,563.30	2.08%	-70.46%
黑龙江省	44,141,979.28	0.16%	7,978,832.83	0.03%	453.24%
青海省	4,097,831.86	0.02%	0.00	0.00%	100.00%
分销售模式					
直销	26,845,529,756.25	100.00%	26,792,900,343.99	100.00%	0.20%

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

适用 不适用

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

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	9,482,070,711.98	4,230,833,896.52	55.38%	7.69%	-1.03%	3.93%
有色金属冶炼	14,577,975,664.08	12,253,638,526.46	15.94%	-4.32%	-0.91%	-2.90%
分产品						
煤炭产品	9,119,035,197.05	4,151,113,580.88	54.48%	8.48%	-1.83%	4.78%
电解铝	14,302,781,646.86	12,085,101,630.26	15.51%	-4.92%	-1.70%	-2.77%
分地区						
内蒙古自治区	18,422,619,030.52	13,020,959,182.31	29.32%	-0.85%	-1.72%	0.63%
吉林省	2,424,843,701.54	1,207,317,181.80	50.21%	3.99%	3.45%	0.26%
辽宁省	4,932,839,429.44	3,361,309,440.56	31.86%	12.33%	24.21%	-6.52%
分销售模式						

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2023 年	2022 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,647.43	4,599.80	1.04%

	生产量	万吨	4,654.74	4,599.88	1.19%
	库存量	万吨	38.33	31.02	23.57%
电力行业	销售量	万千瓦时	816,479.71	773,006.76	5.62%
	生产量	万千瓦时	870,048.63	849,105.16	2.47%
	库存量				
有色金属冶炼	销售量	万吨	87.68	86.17	1.75%
	生产量	万吨	87.51	86.35	1.34%
	库存量	万吨	0.02	0.18	-88.89%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

电解铝产品期末库存量同比减少 0.16 万吨，主要原因为根据市场需求情况及产品产销实际情况，导致库存变化。

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

行业分类	项目	单位	2023 年	2022 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,647.43	4,599.80	1.04%
	生产量	万吨	4,654.74	4,599.88	1.19%
	库存量	万吨	38.33	31.02	23.57%

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤炭行业	煤炭	4,230,833,896.52	23.11%	4,274,847,995.42	23.25%	-1.03%
煤电行业	煤电	1,373,349,992.20	7.50%	1,368,753,617.42	7.45%	0.34%
新能源发电行业	风电、太阳能发电	449,324,498.15	2.46%	375,125,773.63	2.04%	19.78%
有色金属冶炼	电解铝	12,253,638,526.46	66.93%	12,365,628,348.90	67.26%	-0.91%

单位：元

产品分类	项目	2023 年		2022 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤炭产品	原材料	1,100,772,96	6.01%	994,431,139.	5.41%	10.69%

		2.61		79		
煤炭产品	人工成本	1,336,103,070.68	7.30%	1,352,741,048.12	7.36%	-1.23%
煤炭产品	折旧	379,117,085.31	2.07%	412,997,889.11	2.25%	-8.20%
煤炭产品	外委剥离费及运费	982,248,708.09	5.36%	1,298,019,376.16	7.06%	-24.33%
煤炭产品	修理费等其他费用	352,871,754.19	1.93%	170,290,345.31	0.93%	107.22%
煤电产品	原材料	70,288,883.25	0.38%	93,065,012.24	0.51%	-24.47%
煤电产品	人工成本	125,573,662.39	0.69%	118,310,999.67	0.72%	6.14%
煤电产品	折旧	307,919,219.58	1.68%	305,737,848.91	3.26%	0.71%
煤电产品	能源和动力	611,315,384.57	3.34%	562,810,818.59	3.07%	8.62%
煤电产品	委托运行费等其他费用	251,647,408.78	1.37%	283,629,717.94	1.88%	-11.28%
风电电力产品	原材料	928,220.47	0.01%	382,899.19	0.00%	142.42%
风电电力产品	人工成本	2,120,142.63	0.01%	1,540,133.50	0.01%	37.66%
风电电力产品	折旧	170,171,604.97	0.93%	128,570,026.81	0.70%	32.36%
风电电力产品	委托运行费等其他费用	40,517,805.07	0.22%	35,392,475.71	0.19%	14.48%
太阳能电力产品	原材料	89,916.83	0.00%	210,036.76	0.00%	-57.19%
太阳能电力产品	人工成本	12,823,386.09	0.07%	11,929,346.35	0.06%	7.49%
太阳能电力产品	折旧	178,934,057.21	0.98%	165,851,496.96	0.90%	7.89%
太阳能电力产品	委托运行费等其他费用	34,666,309.60	0.19%	28,062,191.87	0.15%	23.53%
电解铝产品	原材料	6,970,537,801.57	38.08%	7,406,144,736.12	40.28%	-5.88%
电解铝产品	人工成本	897,609,220.43	4.90%	899,075,197.68	4.89%	-0.16%
电解铝产品	折旧	342,386,829.95	1.87%	325,638,631.37	1.77%	5.14%
电解铝产品	能源和动力	3,273,300,122.30	17.88%	3,198,915,159.94	17.40%	2.33%
电解铝产品	修理费等其他费用	601,267,656.01	3.28%	463,902,847.08	2.52%	29.61%
其他	人工成本	41,700,573.21	0.23%	32,333,330.11	0.18%	28.97%
其他	折旧费	38,090,129.81	0.21%	10,916,771.06	0.06%	248.91%
其他	修理费等其他费用	184,144,997.73	1.01%	83,456,259.02	0.45%	120.65%

说明

煤炭行业营业成本 423,083.39 万元，占总营业成本 23.11%，同比降低 1.03%，主要因外委剥离费及运费同比下降影响；

煤电行业营业成本 137,335.00 万元，占总营业成本 7.50%，同比增加 0.34%，主要因购煤成本同比增加影响；

新能源发电行业营业成本 44,932.45 万元，占总营业成本 2.46%，同比增加 19.78%，主要因新能源装机量增长影响；

电解铝行业营业成本 1,225,363.85 万元，占总营业成本 66.93%，同比降低 0.91%，主要因电解铝原材料单价下降影响。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

本公司本年合并范围增加 7 个新设立的子公司。

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例%
包头电投能源有限公司	新设	2022 年 3 月 21 日	23,419,100.00	100.00
扎鲁特旗电投新能源有限公司	新设	2023 年 1 月 4 日	7,800,000.00	100.00
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	新设	2021 年 10 月 21 日	4,000,000.00	100.00
兴安电投能源有限责任公司	新设	2023 年 3 月 9 日	135,000,000.00	100.00
赤峰市赤热新能源有限责任公司	新设	2022 年 11 月 21 日	40,500,000.00	100.00
电投能源（赤峰）有限责任公司	新设	2023 年 3 月 21 日	40,500,000.00	90.00
岚县电投晟辉新能源有限公司	新设	2023 年 7 月 24 日	9,000,000.00	100.00

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	8,647,824,691.31
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	32.93%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.34%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	内蒙古信兴新能源材料有限公司	2,226,583,239.42	8.48%
2	国家电网公司东北分部	1,748,784,492.00	6.66%
3	内蒙古超今新材料有限公司	1,688,207,209.91	6.43%
4	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	1,666,741,181.48	6.34%
5	内蒙古天硕铝业有限公司	1,317,508,568.50	5.02%
合计	--	8,647,824,691.31	32.93%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司前五名客户中国家电投集团铝业国际贸易有限公司与本公司存在关联关系。但销售额未超过公司销售总金额的 30%，不存在过度依赖单一客户的风险。除前述情形之外，本公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员在主要客户中无直接或者间接拥有权益。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	9,101,021,661.12
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	46.73%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	35.95%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	5,252,646,461.58	26.97%
2	中国铁路沈阳局集团有限公司通辽货运中心	1,174,842,198.46	6.03%
3	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	938,094,765.98	4.82%
4	明阳智慧能源集团股份公司	925,356,136.88	4.75%
5	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	810,082,098.22	4.16%
合计	--	9,101,021,661.12	46.73%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

公司前五名供应商中国家电投集团铝业国际贸易有限公司、内蒙古霍宁碳素有限责任公司、国家电力投资集团有限公司物资装备分公司与本公司存在关联关系，其他 2 名供应商与本公司不存在《股票上市规则》所定义的关联关系。但以上供应商采购额均未超过公司年度采购总额的 30%，不存在过度依赖单一供应商的风险。除前述情形之外，本公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员在供应商中无直接或者间接拥有权益。

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	61,388,418.15	55,968,398.44	9.68%	
管理费用	882,784,168.84	740,672,052.01	19.19%	
财务费用	145,389,772.48	307,998,882.56	-52.80%	本年融资结构调整及融资利率降低。
研发费用	31,686,929.75	60,575,800.20	-47.69%	本年公司研发投入和技术创新减少。

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
铝电解“4221”工艺技术研究	为了实现电解槽低能耗水平下高电流效率	已完成	电流效率 94%以上，铝液交流电耗 13250kWh/t Al 以下，电解槽	提升公司生产水平，推动公司高质量发

	生产，减轻产业工人劳动量和劳动强度，提高设备运转效率。		寿命 2600 天以上。	展。
基于多重复杂环境下动力分厂智能巡检报警系统研究与应用	采用智能机器人技术代替人工进行巡检	已完成	利用智能巡检机器人配合多种智能检测装置，对场站设备进行自动巡视检查。实现全天候数据快速采集、实时信息传输、智能分析预警到快速决策反馈的管控闭环，提升场站设备智能化管理水平，大幅度降低员工工作强度。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
双刀头抬包清理技术研究与应用	研发的双刀头抬包清理技术采用抬包清理机可实现抬包自动清理	已完成	清理单个抬包时间约 30-40min；清理时抬包内部温度 550-680℃，劳动效率大大提高，工人的劳动强度大大降低。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
电解槽檐口平台绝缘板安装的固定装置的研究与应用	研发电解槽檐口平台绝缘板安装的固定装置，避免平台与电解槽端面出现短路打火现象。	已完成	提升了电解槽车间员工的安全作业环境，解决了因平台与电解槽端面间距过近造成的直流接地短路打火等一系列安全隐患和问题，消除了人身伤害风险。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
基于工业机器人的智能填料系统的研究与应用	研究一种基于工业机器人的智能填料系统，实现炭块填料工序的自动化智能生产。	已完成	实现炭块填料工序的自动化智能生产，提高了生产效率，避免了对工人身体造成损伤。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
用于防止铝电解槽料箱的负压排风管漏料的装置研究与应用	研发用于防止铝电解槽料箱的负压排风管漏料的装置，避免负压排风管漏料。	已完成	避免负压排风管漏料所导致的铝电解槽内氧化铝浓度偏大，从而能避免对铝电解槽技术条件的破坏。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
净化系统专用板结料自动清理装置的研究与应用	研发净化系统专用板结料自动清理装置，避免氧化铝出现板结现象。	已完成	实现板结料处理效率高，密封性好，清理方便简单，大大节省了人工成本和时间。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
焙烧炉双升降机构修炉装置研究与应用	研发焙烧炉双升降机构修炉装置，提高炉室维修效率。	已完成	改变焙烧炉日常维修的传统方式，提高机械化水平及炉室维修效率、降低安全风险、降低员工劳动强度。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
铸造自动浇铸技术研究与应用	研发铸造自动浇铸技术，实现打炉眼和调控流作业的自动化控制。	已完成	实现自动打、堵炉眼、调液位；液位控制精度不超过±3mm；单块铝锭重量精度不超过±2kg。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
阳极浇铸包内衬破拆技术研究与应用	研发阳极浇铸包内衬破拆技术，替代人工破拆铁水包。	正在安装、调试设备	实现破拆机器人破拆铁水包，降低人员劳动强度，消除安全风险，提升自动水平。	提升公司生产水平，推动公司高质量发展。
沙漠光伏电站全息多维度全寿命周期的数据采集系统	项目针对光伏组件数量与故障类型多，地形复杂，定位困难的特点，研发沙漠光伏电站全息多维度全寿命周期的数据采集系统，实现设备、人员、运维过程的全周期闭环管理，达到及时准确掌握电站健康状况、降低设备故障风险、提高运维人员工作效率、提升发电量的“高效”目标，	已完成	项目依托大数据和人工智能技术，采用全息多维度闭环大数据理念，研究基于深度学习的光伏电站在线监测智能诊断技术、基于多参数的跟踪支架智能诊断与分析技术、基于机器视觉的无人机巡检诊断技术，研发沙漠光伏电站全息多维度全寿命周期的数据采集系统，实现设备、人员、运维过程的全周期闭环管理。	可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。

	达到严格管控、零事故的“安全”目标。			
光伏组件灰尘预警系统	项目针对站内现场数据采集现状，研究灰尘对发电影响的内容，综合考虑后从众多因素中，剔除辐照度及温度对组件发电影响，从获取灰尘对发电效率的影响程度，研发光伏组件灰尘预警系统，并结合站内清洗成本，提供清洗决策的建议，达到及时准确掌握电站健康状态、降低设备故障风险、提升发电量的“高效”目标。	已完成	项目基于组件发电趋势分析和成本效益分析的智慧灰尘预警技术。首次采用了实证及大数据分析技术融合，解决了多因素相关性分析及抽取，从而分析出灰尘对发电量的影响，并实现了动态清洗决策的能力。	项目依托大数据和人工智能技术，采用全息多维度闭环大数据理念，研究基于深度学习的光伏电站在线监测智能诊断技术、基于多参数的跟踪支架智能诊断与分析技术、基于机器视觉的无人机巡检诊断技术，研发沙漠光伏电站全息多维度全寿命周期的数据采集系统，实现设备、人员、运维过程的全周期闭环管理。
一种箱逆变一体机节能自动散热器	本项目研发逆变一体机节能自动散热器，通过温度传感器对箱体内部的温度进行实时监测，可以避免出现散热不及时的情况。	已完成	箱逆变一体机节能自动散热器通过温度传感器、控制器、排气管、三个负压箱、进气箱、吸风罩、负压排气扇等设置在箱逆变一体机内，通过温度传感器分别对逆变室、变压器室和配电室内的温度进行实时监测，实现对逆变室、变压器室和配电室的单独自动散热，将逆变室内的热空气自下而上全部排出，进而使内外空气循环，以达到散热的效果。	可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。
光伏斜单轴跟踪支架的研究	本项目通过研发一种光伏斜单轴跟踪支架，能够根据天气变化自动调节支架状态接收跟多的太阳光，提高发电效率。	已完成	项目研发一种光伏斜单轴跟踪支架，包括转轴组件、后支撑架及倾斜角调节机构，转轴组件一端与后支撑架铰接，另一端与倾斜角调节机构铰接；后支撑架的底端还设有铰链座。支架能够根据天气变化自动调节支架状态接收跟多的太阳光，提高发电效率。	可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。
大数据智能维检监管中心的开发与应用	本项目规划硬件建设容量 5GW，本期拟接入容量 0.833GW，包括 10 座新能源场站（达拉特旗 1 期 300MW 光伏电站、达拉特旗 2 期 100MW 光伏电站、伊金霍洛旗 100MW 光伏电站、土右旗 10MW 光伏电站、蒙西固阳 100MW 风电场、山东户用光伏 100MW、赤峰户用光伏 50MW、青山区 70MW 光伏项目、北重 3MW 光伏项目），该监管平台建设完成后应具备给上级公司进行数据传输的接口。	研究阶段	项目通过大数据智能维检监管中心的研究与应用的研究，采用两层架构设计，以数据集成为基础，以业务支撑为核心，建立大数据智能维检电站，融入电气、红外、数据指标等全量数据，实现 1:1 仿真电站。对电站生产、运维进行数字化、可视化、在线化全面升级，实现不同工种、人员、轨迹作业联动，助力科学决策和运营协同，建设蒙西新能源达拉特生产集控中心，研究新能源电站运营运维新方式，形成新能源电站智能化建设的规范和标准，在集控中心和所接入电站进行应用。	可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。
智慧场站数字化分析及智能安防集中管控	为了实现内蒙地区投资建设的光伏电站	研究阶段	开发智慧场站数字化分析及智能安防集中管控平台，包括安全生	可以解决公司生产运营问题，带来良好的

<p>研究与应用项目</p>	<p>进行“远程集中监视、现场无人值守、区域检修维护、统一规范管理”的科学管理模式，推行“自动化减人，机械化换人”理念，大大减少维护工作量，有效控制人工成本。同时凭借智慧维护对故障点精准定位，实现故障、隐患及时发现、及时消除，大幅提升设备可靠性，提升电站发电能力。 本项目通过安全生产管理、智能安防管理、智能报表应用、移动 APP 应用等高级应用，实现各新能源场站安全生产，远程调度管理。</p>		<p>产管理系统、报表管理系统、移动应用 APP、调度电话、电力专线、智能排程、智能安防、关键设备温变监测系统、集中功率预测、保信主站系统、故障录波系统、AR 智能单兵、集成振动检测、电站环境监测、跟踪支架分析系统。通过在场站侧部署相应综合安防管理系统、视频安防摄像头、线缆测温装置、环境监测装置等，将场站侧进行智能化建设，数据上送至安全生产管理系统，满足一二区等保 3 级，三区等保 2 级防护等级。</p>	<p>经济效益和社会效益。</p>
<p>光伏电站智能安防视频诊断巡视辅控系统的开发与应用</p>	<p>本项目拟通过开发智能安防系统、语音对讲系统、智能巡视、环境监测系统等系统，同时将场站侧安防系统、消防系统、语音系统、场站运行监测数据上送至蒙西公司集控系统，实现集团公司要求的“远程集中监视、现场无人值守、区域检修维护、统一规范管理”。</p>	<p>研究阶段</p>	<p>项目将开发光伏电站智能安防视频诊断巡视辅控系统，由智能巡视主机、智能分析主机、视频设备、辅助设备、硬盘录像机、动环主机以及网络设备组成。巡视主机下发控制、巡视任务等指令，由视频服务器分别控制红外摄像头和高清摄像机开展室内外设备联合巡视作业，将巡视数据、采集文件上送到巡视主机，视频服务器可以于巡视主机合并，其功能在巡视主机中实现；巡视主机对采集的数据进行智能分析，形成巡视结果和巡视报告。巡视系统具备实时监控、与主辅监控系统智能联动等功能。</p>	<p>可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。</p>
<p>光伏电站数据采集处理技术及应用</p>	<p>为了实现对内蒙地区投资建设的 4 座光伏电站进行“远程集中监视、现场无人值守、区域检修维护、统一规范管理”的科学管理模式，推行“自动化减人，机械化换人”理念，大大减少维护工作量，有效控制人工成本。同时凭借智慧维护对故障点精准定位，实现故障、隐患及时发现、及时消除，大幅提升设备可靠性，提升电站发电能力。 本项目通过研究智能化的数据采集处理技术，分析、掌握光伏</p>	<p>研究阶段</p>	<p>项目将通过研究智能化的数据采集处理技术，通过光伏数据采集、箱变数据、升压站数据、AGC/AVC 数据、电能计量数据采集、功率预测数据采集处理，分析、掌握光伏电站的运行状态，优化光伏电站运行。方便电站的管理，节省人力物力，减少系统维护成本。</p>	<p>可以解决公司生产运营问题，带来良好的经济效益和社会效益。</p>

	电站的运行状态，优化光伏电站运行。方便电站的管理，节省人力物力，减少系统维护成本。			
--	---	--	--	--

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	451	464	-2.80%
研发人员数量占比	12.18%	12.53%	-0.35%
研发人员学历结构			
本科	167	264	-36.70%
硕士	6	76	-92.10%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	23	45	-48.90%
30~40 岁	188	256	-26.60%

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	31,686,929.75	60,575,800.20	-47.69%
研发投入占营业收入比例	0.12%	0.23%	-0.11%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	27,281,609,971.91	28,999,979,333.84	-5.93%
经营活动现金流出小计	20,410,318,341.40	20,495,851,154.35	-0.42%
经营活动产生的现金流量净额	6,871,291,630.51	8,504,128,179.49	-19.20%
投资活动现金流入小计	65,268,888.95	32,210,963.87	102.63%
投资活动现金流出小计	7,805,785,121.15	6,728,799,086.51	16.01%
投资活动产生的现金流量净额	-7,740,516,232.20	-6,696,588,122.64	15.59%
筹资活动现金流入小计	7,551,972,516.43	6,179,462,215.01	22.21%
筹资活动现金流出小计	6,826,570,128.65	7,804,395,365.24	-12.53%

筹资活动产生的现金流量净额	725,402,387.78	-1,624,933,150.23	-144.64%
现金及现金等价物净增加额	-143,385,254.89	182,615,644.86	-178.52%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

(1) 投资活动现金流入：同比增加 102.63%，主要原因是本期收到参股公司分红款同比增加所致。

(2) 筹资活动产生的现金流量净额：同比减少 144.64%，主要原因是上市公司非公开发行，吸收投资资金增加以及融资结构调整，偿还债务资金减少所致。

(3) 现金及现金等价物净增加额：同比减少 178.52%，主要原因是现金流入量的增长幅度小于现金流出量的增长幅度所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内公司经营活动产生的现金流量净额为 687,129.16 万元，净利润 502,070.48 万元，经营活动产生的现金流量净额高于净利润 185,058.68 万元，主要原因是受信用减值损失、折旧费、财务费用、经营性应收应付项目的净增加等因素影响所致。

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2023 年末		2023 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,693,360,158.08	3.49%	1,859,026,009.91	4.41%	-0.92%	比期初减少 8.91%。
应收账款	1,888,365,600.31	3.89%	1,528,065,461.52	3.63%	0.26%	比期初增加 23.58%。
合同资产	484,623,023.94	1.00%	308,749,939.23	0.73%	0.27%	比期初增加 56.96%，主要原因是应收未纳入目录的新能源补贴款增加。
存货	1,445,565,057.82	2.98%	1,798,233,244.25	4.27%	-1.29%	比期初减少 19.61%。
投资性房地产	29,737,826.17	0.06%	25,170,634.06	0.06%	0.00%	比期初增加 18.14%。
长期股权投资	775,982,981.89	1.60%	685,597,689.92	1.63%	-0.03%	比期初增加 13.18%。
固定资产	24,426,996,330.60	50.36%	21,826,748,133.70	51.82%	-1.46%	比期初增加 11.91%。
在建工程	8,596,769,262.94	17.72%	5,636,472,071.82	13.38%	4.34%	比期初增加 52.52%，主要原因是技改工程增加。

使用权资产	417,903,262.55	0.86%	453,976,792.51	1.08%	-0.22%	比期初减少 7.95%。
短期借款	271,168,163.88	0.56%	502,496,417.77	1.19%	-0.63%	比期初减少 46.04%，主要原因是融资结构调整。
合同负债	275,882,077.77	0.57%	318,964,679.77	0.76%	-0.19%	比期初减少 13.51%，主要原因是预收的电解铝产品款减少所致。
长期借款	7,474,194,586.08	15.41%	8,275,470,216.89	19.65%	-4.24%	比期初减少 9.68%，主要原因是融资结构调整。
租赁负债	245,158,939.75	0.51%	315,076,412.32	0.75%	-0.24%	比期初减少 22.19%。
无形资产	4,784,082,469.60	9.86%	3,446,808,781.93	8.18%	1.68%	比期初增加 38.80%，主要原因是土地使用权增加。
预付账款	652,730,610.98	1.35%	833,514,808.01	1.98%	-0.63%	比期初减少 21.69%。
其他权益工具投资	116,327,000.00	0.24%	129,234,885.26	0.31%	-0.07%	比期初减少 9.99%。
开发支出	698,113.20	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	比期初增加 100%，主要原因是本年增加开发支出专利权。
其他非流动资产	1,262,839,308.22	2.60%	1,563,400,156.59	3.71%	-1.11%	比期初减少 19.22%。
预收款项	739,333.14	0.00%	159,406.99	0.00%	0.00%	比期初增加 363.80%，主要原因是预收的租赁收入增加所致。
应交税费	415,471,803.10	0.86%	412,054,304.32	0.98%	-0.12%	比期初增加 0.83%。
一年内到期的非流动负债	382,437,428.45	0.79%	374,057,745.60	0.89%	-0.10%	比期初增加 2.24%。
其他流动负债	61,761,955.37	0.13%	60,726,735.08	0.14%	-0.01%	比期初增加 1.70%。
预计负债	44,432,381.07	0.09%	33,892,362.84	0.08%	0.01%	比期初增加 31.10%，主要原因是待执行的亏损的合同金额增加所致。
递延所得税负债	67,650.23	0.00%	18,175,916.42	0.04%	-0.04%	比期初减少 99.63%，主要原因是使用权资产税会差异所致。

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	129,234,885.26	-5,758,678.65					-7,149,206.61	116,327,000.00
金融资产小计	129,234,885.26	-5,758,678.65					-7,149,206.61	116,327,000.00
投资性房地产	25,170,634.06	3,553,812.08					1,013,380.03	29,737,826.17
应收款项融资	323,543,215.73				8,907,222,066.04	8,963,256,262.86		267,509,018.91
上述合计	477,948,735.05	-2,204,866.57	0.00	0.00	8,907,222,066.04	8,963,256,262.86	6,135,826.58	413,573,845.08
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

本报告期公允价值计量的投资性房地产其他变动金额为 1,013,380.03 元，主要是自用房地产转为投资性房地产所致；其他权益工具投资其他变动-7,149,206.61 元，主要原因一是处置北京霍林河投资有限公司股权，二是外币报表折算所致。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司其他货币资金余额为 45,932,270.27 元，均为受限资金，其中 36,400,000.00 元为保函保证金，9,530,270.27 元为复垦保证金，2,000.00 元为存出投资款。

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
7,835,814,536.45	5,631,450,000.00	39.14%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	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)
通辽市100万千瓦外送风电基地项目	自建	是	风力发电	2,367,527,404.93	4,295,516,830.21	自有资金、贷款	84.96%			— —	2022年03月11日	巨潮资讯网《关于投资建设通辽100万千瓦风电外送项目的公告》(公告编号2022013)
国家电投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	风力发电	1,395,201,509.55	1,657,105,499.02	自有资金、贷款	67.55%			— —	2022年03月11日	巨潮资讯网《关于投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目公告》(公告编号2022011)
锡盟阿巴嘎旗别里古台500MW风力发电项目	自建	是	风力发电	1,167,328,873.35	1,659,513,697.45	自有资金、贷款	63.47%			— —	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里古台500MW风力发电项目公告》(公告编号2022083)
阿右旗200MW风储一体化项目	自建	是	风力发电	236,934,037.27	886,969,585.46	自有资金、贷款	100.00%			— —	2022年05月13日	巨潮资讯网《关于投资建设阿右旗200MW风储一体化项目的公告》(公告编号

												2022041)
晋中市榆次区100MW屋顶分布式光伏项目	自建	是	光伏发电	127,477,032.52	212,974,065.09	自由资金、贷款	69.14%			—	—	2022年03月11日 巨潮资讯网《关于投资建设晋中市榆次区100MW屋顶分布式光伏项目的公告》(公告编号2022012)
合计	—	—	—	5,294,468,857.62	8,712,079,677.23	—	—	0.00	0.00	—	—	—

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

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	390,717.34	390,717.34	0	0	0.00%	4,810.02	均存放在募集资金专户	0
合计	—	400,000	395,307.75	390,717.34	390,717.34	0	0	0.00%	4,810.02	—	0

募集资金总体使用情况说明

截至 2023 年 12 月 31 日止，公司累计已使用募集资金 390,717.34 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。截至 2023 年 12 月 31 日，公司尚未使用的募集资金 4,810.02 万元（不包含募集资金专用账户累计利息收入净额 901.67 万元），均存放在募集资金专户。

(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	275,424.08	275,424.08	99.53%	2024年02月01日	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	280,000	276,715.43	275,424.08	275,424.08	--	--	0	--	--
超募资金投向										
/	否	0	0	0	0	0.00%		0	不适用	否
补充流动资金(如有)	--	120,000	118,592.32	115,293.26	115,293.26	97.22%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	120,000	118,592.32	115,293.26	115,293.26	--	--	0	--	--
合计	--	400,000	395,307.75	390,717.34	390,717.34	--	--	0	--	--
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)	“通辽市100万千瓦外送风电基地项目”选择不适用主要是由于：项目尚处于建设期，未完全投产。									
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	不适用									

尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户
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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	子公司	煤炭生产、销售等	100000	718,959.53	601,863.83	490,649.05	154,906.54	131,202.31
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、仓储等	330000	1,570,094.50	670,555.71	1,467,555.65	106,681.06	88,605.20

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局

包头电投能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
电投能源（赤峰）有限责任公司	新设	有利于公司新能源战略布局
赤峰市赤热新能源有限责任公司	新设	有利于公司新能源战略布局
兴安电投能源有限责任公司	新设	有利于公司新能源战略布局
扎鲁特旗电投新能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
岚县电投晟辉新能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局

主要控股参股公司情况说明

1. 主要控股公司情况

(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。2023 年度净利润为 131,202.31 万元，同比增加 22.83%，主要原因为市场变化影响煤价上涨。

(2) 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。2023 年度净利润为 88,605.2 万元，同比减少 37.78%，主要因市场变化影响铝产品售价同比降低。

2. 主要参股公司情况

(1) 扎鲁特旗铁进运输有限公司，主营业务为铁路货物运输、装卸，铁路货运延伸服务；煤炭销售等。2023 年度净利润为 29,123.95 万元，同比减少 1.83%。

(2) 内蒙古中油霍煤石油有限责任公司，主营业务为汽油、煤油、柴油、润滑油销售；石油焦、沥青、烟、预包装食品、散装食品、乳制品（不包含婴幼儿配方乳粉）销售等。2023 年度净利润为 339.71 万元，同比减少 41.84%。

(3) 通辽市商务培训有限责任公司，主营业务为住宿、餐饮、营销培训、营销策划。2023 年度净利润为-492.82 万元，同比持平。

截止报告期末，上述参股公司的经营业绩波动对公司合并经营业绩未造成重大影响，资产规模、构成或其他主要财务指标未出现显著变化，也未对公司将来业绩造成影响。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和发展趋势

1、煤炭行业格局和发展趋势

日前，国务院印发《空气质量持续改善行动计划》，其中提到，严格合理控制煤炭消费总量。在保障能源安全供应的前提下，重点区域继续实施煤炭消费总量控制。

虽然煤炭消费将逐步减少，但“碳达峰”之前煤炭仍是能源消费的“压舱石”。从近五年的能源消费结构变化来看，煤炭在一次能源消费中的占比以平均每年 1.3% 的速度下降。

若由此线性外推，到 2030 年，煤炭在一次能源消费中的占比将降至 45%左右，到 2060 年这一占比在 6%左右。也就是说，在“碳达峰”之前，煤炭依旧是我国重要的基础能源。而在“碳中和”达成前后，煤炭的重要性或将被新能源所替代，转为战略性储备能源。这一能源地位转化的具体时间点将取决于新能源的发展速度。

而“双碳”将同时对煤炭供需两端产生负面冲击。在煤炭产量增速稳定下滑的趋势下，行业周期轮动将取决于煤炭消费增速下行的快慢。简单线性外推，“碳达峰”前，煤炭“压舱石”地位不变，煤炭消费基本保持稳定。按照“十五五”期间，一次能源消费增速保持在“十三五”年均复合增速 3.4%来计算，2030 年一次能源消费量约为 70 亿吨标准煤；若消费占比降至 45%，2030 年煤炭消费为 44 亿吨左右，年均复合增速约为 0.52%。在严控产能的趋势下，若保持“十五五”煤炭产量目标与“十四五”一致（41 亿吨），进口保持稳定，国内消费和生产基本能达到均衡的状态。这意味着，“碳达峰”前，行业周期会随着供需结构的调整有所轮动，约 2-3 年形成一个上行或下行阶段。“碳达峰”之后，尤其是在 2035 年之后，随着新能源消费占比的快速上升，煤炭消费减少的速度将有所加快，煤炭生产相应缩减，企业煤炭业务的营收和盈利将大幅压缩。也就是说，从“碳中和”的长视角来看，行业将随着煤炭消费的快速减少进入下行周期。

2、火电行业格局和发展趋势

火电将从基础保障和系统调节电源逐步向应急保障和灵活调节电源转变。碳达峰前，火电发挥基础保障和系统调节作用，利用小时在 4000 小时左右，呈现逐步降低态势。碳达峰到碳中和，火电发挥应急保障和灵活调节作用，火电利用小时将大幅下降。实现碳中和后，仍需保留部分煤电提供转动惯量和调频调压服务，并依靠 CCUS 技术实现二氧化碳净零排放。现役大部分机组需延寿运行 10 到 15 年，当前新建机组有 40 年甚至更长时间的运行期，不存在资产浪费问题。

3、铝行业格局和发展趋势

中国电解铝行业经过过去几十年的发展，以及一代又一代铝行业人的不断努力，已经进入稳定发展的成熟期，供给侧改革、淘汰落后产能等政策使得整个铝行业生产更加先进、智能、有序。未来针对电解铝行业的政策主要是碳政策的执行，且日益趋紧，电解铝企业的成本也将出现两极分化，管理好、排放低的有剩余碳指标获利，反之则需要花费资金去购买排放指标，因此，在电解铝厂设计、建设、运行的任何阶段，都要把降碳排在首位。电解铝行业迎来新的大周期，成本高、价格高且行业有长期利润，但并不是所有企业、所

有期间内都能保持利润，成本最高的一批企业或在一定时间段内出现亏损，因此，时刻控制成本仍然是新的大周期里的第一要素。

目前海外由于能源危机以及俄乌局势影响，电解铝前期存在减产，供应端有缺口预期，外盘短时获得支撑。中国国内电解铝目前供应端增量较为可观，但是远期在碳中和、碳达峰以及电解铝产能指标大背景下，未来新产能有限，供应逐渐贴近天花板。而需求方面，随着新基建、新能源等发展，以及海外短缺，出口增加，铝未来消费继续向好。

4、光伏、风电新能源行业格局和发展趋势

预计未来一段时间内，新能源仍保持高速增长态势，通过大型新能源基地集中开发利用、分布式新能源、源网荷储一体化项目协同发展等模式并举发展，实现对传统能源的可靠替代。随着绿电交易及碳市场逐步推进，新能源绿色环境多元价值将得到体现。

随着国家财政补贴逐步退出，新能源平价项目将实现优先发展，带动新能源全面进入无补贴平价发展阶段。在资源条件好的区域，规划建设新能源大基地，并配套送出通道进行消纳，成为未来平价时代的先行者，也是未来清洁能源发展的重要方向之一，新能源发电技术的不断进步及平均度电成本的不断降低，使得新能源基地具备规模化开发的条件。预计到 2035 年，风电、光伏装机约占总装机的 32%，发电量约占 15%。国内新能源发展主要是五个方向：一是推进光伏基地化开发，积极推动以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电、光伏基地开发；二是推进光伏分布式发电开发，规范有序推进整县屋顶分布式光伏试点工作；三是依托水电统筹推进水风光综合基地开发，充分发挥水电的灵活调节能力强，系统自身能力强的优势，利用水电外送消纳通道，着力打造百分百可再生能源；四是大力实施行动计划，推进光伏更大规模发展，推动光伏发电与建筑、农业、交通、通信等领域融合发展；五是组织开展试点示范，推进光伏更高质量发展，通过光伏走廊、新型高效电池高频应用的示范，以点带面，探索总结出可复制发展途径，持续推进光伏发电技术进步，规模扩大，应用率提升。

（二）发展战略

公司贯彻落实“十四五”期间转型战略，坚持煤为核心，煤电铝一体化和清洁智慧新能源并重发展为重点，以资本运作为支撑，把电投能源打造成具有核心竞争能力的综合能源企业。

2023 年按照年度资本性支出计划，对煤、电、新能源、铝等业务分别进行投资，重点战略投资执行情况有以下几方面：

一是加大战略规划研究落实和执行，组织优化实施《“十四五”规划方案》，对“十四五”后半程的规划目标进行优化调整，组织开展《电投能源碳达峰实施路径》课题研究，形成电投能源碳达峰行动方案及“双碳”目标下电投能源低碳发展报告和电投能源碳达峰行动方案，编制《2023 年度碳达峰自评估报告》，对“双碳”目标下电投能源发展过程中存在的问题和风险进行了分析，并对应提出应对措施与建议。

二是全面推进新能源项目工程建设，基本完成年度资本性支持投资计划，到 2023 年底，通辽 100 万千瓦风电外送项目、锡盟阿巴嘎旗 50 万千瓦风电项目、上海庙至山东特高压外送通道阿拉善 40 万千瓦风电项目等国家第一批国家大型风光基地项目全部投产。霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点光伏和风电项目工程已全容量并网发电。

三是积极推进核增南露天煤矿产能增加 200 万吨/年，2023 年 8 月已正式获得国家矿山安全局批复，标志着电投能源煤矿产能正式达到 4800 万/吨，预计 2025 年实现核增产能全部达产。

四是大力推进扎哈淖尔铝合金续建项目（扎铝二期项目）筹备进程，通过与通辽市政府、电网公司的密切沟通与协作，预计 2025 年电投能源电解铝产能将达到 121 万吨。

以上战略投资执行、项目开发建设以及资源获取等工作，符合公司发展战略方向，是战略规划的有力执行和落实，将进一步助力产业结构优化，促进公司战略目标实现。

（三）经营计划

1、2023 年完成情况

（1）生产完成情况

2023 年实际生产原煤 4,654.74 万吨，完成计划产量的 101.19%；完成 217.83 亿千瓦时（其中：公网电量 87 亿千瓦时），完成年度计划的 101.34%；供热量完成 570.18 万吉焦，完成年度计划的 98.65%；电解铝产量 87.51 万吨，完成年度计划值的 101.76%。

2、销售完成情况

2023 年实际销售原煤 4,647.43 万吨，完成计划销量的 101%；售电量完成 81.65 亿千瓦时，完成年度计划的 98.68%；电解铝销量 87.68 万吨，完成年度计划的 101.95%。

3、利润完成情况

2023 年实现利润总额 58.52 亿元，完成计划利润的 121.79%。其中：煤炭板块实现利润总额 41.78 亿元，完成计划利润的 124.42%，主要是由于煤炭销售单价增加所致；电力

板块实现利润总额 5.47 亿元，完成计划利润的 135.73%，主要是由于售电量增加所致；电解铝板块实现利润总额 11.22 亿元，完成计划利润的 139.39%，主要是由于价量双升所致。

4、2024 年度重大投资计划和资金来源及使用计划

2024 年计划投资 74.94 亿元。其中：大中型基建 46.93 亿元，技术改造 21.58 亿元，科技数字化 3.51 亿元，小型基建 2.92 亿元。资金来源均为企业自筹方式。2024 年重大投资计划需公司股东大会审议通过。

上述投资计划有不能全额完成和增补投资计划的可能性，请投资者注意风险。

目前公司主要经营模式未发生重大变化，公司利润分配政策未发生重大变化。

5、生产计划

2024 年计划原煤生产 4,800 万吨；计划发电量 263.36 亿千瓦时（含自备电厂发电量 132.67 亿千瓦时）；计划电解铝产量 88 万吨。

6、销量计划

2024 年计划原煤销售 4,800 万吨；计划售电量 123.3 亿千瓦时；计划电解铝销量 88 万吨。

7、利润预测

2024 年计划利润总额 64.87 亿元。2024 年计划归属于母公司所有者的净利润 49.2 亿元。

风险提示：上述经营计划并不代表公司对 2024 年度的盈利预测，该经营计划不构成公司对投资者的业绩承诺，请投资者特别注意。

以上财务预算尚需公司股东大会审议通过。

（四）公司预计可能面临以下风险

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，取消工商业目录销售电价，工商业用户都进入市场，火电发电量全部进入电力市场等因素影响，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，因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。二是用电量增速存在较大不确定性，部分地区用电需求预计保持在较低水平，导致新能源项目盈利能力降低。

(五) 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。

四是充分考虑当前无人驾驶、电能替代等无人、零碳技术、对设备更新改造作出系统规划，结合煤炭设备自营契机，深层次探索矿山设备无人化、低碳化集群作业发展模式，引领露天矿装备发展新方向。

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

坚持创新发展，以风电和太阳能发电规模化发展为中心，加快推进智慧场站关键技术研究，以业务需求为牵引，深度开发机组性能评估与优化、健康状态评估与故障诊断功能模型，推进新能源集中管控和提质增效，提升新能源智慧运行水平，实现新能源产业智慧化、集约化管控；新建和在建项目聚焦“集中监控，区域维检，无人值班，少人值守”智慧场站建设目标，持续推进新能源生产管控优化与智慧场站建设。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023 年 05 月 19 日	网络远程	网络平台线上交流	其他	投资者	生产经营等情况	内蒙古电投能源股份有限公司投资者关系活动记录表（业绩说明会）
2023 年 06 月 09 日	网络远程	网络平台线上交流	其他	投资者	生产经营等情况	内蒙古电投能源股份有限公司投资者关系活动记录表（业绩说明会）
2023 年 09 月 28 日	腾讯会议方式	网络平台线上交流	机构	长江证券、华夏基金、国投瑞银基金	生产经营等情况	内蒙古电投能源股份有限公司投资者关系活动记录表（特定对象调研）

十三、“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。

是 否

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》和中国证监会及深圳证券交易所颁布的其他相关法律法规的要求规范运作，不断完善公司内部法人治理结构，健全内部管理制度，提高公司规范运作水平。公司治理状况符合中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求。

（一）关于股东与股东大会

股东大会是公司的权力机构，依法行使职权。公司依据《公司法》《公司章程》等文件制定了《股东大会议事规则》，对股东大会的权力、召开程序、提案、表决和控股股东及实际控制人行为进行了规范，通过规章对中小股东权益提供制度保障。公司股东严格根据《深圳证券交易所股票上市规则》《公司章程》规范股东行为，通过股东大会行使股东权利，未发生超越股东大会及董事会而直接干预公司经营与决策的行为。

（二）关于公司与控股股东的关系

报告期内，公司控股股东严格规范自己的行为，通过股东大会依法行使出资人的权利，不存在超越公司股东大会直接或间接干预公司决策和经营活动的行为。公司与控股股东在

人员、资产、财务、机构、业务方面做到了独立，公司董事会、监事会和内部经营机构能够独立运作。公司不存在控股股东非经营性占用公司资金的现象。

（三）关于董事与董事会

公司能严格按照《公司法》《公司章程》的规定和程序选聘董事，公司董事会定员由 12 名董事组成，其中独立董事 4 名。董事会的人数和人员构成情况符合法律法规的要求。公司董事会会议的通知、召集、召开程序符合《深圳证券交易所股票上市规则》《公司章程》及《董事会议事规则》的相关规定。公司在董事会下设置战略委员会、提名委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会四个专门委员会。公司全体董事能严格按照《公司法》《公司章程》的规定和要求，本着勤勉尽责的精神，切实履行董事职责。董事在董事会会议审议各项议案时，严格遵循公司董事会议事规则的有关审议规定，审慎判断，切实保护公司全体股东特别是中小股东的合法权益。

（四）关于监事和监事会

公司能严格按照《公司法》《公司章程》《监事会议事规则》等法律法规的规定选聘监事，公司监事会由 7 名监事组成，其中 3 人为职工代表监事，监事会的人数和人员构成符合法律法规的要求。公司监事会会议的通知、召集、召开程序符合《深圳证券交易所股票上市规则》《公司章程》《监事会议事规则》的有关规定。公司监事能够依据《监事会议事规则》等制度，本着对股东勤勉尽责的精神，依法出席或列席监事会、股东大会、董事会等，对董事会编制的定期报告进行了认真审核并提出书面审核意见，对公司董事及高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，对公司重大事项及内部控制情况等监督。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司建立了绩效评价标准和激励约束机制。公司高管人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定。合理的绩效考核评价体系，激发了员工的积极性和创造性，使公司凝聚成一支高效的团队，提升了公司的核心竞争力。

（六）关于信息披露与透明度

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所股票上市规则》《信息披露管理办法》《投资者关系管理制度》和《内幕信息知情人登记管理制度》等制度的要求执行。指定公司董事会秘书为投资者关系管理负责人，接待投资者来访和咨询，严格按照有关规

定真实、准确、完整、及时地披露有关信息，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

公司明确了投资者关系管理的职能部门和负责人，组织实施投资者关系的日常管理工作，通过接待股东来访、回答投资者咨询、网上业绩说明会、投资者关系互动平台等多种方式，积极强化公司与投资者的关系。

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

是 否

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

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

公司与控股股东在资产、人员、财务、机构、业务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。

（一）资产方面：公司具备完整、独立的产、供、销设施以及必要的辅助配套设施，拥有生产经营所必备的相关无形资产。公司与控股股东在实物资产和商标、工业产权及非专利技术无形资产方面界定清楚。

（二）人员方面：公司总经理、副总经理和其他高级管理人员均由公司董事会聘任；公司在人员调动、劳动合同签订及调整变更等方面做到了独立运行，拥有完整独立的劳动、人事及工资管理体系。

（三）财务方面：公司设有独立的财务部门、财务负责人和财务会计工作人员，有完整独立和规范运作的财务核算体系，并开设了独立的银行账户，依法独立纳税，独立缴纳职工保险基金，同时公司配备有足够数量的专职财务会计人员进行公司的财务核算工作。

（四）机构方面：公司设立了健全的组织机构体系，各职能部门之间分工明确，各司其职，保证了公司的顺利运作。

（五）业务方面：公司拥有独立完整的产、供、销体系，独立进行煤炭、电力、铝和新能源产品的生产和销售业务，具有自主经营能力。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第七次临时股东大会	临时股东大会	66.27%	2023 年 12 月 27 日	2023 年 12 月 28 日	2023 年第七次临时股东大会决议
2023 年第六次临时股东大会	临时股东大会	63.40%	2023 年 10 月 27 日	2023 年 10 月 28 日	2023 年第六次临时股东大会决议
2023 年第五次临时股东大会	临时股东大会	63.39%	2023 年 09 月 01 日	2023 年 09 月 02 日	2023 年第五次临时股东大会决议
2023 年第四次临时股东大会	临时股东大会	66.25%	2023 年 08 月 18 日	2023 年 08 月 19 日	2023 年第四次临时股东大会决议
2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	66.56%	2023 年 08 月 04 日	2023 年 08 月 05 日	2023 年第三次临时股东大会决议
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	66.22%	2023 年 06 月 09 日	2023 年 06 月 10 日	2023 年第二次临时股东大会决议
2022 年度股东大会	年度股东大会	68.15%	2023 年 05 月 18 日	2023 年 05 月 19 日	2022 年度股东大会决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	62.27%	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	2023 年第一次临时股东大会决议

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

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
王伟光	男	54	董事长	现任	2023 年 10 月 07 日		0	0	0	0	0	
陈来红	男	62	董事	现任	2020 年 12 月 03 日		0	0	0	0	0	
徐薇	女	51	董事	现任	2023 年 09 月 01 日		0	0	0	0	0	
胡春艳	女	49	董事	现任	2023 年 05 月 18 日		0	0	0	0	0	
应宇翔	男	36	董事	现任	2023 年 04 月 20 日		0	0	0	0	0	
李连香	女	55	董事	现	2021 年		0	0	0	0	0	

				任	07月29日							
陈天翔	男	58	董事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
韩放	男	61	董事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
陶杨	男	44	董事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
夏鹏	男	59	董事	现任	2018年05月07日		0	0	0	0	0	
李铁证	男	62	监事会主席	现任	2018年05月07日		0	0	0	0	0	
刘风雷	男	58	监事	现任	2020年12月15日		0	0	0	0	0	
张铁会	男	52	监事	现任	2023年04月20日		0	0	0	0	0	
应建勋	男	53	职工监事	现任	2020年11月19日		0	0	0	0	0	
冯树清	男	55	职工监事	现任	2021年12月27日		0	0	0	0	0	
史红薇	女	50	职工监事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
唐守国	男	54	监事	现任	2023年09月01日		0	0	0	0	0	
王伟光	男	54	总经理	现任	2022年07月15日							
王铁军	男	58	总监	现任	2023年04月01日		0	0	0	0	0	
赵义群	男	57	副总经理	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
王振林	男	49	总会计师	现任	2019年04月16日		0	0	0	0	0	
李国俭	男	47	副总经理	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	
徐长友	男	52	副总经理	现任	2023年04月01日		750	0	-750	0	0	卖出
邢建华	男	53	副总经理	现任	2023年04月01日		0	0	0	0	0	
聂英才	男	54	副总经	现	2023年		0	0	0	0	0	

			理	任	04月01日							
杨德国	男	52	董事会秘书	现任	2023年04月20日		0	0	0	0	0	
刘建平	男	59	董事长	离任	2020年06月15日	2023年03月30日	0	0	0	0	0	
左新词	男	49	董事	离任	2021年05月20日	2023年08月10日	0	0	0	0	0	
崔洪军	男	54	董事	离任	2021年12月21日	2023年04月20日	0	0	0	0	0	
沈锐	男	62	董事	离任	2019年11月19日	2023年03月30日	0	0	0	0	0	
张文峰	男	61	董事	离任	2019年11月19日	2023年03月30日	0	0	0	0	0	
李振林	男	62	监事	离任	2018年05月07日	2023年08月10日	0	0	0	0	0	
张晓东	男	60	监事	离任	2020年12月15日	2023年03月30日	0	0	0	0	0	
王铁军	男	58	副总经理	离任	2016年12月30日	2023年04月01日	0	0	0	0	0	
袁广忠	男	52	副总经理	离任	2021年07月29日	2023年03月30日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	750	0	-750	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

报告期内，因工作变动原因存在任期内高级管理人员解聘情形，具体详见下文公司高级管理人员变动情况。

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
刘建平	董事长	离任	2023年03月30日	因工作变动原因，公司董事长刘建平先生调任国家电力投资集团有限公司任安全总监、环保总监，辞去公司董事、董事长及董事会战略委员会主任委员职务。
张文峰	董事	离任	2023年03月30日	因工作变动原因，主动离职

沈锐	董事	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，主动离职
袁广忠	副总经理	解聘	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，公司副总经理袁广忠先生辞去副总经理职务，辞职后担任公司党委副书记、工会主席。
张晓东	股东代表监事	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，主动离职
崔洪军	董事	离任	2023 年 04 月 20 日	因工作调整原因，主动离职
王铁军	副总经理	解聘	2023 年 04 月 01 日	聘任王铁军先生为公司总监，不再担任副总经理职务
王铁军	公司总监	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任王铁军先生为公司总监
徐长友	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任徐长友先生为公司副总经理
邢建华	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任邢建华先生为公司副总经理
聂英才	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任聂英才先生为公司副总经理
应宇翔	董事	被选举	2023 年 04 月 20 日	当选董事
张铁会	股东代表监事	被选举	2023 年 04 月 20 日	当选股东代表监事
胡春艳	董事	被选举	2023 年 05 月 18 日	当选董事
李振林	股东代表监事	离任	2023 年 08 月 10 日	因工作变动原因，主动离职
左新词	董事	离任	2023 年 08 月 10 日	因工作变动原因，主动离职
徐薇	董事	被选举	2023 年 09 月 01 日	当选董事
唐守国	股东代表监事	被选举	2023 年 09 月 01 日	当选股东代表监事
王伟光	董事长	被选举	2023 年 10 月 07 日	当选董事长

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1. 公司现任董事人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 王伟光先生，1970 年生，研究生学历，高级政工师。近年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司党委副书记、董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司党委副书记、董事，内蒙古电投能源股份有限公司党委副书记、董事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事长、党委书记、总经理，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事长、党委书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事长、党委书记、总经理，国家电投集团电力协同产业创新中心主任。

(2) 陈来红先生，1962 年生，博士研究生学历，正高级经济师。近年曾任中电投物流有限责任公司副总经理、党组书记，国家电投集团远达环保股份有限公司董事，国家电投集团贵州金元股份有限公司监事，国家电投集团科学技术研究院有限公司监事，国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司监事，青海黄河上游水电开发有限责任公司监事。现任国家电投集团公司专职董事，国家电投集团山西有限公司董事，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(3) 徐薇女士，1973 年生，研究生学历，国务院国有资产监督管理委员会国有企业一级法律顾问职业岗位资格、中华人民共和国执业律师资格。近年曾任中国电力国际有限

公司副总经理、总法律顾问、董事会秘书，中国电力国际发展有限公司副总裁、总法律顾问，五凌电力有限公司董事，中国电力发展有限公司董事，中国电力新能源有限公司董事，北京富能新能源有限责任公司监事，江苏常熟发电有限公司董事长，中电神头发电有限责任公司董事长，山西中电神头第二发电有限责任公司董事长。现任国家电力投资集团有限公司专职董事、中国电力国际有限公司董事、国家电投集团内蒙古能源有限公司董事、中电投蒙东能源集团有限责任公司董事。

(4) 胡春艳女士，1975 年生，大学学历，助理工程师、高级会计师。近年曾任内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司财务管理中心副经理、审计部部长、审计部经理。现任内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司财务部经理、内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(5) 李连香女士，1969 年生，硕士研究生学历，正高级经济师。近年曾任中国华能集团公司预算与综合计划部副主任、规划发展部副主任。现任华能国际电力开发公司财务与预算管理部主任，中国华能财务有限责任公司董事，华能石岛湾核电开发有限公司监事，北方联合电力有限责任公司监事，华能新疆准东能源开发有限公司监事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(6) 应宇翔先生，1988 年生，研究生学历，中级经济师。近年曾任太平资产管理有限公司股权投资事业部助理总经理、副总经理。现任太平资产管理有限公司股权投资事业部副总经理（临时负责人），内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(7) 韩放先生，1963 年生，研究生学历、工学博士，教授级高级工程师，近年曾任抚顺矿业集团有限责任公司副董事长、总经理、党委副书记。现任新疆宝明矿业有限公司总经理，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

(8) 夏鹏先生，1965 年生，研究生学历，管理学博士，正高级会计师、注册会计师。近年曾任国家电投集团产融控股股份有限公司独立董事。现任北京大华融智管理咨询有限公司董事长，有研新材料股份有限公司独立董事，北京海鑫科金科技股份有限公司独立董事，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事，高伟达软件股份有限公司独立董事，北京城建设计发展集团股份有限公司独立非执行董事。

(9) 陈天翔先生，1966 年生，研究生学历、工学博士，近年曾任厦门理工学院电气工程系教授。现任成都理工大学电气工程系教授，兼任智能输配电设备产业技术创新战略联盟副理事长，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

(10) 陶杨先生，1980 年生，研究生学历，法学博士。近年曾任北京交通大学法学院法学院副教授、副院长。现任北京交通大学法学院教授、博士生导师，中国铁路法研究中心执行主任，北京市东方律师事务所兼职律师，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事，中铁装配式建筑股份有限公司独立董事，北京昊创瑞通电气设备股份有限公司独立董事。

2、公司现任监事人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 李铁证先生，1962 年生，博士研究生学历，教授级高级工程师。近年曾任中电投国际矿业投资有限公司党组书记、副总经理、董事，国家电投集团物流有限责任公司副总经理，国家电投科学技术研究院有限公司监事，国家电投集团四川电力有限公司监事，国家电投集团内蒙古能源有限公司监事，上海电力股份有限公司董事，国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司董事，国家电投资本控股（国核资本）有限公司监事。现任国家电力投资集团公司专职董事，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事，吉林电力股份有限公司董事、内蒙古电投能源股份有限公司监事。

(2) 刘风雷先生，1966 年生，研究生学历，国有企业一级法律顾问。近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司总法律顾问兼政策与法商部主任、国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司总法律顾问、政策与法商部主任，内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司职工监事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司总法律顾问，中电投蒙东能源集团有限责任公司职工监事，国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司监事，北京霍林河投资股份有限公司执行董事，内蒙古电投能源股份有限公司监事。

(3) 张铁会先生，1972 年生，硕士研究生学历，证券师、高级经济师、一级企业法律顾问。近年曾任国家电投集团东北电力有限公司总法律顾问、辽宁省法律顾问协会常务副会长。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司总审计师，中电投蒙东能源有限责任公司职工监事、国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司监事会主席、内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司监事会主席、内蒙古电投能源股份有限公司监事。

(4) 唐守国先生，1970 年生，硕士研究生学历，高级工程师。近年曾任辽宁工程技术大学基建处处长、财务处处长。现任辽宁工程技术大学总会计师、内蒙古电投能源股份有限公司监事。

(5) 冯树清先生，1968 年生，本科学历，高级工程师、经济师。近年曾任国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿矿长；国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古

霍林河露天煤业股份有限公司煤炭部副主任兼煤炭前期办公室主任（正处）、发展部部门总监、项目发展总监；内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司煤炭运销公司总经理、党委副书记。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古电投能源股份有限公司煤炭部主任、煤矿中心主任，中电投蒙东能源集团有限责任公司监事，内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司董事，扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司职工监事。

（6）应建勋先生，1971年生，本科学历，高级经济师、高级工程师，近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司铝业部副主任，国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司分析评价部副主任、铝业部副主任。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司铝业部主任，中电投蒙东能源集团有限责任公司监事，内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司董事，国家电投集团铝业国际贸易有限公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司职工监事。

（7）史红薇女士，1974年生，本科学历，高级会计师。近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司办公室副主任兼机关工会代主席，国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司财务与资产管理部副主任，国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司审计部副主任、审计中心副主任。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古电投能源股份有限公司审计部主任、审计中心主任，内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司职工监事。

3、公司现任高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（1）王伟光先生，1970年生，研究生学历，高级政工师。近年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司党委副书记、董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司党委副书记、董事，内蒙古电投能源股份有限公司党委副书记、董事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事长、党委书记、总经理，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事长、党委书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事长、党委书记、总经理，国家电投集团电力协同产业创新中心主任。

（2）王铁军先生，1966年生，本科学历，高级统计师。近年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司副总经理，国家电投集团铝业国际贸易有限公司董事，内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司董事长，国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司董事长。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司总监，内蒙古电投能源股份有限公司总监。

(3) 赵义群先生，1967 年生，本科学历，高级工程师。近年曾任内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司常务副总经理，国家电投内蒙古能源有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司副总经济师、总经济师。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(4) 王振林先生，1975 年生，本科学历，高级会计师、注册会计师。近年曾任中电投蒙西能源有限责任公司财务总监，中电投宁夏能源铝业集团有限公司（青铜峡铝业股份有限公司）副总会计师，国家电投集团宁夏能源铝业有限公司副总会计师，国家电投宁夏能源铝业有限公司财务总监，国家电投集团铝业国际贸易有限公司监事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司总会计师。

(5) 李国俭先生，1977 年生，研究生学历，高级工程师。近年曾任国家电力投资集团公司战略规划部投资管理经理、战略规划部（政策研究室、专家委员会办公室）投资管理高级经理，国家电力投资集团有限公司发展部处长，国家电投集团内蒙古能源有限公司总经理助理。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理，内蒙古察哈尔新能源有限公司董事长，国电投青格洱新能源有限公司董事长，蒙东协合新能源有限公司董事长。

(6) 徐长友先生，1972 年生，本科学历，高级工程师。近年曾任扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司执行董事、党委书记，国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司煤炭部主任、煤矿中心主任，国家电投电力协同产业创新中心副主任，内蒙古电投能源股份有限公司职工监事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(7) 邢建华先生，1971 年生，本科学历，高级工程师。近年曾任锦赤铁路有限责任公司总经理、党委副书记、国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司路港部主任、路港生产调度指挥中心主任、副总工程师，锦赤铁路有限责任公司、中电投锦州港口有限责任公司董事。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古锡乌铁路有限责任公司董事，贵州铁路投资集团有限责任公司董事，内蒙古中电物流路港有限责任公司董事长、总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(8) 聂英才先生，1970 年生，本科学历，高级经济师。近年曾任内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司山西分公司总经理、国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能

源股份有限公司发展部主任、国家电投集团内蒙古能源有限公司区域发展总协调人。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(9) 杨德国先生，1972 年生，本科学历，高级工程师。近年曾任蒙东协合新能源有限公司党总支书记、工会代主席、蒙东新能源公司党支部书记，国家电投集团内蒙古能源有限公司发展规划部主任，国家电投集团内蒙古能源有限公司战略部主任、国际项目筹建处主任、驻蒙古国代表处主任，中电投蒙东能源集团有限责任公司战略部主任，内蒙古电投能源股份有限公司战略部主任。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事会秘书、内蒙古电投能源股份有限公司董事会秘书。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
王伟光	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事长、党委书记	2023 年 09 月 26 日		否
陈来红	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事	2021 年 04 月 09 日		否
徐薇	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事	2023 年 08 月 09 日		否
胡春艳	内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	财务部经理	2022 年 09 月 20 日		是
李连香	华能国际电力开发公司	财务与预算管理部主任	2020 年 11 月 01 日	2024 年 01 月 15 日	是
应宇翔	太平资产管理有限公司	股权投资事业部副总经理（临时负责人）	2022 年 08 月 24 日		是
刘风雷	中电投蒙东能源集团有限责任公司	职工监事	2020 年 12 月 15 日		是
张铁会	中电投蒙东能源集团有限责任公司	职工监事	2022 年 11 月 01 日		否
唐守国	辽宁工程技术大学	总会计师	2023 年 09 月 21 日		是
冯树清	中电投蒙东能源集团有限责任公司	监事	2021 年 11 月 22 日		否
应建勋	中电投蒙东能源集团有限责任公司	监事	2020 年 12 月 03 日		否
在股东单位任职情况的说明	——				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
王伟光	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事长、党委书记	2023 年 09 月 26 日		否

王伟光	国家电投集团内蒙古能源有限公司	总经理	2022年06月27日		否
陈来红	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2017年05月01日		否
陈来红	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事	2021年04月27日		否
陈来红	国家电投山西有限公司	董事	2023年04月20日		否
徐薇	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2023年05月09日		否
徐薇	中国电力国际有限公司	董事	2023年07月27日		否
徐薇	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事	2023年07月18日		否
李连香	中国华能财务有限责任公司	董事	2021年08月16日	2024年02月28日	否
李连香	华能石岛湾核电开发有限公司	监事	2021年06月11日	2024年02月28日	否
李连香	北方联合电力有限责任公司	监事	2018年07月03日	2024年02月28日	否
李连香	华能新疆准东能源开发有限公司	监事		2024年02月28日	否
韩放	新疆宝明矿业有限公司	总经理	2020年07月01日		是
陈天翔	成都理工大学	电气工程系教授	2017年07月01日		是
陶杨	北京交通大学法学院	教授、博士生导师	2019年06月26日		是
陶杨	北京市东方律师事务所	兼职律师	2017年03月01日		是
陶杨	中铁装配式建筑股份有限公司	独立董事	2021年10月14日		是
陶杨	北京昊创瑞通电气设备股份有限公司	独立董事	2023年03月01日		是
夏鹏	北京大华融智管理咨询有限公司	董事长	2016年08月01日		是
夏鹏	有研新材料股份有限公司	独立董事	2019年02月20日	2024年05月30日	是
夏鹏	北京海鑫科金高科技股份有限公司	独立董事	2022年04月08日	2025年04月07日	是
夏鹏	国家电投集团产融控股股份有限公司	独立董事	2017年06月19日	2023年06月05日	是
夏鹏	高伟达软件股份有限公司	独立董事	2023年06月06日	2026年06月05日	是
夏鹏	北京城建设计发展集团股份有限公司	独立非执行董事	2022年03月11日	2025年03月10日	是
李铁证	国家电力投资集团公司	专职董事	2017年11月01日		否
李铁证	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事	2021年04月27日		否
李铁证	吉林电力股份有限公司	监事	2022年07月19日		否
刘风雷	国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司	总法律顾问	2011年10月13日		否
刘风雷	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	监事	2016年12月27日		否
刘风雷	北京霍林河投资股份有限公司	执行董事	2017年06月26日		否
张铁会	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	监事会主席	2022年11月01日		否
张铁会	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	监事会主席	2022年11月01日		否
张铁会	国家电投集团内蒙古能	总审计师	2022年03月07日		否

	源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司				
冯树清	国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古电投能源股份有限公司	煤炭部主任、煤矿中心主任	2021 年 11 月 12 日		是
冯树清	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	董事	2022 年 11 月 01 日		否
冯树清	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	董事	2021 年 11 月 22 日		否
应建勋	国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司	铝业部主任	2020 年 04 月 20 日		是
应建勋	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	董事	2020 年 05 月 14 日		否
应建勋	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	董事	2021 年 05 月 13 日		否
史红薇	国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古电投能源股份有限公司	审计部主任、审计中心主任	2021 年 11 月 22 日		是
史红薇	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	董事	2020 年 11 月 09 日		否
王铁军	国家电投集团内蒙古能源有限公司	总监	2022 年 09 月 23 日		否
赵义群	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2020 年 07 月 27 日		否
王振林	国家电投集团内蒙古能源有限公司	总会计师	2019 年 04 月 02 日		否
李国俭	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2021 年 01 月 15 日		否
李国俭	内蒙古察哈尔新能源有限公司	董事长	2021 年 02 月 22 日		否
李国俭	国电投青格洱新能源有限公司	董事长	2021 年 02 月 22 日		否
李国俭	蒙东协合新能源有限公司	董事长	2021 年 02 月 22 日		否
徐长友	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2023 年 02 月 17 日		否
邢建华	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2022 年 12 月 22 日		否
邢建华	内蒙古锡乌铁路有限责任公司	董事	2021 年 05 月 13 日		否
邢建华	贵州铁路投资集团有限责任公司	董事	2021 年 11 月 22 日		否
邢建华	内蒙古中电物流路港有限责任公司	董事长、总经理	2023 年 04 月 03 日		否
聂英才	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2022 年 12 月 22 日		否
杨德国	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事会秘书	2021 年 11 月 12 日		否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

根据《公司法》及《公司章程》有关规定，董事、监事年度津贴报酬以股东大会审议通过的年度报酬为依据。

高级管理人员的报酬以薪酬与考核委员会根据综合业绩考核结果，报公司董事会审议通过的报酬标准为依据。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的 税前报酬总额	是否在公司关 联方获取报酬
王伟光	男	54	董事长	现任	111.45	否
			总经理	现任		
陈来红	男	62	董事	现任	0	否
徐薇	女	51	董事	现任	0	是
胡春艳	女	49	董事	现任	3.73	是
应宇翔	男	36	董事	现任	0	否
李连香	女	55	董事	现任	0	否
陈天翔	男	58	独立董事	现任	13	否
韩放	男	61	独立董事	现任	13	否
陶杨	男	44	独立董事	现任	13	否
夏鹏	男	59	独立董事	现任	13	是
李铁证	男	62	监事会主席	现任	0	否
刘风雷	男	58	监事	现任	0	是
张铁会	男	52	监事	现任	80.31	否
应建勋	男	53	职工监事	现任	84.62	否
冯树清	男	55	职工监事	现任	88.61	否
史红薇	女	50	职工监事	现任	77.5	否
唐守国	男	54	监事	现任	1.6	是
王铁军	男	58	公司总监	现任	86.46	否
			副总经理	离任		
赵义群	男	57	副总经理	现任	83.69	否
王振林	男	49	总会计师	现任	78.43	否
李国俭	男	47	副总经理	现任	81.57	否
徐长友	男	52	副总经理	现任	76.12	否
邢建华	男	53	副总经理	现任	37.67	否
聂英才	男	54	副总经理	现任	49.68	否
杨德国	男	52	董事会秘书	现任	79.41	否
刘建平	男	59	董事长	离任	87.04	否
左新词	男	49	董事	离任	0	是
崔洪军	男	54	董事	离任	1.82	否
沈锐	男	62	董事	离任	0	否
张文峰	男	61	董事	离任	1.5	否
李振林	男	62	监事	离任	2.92	是
张晓东	男	60	监事	离任	75.36	否
袁广忠	男	52	副总经理	离任	79.57	否
合计	--	--	--	--	1,321.03	--

其他情况说明

适用 不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时董事会	2023 年 03 月 10 日	2023 年 03 月 11 日	2023 年第一次临时董事会决议公告
2023 年第二次临时董事会	2023 年 04 月 01 日	2023 年 04 月 04 日	2023 年第二次临时董事会决议公告

第七届董事会第八次会议	2023 年 04 月 24 日	2023 年 04 月 26 日	第七届董事会第八次会议决议公告
2023 年第三次临时董事会	2023 年 04 月 27 日	——	无需披露
2023 年第四次临时董事会	2023 年 05 月 23 日	2023 年 05 月 24 日	2023 年第四次临时董事会决议公告
第七届董事会第九次会议	2023 年 06 月 12 日	2023 年 06 月 13 日	第七届董事会第九次会议决议公告
第七届董事会第十次会议	2023 年 07 月 18 日	2023 年 07 月 19 日	第七届董事会第十次会议决议公告
2023 年第五次临时董事会	2023 年 08 月 01 日	2023 年 08 月 02 日	2023 年第五次临时董事会决议公告
2023 年第六次临时董事会	2023 年 08 月 15 日	2023 年 08 月 16 日	2023 年第六次临时董事会决议公告
2023 年第七次临时董事会	2023 年 08 月 24 日	2023 年 08 月 25 日	2023 年第七次临时董事会决议公告
2023 年第八次临时董事会	2023 年 10 月 07 日	2023 年 10 月 10 日	2023 年第八次临时董事会决议公告
2023 年第九次临时董事会	2023 年 10 月 25 日	2023 年 10 月 26 日	2023 年第九次临时董事会决议公告
2023 年第十次临时董事会	2023 年 11 月 02 日	2023 年 11 月 03 日	2023 年第十次临时董事会决议公告
第七届董事会第十一次会议	2023 年 12 月 08 日	2023 年 12 月 09 日	第七届董事会第十一次会议决议公告
2023 年第十一次临时董事会	2023 年 12 月 26 日	2023 年 12 月 27 日	2023 年第十一次临时董事会决议公告

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
王伟光	15	4	11	0	0	否	4
陈来红	15	4	11	0	0	否	0
徐薇	5	1	4	0	0	否	0
胡春艳	11	0	10	1	0	否	4
应宇翔	13	3	10	0	0	否	0
李连香	15	1	12	2	0	否	3
陈天翔	15	3	12	0	0	否	0
韩放	15	2	12	1	0	否	0
陶杨	15	3	12	0	0	否	0
夏鹏	15	3	12	0	0	否	0
刘建平	1	0	1	0	0	否	0
左新词	8	3	5	0	0	否	0
崔洪军	2	1	1	0	0	否	0
沈锐	1	0	0	0	1	否	0
张文峰	1	0	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司独立董事关注公司运作，独立履行职责，对报告期内公司发生的聘请会计师事务所、关联交易、董事任免和高级管理人员的聘任等事项发表了意见，对完善公司治理结构、维护公司及全体股东的权益发挥了积极的作用。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
提名委员会	韩放、陈来红、左新词、陈天翔、陶杨	1	2023年03月31日	1. 提名委员会 2022 年度工作报告。 2. 关于聘任公司总监、副总经理的议案 3. 关于补选公司第七届董事会董事的议案	无	无	无
提名委员会	韩放、陈来红、左新词、陈天翔、陶杨	1	2023年04月21日	关于补选公司第七届董事会董事的议案	无	无	无
提名委员会	韩放、陈来红、陈天翔、陶杨	1	2023年08月14日	关于提名公司第七届董事会董事的议案	无	无	无
薪酬与考核委员会	陈天翔、夏鹏、韩放、陶杨	1	2023年04月24日	1. 《高级管理人员业绩考核结果与薪酬支付建议的报告》 2. 《薪酬与考核委员会 2022 年度工作报告》	无	无	无
战略委员会	陈来红、左新词、韩放、陈天翔	1	2023年04月07日	1. 《关于公司 2022 年度投资计划执行情况及 2023 年度投资计划的议案》 2. 《战略委员会工作报告》	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023年05月22日	1. 《关于投资建设霍林河坑口发电公司全额自发自用新能源项目的议案》 2. 《关于缴纳扎哈淖尔煤业公司工业厂区用地土地出让金的议案》	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023年06月08日	1. 《关于公司缴纳土地出让金及办理土地租赁手续的议案》 2. 《关于缴纳扎哈淖尔煤业公司生产接续二期、四期用地土地出让金的议案》	无	无	无

				3. 《关于投资建设科尔沁 40MW 整区屋顶分布式光伏试点项目一期 10MW 项目的议案》			
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023 年 07 月 13 日	<p>1. 《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 风电项目的议案》</p> <p>2. 《关于赤峰市赤热新能源有限责任公司增加注册资本及投资建设赤峰市阿鲁科尔沁旗 40MW 户用分布式光伏项目的议案》</p> <p>3. 《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的议案》</p> <p>4. 《关于参与开展“电站锅炉水冷壁高精度工业视觉检测系统的研制与应用”科研项目暨关联交易的议案》</p>	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023 年 07 月 26 日	<p>1. 《关于扎鲁特旗电投新能源有限公司增加注册资本及投资建设扎鲁特旗道老杜苏木整村帮扶乡村振兴光伏项目的议案》</p> <p>2. 《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 分散式风电项目的议案》</p> <p>3. 《关于转让北投公司股权的议案》</p>	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023 年 09 月 18 日	1. 《关于与蒙能集团共同开发乌兰布和沙漠东北部新能源基地项目立项的议案》	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩放、陈天翔	1	2023 年 10 月 23 日	1. 《关于参与开展“高电密碱性电解水制氢关键部件、成套	无	无	无

				装备及控制技术开 发”科研项目暨关联 交易的议案》			
战略委员会	陈来红、韩 放、陈天翔	1	2023 年 12 月 06 日	1. 《关于增加所属于 企业资本金的议 案》； 2. 《关于优化调整电 投能源 2023 年度投 资计划的议案》； 3. 《关于注销鄂尔多 斯市那仁太新能源有 限公司的议案》； 4. 《关于内蒙古电投 能源股份有限公司所 属扎哈淖尔煤业公司 和北露天煤矿煤炭生 产运营模式优化方案 的议案》； 5. 审议《关于子公司 通辽霍林河坑口发电 有限责任公司参与开 展“火电自主可控分 散控制系统研究与开 发”科研项目暨关联 交易的议案》； 6. 审议《关于缴纳扎 哈淖尔煤业公司生产 接续三期项目土地出 让金的议案》。	无	无	无
战略委员会	陈来红、韩 放、陈天翔	1	2023 年 12 月 26 日	1. 《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 光伏发电项目的议 案》	无	无	无
审计委员会	夏鹏、左新 词、韩放、 陈天翔、陶 杨	1	2023 年 04 月 21 日	1. 审议《关于公司 2022 年度财务决算 报告的议案》 2. 审议《关于会计 师事务所 2022 年度 审计工作总结的议 案》 3. 审议《关于公司 2022 年度利润分配 方案的议案》 4. 审议《关于公司 2022 年度投资计划 执行情况及 2023 年 度投资计划的议案》	无	无	无

				<p>5. 审议《关于公司2022年年度报告正文和报告摘要的议案》</p> <p>6. 审议《公司2022年度内部控制自我评价报告》</p> <p>7. 审议《内部审计2022年工作总结及2023年工作计划》</p> <p>8. 审议《审计委员会工作报告》</p>			
审计委员会	夏鹏、左新词、韩放、陈天翔、陶杨	1	2023年04月26日	<p>1. 审议《审计委员会2023年一季度工作总结》</p> <p>2. 审议《公司2023年第一季度报告全文》</p> <p>3. 审议《内部审计2023年一季度工作总结》</p>	无	无	无
审计委员会	夏鹏、韩放、陈天翔、陶杨	1	2023年08月23日	<p>1. 审议《关于公司2023年半年度报告正文和报告摘要的议案》</p> <p>2. 审议《关于募集资金2023年半年度存放与使用专项报告的议案》</p> <p>3. 审议《审计委员会2023年二季度工作报告》</p> <p>4. 审议《电投能源审计部2023年上半年工作总结和下半年工作计划》</p>	无	无	无
审计委员会	夏鹏、韩放、陈天翔、陶杨	1	2023年10月24日	<p>1. 审议《公司2023年第三季度报告》</p> <p>2. 审议《审计委员会2023年第三季度工作报告》</p>	无	无	无
审计委员会	夏鹏、韩放、陈天翔、陶杨	1	2023年12月07日	审议《关于优化调整电投能源2023年度投资计划的议案》	无	无	无
审计委员会	夏鹏、韩放、陈天翔、陶杨	1	2023年12月25日	审议《关于聘任2023年度审计机构的议案》	无	无	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	3,467
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	3,890
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,357
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,574
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,729
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,151
销售人员	43
技术人员	1,134
财务人员	156
行政人员	873
合计	7,357
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士研究生	169
大学本科	4,412
大学专科	1,942
中专	142
技校	214
高中及以下	478
合计	7,357

2、薪酬政策

公司依据国家相关法律法规要求，结合自身实际情况，本着规范管理、强化激励原则，制定了薪酬分配管理办法，公司内部各岗位的工资水平充分考虑岗位贡献价值、责任大小，本着公平合理的原则确定薪酬级别；同时制定了与薪酬管理办法相适应的绩效考核管理办法，通过绩效考核结果兑现员工薪酬。

3、培训计划

2023年，在认真总结分析上年度培训项目开展情况，广泛征求本部各部门和所属各单位培训需求的基础上，制定并印发了公司《2023年培训计划》。通过持续扩大“朋友圈”，与呼和浩特市委党校、

石家庄市委党校、浙江大学分别签订战略合作协议，借助外部优质培训资源，成功组织实施党委主题教育专题读书班、党务干部研修班、青年人才综合素能提升专题培训班等培训项目。精心组织 2023 年毕业生“新锐训练营”，该项目荣获集团公司“最佳精神风貌奖”和“最佳活动创意奖”，勇夺优秀组织奖“六连冠”。高质量完成首期员工学习题库建设，建成涵盖采矿、机械、电气、自动化、安全、企业管理等 13 个专业，划分为初、中、高三级别，共计 63285 题的员工学习题库，为下一步公司内部“严考促学”培训工作实施奠定扎实基础。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司严格按照《公司章程》执行利润分配政策，现金分红政策制定及执行均符合《公司章程》的规定和股东大会决议的要求；分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备；现金分红政策进行调整或变更的条件及程序合规、透明；独立董事的职责明确，能发挥应有的作用；中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到了维护。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用。公司分红。
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

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）	6.8
分配预案的股本基数（股）	2241573493
现金分红金额（元）（含税）	1,524,269,975.24
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）	1,524,269,975.24
可分配利润（元）	13,813,729,233.28
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
母公司 2023 年度共实现净利润 40.81 亿元，计提法定盈余公积 4.08 亿元，2023 年末母公司累计未分配利润 138.14 亿元。公司拟以 2024 年 3 月 31 日总股本 2,241,573,493.00 股为基数，向公司全体股东每 10 股派 6.8 元人民币现金（含税），共计派发现金 1524269975.24 元。	

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求（以下简称企业内部控制规范体系），结合本公司（以下简称公司）内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督的基础上，对公司 2023 年 12 月 31 日（内部控制评价报告基准日）的内部控制有效性进行了评价。

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷。董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。内部控制审计意见与公司对财务报告内部控制有效性的评价结论一致。内部控制审计报告对非财务报告内部控制重大缺陷的披露与公司内部控制评价报告披露一致。经过评估，认为本公司现有内部控制制度能够适应公司管理的要求，能够为编制真实、完整、公允的财务报表提供合理保证，能够为公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律、法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够保护公司资产的安全、完整。

本公司将对公司的内控制度实施持续的自我评估，并结合公司的实际，对后续制度评估中出现的问題及时进行完善，以达到更加完整，更加有利于公司的发展：一是以强化制度建设为基础，严格按照依法治企各项要求，坚持尊法、学法、守法、用法，将行之有效

的经验做法，及时转化为企业规章制度，嵌入业务流程，加强制度执行情况监督检查，强化制度刚性约束；二是建立运转协调、执行有力、管理高效、决策科学的工作秩序，使得公司在依靠制度进行管理的基础上，依照工作秩序流程，按规矩依法办事，有效贯彻落实依法治企；三是健全和完善内部控制管理体系，以风险管理为导向，以合规管理监督为重点，以企业经营管理行为和员工履职行为为对象，全面提升内控管理全面性、重要性、适用性、效率性及协同性；四是加强内部控制实施的监督，对内部控制体系的有效性和效率持续开展全面监督评价，深入揭示存在问题，认真研究落实整改，举一反三建立长效机制，确保切实提升内控体系有效性。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

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

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2024 年 04 月 26 日	
内部控制评价报告全文披露索引	详见刊登在巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《内蒙古电投能源股份有限公司公司 2023 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>公司确定的财务报告内部控制缺陷评价定性标准如下：重大缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中的重大错报。出现下列情形的，认定为重大缺陷：（1）控制环境无效；（2）董事、监事和高级管理人员舞弊行为；（3）外部审计发现当期财务报告存在重大错报，公司在运行过程中未能发现该错报；（4）已经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间后未加以改正；（5）公司审计委员会和审计部对内部控制的监督无效；（6）其他</p>	<p>公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价定性标准如下：重大缺陷：出现以下情形的，认定为重大缺陷。（1）违反国家法律、法规或规范性文件；（2）重大决策程序不科学；（3）制度缺失可能导致系统性失效；（4）重大或重要缺陷不能得到整改；（5）其他对公司影响重大的情形。重要缺陷：一个或多个缺陷的组合，其严重程度虽低于重大缺陷，但仍有可能导致企业无法防范或发现，需引起管理层重视和关注。一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺</p>

	可能影响报表使用者正确判断的缺陷。重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正，财务报告中虽然未达到和超过重要性水平，仍应引起管理层重视的错报。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	陷。
定量标准	公司确定的财务报告内部控制缺陷评价定量标准如下：重大缺陷：财务报告错报金额大于或等于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.5%；重要缺陷：财务报告错报金额大于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.2%，小于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.5%；一般缺陷：财务报告错报金额小于或等于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.2%。	公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价定量标准如下：重大缺陷：直接财产损失金额 500 万元以上（含 500 万元），对公司造成较大负面影响并以公告形式对外披露。重要缺陷：直接财产损失金额 300 万元-500 万元，受到国家政府部门处罚但未对公司造成重大负面影响。一般缺陷：直接财产损失金额 300 万元以下，并受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司造成负面影响。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，电投能源公司于 2023 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2024 年 04 月 26 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见刊登在巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《内蒙古电投能源股份有限公司公司内部控制审计报告》（天健审（2024）1-364 号）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

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，2021 年 10 月 15 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，2021 年 10 月 15 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 1.98mg/m ³ 、20.98mg/m ³ 、	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 41.88 吨、442.93 吨、837.03 吨	—	否

						39.65mg/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 2.01mg/m ³ 、 21.86mg/m ³ 、 39.93mg/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 94.73 吨、 960.76 吨、 1880.48 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 2.11mg/m ³ 、 12.37mg/m ³ 、 0.03mg/m ³	超低排放标准限值	颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放总量分别为 110 吨、475 吨、1.26 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，2023 年全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 1.98mg/m³、20.98mg/m³、39.65mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2023 年全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 41.88 吨、442.93 吨、837.03 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，2023 年全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 2.01mg/m³、21.86mg/m³、39.93mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2023 年全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 94.73 吨、960.76 吨、1880.48 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，2023 年全年烟气主要污染物颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放浓度分别为 2.11mg/m³、12.37mg/m³、0.03mg/m³；满足《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）限值要求；2023 年全年颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放总量分别为 110 吨、475 吨、1.26 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。2023 年，公司组织了环保突发事件应急桌面推演，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。2023 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。2023 年 10 月 19 日，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。

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：环保投入约为 3892.37 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，2023 年缴纳环保税总额为 161.5797 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 6210.8 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，2023 年缴纳环保税总额为 686.44 万元。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：2023 年公司环保投入约为 3.35 亿元，内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司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、氟化物、烟尘，2023 年环境保护税缴纳金额为 1830.03 万元。

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

详见上文防治污染设施的建设和运行情况。

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。

其他环保相关信息

无。

二、社会责任情况

详见同日刊登的《电投能源 2023 年度环境、社会及管治（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司严格贯彻落实国家及集团公司脱贫攻坚和乡村振兴工作部署，以公司绿色智慧能源发展助力脱贫攻坚，巩固脱贫成果，以建设公司特色的乡村振兴示范村为支撑，形成企业发展与乡村振兴融合的长效帮扶机制，并取得了显著成果。2023 年电投能源在各盟市实施的民生帮扶、产业帮扶、教育帮扶、党建帮扶共计 15 项，累计捐赠金额 748 万元，惠及人口近两万人。派驻驻村干部到嘎查担任第一书记兼工作队队长，为嘎查扶贫工作提供了新思路，解决了诸多实际问题，得到当地人民和政府的高度评价。

公司深入贯彻落实国家、集团、自治区有关巩固拓展脱贫攻坚成果、继续奋战乡村振兴的重要讲话和指示精神。充分发挥公司清洁能源主业优势，以农村能源供应为纽带，与县域开发相互依托，通过花吐古拉镇综合智慧能源项目、道老杜苏木整村帮扶乡村振兴项目的建成落地，实现了乡村生产、生活、生态和谐新发展，打造了“绿电+乡村振兴+生态”

融合发展的“样板间”。今后，电投能源将以农村能源革命试点县为载体，继续积极探索能源和乡村振兴结合解决方案，进一步巩固脱贫攻坚成果，全面助力乡村振兴。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	国家电力投资集团有限公司（曾用名“中国电力投资集团公司”）	关于避免同业竞争的承诺函	《关于避免同业竞争的承诺函》一、承诺内容：中电投集团公司承诺在中国境内褐煤市场将来不存在任何直接或间接与露天煤业的业务构成同业竞争的业务。二、履约能力及承诺的可实现性：中电投集团公司具有经营及重大事项的决策权，有能力履行和实现避免同业竞争的承诺。三、履约风险：决策性风险。四、履约风险的对策：若中电投集团公司及其下属公司的煤炭业务与露天煤业及其控股子公司的煤炭业务形成竞争的，承诺露天煤业有权按照自身情况和意愿采取法律和证监会允许的措施解决同业竞争，包括但不限于：（一）采取优先收购与构成同业竞争业务有关的资产或中电投集团在该子公司中拥有的全部股权；（二）要求将构成同业竞争的业务转让给无关联的第三方或者要求停止生产、经营构成同业竞争的业务；（三）以构成同业竞争的业务组建项目子公司，并由露天煤业控股；（四）采取其他有利于维护露天煤业利益的方式解决同业竞争问题。五、不能履约时的制约措施：若因政策性原因或上述解决措施均不利于维护露天煤业利益，导致无法履约时，中电投集团公司同意将与露天煤业构成煤炭同业竞争业务的煤炭经销权委托给露天煤业。	2014年04月28日	9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）	承诺履行情况良好
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于避免同业竞争的承诺函	《关于避免同业竞争的承诺函》承诺内容：蒙东能源公司承诺在中国境内褐煤市场将来不存在任何直接或间接与露天煤业的业务构成同业竞争的业务。履约能力及承诺的可实现性：蒙东能源公司具有经营及重大事项的决策权，有能力履行和实现该避免同业竞争的承诺。履约风险：决策性风险。履约风险的对策：若蒙东能源公司及其下属子公司的煤炭业务与露天煤业及所控股子公司的煤炭业务形成竞争的，承诺露天煤业有权按照自身情况和意愿采取法律和证监会允许的	2014年04月28日	9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）	承诺履行情况良好

			<p>措施解决同业竞争，包括但不限于：</p> <p>(1) 采取优先收购与构成同业竞争业务有关的资产或蒙东能源在该子公司中拥有的全部股权；(2) 要求将构成同业竞争的业务转让给无关联的第三方或者要求停止生产、经营构成同业竞争的业务；(3) 以构成同业竞争的业务组建项目子公司，并由露天煤业控股；(4) 采取其他有利于维护露天煤业利益的方式解决同业竞争问题。</p> <p>不能履约时的制约措施：若因政策性原因或上述解决措施均不利于维护露天煤业利益，导致无法履约时，蒙东能源承诺将与露天煤业构成煤炭同业竞争业务的煤炭经销权委托给露天煤业。</p>			
	国家电力投资集团有限公司	关于关联交易的承诺	<p>1. 将采取措施尽量减少与上市公司发生实质性关联交易；本次交易完成后，国家电投集团铝业国际贸易有限公司与国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司作为国家电投集团旗下的铝业贸易服务平台，将为内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司提供原材料采购与产品销售服务，明确采购上游与销售下游的信息，且不收取任何服务费用，充分保障内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司的独立性。待国家电投集团铝业国际贸易有限公司与国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司符合具体条件后的五年内，以公平、公允的市场价格注入上市公司。2. 对于无法避免的关联交易，将按照等价有偿、平等互利的市场化原则，依法与上市公司签订关联交易合同，参照市场通行的标准，公允确定关联交易的价格；按照相关规定履行必要的关联董事、关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。3. 保证不通过关联交易损害上市公司及上市公司其他股东的合法权益 4. 资产注入条件：本着维护上市公司利益及对上市公司和中小股东负责态度，作为露天煤业的实际控制人，本集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入露天煤业时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：(1) 生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行；(2) 所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程</p>	2018 年 10 月 18 日	9999-12-31 (注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。)	承诺履行情况良好

		<p>序或者转移不存在法律障碍；（3）有利于提高露天煤业资产质量、改善露天煤业财务状况和增强持续盈利能力，提升露天煤业每股收益；（4）有利于露天煤业在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。国家电投集团在此承诺并保证，若违反上述承诺，将承担由此给上市公司造成的法律责任和后果。</p>			
<p>国家电力投资集团有限公司</p>	<p>关于避免同业竞争的承诺函</p>	<p>1. 露天煤业是国家电投集团在内蒙古区域内煤炭、火力发电及电解铝资源整合的唯一平台和投资载体。2. 在内蒙古区域内，本次交易完成后，本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司中，除已被露天煤业托管的中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司及其他当前不适宜转让给露天煤业的煤炭、火力发电及电解铝资产外，不存在与本次交易完成后露天煤业存在同业竞争的业务，且将不会从事任何与露天煤业目前或未来所从事的业务发生或可能发生竞争的业务。3. 如果本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司现有或未来经营活动在内蒙古区域内可能与露天煤业发生同业竞争或与露天煤业发生利益冲突，本公司将放弃或将促使本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司无条件放弃可能发生同业竞争的业务，或将本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司，以公平、公允的市场价格在符合具体条件（具体参见：“5. 资产注入条件”）后的五年内全部注入露天煤业，未能达到上述具体条件前直接由露天煤业托管。4. 国家电投集团在内蒙古区域外存在电解铝业务，分别为青铜峡铝业股份有限公司、黄河鑫业有限公司，但从上述公司的历史沿革、资产人员、业务开展及集团公司的管理体系等方面来看，上述公司与霍煤鸿骏不存在实质性同业竞争。国家电投集团承诺待青铜峡铝业股份有限公司、黄河鑫业有限公司符合具体条件（具体参见：“5. 资产注入条件”）后的五年内全部注入上市公司。5. 资产注入条件：本着维护上市公司利益及对上市公司和中小股东</p>	<p>2018 年 10 月 18 日</p>	<p>9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）</p>	<p>承诺履行情况良好</p>

			<p>负责态度，作为露天煤业的实际控制人，国家电投集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入露天煤业时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍；（3）有利于提高露天煤业资产质量、改善露天煤业财务状况和增强持续盈利能力，提升露天煤业每股收益；（4）有利于露天煤业在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。国家电投集团在此承诺并保证，若违反上述承诺，将承担由此给上市公司造成的法律责任和后果。</p>			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于避免同业竞争的承诺函	<p>在内蒙古区域内，本次交易完成后，本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司中，除已被露天煤业托管的中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司及其他当前不适宜转让给露天煤业的煤炭、电解铝及电力资产外，不存在与本次交易完成后露天煤业存在同业竞争的业务，且将不会从事任何与露天煤业目前或未来所从事的业务发生或可能发生竞争的业务。在内蒙古区域内，如果本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司现有或未来经营活动可能与露天煤业发生同业竞争或与露天煤业发生利益冲突，本公司将放弃或将促使本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司无条件放弃可能发生同业竞争的业务，或将本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司以公平、公允的市场价格在适当时机全部注入露天煤业或由露天煤业托管或对外转</p>	2017年07月28日	9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）	承诺履行情况良好

			让。			
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于关联交易的承诺	本公司承诺通过推动上市公司资产结构和业务结构调整，尽量减少、规范与上市公司之间的关联交易。对于业务需要且有利于上市公司经营和全体股东利益的关联交易，将严格遵循公开、公正、公平的市场原则，严格按照有关法律、法规、规范性文件及上市公司《公司章程》等有关规定履行决策程序，确保交易价格公允，并予以充分、及时的披露，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。为符合《重大资产重组管理办法》第四十三条第一款的规定，本公司承诺积极采取措施，努力降低本次重组交易标的资产的关联交易规模，以确保本次交易有利于上市公司减少关联交易。	2017年07月28日	9999-12-31 (注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。)	承诺履行情况良好	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于所涉行政处罚的承诺	本公司作为霍煤鸿骏的控股股东和本次交易的交易对方，针对霍煤鸿骏报告期内因相关事项受到环保、草监等相关政府部门行政处罚的情形，现作出如下承诺：霍煤鸿骏具备充足的风险防范措施，以确保后续生产经营合法合规。未来，若因本次交易前的相关原因受到行政处罚，导致上市公司由此产生的一切损失，本公司将根据本次交易中转让股权的比例对上市公司进行补偿。	2017年07月28日	—	承诺履行情况良好	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于所涉诉讼纠纷的承诺	（一）触发条件：若因本次交易评估基准日前霍煤鸿骏发生的任何未决诉讼、仲裁事项或协助司法裁定执行事项，或因本次交易评估基准日前的交易事项或其他事项引致的诉讼、仲裁事项或协助司法裁定执行事项，而使霍煤鸿骏被有权法院、仲裁机构最终判决/裁定承担相关责任而遭受损失。 （二）补偿金额：蒙东能源将根据本次交易中转让股权的比例对上市公司进行补偿。 （三）履约方式及履约期限：霍煤鸿骏因上述未决诉讼、仲裁事项或协助司法裁定事项遭受损失时，在本次交易完成且霍煤鸿骏已支付现金或产生直接损失后，由露天煤业计算确定现金补偿金额，并书面通知蒙东能源，蒙东能源将在收到露天煤业出具的现金补偿书面通知之日起30个工作日内，将现金补偿款一次汇入露天煤业指定的银行账户。未来，若霍煤鸿骏通过诉讼或其它方式追回所遭受的损失，则露天煤业应在收到相关款项之日起30个工作日内，将所追回的损失按本次股权转让比例一次汇入蒙东能源指定的银行账户。 （四）不能履约时的制约措施：蒙东能源若未能在约定期限之内补偿完毕的，应当继续履行补偿义务并按每日万分之五的利率向露天煤业计付延	2018年10月18日	—	承诺履行情况良好	

			迟补偿部分的利息。			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于保持上市公司独立性的承诺	本次交易前，霍煤鸿骏一直在业务、资产、机构、人员和财务等方面与本公司控制的其他企业之间保持独立，霍煤鸿骏在业务、资产、机构、人员和财务等方面具备独立性。本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业不会利用上市公司关联方的身份影响上市公司独立性，并尽可能保证上市公司在业务、资产、机构、人员和财务等方面的独立性。	2017年07月28日	--	承诺履行情况良好
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

会计政策变更情况说明

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照该规定和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。具体调整情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	-811,223.75	
递延所得税负债	32,859.51	
未分配利润	-844,083.26	
2022 年度利润表项目		
所得税费用	677,574.23	

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本公司本年合并范围增加 7 个新设立的子公司，公司名称：

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例%
包头电投能源有限公司	新设	2022 年 3 月 21 日	23,419,100.00	100.00
扎鲁特旗电投新能源有限公司	新设	2023 年 1 月 4 日	7,800,000.00	100.00
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	新设	2021 年 10 月 21 日	4,000,000.00	100.00
兴安电投能源有限责任公司	新设	2023 年 3 月 9 日	135,000,000.00	100.00
赤峰市赤热新能源有限责任公司	新设	2022 年 11 月 21 日	40,500,000.00	100.00
电投能源（赤峰）有限责任公司	新设	2023 年 3 月 21 日	40,500,000.00	90.00
岚县电投晟辉新能源有限公司	新设	2023 年 7 月 24 日	9,000,000.00	100.00

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
------------	------------------

境内会计师事务所报酬（万元）	141.8
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪文锋 安长海
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度聘任天健会计师事务所（特殊普通合伙）为内部控制审计会计师事务所，支付内部控制审计会计师事务所费用 141.8 万元。

本年度因非公开发行事项，聘任承销商及保荐人，支付保荐承销费用 42,641,509.43 元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
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	16,568.98	0	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	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。	仲裁庭暂未下发最终裁决，不涉及判决执行	2023 年 04 月 26 日	《2022 年度报告》“重大诉讼、仲裁事项”

<p>仲裁。</p>			<p>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。2023 年 7 月 3 日, 仲裁庭下发案件管理会裁决, 将庭审推迟至 2024 年 7 月 8 日-8 月 6 日。</p>			
------------	--	--	--	--	--	--

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
电能易购(北京)科技有限公司	实际控制人控制	采购商品	办公、机材料等	市场定价	--	12,757.6	0.80%	12,568	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
国电投宁夏铝业青鑫炭素有限公司	实际控制人控制	采购商品	全石墨阴极块及倒内衬糊	市场定价	--	13,242.77	0.83%	12,646.5	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	采购商品	视频会议系统	市场定价	--	425.07	0.03%	900.02	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
国家电力投资集团有限公司物资分公司	实际控制人控制	采购商品	总包配送设备、采购轴承、阻垢	市场定价	--	81,008.21	5.06%	124,540.57	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023072)

			剂尿 素、箱 变、塔 筒等									2023012) 、《关于 增补 2023 年度日常关 联交易的公 告》 (公告编 号: 2023072)	
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	采购 商品 、接 受劳 务	安 全 台 历、 技 术 服 务	市 场 定 价	--	12.71	0.00%	6.83	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 铝业国 际贸易 有限公 司	实际 控制 人控 制	采购 商品	氟化 铝、氧 化铝、 石油 焦、后 焦、青 沂等	市 场 定 价	--	525,2 64.65	32.82 %	585,8 23.01	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司 蒙源装 备分公 司	实际 控制 人控 制	采购 商品 、接 受劳 务	总包 配送 服务、 学化 水处理 酸、柴 油采购 服务	市 场 定 价	--	2,325 .35	0.15%	3,460	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 宁夏能 业科技 工程有 限公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	电 解密 罩等	市 场 定 价	--	279.7 6	0.02%	280	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 数字科 技有限 公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	ERP 系统 推广、 综合 办公系 统升级 推广等	市 场 定 价	--	63.79	0.00%	400	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
中国电 能成套 设备有 限公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	设备	市 场 定 价	--	0	0.00%	915	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
中能融	实际	采	工业	市场	--	52.17	0.00%		是	银行存	--		

合智慧 科技有限公司	控制 人控 制	购 商 品	信 息 安 全 态 势 感 知 平 台 站 系 统 建 项 目 费	定 价						款或承 兑汇票			
国核示 范电站 有限责 任公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	培 训 费	市 场 定 价	--	21.43	0.00%		是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--		
北京和 瑞科技 有限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	霍林 河循 环经 济“ 源- 网- 荷- 储” 多能 互补 关键 技术 研 究 与 应 用 创 新 范 项 目	市 场 定 价	--	1,593 .13	0.10%	1,200	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
北京鲁 电国际 工程有 限公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	招 标 服 务 费	市 场 定 价	--	30.66	0.00%	40	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
赤峰白 音华物 流有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	锦 州 氧 化 铝 卸 船 、 储 仓 及 路 运 输	市 场 定 价	--	4,105 .72	0.26%	16,50 0	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
电能 (北京) 工程监 理有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	风 力 发 电 机 组 、 变 压 器 、 地 接 、 GIS 设 备 监 造 服 务 同	成 本 加 成	--	59.34	0.00%	493	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
贵州元 龙综合 能源产 业服务 有限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	培 训 费	市 场 定 价	--	93.76	0.01%	95	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》

司赤水分公司												日	公告》 (公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
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	技术服务	市场定价	--	9,613.92	0.60%	13,550.7	否	银行存款或承兑汇票	--	2023 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电力销售服务、培训费	市场定价	--	1,467.47	0.09%	1,446.6	是	银行存款或承兑汇票	--	2023 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国家电投集团电能科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	净化节能服务费	市场定价	--			101.22	否	银行存款或承兑汇票	--	2023 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场定价	--	16.98	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
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	现货系统、培训费	成本加成	--	693.44	0.04%	242	是	银行存款或承兑汇票	--	2023 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)

													2023072)
国家电投集团贵州金元股份有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	--			15	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	技术服务	市场定价	--	5,443.29	0.34%	3,658.3	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	实际控制人控制	接受劳务	委托运行服务	市场定价	--	844.63	0.05%	970	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	实际控制人控制	接受劳务	委托售电服务	市场定价	--	35.36	0.00%	90	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年10月10日	《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
国家电投集团内蒙古白音华有限公司发电分公司	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场定价	--			5	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年10月10日	《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
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	项目、技术服务	市场定价	--	1,846.93	0.12%	3,048.7	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)

												2023072)
国家电投集团资产管理有限公	实际控制人控制	接受劳务	碳排放核算、履约、能力建设等	市场定价	--	130.19	0.01%	134.72	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	锅炉催化剂更换	市场定价	--	759.51	0.05%	2,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	服务费	市场定价	--	12,233.63	0.76%	11,175.56	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
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	保险服务	市场定价	--	248.76	0.02%		是	银行存款或承兑汇票	--	
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	技术服务	市场定价	--	283.02	0.02%		是	银行存款或承兑汇票	--	
国核自仪系统工程有	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场定价	--			5,976.42	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年10月10日 《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
辽宁汇达电力技术有	实际控制人控制	接受劳务	电炉服务费	市场定价	--	3,191.78	0.20%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	--	222.2	0.01%	268.14	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》

												(公告编号: 2023012)
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	--	293.87	0.02%	289.46	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
蒙东协合扎鲁特旗白干查风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	--	1,133.25	0.07%	1,216.31	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
蒙东协合扎鲁特旗风电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	--	772.14	0.05%	956.6	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
内蒙古鲁源电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	6WMM全额自用光伏项目实施方案编制服务	市场定价	--	48.11	0.00%	19.81	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	服务费	市场定价	--	5,038.54	0.31%	6,269.63	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
上海发电设备成套设计研究院	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场定价	--	9,657.4	0.60%	12,100	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月 《关于公司2023年度日常关联交易预

院有限公司											04日	计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程款	成本加成	--	19,260.01	1.20%	29,092.9	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
上海核工程研究院股份有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场价	--	894.44	0.06%		是	银行存款或承兑汇票	--	
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	脱硫吸收塔风机改造 氧化风机改造	市场价	--	5,180.73	0.32%	5,595.86	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补 2023 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
铁岭市电业清河监理有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	监理服务	市场价	--	225.25	0.01%	300	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	市场价	--	38.24	0.00%	2	是	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司 2023 年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编

												号： 2023012)	
中电华 创(苏 州)电 力技 术研 究有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	采 购 商 品 、 接 受 劳 务	采 购 势 知 感 知 设 备 、 技 术 督 护	市 场 定 价	--	173.7 5	0.01%	260	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号： 2023012) 、《关于 增补 2023 年度日常 关联交易的 公告》 (公告编 号： 2023072)
中电华 创电 力研 究有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	技 术 服 务	市 场 定 价	--	42.45	0.00%		是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--		
中电 投能 源科 技有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	全 公 技 司 督 管 服 务 项 目	市 场 定 价	--			30	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号： 2023012)
中国 电 能 成 套 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	废 资 产 挂 牌 交 易 服 务	成 本 加 成	--	11.77	0.00%	40	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号： 2023012) 、《关于 增补 2023 年度日常 关联交易的 公告》 (公告编 号： 2023072)
苏州 天 中 电 力 工 程 技 术 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	2023 年 A 级 检 修 监 理 服 务	市 场 定 价	--	78.85	0.00%	172.8	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 10 月 10 日	《关于增 补 2023 年 度日常关 联交易的 公告》 (公告编 号： 2023072)
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 代 管 费	成 本 加 成	--	10.16	0.00%		是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--		
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	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	--			20	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》

													(公告编号: 2023012)
赤峰白物流有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标代理服务	成本加成	--	14.63	0.00%	25	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
电能(北京)工程监理有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	1.49	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国电投宁夏铝业青鑫炭素有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	45.56	0.00%	160	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国核电站运行技术服务有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	74.58	0.00%	10	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	11.21	0.00%	10	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国家电投集团科学技术	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标	成本加成	--	2.98	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关

术研究院有限公司	制	务	代理服务 费									月 04 日	联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 内蒙古 白音华 煤电有 限公司 赤峰分 公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	培训	成本 加成	--	38.99	0.00%	12	是	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 内蒙古 白音华 煤电有 限公司 坑口分 公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	培训	市场 定价	--	50.58	0.00%	120	否	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
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	--	481.2	0.03%	800	否	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
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	培训	成本 加成	--	115.5	0.01%	135	否	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
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	电解行 业服务 外包项 目合同	市场 定价	--	11,03 3.81	0.69%	9,502 .21	是	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
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	培训、 招标 代理服 务费	成本 加成	--	92.67	0.01%	166	否	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
国家电 投集团 内蒙古 能源有 限公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	培训	成本 加成	--			1	否	银行存 款或承 兑汇票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)

国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标服务费	成本加成	--	56.68	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标服务费	成本加成	--	73.01	0.00%	102	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团宁夏铝业工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--	4.83	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团远达环保催化有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--	11.88	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》（公告编号：2023072）
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--	77.68	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编

													号： 2023012）、《关于 增补 2023 年度日常 关联交易的 公告》 （公告编 号： 2023072）
内蒙古 鲁源电力 工程有限 公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	--	0.81	0.00%	5	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 10 月 10 日	《关于增 补 2023 年 度日常关 联交易的 公告》 （公告编 号： 2023072）
蒙东协 合开鲁风 力有限公 司	实际 控制人 控制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务	成 本 加 成	--	254.7 8	0.02%	270.0 7	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 （公告编 号： 2023012）
蒙东协 合科左后 旗风电有 限公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务	成 本 加 成	--	42.12	0.00%	44.65	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 （公告编 号： 2023012）
蒙东协 合科左后 旗花力发 电有限公 司	实际 控制人 控制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务、 培 训	成 本 加 成	--	45.86	0.00%	46.65	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 （公告编 号： 2023012）
蒙东协 合新源有 限公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	培 训	成 本 加 成	--	5.87	0.00%	5	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 （公告编 号： 2023012）
蒙东协 合扎旗白 音干风力 发电有限 公司	实际 控制人 控制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务、 培 训	成 本 加 成	--	49.2	0.00%	54.65	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 （公告编 号： 2023012）
蒙东协 合（扎 鲁特）北 萨拉风电	实际 控制人 控制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务	成 本 加 成	--	42.12	0.00%	44.65	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》

有限公司													(公告编号: 2023012)
东协合蒙扎鲁特旗风电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务、培训	成本加成	--	72.4	0.00%	72.69	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古察哈尔新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	23.09	0.00%	20	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古大板发电有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	40.21	0.00%	25	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	35.34	0.00%	20	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	32.76	0.00%	20	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
阜新联合风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.33	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团山西电力有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.66	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
电投集团清洁能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.66	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团陕西新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.66	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
柞水国电投发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.33	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		

公司	制	务											
电投(原平)再生能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.33	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
吐鲁番特变新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.66	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团广西电力有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.99	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
电投南召县清洁能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.33	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
吉林电力股份有限公司四平第一热电分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.68	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
北京新能源科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.68	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
吉林热修安装工程公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
吉林电力股份有限公司白城发电公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.68	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
渑池祥风新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国核示范电站有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	7.08	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
烟台润丰新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
石家庄良村热电厂有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团	实际控制	提供	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承	--		

孟县东方新能源发电有限公司	人控制	劳务								兑汇票			
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国电投河南工程运维有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团河南电力有限公司开封分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团郑州燃气发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国电投(文昌)绿色能源科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团黑龙江新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国能浚县生物发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.34	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			50	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
上海核工程研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--	15.14	0.00%	35	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预

												04日	计情况的公告》(公告编号: 2023012)
铁岭市电业局	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--	0.53	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务	成本加成	--	42.12	0.00%	44.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
西乌旗罕水有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.96	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	15.46	0.00%	10	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
中电投电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			40	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
中电投东北能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
中电投锦州港有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	14.91	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
中电投	实际	提	培训	成本	--	0.7	0.00%	1	否	银行存	--	202	《关于公

蒙西固阳新能源有限公司	实际控制人控制	供劳务		加成						款或承兑汇票		3年04月04日	司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中能成套设备有限公司	实际控制人控制	提供劳务	会议费、招代理服务	成本加成	--	81.01	0.01%	120	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司、国家电投内蒙古集团有限公司、内蒙古国华电力有限公司、国家电投内蒙古有限公司、内蒙古锦华物流有限责任公司	控股股东控制、实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务	成本加成	--	27,437.39	1.71%	21,359.03	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《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)
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	--	20,697.43	1.29%	13,767.43	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	销售商品、提供劳务	销售电、热(非生产用能)、培训、招代理服务	市场定价	--	39.72	0.00%	75	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	--	166,674.12	10.41%	191,148	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编

													号： 2023012)
国家电投集团内蒙古白煤露天矿有限公司	实际控制人控制	销售商品	材料	成本加成	--	540.17	0.03%	750	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投集团内蒙古白煤铝电分公司	实际控制人控制	销售商品	销售电解质凝块	市场定价	--	417.06	0.03%	351.33	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
吉林电力股份有限公司白城发电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	26,273.89	1.64%	29,099.35	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
吉林电力股份有限公司通化分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	9,016.26	0.56%	12,458.95	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
吉林电力股份有限公司四平第一热电厂	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	17,785.35	1.11%	27,307.35	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
吉林电力股份有限公司松花江第一热电厂	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	19,287.79	1.21%	25,998.79	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
吉林电力股份有限公司长春热电厂	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	43,881.08	2.74%	51,969.23	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
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	--	17,374.69	1.09%	19,826.28	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预

											04日	计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	--	24,012.4	1.50%	48,555.76	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	市场定价	--	46.73	0.00%	60	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	--	2.38	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	--	5.09	0.00%	12	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	--			80	否	银行存款或承兑汇票	2023年10月10日	《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
青铜峡铝业股份有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电解质凝块	市场定价	--	141.97	0.01%		是	银行存款或承兑汇票		
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	246.27	0.02%		是	银行存款或承兑汇票		
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	--	11,197.3	0.70%	15,701.7	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)

大连发电有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	28,002.97	1.75%	43,506.79	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	--	6,397.47	0.40%	654.24	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	--	53,486.62	3.34%	75,237.31	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团东北电力有限公司本溪热分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	26,740.31	1.67%	34,347.47	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
抚顺辽电运营管理有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	22,186.96	1.39%	30,777.6	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	25,689.63	1.61%	28,786.45	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	招标服务费	市场定价	--	9.83	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投内蒙古白音华露天矿	实际控制人控制	承租	设备租赁	成本加成	--	490.2	0.03%	553.93	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）

													2023012)
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	--	89.89	0.01%	29.23	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号:2023072)
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	--	3.23	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合科左后旗花力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	1.93	0.00%	4	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	--	5.15	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗风电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	3.23	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	--	38.24	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
北京中企科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	采购商品、接	电话费、服务费、微机耗材/	市场定价	--	3,597.54	0.22%	2,281.32	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》

司		受劳务	设备、IT 服务费									(公告编号: 2023012)
内蒙古中石油煤油有限公司	联营企业	采购商品	材料	市场价	--	39,187.12	2.45%	34,870	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2023072)
湘电重型装备有限公司	实际控制人控制	采购商品	材料	市场价	--	1,039.88	0.06%	1,900	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	采购商品	工业用水	市场价	--	4,083.65	0.26%	5,492	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	接受劳务	供热费	市场价	--	145.79	0.01%	20	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
通辽市电力建筑安装有限公司	实际控制人控制	接受劳务	C厂新建灰场周边区域复垦	市场价	--	171.32	0.01%	50	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
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	检修维护	市场价	--	11,753.45	0.73%	15,181.97	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
北京中企时代科技有	控股股东控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	65.55	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关

限公司 霍林郭勒分公司		务	费									月 04 日	联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
北京中 企时代有 限公司 霍林郭勒分公司	控 股 东 控 制	提 供 劳 务	培 训、 招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	--	28.87	0.00%	35	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
内蒙 古白 音 天 有 限 公 司	控 股 东 控 制	提 供 劳 务	测 量 服 务	市 场 定 价	--	696.9 6	0.04%	510.5	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012) 、《关于 增补 2023 年度日常 关联交易的 公告》 (公告编 号: 2023072)
内蒙 古白 音 天 有 限 公 司	控 股 东 控 制	提 供 劳 务	培 训	成 本 加 成	--	104.6 5	0.01%	65	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
通 辽 电 投 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	提 供 劳 务	培 训	成 本 加 成	--	12.25	0.00%	10	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
通 辽 热 电 有 限 公 司	控 股 东 控 制	提 供 劳 务	培 训	成 本 加 成	--	55.91	0.00%	50	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
中 电 蒙 东 能 源 集 团 有 限 公 司 通 辽 盛 发 热 电 分 公 司	控 股 东 控 制	提 供 劳 务	培 训	成 本 加 成	--	28.42	0.00%	20	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	202 3年 04 月 04 日	《关于公 司 2023 年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
通 辽 市	实 际	提	招 标	成 本	--	1.77	0.00%	5	否	银 行 存	--	202	《关于增

电力建筑安装有限公司	控制人控制	供劳务	代理服务 费	加成						款或承 兑汇票		3年 10月 10日	补2023年 度日常关 联交易的 公告》 (公告编 号: 2023072)
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	培训	成本加成	--	58.37	0.00%	95	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
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	招标代 理服务 费	成本加成	--			30	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	10.03	0.00%	7	是	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
内蒙古白音华露天煤业有限公司	控股股东控制	销售商品	材料	成本加成	--	151.09	0.01%	200	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
通辽第二发电有限公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	49,682.95	3.10%	62,356.5	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
通辽热电有限公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	9,106.72	0.57%	12,625.01	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	24,717.16	1.54%	30,417.26	否	银行存 款或承 兑汇票	--	2023年 04月 04日	《关于公 司2023年 度日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2023012)

													2023012)
通辽市建安电力安装有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热（非生产用能）	市场定价	--	0.03	0.00%	8	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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、电、热（非生产用能）	市场定价	--	69,038.12	4.31%	85,918.45	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	--	41.22	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
内蒙古白音华露天煤业有限公司	控股股东控制	出租	出租破碎站	成本加成	--	135.06	0.01%	140	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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、车辆、土地租赁	成本加成	--	4,609.63	0.29%	4,520.41	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）、《关于增补2023年度日常关联交易的公告》（公告编号：2023072）
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	--	396.09	0.02%	425	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	出租	叉车	成本加成	--	0.99	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》

电总厂													(公告编号: 2023012)
内蒙古察哈尔新能源有限公司	控股股东控制	出租	车辆	成本加成	--	9.69	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
内蒙古霍素责任有限公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			30	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古霍煤业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	招标服务费	成本加成	--			50	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古霍煤业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	采购商品	石灰石	市场价	--	4,859.92	0.30%	8,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古霍素责任有限公司	持股比例超过5%的法人控制	采购商品	阳极碳块	市场价	--	92,332.32	5.77%	141,460.18	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古霍素责任有限公司	持股比例超过5%的法人控制	接受劳务	委托加工阳极生块	市场价	--	1,477.16	0.09%	1,445.85	是	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
内蒙古霍煤业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	出租	固定资产	成本加成	--	4.76	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	--	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2023012)
国电投山西源服务有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场价	--	89.62	0.01%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团	实际控制	接受	工程服务	市场价	--	7.92	0.00%		是	银行存款或承	--		

绿能科技发展有限公司	人控制	劳务								兑汇票			
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	出租	土地	成本加成	--	167.57	0.01%		是	银行存款或承兑汇票	--		
中电投山西右新能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆	市场定价	--	2.66	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
中电投山西右新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	代理服务	市场定价	--	0.11	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业	销售商品	销售电、热（非生产用能）	市场定价	--	22.2	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
北京宝之谷农业科技开发有限公司	实际控制人控制	采购商品	分摊厂用电费	成本加成	--	0.9	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
合计					--	1,600,365.52	--	1,958,085.85	--	--	--	--	--
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。	89,370.63	7,819,349.92	7,837,357.39	71,363.16

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	/	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) 2023 年度公司子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 70 亿元，实际发生 48.3 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；子公司通辽市青格洱新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 28 亿元，实际发生 24.23 元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 24.23 亿元。

(2) 2023 年度公司与北京融和云链科技有限公司办理供应链金融账单融资变现业务预计关联交易发生金额 10 亿元，实际发生 0 万元。

(3) 2023 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 2023 年末在国家电投集团财务有限公司存款余额约为 664,417,942.01 元。2023 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) 2023 年度公司控股子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 2.2 亿元，实际发生 1.66 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的公告	2023 年 04 月 04 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的公告》（公告编号 2023013）
关于与北京融和云链科技有限公司办理供应链金融业务关联交易的公告	2023 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关联交易的公告》（公告编号 2023022）
关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务的关联交易公告	2023 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、结算等业务的关联交易公告》（公告编号 2022023）
关于公司控股子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的公告	2023 年 12 月 09 日	巨潮资讯网《关于公司控股子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的公告》（公告编号 2023086）

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

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）。

2023 年实际发生托管费为 27437.39 万元（不含税）。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

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、32。

②计入当期损益的短期租赁费用 and 低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	5,694,634.08	8,389,193.65
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
合 计	5,694,634.08	8,389,193.65

③与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	47,645,365.07	20,102,932.97
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		3,654,472.05
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	69,253,726.28	57,139,309.75
售后租回交易产生的相关损益		

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十二、1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 8 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	上年同期数
租赁收入	10,746,986.18	10,377,619.25
其中：未纳入租赁收款额计量的可变租赁付款额相关收入		

② 经营租赁资产

项 目	期末数	上年年末数
固定资产	21,844,415.62	23,710,604.57
无形资产	21,767,005.57	22,584,934.14
投资性房地产	29,737,826.17	25,170,634.06
小 计	73,349,247.36	71,466,172.77

经营租出固定资产详见本财务报表附注七、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	上年年末数
1 年以内	6,326,576.24	10,744,637.50
1-2 年	179,884.00	9,030,217.79
2-3 年	179,884.00	179,884.00
3 年以后		179,884.00
合 计	6,686,344.24	20,134,623.29

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
报告期内审批的对			0	报告期内对外担保						0

外担保额度合计 (A1)		实际发生额合计 (A2)								
报告期末已审批的 对外担保额度合计 (A3)	0	报告期末实际对外 担保余额合计 (A4)	0							
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)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		100,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						0
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度 相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
/										
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		0		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						0
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)						0
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)						0
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.00%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				0						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任				无						

的情况说明（如有）	
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

不适用

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、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。

十七、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	0	0.00%	320,000,000			-192,000,000	128,000,000	128,000,000	5.71%
1、国家持股	0	0.00%	0			0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	168,000,000			-40,000,000	128,000,000	128,000,000	5.71%
3、其他内资持股	0	0.00%	42,400,000			-42,400,000	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	34,400,000			-34,400,000	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	8,000,000			-8,000,000	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	4,400,000			-4,400,000	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	4,400,000			-4,400,000	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0			0	0	0	0.00%
5、基金、理财产品等	0	0.00%	105,200,000			-105,200,000	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	1,921,573,493	100.00%	0			192,000,000	192,000,000	2,113,573,493	94.29%
1、人民币普通股	1,921,573,493	100.00%	0			192,000,000	192,000,000	2,113,573,493	94.29%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0			0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0			0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0			0	0	0	0.00%

三、股份总数	1,921,573,493	100.00%	320,000,000			0	320,000,000	2,241,573,493	100.00%
--------	---------------	---------	-------------	--	--	---	-------------	---------------	---------

股份变动的的原因

适用 不适用

2023年2月1日,内蒙古电投能源股份有限公司(以下简称“公司”)收到《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号文),核准公司非公开发行不超过576,472,047股的人民币普通股,批复自核准发行之日起12个月内有效。

根据《批复》,公司向中电投蒙东能源集团有限责任公司、太平资产管理有限公司(代太平人寿保险有限公司-传统-普通保险产品-022L-CT001深)等股东共计发行股份320,000,000股,其中中电投蒙东能源集团有限责任公司认购128,000,000股,该股份限售期18个月;太平资产管理有限公司(代太平人寿保险有限公司-传统-普通保险产品-022L-CT001深)等股东共计认购192,000,000股,该股份限售期6个月。新增股份上市日期为2023年3月31日,股份性质为有限售条件流通股。本次发行完成后,公司总股本由1,921,573,493股变更为2,241,573,493股。

2023年10月11日,太平资产管理有限公司(代太平人寿保险有限公司-传统-普通保险产品-022L-CT001深)、中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司、济南瀚祥投资管理合伙企业(有限合伙)、华安基金管理有限公司、山东省社会保障基金管理有限公司、费战波、中海油(北京)海洋能源科技投资管理合伙企业(有限合伙)、中国国际金融股份有限公司(资产管理)、山东惠瀚产业发展有限公司及UBS AG持有的合计192,000,000股限售股上市流通。

股份变动的批准情况

适用 不适用

内蒙古电投能源股份有限公司(以下简称“公司”)于2023年2月1日收到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),就公司非公开发行股票的申请批复如下:

一、核准公司非公开发行不超过576,472,047股新股,发生转增股本等情形导致总股本发生变化的,可相应调整本次发行数量。

二、本次发行股票应严格按照公司报送中国证监会的申请文件实施。

三、本批复自核准发行之日起 12 个月内有效。

四、自核准发行之日起至本次股票发行结束前，公司如发生重大事项，应及时报告中国证监会并按有关规定处理。

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(1) 2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。

(2) 上述股本变动后，公司 2022 年财务指标无影响。

(3) 上述股本变动后，公司 2023 年基本每股收益（变动前）2.37 元，公司 2023 年基本每股收益（变动后）2.11 元，2023 年每股收益较同期有所增加；公司 2023 年归属于公司普通股股东的每股净资产（变动前）16.07 元，公司 2023 年归属于公司普通股股东的每股净资产（变动后）13.78 元，报告期初归属于公司普通股股东的每股净资产 12.22 元，归属于公司普通股股东的每股净资产较报告期初有所增加。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
费战波	0	8,000,000	8,000,000	0	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	2023 年 10 月 11 日

					非公开发行 320,000,000.00 股股份。	
中国石油天然气集团公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	1,200,000	1,200,000	0	同上	2023年10月11日
中国南方电网有限责任公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	560,000	560,000	0	同上	2023年10月11日
中国东方电气集团有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
中国电信集团有限公司企业年金计划—中国银行股份有限公司	0	960,000	960,000	0	同上	2023年10月11日
中国第一汽车集团公司企业年金计划—中国银行股份有限公司	0	240,000	240,000	0	同上	2023年10月11日
中电投蒙东能源集团有限责任公司	0	128,000,000	0	128,000,000	同上	2024年9月30日 (法定放假日顺延)
中国铁路乌鲁木齐局集团有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L—CT001 深	0	80,000,000	80,000,000	0	同上	2023年10月11日
国家能源投资集团有限责任公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	240,000	240,000	0	同上	2023年10月11日
中国铁路上海局集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	480,000	480,000	0	同上	2023年10月11日
晋能控股装备制造集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	240,000	240,000	0	同上	2023年10月11日
湖南中烟工业有限责任公司企业年金计划—中信银行股份有限公司	0	240,000	240,000	0	同上	2023年10月11日
中国宝武钢铁集团有限公司钢铁业企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	160,000	160,000	0	同上	2023年10月11日
UBS AG	0	4,400,000	4,400,000	0	同上	2023年10月11日
中国移动通信集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	800,000	800,000	0	同上	2023年10月11日
华安基金—兴业银行—青岛城投金融控股集团有限公司	0	9,600,000	9,600,000	0	同上	2023年10月11日

山东省（贰号）职业年金计划—中国银行	0	400,000	400,000	0	同上	2023年10月11日
湖北省（叁号）职业年金计划—招商银行	0	160,000	160,000	0	同上	2023年10月11日
青海省陆号职业年金计划—农业银行	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
黑龙江省拾壹号职业年金计划—中信银行	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
内蒙古自治区壹号职业年金计划—交通银行	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
内蒙古自治区柒号职业年金计划—建设银行	0	80,000	80,000	0	同上	2023年10月11日
贵州省壹号职业年金计划—工商银行	0	160,000	160,000	0	同上	2023年10月11日
山东惠瀚产业发展有限公司	0	6,400,000	6,400,000	0	同上	2023年10月11日
广东省捌号职业年金计划—浦发银行	0	400,000	400,000	0	同上	2023年10月11日
广东省伍号职业年金计划—建设银行	0	480,000	480,000	0	同上	2023年10月11日
广东省贰号职业年金计划—工商银行	0	320,000	320,000	0	同上	2023年10月11日
浙江省叁号职业年金计划—建设银行	0	240,000	240,000	0	同上	2023年10月11日
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	0	40,000,000	40,000,000	0	同上	2023年10月11日
济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）	0	20,000,000	20,000,000	0	同上	2023年10月11日
海油私募基金管理有限公司—中海油（北京）海洋能源科技投资管理合伙企业（有限合伙）	0	7,840,000	7,840,000	0	同上	2023年10月11日
山东省社会保障基金管理有限公司	0	8,000,000	8,000,000	0	同上	2023年10月11日
合计	0	320,000,000	192,000,000	128,000,000	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
人民币普通股 A 股股票	2023年03月02日	12.5	320,000,000	2023年03月31日	320,000,000		《非公开发行 A 股股票上市公告书》	2023年03月30日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

(1) 内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“公司”）于 2023 年 2 月 1 日收到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），就公司非公开发行股票的应用批复如下：

一、核准公司非公开发行不超过 576,472,047 股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。

二、本次发行股票应严格按照公司报送中国证监会的申请文件实施。

三、本批复自核准发行之日起 12 个月内有效。

四、自核准发行之日起至本次股票发行结束前，公司如发生重大事项，应及时报告中国证监会并按有关规定处理。

(2) 2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。非公开发行新增股份 320,000,000 股，已于 2023 年 3 月 31 日在深圳证券交易所上市。详见 2023 年 3 月 30 日巨潮资讯网《电投能源非公开发行 A 股股票上市公告书》。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

(1) 股份总数及股东结构的变动

2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。

(2) 公司资产和负债结构的变动

募集资金用于项目投资与补充流动性，公司资产总额增加，负债有一定程度降低（募集资金置换前期投入），资产负债率降低。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	34,680	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	31,751	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
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	3.57%	80,000,000	—	0	80,000,000	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
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	国有法人	1.78%	40,000,000	—	0	40,000,000	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.62%	36,246,755	—	0	36,246,755	不适用	0
全国社保基金一一八组合	其他	1.41%	31,580,402	—	0	31,580,402	不适用	0
#宣俊杰	境内自然人	1.24%	27,789,441	—	0	27,789,441	不适用	0
#高淑贞	境内自然人	1.02%	22,939,200	—	0	22,939,200	不适用	0
#宣元哲	境内自然人	0.83%	18,522,893	—	0	18,522,893	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）				无				

上述股东关联关系或一致行动的说明	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	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
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－传统－普通保险产品－022L-CT001 深	80,000,000	人民币普通股	80,000,000
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
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	40,000,000	人民币普通股	40,000,000
香港中央结算有限公司	36,246,755	人民币普通股	36,246,755
全国社保基金一一八组合	31,580,402	人民币普通股	31,580,402
#宣俊杰	27,789,441	人民币普通股	27,789,441
#高淑贞	22,939,200	人民币普通股	22,939,200
#宣元哲	18,522,893	人民币普通股	18,522,893
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	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）	#宣俊杰信用证券账户持有 27,789,441 股股份、普通账户持有 0 股股份；#高淑贞信用证券账户持有 22,872,200 股股份、普通账户持有 67,000 股股份；#宣元哲信用证券账户持有 18,372,893 股股份，普通账户持有 150,000 股股份。		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中电投蒙东能源集团有限责任公司	王伟光	1999 年 12 月 23 日	统一社会信用代码 91150500701347218W	许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；公共铁路运输；天然水收集与分配；建设工程质量检测；水产养殖；自来

				水生产与供应；餐饮服务；住宿服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；热力生产和供应等
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	除了持有内蒙古电投能源股份有限公司 55.77% 股份之外，控股股东报告期内无控制其他境内外上市公司股权情况。			

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

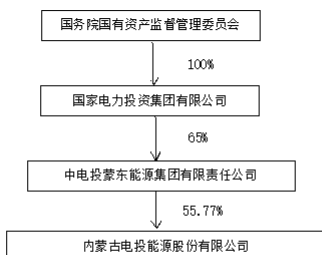
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电力投资集团有限公司	刘明胜	2003 年 03 月 31 日	统一社会信用代码：911100007109310534	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设和监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口等。
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内（截至 2023 年 12 月 31 日），集团公司直接或间接持有股权为：中国电力国际发展有限公司 63.66%、上海电力股份有限公司 57.46%、内蒙古电投能源股份有限公司 55.77%、国家电投集团产融控股股份有限公司 54.54%，国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 34%。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
中电投蒙东能源集团有限责任公司	王伟光	1999 年 12 月 23 日	33 亿元	许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；公共铁路运输；天然水收集与分配；建设工程质量检测；水产养殖；自来水生产与供应；餐饮服务；住宿服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；热力生产和供应等

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2024 年 04 月 24 日
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审〔2024〕1-363 号
注册会计师姓名	汪文锋 安长海

审计报告正文

审 计 报 告

天健审〔2024〕1-363 号

内蒙古电投能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称电投能源公司）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了电投能源公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2023 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于电投能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）应收账款减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五、12 及附注七、2。

截至 2023 年 12 月 31 日，电投能源公司应收账款账面余额为人民币 193,793.86 万元，坏账准备为人民币 4,957.30 万元，账面价值为人民币 188,836.56 万元。应收账款金额重大，减值损失的评估很大程度上依赖电投能源公司管理层（以下简称管理层）的重大判断和估计，因此我们将应收账款减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

（1）了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

（3）复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征；

（4）对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款，获取并检查管理层对预期收取现金流量的预测，评价在预测中使用的关键假设的合理性和数据的准确性，并与获取的外部证据进行核对；

（5）对于采用组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性，测试管理层使用数据的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确；

（6）分析应收账款账龄及客户的信誉情况，独立地核实了主要客户的背景信息，通过函证及检查期后回款情况等审计程序，评价应收账款坏账准备计提的合理性；

（7）检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

（二）固定资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五、16 及附注七、12。

截至 2023 年 12 月 31 日,电投能源公司固定资产账面原值为 4,657,473.21 万元,累计折旧为 2,204,382.09 万元,减值准备为 11,327.90 万元,固定资产账面价值占合并资产总额的 50.36%。管理层根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定对固定资产是否存在减值迹象进行了评估,对于识别出减值迹象的固定资产管理层按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》相关要求进一步测算可回收金额。其中,预测可收回金额涉及对未来现金流量现值的预测,管理层在预测时需要作出重大判断和假设。由于固定资产对财务报表的重要性,同时在评估潜在减值时涉及管理层的重大判断和估计,其中可能存在错误及潜在的管理层偏向的情况,因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

(1) 了解与固定资产减值相关的关键内部控制,评价这些控制的设计,确定其是否得到执行,并测试相关内部控制的运行有效性;

(2) 实地勘察了相关固定资产,并实施了监盘程序,以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置等问题,以及负荷率等状况;

(3) 测试管理层减值测试所依据的基础数据,评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性;

(4) 检查了电投能源公司财务报表中对有关资产减值相关信息的列报和披露。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估电投能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

电投能源公司治理层（以下简称治理层）负责监督电投能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对电投能源公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致电投能源公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就电投能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国·杭州 中国注册会计师：

二〇二四年四月二十四日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,693,360,158.08	1,859,026,009.91
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	1,888,365,600.31	1,528,065,461.52

应收款项融资	267,509,018.91	323,543,215.73
预付款项	652,730,610.98	833,514,808.01
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	316,515,371.01	379,588,319.48
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	24,212,460.00	24,212,460.00
买入返售金融资产		
存货	1,445,565,057.82	1,798,233,244.25
合同资产	484,623,023.94	308,749,939.23
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	394,294,373.63	396,111,768.77
流动资产合计	7,142,963,214.68	7,426,832,766.90
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	775,982,981.89	685,597,689.92
其他权益工具投资	116,327,000.00	129,234,885.26
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	29,737,826.17	25,170,634.06
固定资产	24,426,996,330.60	21,826,748,133.70
在建工程	8,596,769,262.94	5,636,472,071.82
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	417,903,262.55	453,976,792.51
无形资产	4,784,082,469.60	3,446,808,781.93
开发支出	698,113.20	0.00
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	534,277,297.39	497,527,901.31
递延所得税资产	226,769,152.28	242,506,933.54
其他非流动资产	1,262,839,308.22	1,563,400,156.59
非流动资产合计	41,358,211,916.05	34,693,272,891.85
资产总计	48,501,175,130.73	42,120,105,658.75
流动负债：		
短期借款	271,168,163.88	502,496,417.77
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00

衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00
应付账款	2,938,521,443.08	2,775,635,104.02
预收款项	739,333.14	159,406.99
合同负债	275,882,077.77	318,964,679.77
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	282,067,271.57	238,554,285.49
应交税费	415,471,803.10	412,054,304.32
其他应付款	1,188,252,112.48	828,653,523.73
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	5,849.30	5,849.30
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	382,437,428.45	374,057,745.60
其他流动负债	61,761,955.37	60,726,735.08
流动负债合计	5,816,301,588.84	5,511,302,202.77
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,474,194,586.08	8,275,470,216.89
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	245,158,939.75	315,076,412.32
长期应付款	520,298,325.32	555,393,637.11
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	44,432,381.07	33,892,362.84
递延收益	96,494,925.04	96,105,315.91
递延所得税负债	67,650.23	18,175,916.42
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	8,380,646,807.49	9,294,113,861.49
负债合计	14,196,948,396.33	14,805,416,064.26
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	6,351,000,373.89	2,715,333,694.59
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	13,343,136.62	13,863,594.97
专项储备	43,143,250.60	40,585,530.60
盈余公积	1,486,123,906.01	1,078,061,162.39

一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	20,752,313,641.95	17,721,425,893.58
归属于母公司所有者权益合计	30,887,497,802.07	23,490,843,369.13
少数股东权益	3,416,728,932.33	3,823,846,225.36
所有者权益合计	34,304,226,734.40	27,314,689,594.49
负债和所有者权益总计	48,501,175,130.73	42,120,105,658.75

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	2023年12月31日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	796,798,041.22	1,019,552,998.38
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	727,464,979.71	856,455,224.51
应收款项融资	174,504,135.25	136,022,925.94
预付款项	80,799,827.20	70,466,331.42
其他应收款	1,354,178,694.71	466,753,402.19
其中：应收利息		
应收股利	1,129,987,811.36	280,335,598.84
存货	231,032,807.98	201,540,327.01
合同资产	0.00	
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	1,443,750.00	1,535,416.67
其他流动资产	6,318,568,879.22	2,056,764,812.52
流动资产合计	9,684,791,115.29	4,809,091,438.64
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	11,392,198,851.66	9,883,002,869.02
其他权益工具投资	0.00	66,594.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	22,291,120.17	16,668,709.96
固定资产	2,121,294,333.92	2,107,338,812.52
在建工程	237,839,547.85	198,710,469.99
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	142,365,809.26	97,629,617.97
无形资产	917,945,999.63	486,649,536.75
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00

长期待摊费用	31,127,414.52	17,367,669.39
递延所得税资产	44,804,962.36	33,831,950.44
其他非流动资产	1,636,877,765.54	1,581,289,390.14
非流动资产合计	16,546,745,804.91	14,422,555,620.18
资产总计	26,231,536,920.20	19,231,647,058.82
流动负债：		
短期借款	0.00	2,002,028.89
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	0.00	0.00
应付账款	469,980,641.29	475,739,363.27
预收款项	739,333.14	159,406.99
合同负债	127,470,518.10	135,142,982.56
应付职工薪酬	185,316,467.17	152,997,407.79
应交税费	220,194,282.01	207,639,998.16
其他应付款	94,842,268.61	70,573,544.09
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	43,410,821.23	16,920,039.45
其他流动负债	11,681,498.05	12,956,500.06
流动负债合计	1,153,635,829.60	1,074,131,271.26
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	86,029,707.98	82,862,252.86
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	7,168,112.00	7,763,717.00
递延所得税负债	0.00	649,133.68
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	93,197,819.98	91,275,103.54
负债合计	1,246,833,649.58	1,165,406,374.80
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,436,095,121.26	3,800,360,726.25
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	6,040,078.17	3,066,392.05

专项储备	835,438.90	985,492.50
盈余公积	1,486,123,906.01	1,078,061,162.39
未分配利润	13,814,035,233.28	11,262,193,417.83
所有者权益合计	24,984,703,270.62	18,066,240,684.02
负债和所有者权益总计	26,231,536,920.20	19,231,647,058.82

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	26,845,529,756.25	26,792,900,343.99
其中：营业收入	26,845,529,756.25	26,792,900,343.99
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	21,059,682,511.84	21,120,282,397.31
其中：营业成本	18,307,146,913.33	18,384,355,735.37
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任合同准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	1,631,286,309.29	1,570,711,528.73
销售费用	61,388,418.15	55,968,398.44
管理费用	882,784,168.84	740,672,052.01
研发费用	31,686,929.75	60,575,800.20
财务费用	145,389,772.48	307,998,882.56
其中：利息费用	122,058,626.15	284,381,421.79
利息收入	31,152,975.16	24,236,355.03
加：其他收益	89,196,083.10	9,079,029.22
投资收益（损失以“-”号填列）	138,903,568.65	89,898,368.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	87,085,744.35	89,898,368.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	1,013,380.03	2,147,498.42
信用减值损失（损失以“-”号	-59,691,772.73	-20,703,733.55

填列)		
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-45,137,496.94	-77,531,168.19
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,522,226.52	330,470.22
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,912,653,233.04	5,675,838,411.55
加：营业外收入	28,480,635.28	12,706,550.19
减：营业外支出	88,912,127.81	104,804,638.84
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	5,852,221,740.51	5,583,740,322.90
减：所得税费用	831,516,987.03	878,008,934.78
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,020,704,753.48	4,705,731,388.12
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,020,704,753.48	4,705,731,388.12
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	4,559,652,079.29	3,986,134,046.93
2.少数股东损益	461,052,674.19	719,597,341.19
六、其他综合收益的税后净额	-6,246,170.93	5,996,562.56
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-435,299.15	5,831,755.89
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-5,673,519.45	-143,790.29
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-5,673,519.45	-143,790.29
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	5,238,220.30	5,975,546.18
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	1,588,622.73	5,755,103.63
7.其他	3,649,597.57	220,442.55
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-5,810,871.78	164,806.67
七、综合收益总额	5,014,458,582.55	4,711,727,950.68
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,559,216,780.14	3,991,965,802.82
归属于少数股东的综合收益总额	455,241,802.41	719,762,147.86
八、每股收益		

(一) 基本每股收益	2.11	2.07
(二) 稀释每股收益	2.11	2.07

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	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	7,134,992,369.86	6,340,651,006.79
减：营业成本	3,391,701,698.22	3,230,019,763.37
税金及附加	865,897,680.07	805,597,734.52
销售费用	55,202,320.48	49,610,899.36
管理费用	495,807,946.05	416,752,043.20
研发费用	0.00	35,310,843.53
财务费用	721,950.80	10,470,042.17
其中：利息费用	3,869,390.57	12,589,254.46
利息收入	16,847,529.68	5,172,620.45
加：其他收益	1,798,344.14	1,431,670.63
投资收益（损失以“-”号填列）	2,143,567,274.12	469,704,395.87
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	58,442,337.36	60,322,378.67
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	2,376,288.73	-3,748,129.92
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-7,049,304.51	-8,794,896.53
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,659,342.52	-4,760,920.67
资产处置收益（损失以“-”号填列）	179,825.10	70,647.84
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	4,464,873,859.30	2,246,792,447.86
加：营业外收入	7,393,735.05	1,038,931.46
减：营业外支出	17,642,272.08	18,205,841.09
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	4,454,625,322.27	2,229,625,538.23
减：所得税费用	373,997,886.10	335,450,315.53
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,080,627,436.17	1,894,175,222.70
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	4,080,627,436.17	1,894,175,222.70
（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	3,037,555.52	-27,027.99
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	297,275.40	-247,470.54
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	297,275.40	-247,470.54
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	2,740,280.12	220,442.55
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	2,740,280.12	220,442.55
六、综合收益总额	4,083,664,991.69	1,894,148,194.71
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	2023 年度	2022 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	26,593,533,761.97	28,074,033,594.30
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	18,882,699.06	249,996,162.56
收到其他与经营活动有关的现金	669,193,510.88	675,949,576.98
经营活动现金流入小计	27,281,609,971.91	28,999,979,333.84
购买商品、接受劳务支付的现金	12,306,694,572.53	12,219,440,421.56
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00

拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	2,928,278,350.40	2,759,417,585.18
支付的各项税费	4,319,745,433.80	4,781,184,845.44
支付其他与经营活动有关的现金	855,599,984.67	735,808,302.17
经营活动现金流出小计	20,410,318,341.40	20,495,851,154.35
经营活动产生的现金流量净额	6,871,291,630.51	8,504,128,179.49
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	0.00
取得投资收益收到的现金	53,106,052.73	24,133,562.71
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	12,162,836.22	8,077,401.16
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	65,268,888.95	32,210,963.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,797,211,050.46	6,727,670,330.51
投资支付的现金	0.00	0.00
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	8,574,070.69	1,128,756.00
投资活动现金流出小计	7,805,785,121.15	6,728,799,086.51
投资活动产生的现金流量净额	-7,740,516,232.20	-6,696,588,122.64
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,954,800,000.00	10,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	0.00	10,000,000.00
取得借款收到的现金	3,597,172,516.43	6,169,462,215.01
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	7,551,972,516.43	6,179,462,215.01
偿还债务支付的现金	4,647,599,150.58	6,447,280,015.57
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,109,717,251.79	1,305,262,802.38
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	241,339,296.80	6,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	69,253,726.28	51,852,547.29
筹资活动现金流出小计	6,826,570,128.65	7,804,395,365.24
筹资活动产生的现金流量净额	725,402,387.78	-1,624,933,150.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	436,959.02	8,738.24
五、现金及现金等价物净增加额	-143,385,254.89	182,615,644.86
加：期初现金及现金等价物余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
六、期末现金及现金等价物余额	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,292,486,200.25	6,551,104,854.02
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	230,582,859.01	273,567,449.90

经营活动现金流入小计	7,523,069,059.26	6,824,672,303.92
购买商品、接受劳务支付的现金	1,587,190,752.32	1,196,426,201.38
支付给职工以及为职工支付的现金	1,468,202,255.46	1,204,971,598.15
支付的各项税费	2,006,172,655.63	1,850,696,945.37
支付其他与经营活动有关的现金	343,622,870.61	297,863,245.48
经营活动现金流出小计	5,405,188,534.02	4,549,957,990.38
经营活动产生的现金流量净额	2,117,880,525.24	2,274,714,313.54
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,000,000,000.00	0.00
取得投资收益收到的现金	1,244,007,606.91	929,537,289.95
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,695,135.84	8,253,494.66
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	93,367.68	3,079,409,837.00
投资活动现金流入小计	4,252,796,110.43	4,017,200,621.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	680,025,495.15	458,591,660.82
投资支付的现金	5,752,385,000.85	870,913,940.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	2,956,033,865.00	3,581,024,756.00
投资活动现金流出小计	9,388,444,361.00	4,910,530,356.82
投资活动产生的现金流量净额	-5,135,648,250.57	-893,329,735.21
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,954,800,000.00	0.00
取得借款收到的现金	300,000,000.00	430,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	2,610,589.28	0.00
筹资活动现金流入小计	4,257,410,589.28	430,000,000.00
偿还债务支付的现金	302,000,000.00	433,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,121,284,466.50	962,870,963.03
支付其他与筹资活动有关的现金	39,113,354.61	15,140,523.54
筹资活动现金流出小计	1,462,397,821.11	1,411,011,486.57
筹资活动产生的现金流量净额	2,795,012,768.17	-981,011,486.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-222,754,957.16	400,373,091.76
加：期初现金及现金等价物余额	1,019,552,998.38	619,179,906.62
六、期末现金及现金等价物余额	796,798,041.22	1,019,552,998.38

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、 上年 期末	1,92 1,57 3,49 3.00	0.00	0.00	0.00	2,71 5,33 3,69 4.59	0.00	13,8 63,5 94.9 7	40,5 85,5 30.6 0	1,07 8,06 1,16 2.39	0.00	17,7 22,2 69,9 76.8		23,4 91,6 87,4 52.3	3,82 3,84 6,22 5.36	27,3 15,5 33,6 77.7

余额											4		9		5
加： 会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	844,083.26	844,083.26	0.00	844,083.26
期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,921,573.49	0.00	0.00	0.00	2,715,333.69	0.00	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061.16	0.00	0.00	17,721,425.88	23,490,843.36	3,823,846.22	27,314,689.49
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,635,666.67	0.00	-520,458.35	2,557,720.00	408,062.74	0.00	0.00	3,030,887.74	7,396,654.43	-407,117.29	6,989,537.13
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-435,299.15	0.00	0.00	0.00	0.00	4,559,652.07	4,559,216.78	455,241.81	5,014,458.25
（二）所有者投入和减少资本	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,635,666.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,955,666.67	-1,381.95	3,955,297.35
1. 所有者投入的普通股	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,307,752.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,953,077.52	0.00	3,957,521.30
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,589,158.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,589,158.00	-1,381.95	2,587,776.05
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	408,062,743.62	0.00	-1,528,849,490.12	-	1,120,786,746.50	862,302,672.42	1,983,089,418.92
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	408,062,743.62	0.00	-408,062,743.62	-	0.00	0.00	0.00
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,120,786,746.50	-	1,120,786,746.50	862,302,672.42	1,983,089,418.92
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-85,159.20	0.00	0.00	0.00	85,159.20	-	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00

(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-85,159.20	0.00	0.00	0.00	85,159.20		0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,557,720.00	0.00	0.00	0.00		2,557,720.00	-55,041.07	2,502,678.93
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	737,969,442.74	0.00	0.00	0.00		737,969,442.74	39,760,933.99	777,730,376.73
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-735,411,722.74	0.00	0.00	0.00		-735,411,722.74	-39,815,975.06	-775,227,697.80
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	6,351,003,389	0.00	13,343,136.62	43,143,250.60	1,486,123,906.01	0.00	20,752,313,641.95		30,887,497,802.07	3,416,728,932.33	34,304,226,734.40

上期金额

单位：元

项目	2022 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	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		永续	其他														

		股	债			股	收益			准备	润				
一、上年期末余额	1,921,573.49 3.00	0.00	0.00	0.00	2,713,066.18 3.31	0.00	8,031,839.08	2,820.45 1.12	1,078,061.16 2.39	0.00	14,666.521.5 78.40		20,390.074.7 07.30	3,099.324,896.19	23,489.399.603.49
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29,557.014.75		29,557.014.75	0.00	29,557.014.75
期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,921,573.49 3.00	0.00	0.00	0.00	2,713,066.18 3.31	0.00	8,031,839.08	2,820.45 1.12	1,078,061.16 2.39	0.00	14,696.078.5 93.15		20,419.631.7 22.05	3,099.324,896.19	23,518.956.618.24
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	2,267,511.28	0.00	5,831,755.89	37,765,079.48	0.00	0.00	3,025,347,300.43		3,071,211,647.08	724,521,329.17	3,795,732,976.25
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,831,755.89	0.00	0.00	0.00	3,986,134,046.93		3,991,965,802.82	719,762,147.86	4,711,727,950.68
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	2,267,511.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		2,267,511.28	9,994,393.23	12,261,904.51
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	10,000.00	10,000.00
2. 其他权益工具	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00

持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,267,511.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		2,267,511.28	-5,606.77	2,261,904.51	
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	960,786,746.50		960,786,746.50	-6,000.00	966,786,746.50	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
3. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	960,786,746.50		960,786,746.50	-6,000.00	966,786,746.50	
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	
2. 盈余	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	

公积 转增 资本 (或 股本)															
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存 收 益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
5. 其 他 综 合 收 益 结 转 留 存 收 益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
6. 其 他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
(五) 专 项 储 备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37,7 65,0 79.4 8	0.00	0.00	0.00		37,7 65,0 79.4 8	764, 788. 08	38,5 29,8 67.5 6
1. 本 期 提 取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	693, 530, 891. 85	0.00	0.00	0.00		693, 530, 891. 85	23,9 02,7 31.7 7	717, 433, 623. 62
2. 本 期 使 用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 655, 765, 812. 37	0.00	0.00	0.00		- 655, 765, 812. 37	- 23,1 37,9 43.6 9	- 678, 903, 756. 06
(六) 其 他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00
四、 本 期 期 末 余 额	1,92 1,57 3,49 3.00	0.00	0.00	0.00	2,71 5,33 3,69 4.59	0.00	13,8 63,5 94.9 7	40,5 85,5 30.6 0	1,07 8,06 1,16 2.39	0.00	17,7 21,4 25,8 93.5 8		23,4 90,8 43,3 69.1 3	3,82 3,84 6,22 5.36	27,3 14,6 89,5 94.4 9

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	0.00	0.00	0.00	3,800,360,726.25	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	306,000.00		306,000.00
期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
二、本年期初余额	1,921,573,493.00	0.00	0.00	0.00	3,800,360,726.25	0.00	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	0.00	0.00	0.00	3,635,734,395.01	0.00	2,973,686.12	-150,053.60	408,062,743.62	2,551,841,815.45		6,918,462,586.60
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,037,555.52	0.00	0.00	4,080,627,436.17		4,083,664,991.69
（二）所有者投入和减少资本	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,635,734,395.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		3,955,734,395.01
1. 所有者投入的普通股	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,633,077,521.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		3,953,077,521.30

2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,656,873.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,656,873.71
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	408,062,743.62	-1,528,849,490.12		-1,120,786,746.50
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	408,062,743.62	-408,062,743.62		0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,120,786,746.50		-1,120,786,746.50
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-63,869.40	0.00	0.00	63,869.40		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 盈余公积转增资	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

本 (或 股 本)												
3. 盈 余公 积弥 补亏 损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 63,86 9.40	0.00	0.00	63,86 9.40		0.00
6. 其 他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
(五) 专项 储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 150,0 53.60	0.00	0.00		- 150,0 53.60
1. 本 期提 取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	413,9 59,24 3.87	0.00	0.00		413,9 59,24 3.87
2. 本 期使 用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	- 414,1 09,29 7.47	0.00	0.00		- 414,1 09,29 7.47
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
四、 本期 期末 余额	2,241 ,573, 493.0 0	0.00	0.00	0.00	7,436 ,095, 121.2 6	0.00	6,040 ,078. 17	835,4 38.90	1,486 ,123, 906.0 1	13,81 4,035 ,233. 28		24,98 4,703 ,270. 62

上期金额

单位：元

项目	2022 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	1,921 ,573,	0.00	0.00	0.00	3,797 ,818,	0.00	3,093 ,420.	959,3 07.17	1,078 ,061,	10,32 9,444		17,13 0,949

期末余额	493.00				483.38		04		162.39	,005.24		,871.22
加： 会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-639,063.61		-639,063.61
期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
二、本年期初余额	1,921,573,493.00	0.00	0.00	0.00	3,797,818,483.38	0.00	3,093,420.04	959,307.17	1,078,061,162.39	10,328,804,941.63		17,130,310,807.61
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	2,542,242.87	0.00	-27,027.99	26,185.33	0.00	933,388,476.20		935,929,876.41
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-27,027.99	0.00	0.00	1,894,175,222.70		1,894,148,194.71
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	2,542,242.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		2,542,242.87
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3. 股份支	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

付计入所有者权益的金额												
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	2,542,242.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		2,542,242.87
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-960,786.50		-960,786.50
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-960,786.50		-960,786.50
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,185.33	0.00	0.00	0.00	26,185.33
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	410,196,749.75	0.00	0.00	0.00	410,196,749.75
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-410,170,564.42	0.00	0.00	0.00	-410,170,564.42
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期末余额	1,921,573,493.00	0.00	0.00	0.00	3,800,360,726.25	0.00	3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,262,193,417.83	0.00	18,066,240,684.02

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 4 月 24 日第七届董事会第十二次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

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

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

(1) 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，按权证约定的使用期限	直线法
采矿权	产量法	产量法
非专利技术	10-28 年，按权证约定的使用期限	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点履行的履约义务，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。

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

1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

①公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照该规定和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。具体调整情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	-811,223.75	
递延所得税负债	32,859.51	
未分配利润	-844,083.26	
2022 年 1 月 1 日资产负债表项目		
递延所得税资产	265,255.53	
递延所得税负债	431,764.56	
未分配利润	-166,509.03	
2022 年度利润表项目		
所得税费用	677,574.23	

②公司自 2023 年起提前执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定。该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

2) 其他会计政策变更

本公司报告期末未发生其他会计政策变更。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	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%
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%

（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限当年开始，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) 2021 年 3 月 15 日，《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38 号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 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。

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	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
其他货币资金	45,932,270.27	68,212,867.21
合计	1,693,360,158.08	1,859,026,009.91
其中：存放在境外的款项总额	52,305,947.16	102,971.54

(1) 资金集中管理情况

作为“货币资金”列示的资金情况

项 目	期末数	备注
作为“货币资金”列示、存入财务公司的资金	713,631,630.17	

(2) 其他说明

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司其他货币资金余额为 45,932,270.27 元，均为受限资金，其中 36,400,000.00 元为保函保证金，9,530,270.27 元为复垦保证金，2,000.00 元为存出投资款。其使用权受限情况详见本财务报表附注七、21 所有权或使用权受到限制的资产之说明。

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）	1,534,329,836.26	1,391,065,106.28
1 至 2 年	265,493,126.74	98,075,558.45
2 至 3 年	57,573,603.10	35,087,433.70
3 年以上	80,541,999.76	45,454,566.06
3 至 4 年	35,087,433.70	23,217,694.78
4 至 5 年	23,217,694.78	1,730,687.28
5 年以上	22,236,871.28	20,506,184.00
合计	1,937,938,565.86	1,569,682,664.49

(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	1.06%	20,506,184.00	100.00%		20,506,184.00	1.31%	20,506,184.00	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,917,432,381.86	98.94%	29,066,781.55	1.52%	1,888,365,600.31	1,549,176,480.49	98.69%	21,111,018.97	1.36%	1,528,065,461.52
其中:										
合计	1,937,938,565.86	100.00%	49,572,965.55	2.56%	1,888,365,600.31	1,569,682,664.49	100.00%	41,617,202.97	2.65%	1,528,065,461.52

按单项计提坏账准备: 20,506,184.00

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: 29,066,781.55

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	1,275,803,630.97	29,066,781.55	2.28%
低风险组合	641,628,750.89		
合计	1,917,432,381.86	29,066,781.55	

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	
单项计提坏账准备	20,506,184.00					20,506,184.00
按组合计提坏账准备	21,111,018.97	7,955,762.58				29,066,781.55
合计	41,617,202.97	7,955,762.58				49,572,965.55

(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	718,276,393.93		718,276,393.93	29.65%	15,164,586.91
国家电网有限公司华北分部	5,507,949.84	324,624,113.01	330,132,062.85	13.63%	
国网山西省电力公司	114,013,325.26	159,380,569.63	273,393,894.89	11.29%	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	244,593,614.85		244,593,614.85	10.10%	
国网内蒙古东部电力有限公司	207,629,058.36		207,629,058.36	8.57%	
合计	1,290,020,342.24	484,004,682.64	1,774,025,024.88	73.24%	15,164,586.91

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	484,623,023.94		484,623,023.94	308,749,939.23		308,749,939.23
合计	484,623,023.94		484,623,023.94	308,749,939.23		308,749,939.23

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	267,509,018.91	323,543,215.73
合计	267,509,018.91	323,543,215.73

(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	323,543,215.73	100.00%			323,543,215.73	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91
其中：										
银行承兑汇票	323,543,215.73	100.00%			323,543,215.73	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91
合计	323,543,215.73	100.00%			323,543,215.73	267,509,018.91	100.00%			267,509,018.91

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	2,856,667,563.25	
合计	2,856,667,563.25	

(4) 其他说明

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

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	24,212,460.00	24,212,460.00
其他应收款	292,302,911.01	355,375,859.48
合计	316,515,371.01	379,588,319.48

(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	24,212,460.00
合计	24,212,460.00	24,212,460.00

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

扎鲁特旗铁进运输有限公司	24,212,460.00	1-2 年	对方暂未支付	否, 经营良好
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
往来款	351,723,151.61	361,139,313.05
履约保证金	215,566,310.03	219,023,800.00
诉讼案件款[注]	260,228,626.38	260,228,626.38
征地补偿费	64,896,480.00	64,896,480.00
其他	2,347,728.58	811,015.49
合计	894,762,296.60	906,099,234.92

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)	27,404,262.54	14,864,325.35
1 至 2 年	2,320,159.13	140,838,694.31
2 至 3 年	136,702,920.00	497,751,762.04
3 年以上	728,334,954.93	252,644,453.22
3 至 4 年	478,740,501.71	133,050,000.00
4 至 5 年	130,000,000.00	1,416,436.84
5 年以上	119,594,453.22	118,178,016.38
合计	894,762,296.60	906,099,234.92

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位: 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	654,666,794.42	73.17%	479,766,794.42	73.28%	174,900,000.00	654,666,794.42	72.25%	470,466,794.42	71.86%	184,200,000.00
其中:										
按组合计提坏账准备	240,095,502.18	26.83%	122,692,591.17	51.10%	117,402,911.01	251,432,440.50	27.75%	80,256,581.02	31.92%	171,175,859.48
其										

中:										
合计	894,762,296.60	100.00%	602,459,385.59	67.33%	292,302,911.01	906,099,234.92	100.00%	550,723,375.44	60.78%	355,375,859.48

按单项计提坏账准备: 479,766,794.42

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	15,800,000.00	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	470,466,794.42	654,666,794.42	479,766,794.42		

按组合计提坏账准备: 122,692,591.17

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	240,095,502.18	122,692,591.17	51.10%
1年以内	27,404,262.54	1,131,894.01	4.13%
1-2年	2,320,159.13	440,030.26	18.97%
2-3年	66,702,920.00	5,877,306.39	8.81%
3-4年	142,124,000.00	113,699,200.00	80.00%
4-5年			
5年以上	1,544,160.51	1,544,160.51	100.00%
合计	240,095,502.18	122,692,591.17	

确定该组合依据的说明:

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)	
2023年1月1日余额	967,474.40	20,050,669.22	529,705,231.82	550,723,375.44
2023年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段	-151,012.21	151,012.21		
——转入第三阶段		-8,202,845.92	8,202,845.92	
本期计提	315,431.82	-11,558,805.25	62,979,383.58	51,736,010.15
2023年12月31日余额	1,131,894.01	440,030.26	600,887,461.32	602,459,385.59

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	3-4年	37.61%	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	22.35%	25,100,000.00
嘉能可有限公司	诉讼案件款	142,124,000.00	3-4年	15.88%	113,699,200.00
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	9.47%	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	7.26%	5,191,718.39
合计		828,322,617.66		92.57%	565,293,056.05

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	639,921,700.78	98.04%	812,211,051.39	97.45%
1至2年	1,479,193.36	0.23%	15,862,510.08	1.90%
2至3年	10,749,854.83	1.65%	5,356,246.54	0.64%
3年以上	579,862.01	0.08%	85,000.00	0.01%
合计	652,730,610.98		833,514,808.01	

(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	296,483,194.69	45.42
中国铁路沈阳局集团有限公司	145,818,805.83	22.34
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	91,730,719.18	14.05
电能易购(北京)科技有限公司	62,554,592.32	9.58
鞍钢化学科技有限公司	12,916,619.75	1.98
小计	609,503,931.77	93.37

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	1,096,190,151.62	11,413,119.13	1,084,777,032.49	1,374,183,044.21	6,562,575.66	1,367,620,468.55
在产品	313,567,358.74		313,567,358.74	368,441,906.15		368,441,906.15
库存商品	47,220,666.59		47,220,666.59	62,170,869.55		62,170,869.55
合计	1,456,978,176.95	11,413,119.13	1,445,565,057.82	1,804,795,819.91	6,562,575.66	1,798,233,244.25

(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	6,562,575.66	7,294,971.28		2,444,427.81		11,413,119.13
合计	6,562,575.66	7,294,971.28		2,444,427.81		11,413,119.13

1) 确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不涉及	本期将已计提存货跌价准备的存货售出

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	339,567,590.90	336,399,399.44
预缴所得税	32,098,152.47	29,728,695.43
碳排放权资产	10,978,971.80	18,334,015.44
预缴耕地占用税	11,649,658.46	11,649,658.46
合计	394,294,373.63	396,111,768.77

9、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利	本期计入其他综合收益的损	本期末累计计入其他综合收	本期末累计计入其他综合收	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其

			得	失	益的利得	益的损失		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	69,646,00 0.00	1,181,000 .00		1,065,000 .00		51,817,82 4.30	
内蒙古霍 宁碳素有 限责任公 司	45,500,00 0.00	59,500,00 0.00		- 14,000,00 0.00	25,500,00 0.00			
北京霍林 河投资股 份有限公 司		88,885.26	437,413.2 3	- 526,298.4 9				
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	116,327,0 00.00	129,234,8 85.26	1,618,413 .23	- 14,526,29 8.49	26,565,00 0.00		51,817,82 4.30	

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								2,000 ,000. 00	
小计			2,000 ,000. 00								2,000 ,000. 00	
二、联营企业												
扎鲁	639,1				88,52		2,348				730,0	

特旗铁进运输有限公司	64,196.62				7,281.75		,491.96				39,970.33	
通辽市商务培训有限责任公司	24,291,406.97				-1,992,720.96						22,298,686.01	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	22,142,086.33				551,183.56		239,284.09	1,288,228.43			21,644,325.55	
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	930,450,817.64	244,853,127.72			87,085,744.35		2,587,776.05	1,288,228.43			1,018,836,109.61	244,853,127.72
合计	930,450,817.64	244,853,127.72	2,000,000.00		87,085,744.35		2,587,776.05	1,288,228.43			1,020,836,109.61	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	25,170,634.06			25,170,634.06
二、本期变动	4,567,192.11			4,567,192.11

加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	4,357,326.48			4,357,326.48
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	803,514.40			803,514.40
公允价值变动	1,013,380.03			1,013,380.03
三、期末余额	29,737,826.17			29,737,826.17

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
房屋及建筑物	固定资产	19,587.41	自有房地产出租			927,874.95
房屋及建筑物	固定资产	22,262.51	自有房地产出租			2,740,280.12
合计		41,849.92				

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	24,417,632,230.09	21,812,592,811.76
固定资产清理	9,364,100.51	14,155,321.94
合计	24,426,996,330.60	21,826,748,133.70

(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	10,012,670,970.53	31,917,876,889.16	189,193,029.62	194,984,055.89	42,314,724,945.20
2. 本期增加金额	138,009,360.33	4,691,969,771.23	16,753,928.00	51,666,362.82	4,898,399,422.38
(1) 购置	1,645,558.48	35,148,469.45	14,607,817.00	13,402,726.60	64,804,571.53
(2) 在建工程转入	134,049,338.45	4,656,305,745.23	2,146,111.00	38,263,636.22	4,830,764,830.90
(3) 企业合并增加					
(4) 重分类及其他	2,314,463.40	515,556.55			2,830,019.95
3. 本期减少金额	10,201,946.29	616,753,392.70	3,864,480.12	7,572,472.28	638,392,291.39
(1) 处置或	4,088,831.39	345,159,412.14	3,864,480.12	7,532,118.30	360,644,841.95

报废					
(2) 转入在建工程		268,055,485.44			268,055,485.44
(3) 转入投资性房地产	3,928,757.51				3,928,757.51
(4) 重分类及其他	2,184,357.39	3,538,495.12		40,353.98	5,763,206.49
4. 期末余额	10,140,478,384.57	35,993,093,267.69	202,082,477.50	239,077,946.43	46,574,732,076.19
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,956,193,960.60	15,082,655,288.16	142,861,288.59	158,822,018.36	20,340,532,555.71
2. 本期增加金额	407,362,897.36	1,659,034,213.02	11,413,770.39	19,027,368.47	2,096,838,249.24
(1) 计提	407,362,897.36	1,658,729,428.75	11,413,770.39	19,027,368.47	2,096,533,464.97
(2) 重分类及其他		304,784.27			304,784.27
3. 本期减少金额	7,439,678.63	376,233,629.14	3,743,625.92	6,133,005.31	393,549,939.00
(1) 处置或报废	3,450,877.57	256,298,987.74	3,743,625.92	6,133,005.31	269,626,496.54
(2) 转入在建工程		119,800,953.47			119,800,953.47
(3) 转入投资性房地产	3,061,684.82				3,061,684.82
(4) 重分类及其他	927,116.24	133,687.93			1,060,804.17
4. 期末余额	5,356,117,179.33	16,365,455,872.04	150,531,433.06	171,716,381.52	22,043,820,865.95
三、减值准备					
1. 期初余额	79,583,682.95	73,759,512.08	36,682.84	8,219,699.86	161,599,577.73
2. 本期增加金额	64,433.32	37,082,718.30	15,727.72	190,967.08	37,353,846.42
(1) 计提	64,433.32	37,082,718.30	15,727.72	190,967.08	37,353,846.42
3. 本期减少金额	825,222.77	84,535,517.17	49,148.33	264,555.73	85,674,444.00
(1) 处置或报废	546,135.64	84,535,517.17	49,148.33	264,555.73	85,395,356.87
(2) 重分类及其他	279,087.13				279,087.13
4. 期末余额	78,822,893.50	26,306,713.21	3,262.23	8,146,111.21	113,278,980.15
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,705,538,311.74	19,601,330,682.44	51,547,782.21	59,215,453.70	24,417,632,230.09
2. 期初账面价值	4,976,893,326.98	16,761,462,088.92	46,295,058.19	27,942,337.67	21,812,592,811.76

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	986,371.00
机器设备	20,744,685.75
运输工具	111,417.78
电子设备及其他	1,941.09
合计	21,844,415.62

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	313,728,398.75	正在办理

(4) 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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司 1178 项固定资产	38,444,166.58	2,525,598.00	35,918,568.58	市场法	废品回收单价	公开市场价格
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司 272 项固定资产	1,420,478.36	238,607.73	1,181,870.63	市场法	废品回收单价	公开市场价格
内蒙古电投能源股份有限公司 48 项固定资产	243,697.58	60,035.24	183,662.34	市场法	废品回收单价	公开市场价格
通辽霍林河坑口发电有限责任公司 10 项固定资产	4,038,829.87	3,969,085.00	69,744.87	成本法	重置价格	公开市场价格
合计	44,147,172.39	6,793,325.97	37,353,846.42			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	8,409,423.97	12,488,135.39
房屋、建筑物	805,019.15	841,974.48
运输工具	24,755.03	523,349.71
电子设备及其他	124,902.36	301,862.36

合计	9,364,100.51	14,155,321.94
----	--------------	---------------

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,530,087,799.53	5,610,918,076.82
工程物资	66,681,463.41	25,553,995.00
合计	8,596,769,262.94	5,636,472,071.82

(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	4,295,516,830.21		4,295,516,830.21	1,927,989,425.28		1,927,989,425.28
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500MW 风力发电项目	1,659,513,697.45		1,659,513,697.45	497,732,088.25		497,732,088.25
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	1,657,105,499.02		1,657,105,499.02	267,876,166.47		267,876,166.47
北露天煤矿生产检修场区项目	86,190,149.23		86,190,149.23	35,835,486.62		35,835,486.62
呼和浩特生产调度指挥中心项目	58,476,459.82		58,476,459.82	12,893,828.16		12,893,828.16
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	49,658,156.58		49,658,156.58	75,648,765.09		75,648,765.09
焙烧净化系统升级改造	47,831,733.86		47,831,733.86	269,811.32		269,811.32
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	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	117,361,942.15		117,361,942.15
扎铝二期 43 万吨电解铝项目	18,546,897.61		18,546,897.61	15,546,529.49		15,546,529.49
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	28,052,881.34		28,052,881.34
霍林河循环经济示范工程续建（第五期）200MW 风电项目				799,874,602.30		799,874,602.30

阿右旗 200MW 风储一体化项目				658,212,409.41		658,212,409.41
内蒙古霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点光伏项目				321,036,387.59		321,036,387.59
内蒙古霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点风电项目				266,769,355.60		266,769,355.60
7、8 号机组汽轮机通流改造				58,269,171.83		58,269,171.83
霍林河循环经济“源-网-荷-储-用”多能互补关键技术研究及应用创新示范项目				54,367,868.08		54,367,868.08
7、8 号机组脱硫系统提效改造				54,312,324.19		54,312,324.19
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	569,376,683.07	488,679.24	568,888,003.83	418,869,033.65		418,869,033.65
合计	8,546,002,609.67	15,914,810.14	8,530,087,799.53	5,626,344,207.72	15,426,130.90	5,610,918,076.82

(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
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	5,959,274,800.00	1,927,989,425.28	2,367,527,404.93			4,295,516,830.21	84.96%	84.96%	144,063,580.16	96,354,910.73	3.47%	募集资金、贷款、自有
锡盟阿巴嘎旗别里古台	2,636,868,400.00	497,732,088.25	1,161,781,609.20			1,659,513,697.45	62.94%	62.94%	20,430,959.30	18,319,131.15	2.56%	贷款、自有

500WM 风力发电项目												
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	2,453,082,600.00	267,876,166.47	1,395,201,509.55	5,972,177.00		1,657,105,499.02	67.43%	67.55%	25,375,067.63	19,414,835.92	3.00%	贷款、自有
北露天煤矿生产检修场区项目	191,960,000.00	35,835,486.62	51,479,006.84	1,124,344.23		86,190,149.23	44.90%	44.90%				自有
呼和浩特生产调度指挥中心项目	915,000,000.00	12,893,828.16	45,582,631.66	0.00		58,476,459.82	6.39%	6.39%				自有
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	368,216,600.00	75,648,765.09	127,477,032.52	153,467,641.03		49,658,156.58	69.14%	69.14%	2,969,068.47	2,694,750.45	3.90%	贷款、自有
焙烧净化系统升级改造	81,140,000.00	269,811.32	47,561,922.54			47,831,733.86	58.95%	58.95%				自有
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	62,800,000.00		46,698,815.98	1,619,173.23		45,079,642.75	71.78%	71.78%				自有
霍林河循环经济示范工程续建（第五	1,154,940,000.00	799,874,602.30	31,913,237.55	831,787,839.85			72.02%	100.00%				自有

期) 200MW 风电 项目												
阿右 旗 200MW 风储 一体化 项目	1,360,400,900.00	658,212,409.41	236,934,037.27	895,146,446.68			65.80%	100.00%	7,594,816.91	3,371,881.95	2.66%	贷款、自有
内蒙 古霍 煤鸿 骏电 力分 公司 火电 灵活 性改 造促 进市 场化 消纳 新能 源试 点光 伏项 目	473,759,100.00	321,036,387.59	60,435,631.01	381,472,018.60			80.52%	100.00%				自有
内蒙 古霍 煤鸿 骏电 力分 公司 火电 灵活 性改 造促 进市 场化 消纳 新能 源试 点风 电项 目	1,317,720,000.00	266,769,355.60	617,637,447.01	884,406,802.61			67.12%	100.00%				自有
7、8 号机 组汽 轮机 通流 改造	113,300,000.00	58,269,171.83	38,353,612.69	96,622,784.52			85.28%	100.00%				自有
合计	17,088,462,400.00	4,922,407,497.92	6,228,583,898.75	3,251,619,227.75		7,899,372,168.92			200,433,492.47	140,155,510.20		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
呼伦贝尔市龙辰科技 3MW 分布式光伏发电项目		488,679.24		488,679.24	
坑口电厂二期工程	15,426,130.90			15,426,130.90	
合计	15,426,130.90	488,679.24		15,914,810.14	--

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

(5) 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	6,576,902.32		6,576,902.32	6,778,035.09		6,778,035.09
专用设备	45,567,820.14		45,567,820.14	4,247,183.56		4,247,183.56
其他	32,283,234.64	17,746,493.69	14,536,740.95	32,275,270.04	17,746,493.69	14,528,776.35
合计	84,427,957.10	17,746,493.69	66,681,463.41	43,300,488.69	17,746,493.69	25,553,995.00

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	158,536,298.80	30,273,674.54	14,348,986.21	370,378,592.72	573,537,552.27
2. 本期增加金额	64,547,569.56	449,739.87	262,184.58	24,152,098.44	89,411,592.45
1) 租入	64,547,569.56	449,739.87	262,184.58	24,152,098.44	89,411,592.45
3. 本期减少金额	60,651,151.73	344,517.51	694,068.09	3,411,536.98	65,101,274.31
1) 处置	60,651,151.73	344,517.51	694,068.09	3,411,536.98	65,101,274.31
4. 期末余额	162,432,716.63	30,378,896.90	13,917,102.70	391,119,154.18	597,847,870.41
二、累计折旧					
1. 期初余额	50,862,223.12	3,047,393.05	6,978,177.72	58,672,965.87	119,560,759.76
2. 本期增加金额	31,461,395.83	603,784.49	5,143,868.98	29,273,069.41	66,482,118.71
(1) 计提	31,461,395.83	603,784.49	5,143,868.98	29,273,069.41	66,482,118.71

3. 本期减少金额	5,158,220.65	344,517.51	595,532.45		6,098,270.61
(1) 处置	5,158,220.65	344,517.51	595,532.45		6,098,270.61
4. 期末余额	77,165,398.30	3,306,660.03	11,526,514.25	87,946,035.28	179,944,607.86
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	85,267,318.33	27,072,236.87	2,390,588.45	303,173,118.90	417,903,262.55
2. 期初账面价值	107,674,075.68	27,226,281.49	7,370,808.49	311,705,626.85	453,976,792.51

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	2,218,409,517.50		10,259,994.72	1,609,726,366.24	171,087,148.20	4,009,483,026.66
2. 本期增加金额	1,394,640,196.02				70,503,568.82	1,465,143,764.84
(1) 购置	1,394,640,196.02				70,503,568.82	1,465,143,764.84
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	26,390.29				6,225,118.32	6,251,508.61
(1) 处置	26,390.29					26,390.29
(2) 报废					6,225,118.32	6,225,118.32
4. 期末余额	3,613,023,323.23		10,259,994.72	1,609,726,366.24	235,365,598.70	5,468,375,282.89
二、累计摊销						
1. 期初余额	140,163,609.66		7,928,296.60	339,248,125.47	75,334,213.00	562,674,244.73
2. 本期增加金额	64,772,537.21		252,075.48	39,903,683.93	17,300,691.69	122,228,988.31

(1) 计提	64,772,537.21		252,075.48	39,903,683.93	17,300,691.69	122,228,988.31
3. 本期减少金额	2,034.74				608,385.01	610,419.75
(1) 处置	2,034.74					2,034.74
(2) 报废					608,385.01	608,385.01
4. 期末余额	204,934,112.13		8,180,372.08	379,151,809.40	92,026,519.68	684,292,813.29
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	3,408,089,211.10		2,079,622.64	1,230,574,556.84	143,339,079.02	4,784,082,469.60
2. 期初账面价值	2,078,245,907.84		2,331,698.12	1,270,478,240.77	95,752,935.20	3,446,808,781.93

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	573,899,144.68	正在办理

16、开发支出

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
基础设施地表变形隐患监测	698,113.20		698,113.20			
合 计	698,113.20		698,113.20			

17、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
--------	------	------	------	------

称或形成商誉的事项		企业合并形成的		处置		
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	185,828,911.21					185,828,911.21
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	1,385,977.93	1,392,173.57		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关资产组特定风险的税前利率
合计	1,385,977.93	1,392,173.57					

(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。

18、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	372,105,539.76	33,220,202.02	33,244,089.87		372,081,651.91
草原植被恢复费	98,443,404.36	1,722,787.67	14,291,192.78		85,874,999.25
租入资产改良支出	9,415,998.60	2,623,424.24	1,985,517.75		10,053,905.09
边墙片区土地征 地补偿费	8,101,167.87		6,378,426.36		1,722,741.51
党性教育基地装 修费	6,906,995.09		1,031,462.93		5,875,532.16
其他	2,554,795.63	74,364,779.63	18,251,107.79		58,668,467.47
合计	497,527,901.31	111,931,193.56	75,181,797.48		534,277,297.39

19、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	843,359,210.43	126,503,881.55	811,675,356.40	121,933,596.40
内部交易未实现利润	4,002,929.12	600,439.37	2,466,110.46	369,916.57
采矿权摊销	100,488,266.48	15,073,239.97	87,077,098.38	14,752,747.73
递延收益	15,017,776.33	2,252,666.45	17,125,840.43	2,711,821.26
同一控制下企业合并 (资产评估增值)	422,474,953.40	63,371,243.01	427,645,869.96	64,146,880.49
固定资产会计估计变 更	367,198,507.52	55,079,776.14	153,538,056.47	28,746,097.29
无形资产摊销	3,896,957.47	584,543.62	2,258,560.98	338,784.15
投资性房地产公允价 值变动损失	1,364,536.87	204,680.53	2,715,691.40	407,353.71
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	33,892,362.87	5,083,854.43
租赁负债	245,158,939.75	36,773,840.96	6,160,726.59	936,485.64
合计	2,067,923,764.33	310,188,564.63	1,565,084,979.83	242,506,933.54

(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	111,371,018.40	16,705,652.76	39,422,291.23	5,913,343.69
投资性房地产公允价 值变动收益	18,945,352.57	2,841,802.89	11,192,728.00	1,678,909.20
无形资产摊销税会差	105,042,703.53	15,756,405.53	70,213,985.97	10,550,804.02

异				
使用权资产	321,221,342.69	48,183,201.40	219,063.40	32,859.51
合计	556,580,417.19	83,487,062.58	121,048,068.60	18,175,916.42

(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	83,419,412.35	226,769,152.28		242,506,933.54
递延所得税负债	83,419,412.35	67,650.23		18,175,916.42

(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	87,785,119.05	78,979,475.48
可抵扣亏损	37,162,773.69	31,354,371.88
合计	124,947,892.74	110,333,847.36

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年		240,180.02	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2024 年	140,400.71	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	17,071,798.45	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		内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
无限期	1,150,307.24	1,074,355.36	香港子公司亏损额，可以无限期弥补
合计	37,162,773.69	31,354,371.88	

20、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	357,926,094.77		357,926,094.77	1,225,241,288.90		1,225,241,288.90
未抵扣进项税	904,913,213.45		904,913,213.45	338,158,867.69		338,158,867.69

合计	1,262,839,308.22		1,262,839,308.22	1,563,400,156.59		1,563,400,156.59
----	------------------	--	------------------	------------------	--	------------------

21、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	45,932,270.27	45,932,270.27	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	68,212,867.21	68,212,867.21	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	378,537,437.40	378,537,437.40	质押	长期借款质押	341,887,741.01	341,887,741.01	质押	长期借款质押
合计	424,469,707.67	424,469,707.67			410,100,608.22	410,100,608.22		

22、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	271,168,163.88	502,496,417.77
合计	271,168,163.88	502,496,417.77

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程、设备款	1,890,058,833.32	1,495,393,536.17
材料款	522,556,310.17	738,602,386.65
服务费	103,014,158.36	143,197,488.94
修理费	67,241,685.20	78,914,640.71
其他	355,650,456.03	319,527,051.55
合计	2,938,521,443.08	2,775,635,104.02

(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
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	112,933,020.30	未到结算期
上海能源科技发展有限公司	38,552,621.08	未到结算期
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	31,243,325.50	未到结算期
北京中企时代科技有限公司	25,352,092.28	未到结算期

金风科技股份有限公司	23,306,333.75	未到结算期
西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司	12,053,495.67	未到结算期
国家电投集团远达环保工程有限公司	10,338,640.21	未到结算期
三一重能股份有限公司	10,118,888.89	未到结算期
合计	263,898,417.68	

24、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	5,849.30	5,849.30
其他应付款	1,188,246,263.18	828,647,674.43
合计	1,188,252,112.48	828,653,523.73

（1）应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,849.30	5,849.30
合计	5,849.30	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	459,251,491.99	359,814,522.04
履约保证金及招标押金	237,543,100.25	242,064,327.15
安全保证金	761,210.25	30,331,502.56
应付其他款项	490,690,460.69	196,437,322.68
合计	1,188,246,263.18	828,647,674.43

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
金风科技股份有限公司	113,789,503.32	保证金未到期、未达到付款条件
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	39,544,854.42	保证金未到期
山东电力工程咨询院有限公司	30,451,805.88	保证金未到期
北京海博思创科技股份有限公司	25,565,700.00	未达到付款条件
上海能源科技发展有限公司	18,530,391.16	保证金未到期
国核电力规划设计研究院有限公司	17,131,154.32	保证金未到期
合计	245,013,409.10	

25、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	739,333.14	159,406.99
合计	739,333.14	159,406.99

26、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	158,814,738.03	186,978,997.99
预收铝款	114,315,326.65	126,131,869.09
其他	2,752,013.09	5,853,812.69
合计	275,882,077.77	318,964,679.77

27、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	238,518,888.66	2,671,545,586.48	2,628,031,139.23	282,033,335.91
二、离职后福利-设定提存计划	35,396.83	410,188,096.00	410,189,557.17	33,935.66
三、辞退福利		742,960.56	742,960.56	
合计	238,554,285.49	3,082,476,643.04	3,038,963,656.96	282,067,271.57

(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	89,629,900.00	2,018,655,866.67	1,986,635,666.67	121,650,100.00
2、职工福利费		158,287,156.90	158,287,156.90	
3、社会保险费	1,271.28	202,785,656.90	202,786,928.18	
其中：医疗保险费	1,271.28	184,140,074.13	184,141,345.41	
工伤保险费		18,645,582.77	18,645,582.77	
4、住房公积金	38,577.89	196,746,140.24	196,746,140.24	38,577.89
5、工会经费和职工教育经费	148,849,139.49	94,914,765.77	83,419,247.24	160,344,658.02
6、其他短期薪酬		156,000.00	156,000.00	
合计	238,518,888.66	2,671,545,586.48	2,628,031,139.23	282,033,335.91

(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	33,936.80	259,200,458.15	259,200,459.29	33,935.66
2、失业保险费	1,460.03	7,919,152.26	7,920,612.29	
3、企业年金缴费		143,068,485.59	143,068,485.59	
合计	35,396.83	410,188,096.00	410,189,557.17	33,935.66

28、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	75,389,304.49	54,160,982.36
企业所得税	107,839,924.33	124,527,215.79
个人所得税	78,572,839.12	70,148,616.66
城市维护建设税	4,537,907.21	3,085,261.23
资源税	98,399,278.21	91,495,557.85
水土保持费	6,961,455.00	14,358,395.03
环境保护税	8,094,122.59	8,939,037.87
印花税	7,805,348.71	5,680,357.65
水资源税	3,070,693.85	3,040,955.69
教育费附加（含地方教育附加）	3,687,308.59	2,656,595.43
车船税	18,688.56	703,800.78
水利建设基金	393,685.34	554,344.35
契税		186,068.81
其他	20,701,247.10	32,517,114.82
合计	415,471,803.10	412,054,304.32

29、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	282,908,673.95	300,731,423.40
一年内到期的长期应付款	35,095,311.78	33,455,969.28
一年内到期的租赁负债	64,433,442.72	39,870,352.92
合计	382,437,428.45	374,057,745.60

30、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	61,761,955.37	60,726,735.08
合计	61,761,955.37	60,726,735.08

31、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	2,659,187,111.79	3,318,889,422.86
信用借款	5,097,916,148.24	5,257,312,217.43
减：一年内到期的长期借款	-282,908,673.95	-300,731,423.40
合计	7,474,194,586.08	8,275,470,216.89

长期借款分类的说明：

质押借款质物为：

(1)阿巴嘎旗绿能新能源有限公司：质押权利为别力古合风电场一期 225MW 风电项目形成的电费收费权及其项下全部收益，借款金额 319,084,054.81 元，年利率 2.95%-3.80%；

(2)通辽通发新能源有限责任公司：质押权利为通辽发电总厂贮灰场生态环境综合治理 150MWP 光伏发电项目形成的电费收费权，借款金额 449,996,436.08 元，年利率 3.35%-3.5%；

(3)右玉县高家堡新能源有限公司：质押权利为右玉高家堡 10 万千瓦风力发电项目形成的电费收费权，借款金额 490,563,388.76 元，年利率 3.35%；

(4)交口县棋盘山新能源有限公司：质押权利为交口县风电场一期（50MW）工程项目、交口县风电场二期（49.5MW）工程项目形成的电费收费权，借款金额 200,679,454.53 元，年利率 3.35%、3.50%；

(5)达拉特旗那仁太新能源有限公司：质押权利为 1 号 10 万千瓦及 4 号 20 万千瓦光伏发电领跑项目和达拉特光伏发电领跑奖励激励基地 10 万千瓦项目形成的电费收费权，借款金额 1,198,863,777.61 元，年利率 3.3%、3.45%。

32、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	309,592,382.47	354,946,765.24
减：一年内到期的租赁负债	-64,433,442.72	-39,870,352.92
合计	245,158,939.75	315,076,412.32

33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	520,298,325.32	555,393,637.11
合计	520,298,325.32	555,393,637.11

34、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	44,432,381.07	33,892,362.84	详见其他说明
合计	44,432,381.07	33,892,362.84	

其他说明：

内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司与霍林郭勒市供热有限责任公司于 2023 年 9 月订立供用热合同。合同供热收入扣除供热成本后，预计该合同将发生损失。合同供热量为 2,329,690.20 吉焦，售热含税单价为 18.8 元/吉焦（不含税单价为 17.25 元/吉焦），供热收入共计 40,187,155.96 元，预计发生供热成本 84,619,537.03 元，预计亏损 44,432,381.07 元。

35、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	96,105,315.91	5,750,000.00	5,360,390.87	96,494,925.04	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	96,105,315.91	5,750,000.00	5,360,390.87	96,494,925.04	--

36、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,921,573,493.00	320,000,000.00				320,000,000.00	2,241,573,493.00

其他说明：

本公司注册资本增加 320,000,000.00 元，系由 2023 年 3 月 23 日公司以非公开发行股票方式发行人民币普通股 320,000,000.00 股募集资金，变更后的股本为人民币 2,241,573,493.00 元。

37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,502,357,540.89	3,633,077,521.30		6,135,435,062.19
其他资本公积	212,976,153.70	2,589,158.00		215,565,311.70
合计	2,715,333,694.59	3,635,666,679.30		6,351,000,373.89

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司股本溢价变动系由于本年度发行新股确认股本溢价 3,633,077,521.30 元，其他资本公积变动系由联营企业其他权益变动确认其他资本公积 2,589,158.00 元。

38、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	7,925,658 .52	- 13,562,58 6.77		85,159.20	- 2,059,638 .04	- 5,758,678 .65	- 5,829,429 .28	2,166,979 .87
其他 权益工具 投资公允 价值变动	7,925,658 .52	- 13,562,58 6.77		85,159.20	- 2,059,638 .04	- 5,758,678 .65	- 5,829,429 .28	2,166,979 .87
二、将重 分类进损 益的其 他综合收 益	5,937,936 .45	5,420,520 .44			163,742.6 4	5,238,220 .30	18,557.50	11,176,15 6.75
外币 财务报表 折算差额	2,885,703 .63	1,588,622 .73				1,588,622 .73		4,474,326 .36
其他	3,052,232 .82	3,831,897 .71			163,742.6 4	3,649,597 .57	18,557.50	6,701,830 .39
其他综合 收益合计	13,863,59 4.97	- 8,142,066 .33		85,159.20	- 1,895,895 .40	- 520,458.3 5	- 5,810,871 .78	13,343,13 6.62

39、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,698,766.42	296,542,935.34	309,333,872.50	7,907,829.26
维简费	19,886,764.18	438,780,727.66	423,432,070.50	35,235,421.34
造育林费		6,928,116.75	6,928,116.75	
合计	40,585,530.60	742,251,779.75	739,694,059.75	43,143,250.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

依据财政部、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，2023年公司提取安全生产费296,542,935.34元，使用安全生产费309,333,872.50元。

依据《煤矿企业造林费用和育林基金管理办法》（[86]煤财字第69号）的规定，造育林费按照0.15元/吨计提，2023年公司提取造育林费6,928,116.75元，使用造育林费6,928,116.75元。

依据财政部国家发展改革委 国家煤矿安全监察局发布的《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》（财建〔2004〕119 号）企业根据原煤实际产量，每月按标准在成本中提取煤矿维简费，内蒙古自治区煤矿，吨煤 9.50 元计提。2023 年公司提取维简费 438,780,727.66 元，使用维简费 423,432,070.50 元。

40、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,078,061,162.39	408,062,743.62		1,486,123,906.01
合计	1,078,061,162.39	408,062,743.62		1,486,123,906.01

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积的增加系根据母公司净利润 4,080,627,436.17 元的 10%计提盈余公积。

41、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	17,722,269,976.84	14,666,521,578.40
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-844,083.26	29,557,014.75
调整后期初未分配利润	17,721,425,893.58	14,696,078,593.15
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,559,652,079.29	3,986,134,046.93
减：提取法定盈余公积	408,062,743.62	
应付普通股股利	1,120,786,746.50	960,786,746.50
其他	-85,159.20	
期末未分配利润	20,752,313,641.95	17,721,425,893.58

调整期初未分配利润明细：

- 1）、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2）、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-844,083.26 元。
- 3）、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4）、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5）、其他调整合计影响期初未分配利润元。

42、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	26,236,312,143.87	18,043,035,957.98	26,314,168,703.89	18,257,117,822.05
其他业务	609,217,612.38	264,110,955.35	478,731,640.10	127,237,913.32

合计	26,845,529,756.25	18,307,146,913.33	26,792,900,343.99	18,384,355,735.37
----	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

(1) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
煤炭产品	8,862,606,605.46	4,225,683,644.40	8,396,092,930.31	4,225,867,015.73
电力产品	2,728,957,880.97	1,806,996,001.44	2,722,962,822.18	1,735,491,804.50
铝业产品	14,302,781,646.86	12,085,101,630.26	15,042,804,510.30	12,293,676,572.19
其他	940,436,636.78	187,438,610.74	620,662,461.95	126,706,360.19
小 计	26,834,782,770.07	18,305,219,886.84	26,782,522,724.74	18,381,741,752.61

(2) 与客户之间的合同产生的收入按经营地区分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
内蒙古自治区	18,411,872,044.34	13,019,032,155.82	18,578,680,804.22	13,359,731,862.23
吉林省	2,424,843,701.54	1,207,317,181.80	2,331,902,992.02	1,167,069,997.10
辽宁省	4,932,839,429.44	3,361,309,440.56	4,391,415,258.42	2,706,053,617.76
华北	852,347,736.90	549,649,923.93	923,210,106.78	699,725,496.24
华东	164,640,046.71	129,178,098.01	557,313,563.30	449,160,779.28
黑龙江省	44,141,979.28	35,442,823.49		
青海省	4,097,831.86	3,290,263.23		
小 计	26,834,782,770.07	18,305,219,886.84	26,782,522,724.74	18,381,741,752.61

(3) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	26,834,782,770.07	26,782,522,724.74
小 计	26,834,782,770.07	26,782,522,724.74

(4) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 318,964,679.77 元。

(5) 列报于营业收入和营业成本的试运行销售收入成本

项 目	本期数	上年同期数
试运行销售收入	16,071,924.98	
试运行销售成本	614,756.67	

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 17,189,039.28 元，其中，9,206,920.84 元预计将于 2024 年度确认收入，4,175,211.14 元预计将于 2025 年度确认收入，3,806,907.30 元预计将于 2026 年度确认收入。

43、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	94,680,358.41	98,520,930.74
教育费附加	76,309,442.94	78,945,872.50
资源税	1,170,978,637.42	1,100,710,801.18
房产税	47,426,378.30	46,197,257.64
土地使用税	180,750,476.83	175,853,145.40
车船使用税	865,703.01	2,212,208.32
印花税	19,892,233.83	17,629,616.37
环保税	32,703,008.12	34,744,803.81
水利建设基金	7,680,070.43	15,896,892.77
合计	1,631,286,309.29	1,570,711,528.73

44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	531,474,667.04	459,166,084.72
折旧费	57,604,649.06	52,190,901.30
信息化费用	45,004,255.08	24,501,150.06
无形资产摊销	41,041,207.70	15,775,732.01
差旅费	26,813,639.41	13,878,962.23
物业管理费	16,654,364.08	16,564,893.29
党建费	14,627,895.91	13,514,621.95
咨询费	11,287,276.64	18,386,913.68
业务招待费	9,599,364.44	7,650,353.01
修理费	9,118,788.28	11,499,288.35
广告宣传费	9,032,813.89	6,015,229.66
车辆使用费	7,651,118.52	6,656,140.73
律师费	7,166,335.93	10,902,512.55
残疾人就业保障金	4,156,540.22	3,837,450.15
租赁费	4,132,776.17	1,665,389.67
其他	87,418,476.47	78,466,428.65
合计	882,784,168.84	740,672,052.01

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	43,774,519.80	40,448,991.45
折旧费	3,148,072.83	2,402,354.83
差旅费	1,605,549.14	1,057,772.22
业务招待费	1,252,460.96	1,132,043.50

广告宣传费	1,121,415.09	
车辆使用费	766,658.10	722,202.18
办公费	745,756.76	737,545.79
租赁费	1,426,628.59	1,989,082.38
其他	7,547,356.88	7,478,406.09
合计	61,388,418.15	55,968,398.44

46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,038,236.01	7,634,493.93
折旧费	9,153,311.54	7,900,404.89
委托开发费	8,792,452.83	34,117,912.96
其他费用	702,929.37	10,922,988.42
合计	31,686,929.75	60,575,800.20

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	122,058,626.15	284,381,421.79
减：利息收入	-31,152,975.16	-24,236,355.03
汇兑净损失		-1,376.31
手续费	6,838,756.42	3,505,266.64
未确认融资费用分摊	47,645,365.07	44,349,925.47
合计	145,389,772.48	307,998,882.56

48、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	5,142,890.91	1,988,943.12
与收益相关的政府补助	7,224,924.29	4,442,843.46
代扣个人所得税手续费返还	1,841,842.59	1,407,639.24
增值税加计抵减	74,986,425.31	1,239,603.40
合计	89,196,083.10	9,079,029.22

49、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
按公允价值计量的投资性房地产	1,013,380.03	2,147,498.42
合计	1,013,380.03	2,147,498.42

50、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	87,085,744.35	89,898,368.75
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	51,817,824.30	
合计	138,903,568.65	89,898,368.75

51、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	-7,955,762.58	13,119,235.41
其他应收款坏账损失	-51,736,010.15	-33,822,968.96
合计	-59,691,772.73	-20,703,733.55

52、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	-7,294,971.28	-1,775,431.41
四、固定资产减值损失	-37,353,846.42	-65,350,580.66
六、在建工程减值损失	-488,679.24	-10,405,156.12
合计	-45,137,496.94	-77,531,168.19

53、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	2,345,871.58	443,620.31
无形资产处置收益	-24,355.55	-113,150.09
使用权资产处置收益	200,710.49	
合计	2,522,226.52	330,470.22

54、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		5,971,978.92	
非流动资产毁损报废利得	11,560,938.00	139,191.38	11,560,938.00
罚款收入	12,113,840.40	5,334,066.24	12,113,840.40
违约赔偿收入	761,643.98	306,370.58	761,643.98
碳排放权交易	1,361,927.27		
其他	2,682,285.63	954,943.07	2,682,285.63
合计	28,480,635.28	12,706,550.19	27,118,708.01

55、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	4,960,785.46	5,724,738.21	4,960,785.46
非流动资产毁损报废损失	618,756.60	81,776,981.31	618,756.60
罚款、滞纳金支出	41,225,342.54	16,969,118.79	41,225,342.54
碳排放权交易	41,946,687.89		
其他	160,555.32	333,800.53	160,555.32
合计	88,912,127.81	104,804,638.84	46,965,439.92

56、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	831,991,576.56	860,851,098.11
递延所得税费用	-474,589.53	17,157,836.67
合计	831,516,987.03	878,008,934.78

(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	5,852,221,740.51
按法定/适用税率计算的所得税费用	877,833,261.08
子公司适用不同税率的影响	-17,803,542.92
调整以前期间所得税的影响	6,515,050.70
非应税收入的影响	-47,346,696.80
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	10,126,808.16
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-253,335.98
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	2,445,442.79
所得税费用	831,516,987.03

其他说明：

上年同期数根据会计政策变更进行追溯调整，详见本财务报表附注五、32 之说明。

57、其他综合收益

详见附注七、38 之说明。

58、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
保证金/安全抵押金	275,911,053.53	297,234,887.92
收委托管理费	279,619,457.73	232,617,208.99
利息收入	31,152,975.16	24,236,355.03
收保险公司赔款	2,252,153.55	5,731,205.35
租赁收入	7,771,320.51	3,868,284.56
往来款及其他	72,486,550.40	112,261,635.13
合计	669,193,510.88	675,949,576.98

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
退保证金/安全抵押金	315,177,674.81	295,132,048.56
服务及咨询费	107,552,304.88	93,150,654.57
差旅费	55,416,664.01	26,120,807.32
物业管理费	21,831,076.12	17,713,257.63
维修费	13,025,747.46	14,985,096.67
支付保险费	10,531,538.67	14,924,852.89
罚款、违约金、赔偿金	41,225,342.54	14,863,977.31
业务招待费	12,112,801.78	10,197,528.41
租赁费	28,650,912.39	5,286,762.46
办公费	9,357,722.75	6,017,122.85
往来款及其他	240,718,199.26	237,416,193.50
合计	855,599,984.67	735,808,302.17

(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
合计	0.00	0.00

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
联营企业现金分红	1,288,228.43	24,133,562.71
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	51,817,824.30	
合计	53,106,052.73	24,133,562.71

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
委贷手续费	8,574,070.69	1,128,756.00
合计	8,574,070.69	1,128,756.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产	1,821,163,241.77	938,090,004.33
购建在建工程	4,579,367,509.64	4,555,324,538.19

购建无形资产	1,393,166,503.08	1,219,976,138.25
其他	3,513,795.97	14,279,649.74
合计	7,797,211,050.46	6,727,670,330.51

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	69,253,726.28	51,852,547.29
合计	69,253,726.28	51,852,547.29

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	502,496,417.77	1,102,100,000.00		1,333,428,253.89		271,168,163.88
长期借款（含一年内到期的长期借款）	8,576,201,640.29	2,495,072,516.43		3,314,170,896.69		7,757,103,260.03
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	354,946,765.24		36,917,259.49	30,079,559.42	52,192,082.84	309,592,382.47
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	588,849,606.39			33,455,969.28		555,393,637.11
合计	10,022,494,429.69	3,597,172,516.43	36,917,259.49	4,711,134,679.28	52,192,082.84	8,893,257,443.49

59、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	5,020,704,753.48	4,705,731,388.12
加：资产减值准备	45,137,496.94	77,531,168.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,096,838,249.24	2,054,141,460.90
使用权资产折旧	66,482,118.71	62,524,853.35

无形资产摊销	122,228,988.31	77,363,571.46
长期待摊费用摊销	75,181,797.48	51,404,340.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-2,522,226.52	-330,470.22
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-10,942,181.40	81,637,789.93
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,013,380.03	-2,147,498.42
财务费用（收益以“-”号填列）	169,703,991.22	328,731,347.26
投资损失（收益以“-”号填列）	-138,903,568.65	-89,898,368.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	15,737,781.26	10,547,546.60
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-18,108,266.19	5,932,715.84
存货的减少（增加以“-”号填列）	345,373,215.15	-311,898,429.96
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-236,281,881.18	-1,382,957,282.92
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-740,574,750.04	2,776,667,660.03
其他	62,249,492.73	59,146,387.26
经营活动产生的现金流量净额	6,871,291,630.51	8,504,128,179.49
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		
减：现金的期初余额		
加：现金等价物的期末余额	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
减：现金等价物的期初余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
现金及现金等价物净增加额	-143,385,254.89	182,615,644.86

（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
可随时用于支付的银行存款	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
二、现金等价物	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70
三、期末现金及现金等价物余额	1,647,427,887.81	1,790,813,142.70

(3) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
募集资金	57,116,862.97		募集资金，该现金可用于随时支付
合计	57,116,862.97		

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
保函保证金	36,400,000.00	58,800,000.00	使用受限制
复垦保证金	9,530,270.27	9,410,867.21	使用受限制
存出投资款	2,000.00	2,000.00	使用受限制
合计	45,932,270.27	68,212,867.21	

60、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			52,305,947.16
其中：美元	7,385,029.32	7.0827	52,305,947.16
其他应付款			1,771,533.56
其中：美元	250,121.22	7.0827	1,771,533.56

61、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

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) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注五、29 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
-----	-----	-------

短期租赁费用	5,694,634.08	8,389,193.65
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
合 计	5,694,634.08	8,389,193.65

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	47,645,365.07	20,102,932.97
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		3,654,472.05
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	69,253,726.28	57,139,309.75
售后租回交易产生的相关损益		

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十二、1 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 8 处，租赁期 3 年至 10 年。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

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

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

1) 经营租赁

① 租赁收入

项 目	本期数	上年同期数
租赁收入	10,746,986.18	10,377,619.25

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

②经营租赁资产

项 目	期末数	上年年末数
固定资产	21,844,415.62	23,710,604.57
无形资产	21,767,005.57	22,584,934.14
投资性房地产	29,737,826.17	25,170,634.06
小 计	73,349,247.36	71,466,172.77

经营租出固定资产详见本财务报表附注七、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	上年年末数
1 年以内	6,326,576.24	10,744,637.50
1-2 年	179,884.00	9,030,217.79
2-3 年	179,884.00	179,884.00
3 年以后		179,884.00
合 计	6,686,344.24	20,134,623.29

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,038,236.01	7,634,493.93
折旧费用与长期待摊费用	9,153,311.54	7,900,404.89
委托外部研究开发费用	8,792,452.83	34,117,912.96
其他费用	702,929.37	10,922,988.42
合计	31,686,929.75	60,575,800.20
其中：费用化研发支出	31,686,929.75	60,575,800.20

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

九、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例%
包头电投能源有限公司	新设	2022年3月21日	23,419,100.00	100.00
扎鲁特旗电投新能源有限公司	新设	2023年1月4日	7,800,000.00	100.00
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	新设	2021年10月21日	4,000,000.00	100.00
兴安电投能源有限责任公司	新设	2023年3月9日	135,000,000.00	100.00
赤峰市赤热新能源有限责任公司	新设	2022年11月21日	40,500,000.00	100.00
电投能源（赤峰）有限责任公司	新设	2023年3月21日	40,500,000.00	90.00
岚县电投晟辉新能源有限公司	新设	2023年7月24日	9,000,000.00	100.00

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	1,000,000,000.00	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	150,000,000.00	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	150,000,000.00	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	1,566,490,000.00	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	1000 万美元	香港	香港	境外投资	100.00%		设立
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	1,000,000.00	通辽市	通辽市	招投标代理	100.00%		同一控制下企业合并
达拉特旗那	350,000,000	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立

仁太新能源有限公司	0.00						
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	呼和浩特市	呼和浩特市	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公司	4,000,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
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	6,160,000.00	通辽市	通辽市	风电及光伏	100.00%		设立

投新能源有限公司	00			发电			
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%	26,813,329.32	10,000,000.00	120,372,766.37
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	434,165,476.35	852,302,672.41	3,285,722,988.44
阿拉善右旗电投新能源有限公司	10.00%	0.00	0.00	0.00
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	1.61%	73,868.52	0.00	10,633,177.52

(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	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	1,536,034,924.37	4,895,079,841.46	6,431,114,765.83	513,231,987.03	734,354,448.87	1,247,586,435.90
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	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	2,586,761,018.24	13,356,353,830.72	15,943,114,848.96	5,255,836,445.53	3,116,453,055.88	8,372,289,501.41
阿拉	28,46	928,8	957,3	191,5	448,0	639,5	10,18	789,7	799,9	213,3	438,6	651,9

善右旗电投新能源有限公司	2,834.65	99,642.15	62,476.80	89,823.45	00,200.00	90,023.45	6,927.03	60,349.99	47,277.02	47,277.02	00,000.00	47,277.02
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	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	259,133,920.26	2,650,729,853.96	2,909,863,774.22	381,852,970.11	1,919,240,000.00	2,301,092,970.11

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	4,906,490,527.23	1,312,023,058.94	1,337,178,962.25	1,506,704,500.18	4,693,675,503.47	1,068,184,169.24	1,116,947,333.77	2,201,610,257.70
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	14,675,556,376.62	886,051,992.55	874,151,992.55	2,061,300,596.24	15,335,242,751.64	1,424,159,380.59	1,424,498,608.11	2,525,772,797.97
阿拉善右旗电投新能源有限公司	102,428,494.83	48,557,353.35	48,557,353.35	97,684,590.50	0.00	0.00	0.00	2,399,875.30
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	10,212,991.43	4,588,106.76	4,588,106.76	532,521.45	3,223,526.68	662,804.11	662,804.11	1,239,760.32

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	1,875,288,845.95	1,302,416.29	20,709,475.98	1,570,894,044.59	1,302,416.29	8,071,491.69
非流动资产	518,911,636.79	126,821,975.02	92,224,186.58	526,128,960.92	131,803,777.44	93,131,700.67
资产合计	2,394,200,482.74	128,124,391.31	112,933,662.56	2,097,023,005.51	133,106,193.73	101,203,192.36
流动负债	65,552,406.30	19,116,145.44	36,519,327.73	58,911,882.07	72,377,676.30	17,106,909.13
非流动负债		53,261,530.84	1,778,867.42			694,817.27
负债合计	65,552,406.30	72,377,676.28	38,298,195.15	58,911,882.07	72,377,676.30	17,801,726.40
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	2,328,648,076.44	55,746,715.03	74,635,467.41	2,038,111,123.44	60,728,517.43	83,401,465.96
按持股比例计算的净资产份额	701,388,800.62	22,298,686.01	21,644,325.55	613,879,070.38	24,291,406.97	24,186,425.13
调整事项	28,651,169.71			25,285,126.24		-2,044,338.80
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他	28,651,169.71			25,285,126.24		-2,044,338.80
对联营企业权益投资的账面价值	730,039,970.33	22,298,686.01	21,644,325.55	639,164,196.62	24,291,406.97	22,142,086.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	1,278,504,850.03		1,064,915,900.20	1,287,588,443.39		1,020,207,427.66
净利润	291,239,521.96	-4,928,172.47	3,397,072.77	296,675,954.17	-4,928,319.07	14,386,901.86
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	291,239,521.96	-4,928,172.47	3,397,072.77	296,675,954.17	-4,928,319.07	14,386,901.86
本年度收到的来自联营企业的股利			1,288,228.43	20,000,000.00		4,133,562.71

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、本期新增的政府补助情况

项 目	本期新增补助金额
与资产相关的政府补助	5,750,000.00
其中：计入递延收益	5,750,000.00
与收益相关的政府补助	7,224,924.29
其中：计入其他收益	7,224,924.29
合 计	12,974,924.29

3、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	95,905,315.91	5,750,000.00		5,160,390.87		96,494,925.04	与资产相关
递延收益	200,000.00			200,000.00			与收益相关
合 计	96,105,315.91	5,750,000.00		5,360,390.87		96,494,925.04	与资产相关

4、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	12,367,815.20	7,643,843.46
计入营业外收入的政府补助金额		4,759,922.04
合计	12,367,815.20	12,403,765.50

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

(1) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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。

(2) 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。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	271,168,163.88	274,984,316.66	274,984,316.66		
应付账款	2,938,521,443.08	2,938,521,443.08	2,629,099,341.91	309,422,101.17	
其他应付款	1,188,252,112.48	1,188,252,112.48	931,576,648.12	256,675,464.36	
一年内到期的非流动负债	382,437,428.45	470,243,706.54	470,243,706.54		
长期借款	7,474,194,586.08	8,048,250,640.62		2,025,580,403.78	6,022,670,236.84

租赁负债	245,158,939.75	291,708,543.32		127,230,623.96	164,477,919.36
长期应付款	520,298,325.32	747,715,200.00		124,619,200.00	623,096,000.00
小 计	13,020,030,999.04	13,959,675,962.70	4,305,904,013.23	2,843,527,793.27	6,810,244,156.20

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	502,496,417.77	503,592,431.66	503,592,431.66		
应付账款	2,775,635,104.02	2,775,635,104.02	2,775,635,104.02		
其他应付款	828,653,523.73	828,653,523.73	828,653,523.73		
一年内到期的非流动负债	374,057,745.60	471,949,103.82	471,949,103.82		
长期借款	8,275,470,216.89	8,946,989,556.89		1,292,495,473.61	7,654,494,083.28
租赁负债	315,076,412.32	360,441,095.93	69,340,694.33	43,320,834.45	247,779,567.15
长期应付款	555,393,637.11	810,024,800.00		124,619,200.00	685,405,600.00
小 计	13,626,783,057.44	14,697,285,616.05	4,649,170,857.56	1,460,435,508.06	8,587,679,250.43

(3) 市场风险

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

1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2023 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 5,725,585,000.00 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 5,219,585,000.00 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

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、1 之说明。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			116,327,000.00	116,327,000.00
（四）投资性房地产			29,737,826.17	29,737,826.17
2. 出租的建筑物			29,737,826.17	29,737,826.17
应收款项融资			267,509,018.91	267,509,018.91
持续以公允价值计量的资产总额			413,573,845.08	413,573,845.08
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

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。

其他权益工具投资：因本公司对被投资单位无控制、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。

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。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
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十之说明。

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十之说明。

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
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	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
中能融合智慧科技有限公司	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
中电投蒙西土右新能源有限公司	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
中电投蒙东能源集团有限责任公司	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
中电投东北电力燃料有限公司	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
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	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
通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	同一最终控制方
通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽电投发电有限责任公司	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
通化吉电发展能源有限公司	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
苏州天河中电电力工程技术有限公司	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
上海中电投电力设备有限公司	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
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海明华电力科技有限公司	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
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	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
青铜峡铝业股份有限公司	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
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	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
内蒙古察哈尔新能源有限公司	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

蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	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
蒙东协合新能源有限公司	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
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	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（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	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
辽宁汇达电力技术有限公司	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
吉林松花江热电有限公司	同一最终控制方
吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司通化分公司	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二道江发电公司	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
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	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
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	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
国家电投集团宁夏能源铝业科技有限公司	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	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	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
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	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
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	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	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
国家电投集团电能能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电能核电设备有限公司	同一最终控制方
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	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
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
国核工程有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	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
国电投山西能源服务有限公司	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

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
阜新发电有限责任公司	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
电能易购（北京）科技有限公司	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
大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
赤峰白音华物流有限公司	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
北京中企时代科技有限公司	同一最终控制方
北京融和云链科技有限公司	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
北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
北京宝之谷农业科技开发有限公司	同一最终控制方
白山吉电能源开发有限公司	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
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	同一最终控制方
阜新联合风力发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山西电力有限公司	同一最终控制方
电投襄垣清洁能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团陕西新能源有限公司	同一最终控制方
柞水国电投发电有限公司	同一最终控制方
电投（原平）可再生能源有限公司	同一最终控制方
吐鲁番特变电工新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团广西电力有限公司	同一最终控制方
电投南召县清洁能源有限责任公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	同一最终控制方
北京吉能新能源科技有限公司	同一最终控制方
吉林热电检修安装工程有限公司	同一最终控制方
澠池祥风新能源有限公司	同一最终控制方
烟台润丰新能源发展有限公司	同一最终控制方
石家庄良村热电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团孟县东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄长安分公司	同一最终控制方
国电投河南工程运维有限公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团郑州燃气发电有限公司	同一最终控制方
国电投（文昌）绿色能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团黑龙江新能源有限公司	同一最终控制方
国能浚县生物发电有限公司	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
内蒙古霍煤通顺碳素有限责任公司	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	5,252,646,461.58	5,858,230,100.00	否	4,639,476,252.39
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	采购商品、接受劳务	938,094,765.98	1,429,060,300.00	否	1,292,108,150.00
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	810,082,098.22	1,245,405,700.00	否	1,094,378,767.65
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品、接受劳务	391,871,232.41	348,700,000.00	是	389,890,798.17
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	192,600,051.01	290,929,000.00	否	78,100,468.28
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品	127,575,970.76	125,680,000.00	是	243,809,867.75
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	采购商品	132,427,653.51	126,465,000.00	是	48,165,673.22
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	122,336,300.67	111,755,600.00	是	57,778,911.69
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	117,534,480.05	151,819,700.00	否	130,932,554.31
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	96,573,991.55	121,000,000.00	否	85,254,493.45
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	96,139,193.80	135,507,000.00	否	296,137,201.41
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	51,807,315.41	55,958,600.00	否	43,263,919.85
内蒙古霍煤实业有限公司	采购商品	48,599,194.42	80,000,000.00	否	40,992,223.76
赤峰白音华物流有限公司	接受劳务	41,057,228.29	165,000,000.00	否	102,607,356.50
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	40,836,543.40	54,920,000.00	否	33,475,001.89
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	35,975,362.16	22,813,200.00	是	36,543,244.47
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	31,917,825.95	60,000,000.00	否	37,790,231.50
中国电能成套设备有限公司	接受劳务	117,708.85	9,550,000.00	否	38,802,014.61
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	50,385,437.24	62,696,300.00	否	103,601,570.24
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、接受劳务	23,253,528.02	34,600,000.00	否	21,386,538.64
国家电投集团数	采购商品、接受	19,107,157.42	34,487,000.00	否	20,384,079.43

字科技有限公司	劳务				
北京和瑞储能科技有限公司	接受劳务	15,931,309.54	12,000,000.00	是	43,862,167.33
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	11,332,532.14	12,163,100.00	否	5,294,150.93
上海核工程研究院股份有限公司	接受劳务	8,944,382.52	0.00	是	4,485,917.17
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	14,674,694.83	14,466,000.00	是	14,877,732.03
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	接受劳务	8,446,270.48	9,700,000.00	否	5,944,600.00
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务	7,721,362.47	9,566,000.00	否	4,317,924.54
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	54,432,879.67	36,583,000.00	是	40,451,238.89
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购商品	7,595,076.74	20,000,000.00	否	8,930,973.45
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	采购商品、接受劳务	7,061,515.64	2,488,300.00	是	2,529,644.59
国核信息科技有限公司	接受劳务	4,250,730.43	9,000,200.00	否	7,963,345.00
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	2,938,746.00	2,894,600.00	是	1,285,754.72
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务	2,830,188.68	0.00	是	1,698,113.21
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	2,487,624.92	0.00	是	1,112,284.70
铁岭市清河电力监理有限责任公司	接受劳务	2,252,501.88	3,000,000.00	否	437,735.85
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	2,222,036.40	2,681,400.00	否	1,994,056.61
通辽市电力建筑安装有限责任公司	接受劳务	1,713,187.35	500,000.00	是	792,233.02
中电华创(苏州)电力技术研究有限公司	采购商品、接受劳务	1,737,452.84	2,600,000.00	否	
通辽热电有限责任公司	接受劳务	1,457,851.21	200,000.00	是	1,457,851.21
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	1,301,886.77	1,347,200.00	否	754,716.96
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	937,600.26	950,000.00	否	334,864.15
中能融合智慧科技有限公司	采购商品	521,684.51	0.00	是	150,943.40
国电投山西能源	接受劳务	896,226.40	0.00	是	377,358.48

服务有限公司						
苏州天河中电电力工程技术有限公司	接受劳务	788,540.78	1,728,000.00	否		
电能(北京)工程监理有限公司	接受劳务	593,396.21	4,930,000.00	否		283,018.87
中电投蒙东能源集团有限责任公司	采购商品			否		6,202,293.56
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务	481,132.07	198,100.00	是		534,716.98
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	424,528.30	0.00	是		
通辽泰合风力发电有限公司	接受劳务	382,437.35	20,000.00	是		13,561.32
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	采购商品	353,597.43	900,000.00	否		
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务	306,603.77	400,000.00	否		630,188.67
国核示范电站有限责任公司	采购商品	214,315.21	0.00	是		
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	接受劳务	169,811.32	0.00	是		
国家电投集团东北电力有限公司	接受劳务	101,597.71	0.00	是		
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务	79,245.28	0.00	是		158,490.57
中电投蒙西土石新能源有限公司	接受劳务	26,608.85	0.00	是		
北京宝之谷农业科技开发有限公司	采购商品	9,000.00	0.00	是		
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	采购商品		0.00	否		98,565,040.82
内蒙古霍煤通顺碳素有限责任公司	采购商品		0.00	否		46,866,783.79
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	采购商品		0.00	否		11,300,000.00
北京中企时代科技有限公司	采购商品、接受劳务		0.00	否		10,960,962.26
国家电投集团电能能源科技有限公司	接受劳务		1,012,200.00	否		3,036,528.00
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	采购商品	2,797,615.92	2,800,000.00	否		2,797,615.93
国核自仪系统工程技术有限公司	接受劳务		59,764,200.00	否		758,762.08
上海明华电力科	接受劳务		0.00	否		566,037.74

技有限公司					
国家电投集团远 达环保装备制造 有限公司	接受劳务		0.00	否	528,773.58
中电投东北能源 科技有限公司	接受劳务		300,000.00	否	492,924.53
国家电投集团北 京电能碳资产管 理有限公司	接受劳务		0.00	否	273,584.90
国核电站运行服 务技术有限公司	接受劳务		0.00	否	188,679.24
扎鲁特旗铁进运 输有限公司	接受劳务		0.00	否	71,779.27

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
国家电投集团铝业国际贸易 有限公司	销售商品	1,666,741,181.48	1,705,976,800.77
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、提供劳务	690,964,890.54	728,699,339.07
辽宁清河发电有限责任公司	销售商品	534,866,166.84	
通辽第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	496,829,524.89	506,760,862.33
吉林电力股份有限公司长春 热电分公司	销售商品	438,810,788.83	408,126,385.50
大连发电有限责任公司	销售商品	280,029,747.81	
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	267,403,055.58	
吉林电力股份有限公司白城 发电公司	销售商品、提供劳务	262,745,668.67	179,235,126.19
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	256,896,263.52	
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、提供劳务	247,455,763.59	261,560,700.78
吉林松花江热电有限公司	销售商品	240,124,021.33	279,624,720.10
抚顺辽电运营管理有限公司	销售商品	221,869,585.81	
白山吉电能源开发有限公司	销售商品	206,974,332.29	207,783,252.87
吉林电力股份有限公司松花 江第一热电分公司	销售商品	192,877,877.84	196,717,239.70
吉林电力股份有限公司四平 第一热电公司	销售商品、提供劳务	177,856,900.57	208,588,155.24
吉林吉长电力有限公司	销售商品	173,746,878.21	131,683,415.74
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、提供劳务	115,435,409.26	43,085,954.26
大连泰山热电有限公司	销售商品	111,972,959.26	
中电投蒙东能源集团有限责 任公司	提供劳务		188.68
通辽热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	91,626,287.76	102,061,321.53
吉林电力股份有限公司通化 分公司	销售商品	90,162,555.97	
阜新发电有限责任公司	销售商品	63,974,718.40	
国家电投集团内蒙古能源有 限公司	提供劳务		4,716.98
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、提供劳务	11,368,738.51	18,664,953.19
内蒙古白音华蒙东露天煤业	销售商品、提供劳务	9,526,974.49	10,909,300.00

有限公司			
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	销售商品	2,462,725.17	
青铜峡铝业股份有限公司	销售商品	1,419,688.50	
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	提供劳务		13,980.50
国家电投集团远达环保工程有限公司	提供劳务	776,807.55	76,521.96
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	810,094.36	162,075.48
国家电力投资集团有限公司	提供劳务	745,829.70	56,603.77
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	730,122.11	1,043,646.09
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	132,547.16	60,377.36
北京中企时代科技有限公司	提供劳务		13,100.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	566,792.37	174,997.15
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、提供劳务	512,505.92	523,177.62
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	505,834.91	2,992,118.88
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	70,754.72	49,245.27
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	467,300.17	464,328.78
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	37,358.48	13,018.87
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	402,075.45	197,264.17
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	销售商品、提供劳务	389,905.61	87,075.48
国核电力规划设计研究院有限公司	销售商品	397,226.43	594,355.66
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	353,400.86	167,160.38
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	230,943.35	136,415.07
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	327,589.59	209,797.18
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	提供劳务	944,254.05	162,382.08
扎鲁特旗铁进运输有限公司	提供劳务	221,981.93	177,957.19
沈阳远达环保工程有限公司	销售商品、提供劳务	202,335.72	216,808.65
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	149,056.58	119,292.45
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	146,320.74	129,419.82
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	提供劳务	154,622.61	75,283.02
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	提供劳务	118,794.88	118,716.98
通辽电投发电有限责任公司	提供劳务	122,452.83	59,245.30
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	提供劳务	98,279.34	1,814.16
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	58,747.17	19,339.63
国家电投集团数字科技有限	提供劳务	48,339.62	51,452.83

公司			
山东电力工程咨询院有限公司	销售商品、提供劳务	23,777.87	440,765.09
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	29,808.50	424.53
电能（北京）工程监理有限公司	提供劳务	14,943.40	53,702.83
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	9,622.65	566.04
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务	6,981.14	5,566.04
铁岭市清河电力监理有限责任公司	提供劳务	5,283.02	8,207.55
中电投蒙西土右新能源有限公司	提供劳务	1,132.08	1,320.76
中电投东北电力燃料有限公司	销售商品、提供劳务		1,764,898,118.52
通化吉电发展能源有限公司	销售商品		117,464,013.88
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	销售商品		28,252,954.71
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	提供劳务	455,570.74	962,500.00
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	提供劳务		156,716.98
国核信息科技有限公司	提供劳务		88,317.93
北京鲁电国际电力工程有限公司	提供劳务		4,075.47
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	提供劳务	8,136.79	3,962.26
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	提供劳务	112,075.47	
通辽市电力建筑安装有限责任公司	销售商品、提供劳务	17,989.03	
阜新联合风力发电有限公司	提供劳务	3,301.89	
国家电投集团山西电力有限公司	提供劳务	6,603.78	
电投襄垣清洁能源有限公司	提供劳务	6,603.77	
国家电投集团陕西新能源有限公司	提供劳务	6,603.78	
柞水国电投发电有限公司	提供劳务	3,301.89	
电投（原平）可再生能源有限公司	提供劳务	3,301.89	
吐鲁番特变电工新能源有限公司	提供劳务	6,603.77	
国家电投集团广西电力有限公司	提供劳务	9,905.67	
电投南召县清洁能源有限责任公司	提供劳务	3,301.89	
吉林电力股份有限公司科技开发分公司	提供劳务	6,792.46	
北京吉能新能源科技有限公司	提供劳务	6,792.46	
吉林热电检修安装工程有限公	提供劳务	3,396.23	
澠池祥风新能源有限公司	提供劳务	3,396.23	
国核示范电站有限责任公司	提供劳务	70,754.72	
烟台润丰新能源发展有限公	提供劳务	3,396.23	

司			
石家庄良村热电有限公司	提供劳务	3,396.23	
国家电投集团孟县东方新能源发电有限公司	提供劳务	3,396.23	
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄长安分公司	提供劳务	3,396.23	
国电投河南工程运维有限公司	提供劳务	3,396.23	
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	提供劳务	3,396.23	
国家电投集团郑州燃气发电有限公司	提供劳务	3,396.23	
国电投（文昌）绿色能源科技有限公司	提供劳务	3,396.23	
国家电投集团黑龙江新能源有限公司	提供劳务	3,396.23	
国能浚县生物发电有限公司	提供劳务	3,396.23	

（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	93,449,125.74
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	74,178,690.79
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	56,643,530.45
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	50,102,645.63
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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	421,237.05
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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	591,433.85
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	421,237.05
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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	421,237.05
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有	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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	421,237.05

限公司						
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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	421,237.05
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	2023年01月01日	2023年12月31日	生产成本分摊	2,547,846.02

(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
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权	1,675,681.97	1,691,961.57
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	设备	1,350,630.30	1,350,630.30
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆	96,902.64	276,106.19
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权	47,619.05	47,619.05
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	9,942.56

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
蒙东协合新能源有限公司	车辆	51,546.95	66,717.52								
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备					4,902,000.88	4,902,000.88	1,645,731.72	1,657,789.10		
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆	32,300.88				866,642.50	806,042.60	22,826.78	30,010.04		
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	19,322.46	23,877.47								
江华瑶	车辆	32,300	16,991								

族自治县协合风力发电有限公司		.88	.15								
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	机器设备	32,300.88	16,991.15								
通辽泰合风力发电有限公司	机器设备					382,437.35	351,067.01	152,468.31	156,347.39		
中电投蒙东能源集团有限责任公司	车辆、土地使用权、房屋	64,601.76				46,031,471.42	50,943,531.27	10,329,605.12	13,058,230.10		
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	1,178,311.29	338,657.50	234,462.12		
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆		26,608.85			26,608.85		3,131.14			

(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	13,210,271.00	13,656,567.00

(5) 其他关联交易

2023 年 12 月 31 日在国家电投集团财务有限公司存款余额为 713,631,630.17 元，2023 年度收到存款利息 16,309,418.90 元；2022 年 12 月 31 日在国家电投集团财务有限公司存款余额为 893,706,301.40 元，2022 年度收到存款利息 18,902,166.12 元。

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热电分公司	422,191,116.90	9,242,881.36	364,222,930.66	8,657,645.39
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	197,029,203.75	3,940,584.08	253,304,812.52	5,066,096.25
	通辽第二发电有限责任公司	107,104,478.54	2,142,089.57	61,462,434.22	1,229,248.69
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	99,056,073.28	1,981,121.47	31,869,477.03	637,389.54
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	93,581,661.32	3,058,704.09	27,130,693.44	542,613.87
	通辽热电有限责任公司	80,582,715.27	1,611,654.31	24,195,987.84	483,919.76
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	60,042,142.28	1,200,842.85	42,329,354.96	846,587.10
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	53,108,804.37	1,062,176.09		
	辽宁清河发电有限责任公司	28,571,048.41	571,420.97		
	吉林松花江热电有限公司	18,400,876.06	368,017.52	14,780,998.95	295,619.98
	大连泰山热电有限公司	17,900,703.98	358,014.08		
	大连发电有限责任公司	16,146,899.46	322,937.99		
	抚顺辽电运营管理有限公司	11,213,005.77	224,260.10		
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	9,488,468.98	189,769.38		
	吉林吉长电力有限公司	9,354,119.94	187,082.40	4,372,031.30	87,440.62
	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	6,078,177.18	121,563.54		
	吉林电力股份有限公司白城发电公司	4,927,759.70	98,555.19	5,120,083.34	102,401.67
	白山吉电能源开发有限公司	3,420,441.84	68,408.84	594,922.20	11,898.44
	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	3,176,809.19	63,536.19	13,842,403.43	276,848.07
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	1,510,789.84	30,215.80		
	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	981,949.28	19,638.99	4,089,592.76	81,791.86
	国家电投集团内	313,447.09		467,624.86	9,352.50

	蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司				
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	175,700.00	3,514.00		
	中国电能成套设备有限公司	105,000.00			
	国核电力规划设计研究院有限公司	16,400.00	328.00	139,800.00	2,796.00
	中电投东北电力燃料有限公司			109,996,367.03	2,199,927.34
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司			7,853.82	157.08
小 计		1,244,477,792.43	26,867,316.81	957,927,368.36	20,531,734.16
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	48,500,000.00			
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	15,000,000.00			
	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	11,100,000.00		23,140,000.00	
	吉林吉长电力有限公司	9,506,421.28		24,731,168.00	
	辽宁清河发电有限责任公司	8,000,000.00			
	吉林松花江热电有限公司	1,774,087.03		4,056,175.11	
	中电投东北电力燃料有限公司			122,200,000.00	
	通化吉电发展能源有限公司			10,120,000.00	
	通辽第二发电有限责任公司			5,000,000.00	
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿			4,000,000.00	
	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司			2,750,000.00	
	白山吉电能源开发有限公司			1,880,000.00	
小 计		93,880,508.31		197,877,343.11	
预付款项	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	296,483,194.69		561,644,656.58	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	91,730,719.18			
	电能易购(北京)科技有限公司	62,554,592.32		19,337,332.28	

	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	6,997,430.77		16,826,879.33	
	国家电投集团保险经纪有限公司	4,158,628.77		4,061,494.85	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	3,577,405.18		5,903,414.90	
	中国电能成套设备有限公司	1,395,286.32		11,965,043.15	
	国家电力投资集团有限公司	133,600.00			
	山东电力工程咨询院有限公司			112,547.20	
	扎鲁特旗铁进运输有限公司			19,320.80	
小 计		467,030,857.23		619,870,689.09	
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		
	鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	403,617.20			
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	15,966.00	1,277.28	15,966.00	638.64
	上海能源科技发展有限公司			1,766,546.83	176,654.68
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司			67,688.22	1,353.76
小 计		904,742.40	10,980.47	1,850,201.05	178,647.08
应收股利	扎鲁特旗铁进运输有限公司	24,212,460.00		24,212,460.00	
小 计		24,212,460.00		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	66,028,751.55		100,600,631.61	
	中国电能成套设备有限公司	12,213,123.02			
	上海能源科技发展有限公司	4,325,927.65		30,980,834.60	
	电能易购（北京）科技有限公司	4,297,309.81		22,371,905.73	
	国核电力规划设计研究院有限公司			14,785,489.06	
	山东电力工程咨询院有限公司	483,000.00		6,629,848.20	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	500,000.00		3,498,000.00	
	上海核工程研究院设计院股份有限公司			2,392,941.29	

小 计		87,848,112.03	181,259,650.49
-----	--	---------------	----------------

(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	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	207,967,496.72	226,566,700.69
	国家电投集团远达环保工程有限公司	78,370,521.30	33,692,612.54
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	59,509,063.44	45,135,495.50
	电能易购（北京）科技有限公司	45,149,731.17	20,382,507.35
	上海能源科技发展有限公司	43,162,347.77	41,212,186.17
	中国电能成套设备有限公司	40,462,674.59	15,608,547.23
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	31,900,531.24	
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	26,579,907.20	50,128,887.17
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	18,619,469.03	72,087,079.64
	山东电力工程咨询院有限公司	16,030,310.57	34,234,249.82
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	12,660,266.94	37,252,259.66
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	10,781,108.00	6,623,570.00
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	7,842,814.44	40,142,079.94
	国家电力投资集团有限公司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	7,745,286.50	52,320.00
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	7,270,728.00	11,108,046.00
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	6,965,200.00	658,050.00
	沈阳远达环保工程有限公司	6,151,473.45	4,414,055.27
	国核电力规划设计研究院有限公司	5,783,492.38	38,832,408.53
	国家电投集团数字科技有限公司	2,890,470.88	4,411,881.59
	国家电投集团共享服务有限公司	2,830,188.68	1,698,113.21
	通辽市电力建筑安装有限责任公司	2,416,604.31	14,419,326.80
	辽宁汇达电力技术有限公司	2,211,704.38	2,000.00
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	1,469,718.72	1,326,641.26
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	993,597.71	113,556.68
	北京和瑞储能科技有限公司	850,240.00	10,408,840.00
	苏州天河中电电力工程技术有限公司	835,853.23	
	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	824,813.28	
	电能（北京）工程监理有限	788,679.25	367,924.53

	公司		
	上海核工程研究设计院股份有限公司	725,465.45	
	中能融合智慧科技有限公司	718,476.00	
	国核信息科技有限公司	656,436.00	4,775,534.95
	中电华创电力技术研究有限公司	450,000.00	
	中电华创(苏州)电力技术研究有限公司	365,000.00	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	243,000.00	42,398,040.00
	国核工程有限公司	232,334.55	232,334.55
	国核电站运行服务技术有限公司	190,000.00	190,000.00
	铁岭市清河电力监理有限责任公司	150,640.00	365,400.00
	国核自仪系统工程有限公司	85,740.11	85,740.11
	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	50,000.00	316,000.00
	国家电投集团东北电力有限公司	28,007.62	28,007.62
	北京中企时代科技有限公司	1,429.17	1,429.17
	北京融和云链科技有限公司		4,037,762.20
	赤峰白音华物流有限公司		7,798,165.14
	上海中电投电力设备有限公司		5,000,000.00
	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司		2,797,615.93
	国家电投集团绿能科技发展有限公司		75,600.00
	中电投东北能源科技有限公司		522,500.00
小 计		652,960,822.08	779,503,469.25
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	100,985,978.57	55,619,060.67
	上海能源科技发展有限公司	53,134,009.33	27,598,053.56
	国核电力规划设计研究院有限公司	38,460,156.42	26,661,546.73
	山东电力工程咨询院有限公司	35,547,998.75	33,755,927.49
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,452,390.00	14,700.00
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	9,068,993.58	2,297,611.75
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	6,800,190.00	645,550.00
	北京和瑞储能科技有限公司	4,832,600.00	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,861,294.00	1,020,000.00
	沈阳远达环保工程有限公司	1,819,915.25	1,899,213.55
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	782,283.32	212,750.00
	上海融和元储能源有限公司	698,280.00	698,280.00
	国核信息科技有限公司	670,150.00	493,490.00
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	580,720.00	1,110,400.00
	内蒙古锦华路港物流有限责	540,000.00	

	任公司赤峰铁路分公司		
	通辽市电力建筑安装有限责任公司	195,907.59	889,524.02
	北京中企时代科技有限公司	158,850.00	397,125.00
	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	131,900.00	
	国家电投集团数字科技有限公司	116,059.60	386,859.60
	中能融合智慧科技有限公司	59,459.25	45,869.50
	中电华创电力技术研究有限公司	50,600.00	
	国家电投集团绿能科技发展有限公司	12,600.00	8,400.00
	国家电力投资集团有限公司	8,000.00	8,000.00
	国家电投集团碳资产管理有限公司	6,000.00	
	电能(北京)工程监理有限公司	4,160.00	
	蒙东协合新能源有限公司	2,628.00	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	2,000.00	11,920,550.00
	重庆中电自能科技有限公司	1,770.00	
	中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	1,385.47	1,385.47
	通辽热电有限责任公司	611.82	611.82
	上海中电投电力设备有限公司		7,121,698.84
	内蒙古霍煤实业有限公司		2,582,030.00
	上海核工程研究设计院股份有限公司		1,511,712.30
	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司		430,000.00
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司		150,000.00
	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司		21,000.00
	电能易购(北京)科技有限公司		217.94
	国家电投集团电能核电设备有限公司		420,000.00
小 计		271,986,890.95	177,921,568.24
合同负债	沈阳远达环保工程有限公司	7,674.50	7,936.38
	国家电投集团远达环保工程有限公司	10,223.01	8,035.66
小 计		17,897.51	15,972.04
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司	997.68	1,031.73
	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,328.99	1,044.64
小 计		2,326.67	2,076.37

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

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 3-4 年。

十六、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	6.8
利润分配方案	每 10 股派发 6.8 元人民币现金（含税），分配现金股利人民币 1,524,269,975.24 元

2、其他资产负债表日后事项说明

截至 2024 年 4 月 26 日，除本财务报表附注十六、1 所述事项外，公司无其他重大需要披露的资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

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。除本附注三(十一)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	火电分部	煤炭分部	新能源分部	铝业分部	分部间抵销	合计
对外营业收入	1,867,565,156.86	9,436,651,352.98	1,013,864,348.98	14,527,448,897.43		26,845,529,756.25
分部间交易收入	59,335,115.99	2,556,360,835.09	1,661,097.34	31,162,852.17	2,648,519,900.59	0.00
销售费用		55,120,654.54		6,267,763.61		61,388,418.15
利息收入	2,359,002.87	24,814,966.82	1,574,153.60	2,404,851.87		31,152,975.16
利息费用	7,322,138.60	8,129,867.90	137,370,411.00	163,286,004.93	194,049,796.28	122,058,626.15
对联营企业和合营企业的投资收益		87,085,744.35				87,085,744.35
信用减值损失		13,082,346.55		41,486,584.13	5,122,842.05	59,691,772.73
资产减值损失	-69,744.87	2,352,533.91	6,796,649.58	35,918,568.58		45,137,496.94
折旧费和摊销费	297,101,736.20	620,032,495.46	360,878,241.70	1,087,850,509.00	7,614,529.43	2,358,248,452.93
利润总额（亏）	344,371,164.	6,058,790,51	294,116,657.	1,033,046,31	1,878,102,90	5,852,221,74

损)	90	0.62	77	3.50	6.28	0.51
资产总额	2,560,561,536.73	33,643,831,080.41	16,662,561,016.35	15,700,945,026.65	20,066,723,529.41	48,501,175,130.73
负债总额	360,644,895.26	2,505,520,719.30	11,759,661,139.94	8,995,387,907.39	9,424,266,265.56	14,196,948,396.33
折旧和摊销以外的非现金费用						
对联营企业和合营企业的长期股权投资		775,982,981.89				775,982,981.89
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	113,999,214.48	2,817,248,183.48	4,995,956,837.30	329,797,101.09	1,454,449,175.16	6,574,553,732.23

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	686,306,252.22	830,746,206.01
1至2年	13,407,269.00	13,964,670.72
2至3年	13,102,911.36	13,490,991.36
3年以上	28,083,242.88	14,839,841.52
3至4年	13,490,991.36	13,962,780.72
4至5年	13,715,190.72	877,060.80
5年以上	877,060.80	
合计	740,899,675.46	873,041,709.61

(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	740,899,675.46	100.00%	13,434,695.75	1.81%	727,464,979.71	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51
其中：										

合计	740,899,675.46	100.00%	13,434,695.75	1.81%	727,464,979.71	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51
----	----------------	---------	---------------	-------	----------------	----------------	---------	---------------	-------	----------------

按组合计提坏账准备：13,434,695.75

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	671,734,787.24	13,434,695.75	2.00%
低风险组合	69,164,888.22		
合计	740,899,675.46	13,434,695.75	

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) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款**

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	671,734,787.24	13,434,695.75	2.00
小 计	671,734,787.24	13,434,695.75	2.00

(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	核销	其他	
按组合计提坏账准备	16,586,485.10		3,151,789.35			13,434,695.75
合计	16,586,485.10		3,151,789.35			13,434,695.75

(5) 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	99,056,073.28		99,056,073.28	13.37%	1,981,121.47
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	92,297,019.36		92,297,019.36	12.46%	1,845,940.39
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	87,920,659.40		87,920,659.40	11.87%	1,758,413.19
国家电投集团内蒙古白音华煤电	78,629,412.24		78,629,412.24	10.61%	1,572,588.24

有限公司					
国网内蒙古东部电力有限公司	69,164,888.22		69,164,888.22	9.34%	
合计	427,068,052.50		427,068,052.50	57.65%	7,158,063.29

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,129,987,811.36	280,335,598.84
其他应收款	224,190,883.35	186,417,803.35
合计	1,354,178,694.71	466,753,402.19

(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	226,592,154.77
扎鲁特旗铁进运输有限公司	16,305,120.00	16,305,120.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司		37,438,324.07
合计	1,129,987,811.36	280,335,598.84

(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	200,000,000.00	200,000,000.00
往来款	49,751,864.53	2,134,449.38
职工备用金	172,153.29	150,688.06
其他	1,964,291.97	1,628,998.49
合计	251,888,309.79	203,914,135.93

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）	49,116,823.89	1,101,015.99
1至2年	1,021,215.41	71,385,497.41
2至3年	70,322,647.96	83,846.24
3年以上	131,427,622.53	131,343,776.29
3至4年	83,846.24	130,827,075.09
4至5年	130,827,075.09	335,790.97
5年以上	516,701.20	180,910.23

合计	251,888,309.79	203,914,135.93
----	----------------	----------------

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	79.40%	25,100,000.00	12.55%	174,900,000.00	200,000,000.00	98.08%	15,800,000.00	7.90%	184,200,000.00
其中：										
按组合计提坏账准备	51,888,309.79	20.60%	2,597,426.44	5.01%	49,290,883.35	3,914,135.93	1.92%	1,696,332.58	43.34%	2,217,803.35
其中：										
合计	251,888,309.79	100.00%	27,697,426.44	11.00%	224,190,883.35	203,914,135.93	100.00%	17,496,332.58	8.58%	186,417,803.35

按单项计提坏账准备：25,100,000.00

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公司有限公司	200,000,000.00	15,800,000.00	200,000,000.00	25,100,000.00	12.55%	预期信用风险评估
合计	200,000,000.00	15,800,000.00	200,000,000.00	25,100,000.00		

按组合计提坏账准备：2,597,426.44

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	51,888,309.79	2,597,426.44	5.01%
其中：1年以内	48,987,455.89	973,775.46	1.99%
1-2年	1,021,215.41	40,848.61	4.00%
2-3年	322,647.96	25,811.84	8.00%
3-4年	213,214.24	213,214.24	100.00%
4-5年	827,075.09	827,075.09	100.00%
5年以上	516,701.20	516,701.20	100.00%
合计	51,888,309.79	2,597,426.44	

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) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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）	
期初数	22,020.32	16,123,828.27	1,350,483.99	17,496,332.58
期初数在本期	——	——	——	
--转入第二阶段	-26,162.85	26,162.85		
--转入第三阶段		-16,122,280.10	16,122,280.10	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	977,917.99	13,137.59	9,210,038.28	10,201,093.86
本期收回或转回				
本期核销				
其他变动				
期末数	973,775.46	40,848.61	26,682,802.37	27,697,426.44
期末坏账准备计提 比例（%）	1.99	4.00	13.22	11.00

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 展和能源投资公 司有限公司	履约保证金	200,000,000.00	2-3 年、4-5 年	79.40%	25,100,000.00
扎鲁特旗扎哈淖 尔煤业有限公司	代垫款项	48,017,923.13	1 年以内	19.06%	960,358.47
霍林河露天煤业 （香港）投资有 限公司	往来款	1,663,757.58	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3 年 以上	0.66%	1,561,841.44
霍林郭勒市财政 局	代垫款项	1,084,580.00	1-2 年、2-3 年	0.43%	54,327.20
中电投蒙东能源 集团有限责任公司	往来款	363,869.40	1 年以内	0.14%	7,277.39
合计		251,130,130.11		99.69%	27,683,804.50

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	10,859,509,555.59		10,859,509,555.59	9,410,124,555.59		9,410,124,555.59
对联营、合营企业投资	777,542,423.79	244,853,127.72	532,689,296.07	717,731,441.15	244,853,127.72	472,878,313.43
合计	11,637,051,979.38	244,853,127.72	11,392,198,851.66	10,127,855,996.74	244,853,127.72	9,883,002,869.02

(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						1,894,527,383.53	
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	66,712,950.00						66,712,950.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	152,000,000.00		35,000,000.00				187,000,000.00	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,000.00						153,200,000.00	
达拉特旗那仁太新能源有限公司	458,670,600.00		80,000,000.00				538,670,600.00	
通辽通发新能源有限责任公司	157,883,940.00						157,883,940.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	175,653,800.00		469,686,900.00				645,340,700.00	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,505,490,702.16						2,505,490,702.16	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	468,060,000.00		424,523,900.00				892,583,900.00	
伊金霍洛旗那仁太新能源有限公司	85,360,000.00		30,000,000.00				115,360,000.00	

赤峰那仁太新能源有限公司	56,340,000.00						56,340,000.00	
山东那仁太新能源有限公司	64,000,000.00						64,000,000.00	
通辽市通电新能源有限责任公司	31,740,000.00		3,000,000.00				34,740,000.00	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	148,000,000.00		121,215,100.00				269,215,100.00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	598,108,000.00						598,108,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司	39,000,000.00		60,000,000.00				99,000,000.00	
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司			4,000,000.00				4,000,000.00	
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	996,767.40						996,767.40	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,345,880,412.50						2,345,880,412.50	
包头电投能源有限公司			23,419,100.00				23,419,100.00	
通辽电投盛能电力有限公司	8,500,000.00		5,240,000.00				13,740,000.00	
电投能源(赤峰)有限责任公司			40,500,000.00				40,500,000.00	
赤峰市赤热新能源有限责任公司			1,000,000.00				1,000,000.00	
兴安电投能源有限责任公司			135,000,000.00				135,000,000.00	
扎鲁特旗电投新能源有限公司			7,800,000.00				7,800,000.00	
岚县电投晟辉新能			9,000,000.00				9,000,000.00	

源有限公司								
合计	9,410,124,555.59		1,449,385,000.00				10,859,509,555.59	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
二、联营企业												
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	22,142,086.33				551,183.56		239,284.09	1,288,228.43			21,644,325.55	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	0.00	244,853,127.72									0.00	244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	426,444,820.13				59,883,876.76		2,417,589.62				488,746,284.51	
通辽市商务培训有限责任公司	24,291,406.97				-1,992,720.96						22,298,686.01	
小计	472,878,313.43	244,853,127.72			58,442,339.36		2,656,873.71	1,288,228.43			532,689,296.07	244,853,127.72
合计	472,878,313.43	244,853,127.72			58,442,339.36		2,656,873.71	1,288,228.43			532,689,296.07	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

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,704,976,303.73	3,325,505,250.29	5,965,605,277.35	3,159,368,425.68
其他业务	430,016,066.13	66,196,447.93	375,045,729.44	70,651,337.69
合计	7,134,992,369.86	3,391,701,698.22	6,340,651,006.79	3,230,019,763.37

营业收入、营业成本的分解信息：

(1) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
煤炭产品	6,704,976,303.73	3,325,505,250.29	5,965,605,277.35	3,159,368,425.68
其他	423,259,839.00	65,619,815.58	367,792,176.33	69,846,729.40
小计	7,128,236,142.73	3,391,125,065.87	6,333,397,453.68	3,229,215,155.08

(2) 与客户之间的合同产生的收入按经营地区分解

项目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
内蒙古自治区	4,337,835,964.36	2,072,161,117.38	3,415,915,989.02	1,852,826,560.12
吉林省	1,322,529,736.67	613,731,860.53	1,279,730,873.57	605,213,394.10
辽宁省	1,467,870,441.70	705,232,087.96	1,637,750,591.09	771,175,200.86
小计	7,128,236,142.73	3,391,125,065.87	6,333,397,453.68	3,229,215,155.08

(3) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务转让时间分解

项目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	7,128,236,142.73	6,333,397,453.68
小计	7,128,236,142.73	6,333,397,453.68

(4) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 135,142,982.56 元。

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 7,039,221.04 元，其中，5,797,962.54 元预计将于 2024 年度确认收入，804,781.17 元预计将于 2025 年度确认收入，436,477.33 元预计将于 2026 年度确认收入。

5、研发费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬		1,192,930.57
委托开发费		34,117,912.96
合 计		35,310,843.53

6、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	1,899,626,681.26	305,403,727.24
权益法核算的长期股权投资收益	58,442,337.36	60,322,378.67
债权投资在持有期间取得的利息收入	185,498,255.50	103,978,289.96
合计	2,143,567,274.12	469,704,395.87

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	13,464,407.92	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）	7,224,924.29	与收益相关的政府补助
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	1,013,380.03	投资性房地产公允价值变动
受托经营取得的托管费收入	279,619,457.73	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	-30,788,913.31	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	42,648,260.07	
少数股东权益影响额（税后）	6,106,965.89	
合计	221,778,030.70	--

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

执行《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（2023 年修订）》对 2022 年度非经常性损益金额的影响

项 目	金 额
2022 年度归属于母公司所有者的非经常性损益净额	126,415,199.93
2022 年度按《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（2023 年修订）》规定计算的归属于母公司所有者的非经常性损益净额	122,369,266.20
差异	-4,045,933.73

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	16.24%	2.11	2.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.64%	2.01	2.01

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