

内蒙古电投能源股份有限公司

2022 年年度报告

2022 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。

2022 年，随着国内经济的逐渐复苏，煤炭需求进一步加大，同时，受国际形势影响，进口煤的补充作用有所减弱，对于出现的煤炭市场供需紧张，国家相关部门多次颁布实施加快国内煤炭产能释放和保持煤炭价格稳定相关政策，全国煤炭整体供需基本平衡，市场价格保持稳定。

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，发电边际收益减少，企业盈利空间不断缩小。

2022 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。

2022 年，国内电解铝市场从冲高回落转为震荡徘徊，主要逻辑也从基本面供需关系转为对宏观经济环境的担忧。报告期内（2021 年 12 月 26 日至

2022 年 12 月 25 日) 沪铝主力合约价格下跌 1285 元/吨, 跌幅 6.45%, 波动区间为 17025-24255 元/吨, 振幅 7230 元/吨。主要影响因素: 俄乌战争、供需双弱, 全球货币紧缩影响等。

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。

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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为: 以 2,241,573,493 为基数, 向全体股东每 10 股派发现金红利 5 元(含税), 送红股 0 股(含税), 不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理.....	49
第五节 环境和社会责任.....	71
第六节 重要事项.....	76
第七节 股份变动及股东情况.....	131
第八节 优先股相关情况.....	138
第九节 债券相关情况.....	139
第十节 财务报告.....	140

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、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	2022 年 1 月 1 日至 2022 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 年公司收购了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和铝、电、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	浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路 128 号
签字会计师姓名	田志刚 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

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

	2022 年	2021 年		本年比上年增 减	2020 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入 (元)	26,792,900,343.99	24,649,113,224.34	24,672,568,802.35	8.59%	20,073,924,148.88	20,081,582,485.36
归属于上市公司股东的净利润 (元)	3,986,811,621.16	3,559,971,117.22	3,582,357,625.27	11.29%	2,070,761,935.27	2,078,098,951.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	3,860,396,421.23	3,520,018,614.10	3,542,405,122.15	8.98%	1,979,231,175.11	1,986,568,190.84
经营活动产生的现金流量净额 (元)	8,504,128,179.49	6,332,752,661.90	6,332,816,934.91	34.29%	6,297,660,204.06	6,297,660,204.06
基本每股收益 (元/股)	2.07	1.85	1.86	11.29%	1.08	1.08
稀释每股收益 (元/股)	2.07	1.85	1.86	11.29%	1.08	1.08
加权平均净资产收益率	18.22%	18.81%	18.91%	-0.69%	12.30%	12.31%
	2022 年末	2021 年末		本年末比上年 末增减	2020 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产(元)	42,120,916,882.50	37,633,252,804.35	37,662,976,328.13	11.84%	34,469,121,636.04	34,476,458,651.77

归属于上市公司股东的净资产(元)	23,491,687,452.39	20,390,074,707.30	20,419,798,231.08	15.04%	17,590,623,853.11	17,597,960,868.84
------------------	-------------------	-------------------	-------------------	--------	-------------------	-------------------

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《企业会计准则解释第 15 号》文件要求，对固定资产达到可使用状态前或研发过程中产出的产品或副产品对外销售的应当按照《企业会计准则第 14 号-收入》、《企业会计准则第 1 号-存货》等规定，对收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵消相关成本后的净额冲减固定资产成本或研发支出。经本公司 2022 年第三次临时董事会会议于 2022 年 7 月 15 日决议通过，于 2022 年 1 月 1 日起执行。并对 2020-2021 年度发生的试运行销售，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	7,171,528,574.94	6,451,301,154.47	6,245,390,413.68	6,924,680,200.90
归属于上市公司股东的净利润	1,512,095,465.70	819,458,334.39	928,776,318.15	726,481,502.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,514,209,054.70	771,315,414.51	900,657,263.96	674,214,688.06
经营活动产生的现金流量净额	1,915,421,976.86	2,495,980,218.46	2,419,242,175.63	1,673,483,808.54

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	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	说明
非流动资产处置损益 (包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-81,307,319.71	-19,428,242.22	-31,174,620.95	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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外)	12,403,765.50	9,105,982.32	9,524,859.52	与资产、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	2,147,498.42	5,224.25	-120,513.51	投资性房地产公允价值变动
受托经营取得的托管费收入	232,617,208.99	184,804,701.65	162,861,871.41	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	-13,785,035.00	-109,691,539.89	-8,536,315.05	罚没罚款及其他
减: 所得税影响额	25,795,198.27	24,955,646.88	32,921,694.71	
少数股东权益影响额(税后)	-134,280.00	-112,023.89	8,102,826.55	
合计	126,415,199.93	39,952,503.12	91,530,760.16	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况:

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

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》中国体矿产资源业的披露要求

一、外部因素变化情况

（一）宏观经济走势

2022 年上半年，受国际环境复杂多变影响，我国经济下行压力加大。2022 年 5 月以后，全国各地区各部门高效统筹疫情防控和经济社会发展，加大宏观政策的调节力度，随着疫情防控取得积极成效，一系列稳增长措施成效显著，经济运行呈现企稳回升态势，2022 年，全年国内生产总值（GDP）1210207 亿元，比上年增长 3%，经济总量突破 120 万亿元，再创历史新高。

（二）行业政策影响

2022 年，面对国内和国际诸多不确定性因素的影响，在习近平总书记有关以煤为主能源安全一系列批示、指示精神的指导下，主管部门继续强化增加煤炭产能、释放煤炭产量、电煤供应保障等工作。据国家统计局的统计，在 2021 年和 2022 年连续两年全国煤炭产能大幅增加的基础上，2022 年全国原煤产量达到 44.96 亿吨，较 2021 年大幅增加了 3.7 亿吨，增速达到了 9.0%，创下 2011 年（9.8%）以来近 11 年来的同比最大增幅，对“以煤为主基本国情”下的国内能源安全提供了强有力的保障。

2022 年，主管部门进一步强化了电煤保供政策措施（包括动力煤限价措施、电煤中长期合同“补签换签”工作等），并取得明显成效，主要体现在：

一是，2022 年北方港口下水的 5500 大卡长协电煤的月度均价为 721.6 元/吨，仅比 2021 年提高 73.6 元/吨，大幅低于当年现货动力煤平均价格水平；

二是，2022 年下半年之后，在电煤中长期合同覆盖率和兑现率不断提升的支持下，包括沿海地区在内国内发电企业的电煤库存持续保持高位运行局面，其中全国统调电厂的电煤库存大多时间保持在 1.72 亿吨以上的历史高位，沿海地区的电煤库存整体保持在 2900 万吨以上的历史较高水平。

（三）税费制度改革影响

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 2022 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。

(四) 公司当期及未来发展的影响

1. 宏观经济波动影响

“十四五”期间,煤炭仍将是我国的主体能源,且煤炭行业及其下游行业均为国民经济基础行业,与宏观经济联系紧密,且随着国际政治形势的进一步复杂多变,将对国内宏观经济造成持续影响,煤炭产运销储用各环节平衡难度加大,存在更多不确定性,将对公司的生产经营产生一定的影响,进而影响公司的经营业绩。

2. 行业政策影响

在煤炭供给侧,一方面,根据我国能源领域“以煤为主”的基本国情,以及 2022 年系列保供稳价政策将延续至“十四五”中期的实际,结合国家发改委 2023 年“投三开四”的扩能目标,即:争取投产三亿吨煤炭生产能力,同时开工建设四亿吨煤炭生产能力,预计“十四五”期间,国内煤炭增产保供将得到持续性政策保障;另一方面,在国际煤炭市场环境日趋向好的预期之下,进口煤价格倒挂的矛盾有望在 2022-2023 年间逐步缓解,蒙、俄两国将抓住有利时机增加对华煤炭出口,国内煤炭整体供给水平预计将逐年加大。在煤炭需求侧,根据国家整体强经济的决心,预计“十四五”期间,国内煤炭需求将保持增势运行,但考虑国际局势严峻对下游市场的影响、新建火电机组审批要求更加严格以及新能源机组大范围投产等综合因素,预计“十四五”后期全国范围内煤炭消费量保持在目前水平上下波动,新增能源消费需求将由新能源逐步替代。

(五) 下一步采取的措施

一是及时跟踪了解国家对煤炭行业的调控政策和矿产资源管理政策的变化,加强市场研判,针对市场波动情况及时调整煤炭销售策略,同时,加快煤炭营销智慧化平台功能完善,强化煤炭产运销储用五环节的协同关系,增强精准保供能力,提升煤炭保供风险应对能力,确保公司的正常生产运营。

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。

三是充分考虑当前无人驾驶、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。

四是持续夯实安全管理基础，提高安全管理水平，全面做好专项整治三年行动工作总结，重点以强化“人防”和“技防”管理为抓手，以安全生产“基层、基础、基本功”建设为核心，抓班组、抓基层、抓外委重要关键点，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。

二、行业情况

（一）行业发展状况

1. 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。

2. 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及新能源产业增长等影响，盈利将受到挤压。

3. 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。

4. 2022 年电解铝产能受部分区域电力供应不足影响，产能增量低于年初预期。新增产能主要集中在云南、广西、内蒙古地区，甘肃、贵州也有少量新增产能释放；复产产能主要集中在云南、广西、四川区域；减产产能主要集中于广西、四川、云南、贵州区域。截至 12 月末，我国电解铝运行产能 4085.6 万吨。

在经历了铝行业的供给侧改革和产能整合之后，电解铝产能的集中度越来越高，电解铝产能指标前五大集团分别为中铝集团、魏桥集团、国电投集团、信发集团以及东方希望集团。从近两年的数据来看，前五大集团的运行产能也是整体增加为主，随着魏桥、神

火、其亚等集团将电解铝产能往云南地区转移，西南地区产能明显增加，而华东地区的产能指标则随着魏桥的产能转出而明显下降。未来中国电解铝将形成北方以新疆、内蒙为主，南方以云南、广西为主的产能格局。2023 年受国家碳达峰政策红利长期存在及国内加大经济刺激政策力度（稳地产、促内需）影响，中国市场需求有相对乐观预期。

（二）周期性特点

1. 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，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。

2. 火电行业的盈利能力受上游产业结构调整、新能源消纳影响比较明显。国内煤炭供需紧平衡造成价格持续高位运行，进而对火电企业的盈利情况产生较大影响。

3. 新能源市场消纳依然存在较多问题，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。2022 年内蒙古自治区西部地区弃风限电率仍达到 8.5%，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。

4. 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，进入 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。

（三）公司所处行业地位及优势

1. 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 4,600 万吨，属于国内大型现代化露天煤矿。

竞争优势：

一是稳定的长期用户为公司煤炭的销售提供了有力的支撑。

二是公司经过近年来的发展，已成为蒙东和东北地区褐煤龙头企业，煤炭产品质量稳定，销售服务体系完善，品牌形象根深蒂固，形成了比较稳定的用户群和市场网络，并于 2021 年首次开展了现货煤炭贸易、现货煤炭电子竞价交易两种新模式，进一步增强煤炭销售盈利能力。

三是进一步推进了煤炭营销智慧化水平，随着智慧运销系统的建成，开启了智慧营销的新局面，随着系统新功能的逐步开发，公司煤炭精准营销能力将得到提升。

四是公司一直以来与铁路部门保持着良好的合作关系，具有一定的运力优势，有助于公司煤炭经铁路外运销售通路保持通畅。

2. 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。

竞争优势：

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，辅助调峰能力增加，持续盈利能力增强。

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：

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。

公司作为国有大型铝企，信誉好，与客户建立战略合作伙伴关系，责任共担，利益共享；公司生产稳定，高品质铝锭产出率相对较高，低铁和 85 铝客户开发较好，有稳定的中高端市场及客户；铝后加工企业围绕公司周边建厂，铝水运行距离相对较近，安全性高，公司铝水需求稳定，回款周期短。

4. 公司已投产运行新能源发电装机规模 217 万千瓦，“十三五”期间在新能源发展方面积累了经验，新能源发展基础和前景较好。

竞争优势：

一是目前公司正在开发建设通辽市 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、突泉县 44.5 万千瓦风电项目，“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 10 万千瓦光伏项目，项目建成后循环经济新能源装机规模将达到 105 万千瓦，绿电比例将进一步提升。

三是“十四五”期间，公司还将积极参与竞价新能源项目开发，通过县域开发、“三类一区”以及大基地、大用户合作方式等，不断加大新能源开发力度，围绕蒙西特高压外送输电通道，积极争取大型新能源基地建设指标。总体来看，到“十四五”末，公司规划新能源装机规模将达到 700 万千瓦以上，成为企业利润增长的又一支撑点。

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）主要业务范围、产品、用途

电投能源业务主要包括煤炭和铝、电力、新能源业务等。

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 4600 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，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，年利用小时高于东北区域火电机组平均利用小时 1000 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. 铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭主要销往东北、华北地区。

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

4. 新能源电力产品主要销售给国家电网东北分部及蒙西电网，用于电力销售。

市场地位：电投能源新能源装机 217 万千瓦，分别分布在内蒙古地区、山西地区。所在内蒙古区域新能源装机 197 万千瓦时，依托区域良好的风、光资源优势，风电、光伏利用小时数分别高于区域平均水平 300、100 小时，有着较强的盈利能力。

（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 4,600 万吨。

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：销售渠道既有直接向电厂、供热公司等终端的销售，也有向贸易商销售，再由贸易商向终端用户销售。但以直接向五大发电集团、大型供热企业及上市公司等终端用户销售为主。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”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。

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。

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 霍阿科沙线并入东北电网。

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。

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。

4. 公司所属新能源发电企业

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。

5. 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、三者分离”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；公司招标采购的结果审批、监督管理、组织实施遵循“三者分离”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主要采购方式：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和国家电投集团东北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采购电厂发电用煤。

报告期内，公司主要经营模式未发生重大变化。

6. 主要业绩驱动因素

报告期内，公司业绩主要来源于煤、电、铝业务。2022 年实际生产原煤 4,599.88 万吨，与上年同期基本持平。2022 年实际销售原煤 4,599.80 万吨，与上年同期基本持平。2022 年实际发电量 849,105.16 万千瓦时（含光伏、风电），比上年同期提高 10%。2022 年实际销售电 773,006.76 万千瓦时（含光伏、风电），比上年同期提高 11.11%。2022 年实际生产电解铝 86.35 万吨，比上年同期降低 1.73%，2022 年实际销售电解铝 86.17 万吨，比上年同期降低 2.11%。2022 年实现利润总额 558,374.03 万元，比上年同期减少 1.06%。利润总额同比减少的主要原因是电解铝产品主要原材料单价增加导致电解铝产品成本增加。

（三）矿产勘查活动

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 2022 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 56958.08 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 2022 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 26377.91 万吨。

2. 生产补充勘探

2022 年全年只进行生产补充勘探，全年勘探进尺 4427.12 米，累计施工 15 个孔（其中一号露天矿 6 个孔，扎哈淖尔露天矿 9 个孔）。

3. 勘探支出

报告期内公司生产补充勘探支出费用化 1093.37 万元，资本化为 0。

三、核心竞争力分析

公司现有煤炭产能 4600 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。

公司核心竞争力为公司煤炭生产经营所需的采矿权资产，报告期核心竞争力采矿权资产未受到严重影响。

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 2,679,290.03 万元，比上年同期增加 8.59%；实现营业利润 567,583.84 万元，比上年同期减少了 1.61%；实现利润总额 558,374.03 万元，比上年同期减少 1.06%。利润总额同比减少的主要原因是电解铝产品主要原材料单价及消耗量增加导致电解铝成本增加；归属于母公司净利润 398,681.16 万元，比上年同期增加 11.29%；基本每股收益 2.07 元，比上年同期提高 11.29%；资产总额 4,212,091.69 万元，比年初增加 11.84%；归属于上市公司所有者权益 2,349,168.75 万元，比年初增加 15.04%。

(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 31.38%，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 10.16%，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 56.14%，产品主要销往内蒙古、辽宁、华北、华东地区。

本报告期营业收入比去年同期增加 8.59%，营业成本比去年同期增加 13.04%，期间费用比去年同期升高 8.46%，现金及现金等价物净增加额比去年同期减少 37,952.39 万元。

1. 报告期内营业收入 2,679,290.03 万元，同比增加 212,033.15 万元，增幅 8.59%，主要原因是煤炭销售单价、电解铝综合售价均同比上升，售电单价、售电量同比增加。

2. 报告期内营业成本 1,838,435.57 万元，同比增加 212,143.51 万元，增幅 13.04%，主要原因是电解铝原材料单价上涨及铝产品销量降低所致。

3. 报告期内财务费用 30,799.89 万元，同比减少 8,604.00 万元，减幅 21.84%。主要原因是融资规模及融资利率降低所致。

4. 报告期内管理费用 74,067.21 万元，同比增加 12,832.24 万元，增幅 20.96%，主要原因是人工成本同比增加所致。

5. 报告期内销售费用 5,596.84 万元，同比减少 33.01 万元，减幅 0.59%，主要原因是销售服务费减少所致。

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

	2022 年		2021 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	26,792,900,343.99	100%	24,672,568,802.35	100%	8.59%
分行业					
煤炭行业	8,804,649,889.36	32.86%	7,750,461,238.08	31.41%	13.60%
电力行业	2,751,648,269.47	10.27%	2,316,087,792.31	9.39%	18.81%
有色金属冶炼	15,236,602,185.16	56.87%	14,606,019,771.96	59.20%	4.32%
分产品					
煤炭产品	8,406,413,496.55	31.38%	7,472,190,740.91	30.29%	12.50%
电力产品	2,723,019,875.19	10.16%	2,297,616,799.40	9.31%	18.51%
电解铝	15,042,804,510.30	56.14%	14,436,779,814.94	58.51%	28.89%
其他（委托管理收入、材料销售、培训收入等）	620,662,461.95	2.32%	465,981,447.10	1.89%	37.49%
分地区					
内蒙古自治区	18,589,058,423.47	69.38%	17,838,051,276.47	72.30%	4.21%
吉林省	2,331,902,992.02	8.70%	2,054,570,000.06	8.33%	13.50%

辽宁省	4,391,415,258.42	16.39%	3,789,568,628.21	15.36%	15.88%
华北	923,210,106.78	3.45%	951,324,970.06	3.85%	-2.96%
华东	557,313,563.30	2.08%	39,053,927.55	0.16%	1,327.04%
分销售模式					
直销	26,792,900,343.99	100.00%	24,672,568,802.35	100.00%	8.59%

(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	8,804,649,889.36	4,274,847,995.42	51.45%	13.60%	8.11%	2.46%
电力行业	2,751,648,269.47	1,743,879,391.05	36.62%	18.81%	10.53%	4.74%
有色金属冶炼	15,236,602,185.16	12,365,628,348.90	18.84%	4.32%	15.23%	-7.69%
分产品						
煤炭产品	8,406,413,496.55	4,228,479,798.49	49.70%	12.50%	7.84%	2.17%
电力产品	2,723,019,875.19	1,735,493,004.50	36.27%	18.51%	10.58%	4.57%
电解铝	15,042,804,510.30	12,293,676,572.19	18.28%	4.20%	15.18%	-7.79%
其他	620,662,461.95	126,706,360.19	79.59%	33.19%	27.91%	0.84%
分地区						
内蒙古自治区	18,589,058,423.47	13,362,345,844.99	28.12%	4.21%	10.24%	-3.93%
吉林省	2,331,902,992.02	1,167,069,997.10	49.95%	13.50%	5.61%	3.74%
辽宁省	4,391,415,258.42	2,706,053,617.76	38.38%	15.88%	14.83%	0.57%
华北	923,210,106.78	699,725,496.24	24.21%	-2.96%	7.58%	-7.42%
华东	557,313,563.30	449,160,779.28	19.41%	1,327.04%	1,425.76%	-5.21%

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	2022 年	2021 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,599.80	4,603.68	-0.08%

	生产量	万吨	4,599.88	4,598.22	0.04%
	库存量	万吨	31.02	30.94	0.26%
电力行业	销售量	万千瓦时	773,006.76	695,720.45	11.11%
	生产量	万千瓦时	849,105.16	771,891.82	10.00%
	库存量	万千瓦时			
有色金属冶炼	销售量	万吨	86.17	88.03	-2.11%
	生产量	万吨	86.35	87.87	-1.73%
	库存量	万吨	0.18	0.02	800.00%

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增加 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	2022 年	2021 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,599.80	4,603.68	-0.08%
	生产量	万吨	4,599.88	4,598.22	0.04%
	库存量	万吨	31.02	30.94	0.26%

(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	2022 年		2021 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	4,274,847,995.42	23.25%	3,954,064,987.55	24.31%	8.11%
电力行业	电力	1,743,879,391.05	9.49%	1,577,708,751.67	9.70%	10.53%
有色金属冶炼	电解铝	12,365,628,348.90	67.26%	10,731,146,879.94	65.99%	15.23%

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 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	994,431,139.79	5.41%	877,118,914.94	5.39%	13.37%
煤炭产品	人工成本	1,352,741,04	7.36%	1,330,943,77	8.18%	1.64%

		8.12		1.01		
煤炭产品	折旧	412,997,889.11	2.25%	342,657,242.01	2.11%	20.53%
煤炭产品	外委剥离费及运费	1,298,019,376.16	7.06%	1,125,158,749.13	6.92%	15.36%
煤炭产品	修理费等其他费用	170,290,345.31	0.93%	245,091,866.03	1.51%	-30.52%
电力产品	原材料	93,657,948.19	0.51%	45,255,693.00	0.28%	106.95%
电力产品	人工成本	131,780,479.52	0.72%	139,907,636.13	0.86%	-5.81%
电力产品	折旧	600,159,372.68	3.26%	561,250,192.57	3.45%	6.93%
电力产品	能源和动力	565,086,720.42	3.07%	530,260,161.07	3.26%	6.57%
电力产品	委托运行费等其他费用	344,808,483.69	1.88%	292,741,077.93	1.80%	17.79%
电解铝产品	原材料	7,406,144,736.12	40.28%	5,867,529,885.75	36.08%	26.22%
电解铝产品	人工成本	899,075,197.68	4.89%	893,409,430.35	5.49%	0.63%
电解铝产品	折旧	325,638,631.37	1.77%	382,854,408.42	2.35%	-14.94%
电解铝产品	能源和动力	3,198,915,159.94	17.40%	3,108,399,384.59	19.11%	2.91%
电解铝产品	修理费等其他费用	463,902,847.08	2.52%	421,281,784.48	2.59%	10.12%
其他	人工成本	32,333,330.11	0.18%	29,145,567.75	0.18%	10.94%
其他	折旧费	10,916,771.06	0.06%	23,840,065.66	0.15%	-54.21%
其他	修理费等其他费用	83,456,259.02	0.45%	46,074,788.34	0.28%	81.13%

说明

煤炭行业营业成本 427,484.80 万元，占总营业成本 23.25%，同比增加 8.11%，主要因外委剥离费及运费同比增加；

电力行业营业成本 174,387.94 万元，占总营业成本 9.49%，同比增加 10.53%，主要因发电量同比增加；

电解铝行业营业成本 1,236,562.83 万元，占总营业成本 67.26%，同比增加 15.23%，主要因电解铝原材料单价上涨所致。

(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 6 个新设立的子公司，公司名称：

(1) 阿拉善右旗电投新能源有限公司，注册资本 25500 万元人民币，实收资本 14800 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(2) 山西蒙晟智慧能源有限公司，注册资本 3900 万元人民币，实收资本 3900 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(3) 通辽市通电新能源有限责任公司，注册资本 400 万元人民币，实收资本 3174 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(4) 通辽电投盛能电力有限公司，注册资本 400 万元人民币，实收资本 850 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(5) 内蒙古青格洱新能源开发有限公司，注册资本 120000 万元人民币，实收资本 62097.5 万元人民币，持股比例 98.39%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(6) 晋中电投晟辉智慧能源有限公司，注册资本 3900 万元人民币，实收资本 3900 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(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）	9,649,380,606.17
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	36.01%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	12.95%

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	2,614,050,774.31	9.76%
2	内蒙古超今新材料有限公司	1,850,281,167.52	6.90%
3	中电投东北电力燃料有限公司	1,764,898,118.52	6.58%
4	国家电网公司东北分部	1,714,173,745.05	6.40%
5	国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	1,705,976,800.77	6.37%
合计	--	9,649,380,606.17	36.01%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司前五名客户中中电投东北电力燃料有限公司及国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司与本公司存在关联关系。但销售额均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）	8,578,824,579.94
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	41.88%
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	34.30%

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	4,639,476,252.39	22.65%
2	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	1,292,108,150.00	6.31%
3	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	1,094,378,767.65	5.34%
4	新疆金风科技股份有限公司	810,962,507.53	3.96%
5	霍林郭勒市星火运输有限责	741,898,902.37	3.62%

	任公司		
合计	--	8,578,824,579.94	41.88%

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。向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

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	55,968,398.44	56,298,498.79	-0.59%	
管理费用	740,672,052.01	612,349,669.98	20.96%	
财务费用	307,998,882.56	394,038,839.21	-21.84%	
研发费用	60,575,800.20	11,602,377.85	422.10%	本年公司加大研发投入和技术创新。

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	铝电解电解系列“4221”精准管控技术路线（四低两高两不捞一适度），即低铝水平、低阳极覆盖料、低分子比、低槽温，高电解质水平、高过热度，不捞碳渣、不捞换极块，适度极距。铝电解生产“4221”精准管控技术路线分四个阶段分别调整铝水平、电解质水平、阳极覆盖料厚度、极距、分子比、槽温、过热度，不捞碳渣、不捞换极块，实现电解槽长期高效稳定运行。	初步测试中	本项目可以解决产业工人劳动量大、劳动强度高的问题。保证设备长期稳定运行，极大降低产业工人安全作业风险，如破损槽的维护、监测以及漏炉风险。电解槽运行稳定，烟气产生量少，便于烟气的收集，有利于环保。经济效益显著，电流效率 94%以上，铝液交流电耗 13250kWh/t Al 以下，电解槽寿命 2600 天以上	该技术路线的实施可为电解铝厂打造智能制造工厂扫清工艺技术上的障碍在有效提高电解槽系列安全性的基础上，实现电解槽低能耗水平下高电流效率生产，减轻产业工人劳动量和劳动强度，提高设备运转效率，为实现智能工厂扫清工艺上的最大障碍。
电解铝用残极电解质清理装置的研究与应用	铝电解过程中，残阳极出槽后，剥除和洗净其上的阳极泥，经过清理进行回收利用可以节省部分资源，现有的残极清理多为人工进行，或是批量	已完成	通过本项目的实施，避免人工清理残极，节省大量人力和时间，两个硬刷刮除表面顽固残渣，刮除残渣后的残极更便于后期清洗和回收利用工	通过本项目的实施，可以大幅度的增效节能，给企业带来可观的经济效益。

	进行破碎，人工进行需要耗费大量人力和时间，批量破碎会导致得到的残极成分混杂，不利于后续加工，并且人工清理难以清理掉残极上的顽固残渣，为此，提出一种电解铝用残极电解质清理装置。		作的进行，能给企业带来可观的经济效益。	
电解铝阴极调节装置的研究与应用	传统的阴极固定装置，不具有调节功能，只能直上直下，在使用时较为麻烦，不能满足不同的生产需求，大大降低了生产过程中的便利性，为此，提出一种电解铝阴极调节装置。	已完成	通过双螺纹杆的转动，双螺纹杆带动与之啮合的螺纹套在开槽内腔滑动，螺纹套滑动的同时通过第一转轴座带动活动杆的一端活动，活动杆的另一端通过第二转轴座推动限位块在空腔的内腔滑动，即可控制固定筒的活动，进而控制与固定筒固定连接的阴极钢棒，实现调节功能，方便针对不同生产需求进行灵活的调整，大大提高了生产过程的便利性，提高生产效率。	通过本项目的实施，具有调节功能，在使用时较为方便，能满足不同的生产需求，大大提高了生产过程中的便利性，可以大幅度的增效节能，能给企业带来可观的经济效益。
铝液真空抬包排烟装置的研究与应用	负压产生装置是引射器，引射器的侧部与包盖顶部连通，使用时进口连通风管，现有方案的缺点：在引射器吹风时真空抬包内的铝液烟气被抽出，从引射器出口排出，直排大气，污染环境，为此，提出一种铝液真空抬包排烟装置。	已完成	引射器出口设置排烟管，在铝液抽吸时将排烟管伸入到电解槽内，即可将烟气中的有害气体分解氧化，净化废气，最终使得烟气被负压风管抽走，可以避免周围环境受到污染，提高周围的环境质量，从而减少工业生产对环境造成污染，连接组件的设置，使得本装置易于拆卸，使用更加灵活。	通过本项目的实施，可将烟气中的有害气体分解氧化，净化废气，最终使得烟气被负压风管抽走，可以避免周围环境受到污染，提高周围的环境质量，从而减少工业生产对环境造成污染，能给企业带来可观的社会效益。
铝电解阳极残极防倾倒装置的研究与应用	在电解铝生产企业，铝电解用阳极消耗后的阳极残极需要定期更换后放置于托盘内，而后通过运输设备运输到阳极分厂进行残极碳块清理、磷铁压脱等作业，再安装新的碳块；但是，当阳极残极中一个碳块消耗太大或脱落后，在放置在托盘上后容易倾倒，不方便储存，而且对工作人员和设备具有极大	已完成	通过多功能机组起重设备吊运阳极残极，使阳极残极的铝导杆卡在 U 型卡槽内，而后工作人员借助器具（如长杆）将限位杆翻转并卡在限位槽内，再通过多功能机组起重设备将阳极残极放置于托盘上，使碳块支撑在托盘上，而后松开多功能机组起重设备，阳极残极在托盘上进行冷却并暂存，等待运输。	通过本项目的实施，避免了传统托盘盛放阳极残极时容易倾倒存在安全隐患的问题，安全可靠；此外，本装置在利用限位杆对铝导杆限位，或解除限位时，借助器具即可完成，有效防止工作人员近距离操作时因阳极高温、阳极烟气等因素造成危险，保证了工作人员的安全。

	安全隐患。			
混合炉门的提升装置的研究与应用	<p>电解铝在铸造之前，需要先送入混合炉内，使铝液成分、温度均匀，另外可以根据需要加入合金，使成分合金化，混合炉的炉体较大，其炉门常规设计为并排的三个炉门，每个炉门上部均设置油缸，通过油缸提升炉门实现炉门的开启，但是三个炉门的设计影响密封，密封性较差，严重影响生产效果，为此，提出一种混合炉门的提升装置。</p>	已完成	<p>通过转动轴的转动，转动轴带动卷筒转动，卷筒带动钢索收卷，钢索通过固定环将炉门提起，即可将炉门提升，避免了三个炉门的设计容易出现密封性不良的问题，进而大大提高了炉门的密封效果，提高了铸造时铝锭的良品率，</p>	<p>通过本项目的实施，可以大幅度的增效节能，避免了三个炉门的设计容易出现密封性不良的问题，进而大大提高了炉门的密封效果，提高了铸造时铝锭的良品率，给企业带来可观的经济效益。</p>
阳极浇注小车提升稳定装置的研究与应用	<p>浇注小车是用来实现自动浇注磷铁的专用设备，主要由行走机构、主机架、提升机构、倾倒机构、钢包、防撞保险装置、电控系统等组成。浇注小车在一个封闭环轨来运行，在运行到中频炉处时，中频炉将磷铁水倒入其钢包中，浇注小车将装有磷铁水的钢包经环轨运送至浇注站，通过倾倒机构将钢包中的磷铁水准确的浇入阳极碳块的碳碗中，从而实现磷铁水的自动浇注，浇注小车提升机构包括滑轮、钢丝绳和卷扬机，滑轮设置在倾倒机构的翻转架上，卷扬机设置在主机架上，钢丝绳的一端固定在翻转架上，另一端绕过滑轮与卷扬机连接。滑轮与翻转架通过销杆固定，硬摩擦接触，容易磨损，为此，提出一种阳极浇注小车提升稳定装置。</p>	已完成	<p>通过滑轮上的轴承，使得销杆与滑轮之间转动连接，从而减少了滑轮与销杆的磨损，延长使用寿命，通过第一支撑杆和第一固定板对卷扬机和底座的固定，使得装置在提升时不会发生侧偏，通过第二支撑杆和第一固定架，对钢丝绳进行固定，使得钢丝绳不会在上升或下降时产生歪斜，从而提高装置使用时的稳定效果。</p>	<p>通过本项目的实施，提高装置使用时的稳定效果，同时采用滑轮上的轴承，使得销杆与滑轮之间转动连接，从而减少了滑轮与销杆的磨损，延长使用寿命。</p>
电解槽打壳消声装置的研究与应用	<p>电解槽由槽体、阳极和阴极组成，多数用隔膜将阳极室和阴极室隔开，按电解液的不同分为水溶液电解槽、熔融盐电解槽和非水溶液电解槽三类，当直流电通过电</p>	已完成	<p>本项目利用管体和气缸顶部的阀头相结合，可以将气缸内部的气体回收并且输入到回收管的内部，利用回收管和排烟管的搭配，使得气体得以释放，从而达到消声</p>	<p>通过本项目的实施，可以达到消声的效果，结构清晰简单，便于实际生产中的设备改造，减少噪音对施工人员在工作过程带来的影响，从而能给企业带来可观的经</p>

	解槽时，在阳极与溶液界面处发生氧化反应，在阴极与溶液界面处发生还原反应，以制取所需产品，对电解槽结构进行优化设计，合理选择电极和隔膜材料，是提高电流效率、降低槽电压、节省能耗的关键，目前，电解槽采用气缸带动打壳锤头打壳，在气缸打壳和回程的过程中，由于的气体外排，会产生噪音，为此，提出一种电解槽打壳消声装置。		的效果，结构清晰简单，便于实际生产中的设备改造，从而减少噪音对施工人员在在工作过程带来的影响	济效益。
天然气管道长距离掺氢输送与终端应用关键技术研究	在能源结构转型及可再生能源装机量大幅增加的背景下，通过本项目实施，解决绿电制氢后氢气大规模、远距离管道运输过程中的关键技术问题，建立相关标准体系，为大规模绿氢运输及下游应用提供可行方案，进而加快绿电转化产业项目推进。	完成天然气掺氢国内外技术研究调研，正在进行管材力学性能测试。	形成管道材料适用性全流程评价工艺包，建立输氢管道服役寿命预测模型，确定适用于掺氢天然气的流量计量装置，开发出大流量随动掺氢装备和氢气分离纯化装备，分离纯度达到80%	通过本项目实施，可解决氢能大规模、低成本、远距离输送及消纳应用的问题，从而能给企业带来可观的经济效益。
国家电投集团科学技术研究院有限公司智慧矿山综合管控项目	实现南露天煤矿自动化、智能化、清洁化装备及系统在生产中的应用，实现信息数据链的集成、数据处理和辅助决策，实现采矿设计智能化与生产组织一体化管控。最终实现绿色生产、低碳排放、智慧高效、少人无人的现代化露天煤矿。实现“全业务联动、全状态检测、全数据溯源”的三全目标。	已完成17个应用主体功能研发，正在推进两个重点应用的功能研发工作。	实现“全业务联动、全状态检测、全数据溯源”的三全目标。最终实现绿色生产、低碳排放、智慧高效、少人无人的现代化露天煤矿。	通过统一平台及标准规范，有利于煤炭板块的资源统筹调配、统一集中管控和协同发展，从而让效能提升效果更为突出。树立集团在煤炭行业高质量发展以及智慧矿山建设的标杆项目。
南矿自动检测及控制技术 在 3 号煤破一定量装车站流程应用研究项目	在 3 号煤破一定量装车站系统流程正常生产运行过程中，实现少人/无人值守模式，并实现一次破碎站、二次破碎机、胶带机、刮板机等主生产设备状态监测及分析。通过胶带系统少人/无人值守平台实现设备状态、运行参数、安全防护、应急	已设计、生产完毕，待调试	利用胶带系统少人/无人值守平台可完成数据整合与跨平台交互，实现生产数据综合管理与分析，为生产、安全、管理提供信息支撑及指导。	实现矿山智能化，保障生产安全，提高生产效率，降低运营成本。采用现代信息化、物联网、工业自动化、AI 人工智能、大数据等技术，建设以高速网络为基础，平台建设为核心，形成以煤矿生产监测、控制、过程管理一体化的管理模式，持续

	管理、系统联动、人员管控、生产数据自动报送与分析等功能。			优化生产过程，改进生产工艺，提升管理水平，建立智能化信息化系统，实现智能制造的目标。
沙漠光伏电站全息多维度全寿命周期的数据采集系统	全息多维度采集设备全寿命周期的静态、动态、实时、运行、图像、视频等数据，采集运维和生产管理的工单、两票、日志、记录、语音、录像等动态数据。	研究中	构建基于大数据技术的数据仓库	提高工作人员工作效率，企业综合管理能力
光伏组件灰尘预警系统	基于组件发电趋势分析和成本效益分析的智慧灰尘预警算法模型，提供准确及时的灰尘预警服务。	研究中	指导运维人员在最适合的时间点以最小的代价清洁光伏组件，最大限度的提高发电量	提高企业发电量，提升经济效益
基于可穿戴装备的电力安全生产智能巡检技术	基于可穿戴装备的移动巡检技术，为现场巡检人员提供巡检防误、操作指导、应急指挥、巡检记录等巡检和安全生产服务，为中控室管理人员提供远程监督指挥、巡检管理、专家指导等能力，实现“实时互动、专家支持、远程指导”的远程巡检指挥模式。	研究中	提高对新能源电站的感知能力、分析能力、行动能力、处理能力和安全防护能力	提高工作人员工作效率，企业综合管理能力
一种箱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，当温度超过额定值时，通过控制器控制进气扇和排气扇工作，使箱体的热量通过进气孔和排气孔排出，通过均匀设置多个进气孔和排气孔。	研究中	有效的避免部分热量残留在箱体内，进而提升了散热效果	提升场站安全管理能力
一种可提高发电效率的清扫机器人	通过在太阳能电池板旁加装轨道，供清扫机器人行走，机器人一边行走一边带动清扫结构完成清扫任务。	研究中	减少灰尘在太阳能电池板表面的积聚，提高光能转化率，提高发电效率	提高企业发电量，提升经济效益
一种可减少沙土入侵的 MC4 插头	本装置通过密封盖、盖体、密封圈、支板、阻隔套实现有效的密封。	研究中	有效提升 MC4 插头工作的稳定性和耐久性，可减少 MC4 插头连接处渗入	提升场站安全管理能力
一种防走线耦合的汇流箱	本装置通过线管、横板固定安装在汇流箱的侧壁或后侧，线管时滑动安装在横板上，通过拉块能够带	研究中	避免线束杂乱无章的现象，减少安全隐患。	提升场站安全管理能力

	动线管在横板上位置移动，从而调节了线管的位置，然后配合卡装机构对移动后的线管进行固定，将线缆从对应的线管内穿过，从而就不会出现线缆杂乱无章的现象。			
光伏斜单轴跟踪支架的研究	1. 将连接后支撑架的铰链座及倾斜角调节机构的支座固定于地面。调节光伏板倾斜角时，旋转丝杠使螺母带动铰链座垂直上下移动，进而带动转轴转动以实现光伏板倾斜角的手动跟踪。 2. 由于转轴通过轴承与轴套管相连接，因此转轴还能关于其轴线转动以实现光伏板方位角的调节。	研究中	实现光伏板按照核算角度适时调节。	提高企业发电量，提升经济效益
一种便于维修的光伏组串分离式逆变器壳体	本壳体通过采用分离式设置，四个壳体之间通过卡扣卡接，当需要对壳体内部的电器元件进行维修更换时，可直接将四个壳体单独拆卸，进而方便了电器原件进行维修更换，顶盖和底端内均设置密封条，分别通过螺栓将顶盖和底部固定在四个壳体的上方和下方，进而可以保证壳体内部的密封性能。	研究中	避免外界的雨水进入壳体内，提高了安全性。	提升场站安全管理能力

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	464	486	-4.53%
研发人员数量占比	12.53%	6.55%	5.98%
研发人员学历结构			
本科	264	203	30.05%
硕士	76	3	2,433.33%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	45	18	150.00%
30~40 岁	256	253	1.19%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	60,575,800.20	14,819,089.63	308.77%
研发投入占营业收入比例	0.23%	0.06%	0.17%

研发投入资本化的金额 (元)	0.00	3,216,711.78	-100.00%
资本化研发投入占研发投入 的比例	0.00%	21.71%	-21.71%

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	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	28,999,979,333.84	24,057,682,736.39	20.54%
经营活动现金流出小计	20,495,851,154.35	17,724,865,801.48	15.63%
经营活动产生的现金流量净额	8,504,128,179.49	6,332,816,934.91	34.29%
投资活动现金流入小计	32,210,963.87	141,301,435.61	-77.20%
投资活动现金流出小计	6,728,799,086.51	3,408,462,733.70	97.41%
投资活动产生的现金流量净额	-6,696,588,122.64	-3,267,161,298.09	104.97%
筹资活动现金流入小计	6,179,462,215.01	5,284,064,438.62	16.95%
筹资活动现金流出小计	7,804,395,365.24	7,787,579,280.72	0.22%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,624,933,150.23	-2,503,514,842.10	-35.09%
现金及现金等价物净增加额	182,615,644.86	562,139,544.36	-67.51%

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：同比减少 77.20%，主要原因是本期收到参股公司分红款同比减少所致。

(2) 投资活动现金流出：同比增加 97.41%，主要原因一是内蒙古青格洱新能源开发有限公司、阿拉善右旗电投新能源有限公司处于基建期，购买工程设备款等基建投资额同比增加所致；二是扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司本期土地出让金价款同比增加所致。

(3) 投资活动产生的现金流量净额：同比增加 104.97%，主要原因是投资活动现金流入减少、投资活动现金流出增长幅度较大所致。

(4) 现金及现金等价物净增加额：同比减少 67.51%，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 850,412.82 万元，净利润 470,640.90 万元，经营活动产生的现金流量净额高于净利润 379,771.92 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

	2022 年末		2022 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	1,859,026,009.91	4.41%	1,608,199,498.23	4.27%	0.14%	比期初增加 15.60%。
应收账款	1,528,065,461.52	3.63%	2,854,184,892.42	7.58%	-3.95%	比期初减少 46.46%，主要原因是应收煤款减少。
合同资产	308,749,939.23	0.73%	137,821,415.76	0.37%	0.36%	比期初增加 124.02%，主要原因是应收未纳入目录的新能源补贴款增加。
存货	1,798,233,244.25	4.27%	1,466,841,324.94	3.89%	0.38%	比期初增加 22.59%。
投资性房地产	25,170,634.06	0.06%	21,079,496.42	0.06%	0.00%	比期初增加 19.41%。
长期股权投资	685,597,689.92	1.63%	621,783,439.37	1.65%	-0.02%	比期初增加 10.26%。
固定资产	21,826,748,133.70	51.82%	22,660,680,682.12	60.17%	-8.35%	比期初减少 3.68%。
在建工程	5,636,472,071.82	13.38%	971,573,814.79	2.58%	10.80%	比期初增加 480.14%，主要原因是一是新增基建单位，二是技改工程增加。
使用权资产	453,976,792.51	1.08%	432,066,702.51	1.15%	-0.07%	比期初增加 5.07%。
短期借款	502,496,417.77	1.19%	2,425,681,084.06	6.44%	-5.25%	比期初减少 79.28%，主要原因是融资结构调整。
合同负债	318,964,679.77	0.76%	243,951,759.35	0.65%	0.11%	比期初增加 30.75%，主要原因是预收的电解铝产品款增加所致。
长期借款	8,275,470,216.89	19.65%	5,106,402,269.05	13.56%	6.09%	比期初增加 62.06%，主要原因是融资结构调整。
租赁负债	315,076,412.32	0.75%	281,791,569.83	0.75%	0.00%	比期初增加 11.81%。
预付账款	833,514,808.	1.98%	644,520,227.	1.71%	0.27%	比期初增加

	01		94			29.32%。
其他权益工具投资	129,234,885.26	0.31%	123,279,970.82	0.33%	-0.02%	比期初增加4.83%。
开发支出			3,216,711.78	0.01%	-0.01%	比期初减少100%，主要原因是本年开发支出转为无形资产。
其他非流动资产	1,563,400,156.59	3.71%	1,652,567,260.22	4.39%	-0.68%	比期初减少5.40%。
预收款项	159,406.99		300,916.71	0.00%	0.00%	比期初减少47.03%，主要原因是预收的租赁收入较年初减少所致。
应交税费	412,054,304.32	0.98%	870,838,748.62	2.31%	-1.33%	比期初减少52.68%，主要原因是上年享受国家保供缓缴税款优惠政策，部分税款缓交。
一年内到期的非流动负债	374,057,745.60	0.89%	1,902,194,774.17	5.05%	-4.16%	比期初减少80.34%，主要原因是一年内到期的长期借款减少所致。
其他流动负债	60,726,735.08	0.14%	25,592,629.45	0.07%	0.07%	比期初增加137.28%，主要原因是预收的电解铝产品款增加导致待转销增值税增加。
长期应付职工薪酬			10,997,000.00	0.03%	-0.03%	比期初减少100.00%，主要原因是公司经营业绩考核，长期应付职工薪酬转为应付职工薪酬。
预计负债	33,892,362.84	0.08%	18,605,350.55	0.05%	0.03%	比期初增加82.16%，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	18,143,056.91	0.04%	12,123,190.52	0.03%	0.01%	比期初增加49.66%，主要原因是无形资产摊销税会差异影响确认的递延所得税负债较年初增加。
其他综合收益	13,863,594.9	0.03%	8,031,839.08	0.02%	0.01%	比期初增加

	7					72.61%，主要原因是其他权益工具投资公允价值变动。
专项储备	40,585,530.60	0.10%	2,820,451.12	0.01%	0.09%	比期初增加1338.97%，主要原因是安全、维简费支出减少所致。

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	123,279,970.82		65,914.44				5,889,000.00	129,234,885.26
金融资产小计	123,279,970.82		65,914.44				5,889,000.00	129,234,885.26
投资性房地产	21,079,496.42	2,147,498.42					1,943,639.22	25,170,634.06
应收款项融资	781,972,340.43				9,540,303,696.01	9,998,732,820.71		323,543,215.73
上述合计	926,331,807.67	2,147,498.42	65,914.44		9,540,303,696.01	9,998,732,820.71	7,832,639.22	477,948,735.05
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 1,943,639.22 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 5,889,000.00 元，主要是本报告期外币报表折算所致。

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 2022 年 12 月 31 日，本公司其他货币资金余额为 68,212,867.21 元，均为受限资金，其中 58,800,000.00 元为保函保证金，9,410,867.21 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
5,631,450,000.00	3,506,540,000.00	60.60%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
通辽市通新能源有限责任公司	开发建设1.8039万千瓦光伏发电及0.8万千瓦风电	新设	31,740,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资		542,379.56	否	2021年08月14日	巨潮资讯网《关于注册成立通辽市通新能源有限责任公司及投资建设国家电投花吐古拉镇综合智慧能源项目的公告》（公告编号2021100）
山西晟智慧能源有限公司	500MW屋顶分布式光伏项目	新设	39,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资		34,377.54	否	2021年09月16日	巨潮资讯网《关于注册成立太原国电投综合智慧能源有限公司及晋中国电投综合智慧能源有限公司的公告》（公告编号2021080）
晋中电投晟智慧能源有限公司	500MW屋顶分布式光伏项目	新设	39,000,000.00	100.00%	自有资金	山西晟全资子公司	长期	光伏发电	已投资		33,739.37	否	2021年09月16日	巨潮资讯网《关于注册成立太原国电投综合智慧能源有限公司及晋中国电投综合智慧能源有限公司的公告》

																告》(公告编号 2021080)
阿拉善电投新能源有限公司	开发建设阿拉善右旗 200MW 风储一体化项目	新设	148,000,000.00	100.00%	自有资金	新疆金风科技股份有限公司	长期	风储一体化项目	已投资		0.00	否	2022年02月14日	巨潮资讯网《关于注册成立阿拉善右旗电投新能源有限公司公告》(公告编号 2022005)		
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	100万千瓦风电	新设	598,108,000.00	98.39%	自有资金	内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	长期	风力发电	已投资		883,738.82	否	2022年03月10日	巨潮资讯网《关于注册成立内蒙古青格洱新能源开发有限公司暨关联交易的公告》(公告编号 2022014)		
通辽电投盛能电力有限公司	40MW 屋顶分布式光伏项目	新设	8,500,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资		0.00	否	2022年08月29日	巨潮资讯网《关于注册成立通辽电投盛能电力有限公司公告》(公告编号: 2022062)		
通辽通发新能源有限责任公司	光伏发电	增资	333,940.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资		11,678,972.51	否	2019年08月09日	巨潮资讯网《2019年第七次临时董事会决议公告》(公告编号 2019049)		
内蒙古巴音新能源有限公司	光伏发电	增资	94,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资		29,155.98	否	2019年08月09日	巨潮资讯网《2019年第七次临时董事会决议公告》(公告编号 2019049)		
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	风力发电	增资	165,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力发电	已投资		122,267,413.94	否	2022年10月25日	巨潮资讯网《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台 500MW 风力		

																	发电项目公告》(公告编号 2022083)
赤峰那仁太新能源有限公司	光伏发电	增资	24,340,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资			3,112,964.75	否	2021年08月14日			巨潮资讯网《关于注册成立赤峰那仁太新能源有限公司和山东那仁太新能源有限公司的公告》(公告编号 2021066)
合计	--	--	1,148,021,940.00	--	--	--	--	--	--	0.00		138,582,742.47	--	--			--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
霍林河循环经济示范工程续建(第五期)200MW风电项目	自建	是	风力发电	718,689,432.12	799,874,602.30	自有资金	69.26%		--		2022年04月15日	巨潮资讯网《董事会决议公告》(公告编号 2022022)《审议《关于公司2021年度投资计划执行情况及2022年度投资计划的议案》》
阿拉善左旗40万千瓦风电项目	自建	是	风力发电	236,043,743.82	267,876,166.47	自有资金、贷款	10.92%		--		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)
阿右旗 200MW 风储一体化项目	自建	是	风力发电	658,212,409.41	658,212,409.41	自有资金、贷款	82.28%			--	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)
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500MW 风力发电项目	自建	是	风力发电	494,486,368.26	497,732,088.25	自有资金、贷款	18.88%			--	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)
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	自建	是	风力发电	1,738,596,672.58	1,927,989,425.28	自有资金、贷款	32.35%			--	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)
赤峰户用光伏发电项目	自建	是	光伏发电	108,191,126.28	108,191,126.28	自有资金、贷款	91.23%			--	2021年12月03日	巨潮资讯网《关于投资建设赤峰那仁太新能源有限公司 50MWp 户用光伏发电项目的公告》(公告编号 2021096)
花吐古拉综合智慧能源项目	自建	是	光伏+风电	93,708,221.86	93,708,221.86	自有资金	100.00%	542,379.56		--	2021年12月03日	巨潮资讯网《关于注册成立通辽市通电新能源有限责任公司及投资建设国家电投花吐古拉镇综合智慧能源项目的公告》(公告编号 2021100)
电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点	自建	是	风力发电	266,769,355.60	266,769,355.60	自有资金	20.24%			--	2022年09月02日	巨潮资讯网《关于投资建设内蒙古霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场

风电项目												化消纳新能源试点 300MW 风电项目公告》(公告编号 2022067)
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	自建	是	光伏发电	320,991,687.80	321,036,387.59	自有资金	67.76%			--	2022年09月02日	巨潮资讯网《关于投资建设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 100MWp 光伏项目的公告》(公告编号 2022066)
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	自建	是	光伏发电	85,497,032.57	85,497,032.57	自有资金、贷款	23.22%				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	--	--	--	4,721,186,050.30	5,026,886,815.61	--	--	0.00	54,237.956	--	--	--

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

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

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：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	子公司	火力发电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁	1566490000	2,824,063,102.87	2,426,370,394.76	1,921,703,992.53	495,890,272.07	367,854,399.05
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	子公司	煤炭生产、销售等	1000000000	6,431,173,681.17	5,183,587,245.27	4,693,675,503.47	1,274,674,303.93	1,068,184,169.24
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	子公司	生产销售铝锭及变形铝合金，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	3300000000	15,938,781,614.19	7,570,748,180.86	15,335,242,751.64	1,694,386,012.17	1,424,082,213.90

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
阿拉善右旗电投新能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
通辽市通电新能源有限责任公司	新设	有利于公司新能源战略布局
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
通辽电投盛能电力有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
山西蒙晟智慧能源有限公司	新设	有利于公司新能源战略布局
晋中电投晟辉智慧能源有限公司	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. 公司主要子公司：

（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。2022 年度净利润为 106,818.42 万元，同比增加 55.19%，主要原因为市场变化影响煤价上涨。

（2）通辽霍林河坑口发电有限责任公司，主营业务为火力发电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁等。2022 年度净利润为 36,785.44 万元，同比增加 72.91%，主要原因为发电量同比增加的影响；

（3）内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司，主营业务为生产销售铝锭及变型铝合金，铝合金棒，铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工；售电、供热及水资源再利用；道路普通货物运输、仓储等。2022 年度净利润为 142,408.22 万元，同比减少 41.63%，主要因市场变化影响原材料成本同比增长。

2. 公司主要参股公司：

（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。2022 年度净利润为 29,667.60 万元，同比增加 1.11%。

（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。2022 年度净利润为 1,438.69 万元，同比减少 29.72%。

（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。2021 年度净利润为-492.83 万元，同比增加 12.01%。

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）行业竞争格局和发展趋势

1. 煤炭行业竞争格局

2022 年，在国家释放产能、保供稳价等一系列政策的实施下，煤炭行业竞争较弱：

一是区域内企业间竞争。同一区域煤炭企业的煤炭产品虽存在很大程度的同质化，但在国家稳定煤炭价格一系列政策的制约下，市场竞争较为平缓；

二是区域间市场竞争。以蒙东、蒙西两大产煤区域作比较，蒙西煤炭的热值较高，蒙东褐煤热值偏低，同时，两产煤区域距离较远，目标市场交叉较小，同业竞争不强。

2022 年国家发改委连续下发《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》（发改价格[2022]303 号）和《中华人民共和国国家发展和改革委员会公告》（第 4 号），就煤炭市场价格形成机制提出指导性意见，并引导煤炭价格在合理区间运行，同时明确提出各区域煤炭价格的合理区域。2023 年，预计煤炭市场价格波动仍将在上述规定的价格区间内执行。公司作为蒙东区域大型煤炭企业，具有市场、运力、区位、平台、技术等优势，在区域煤炭企业竞争格局中有一定的竞争优势和话语权。

2. 煤炭市场供需态势

2022 年，国内煤炭市场供需态势较为平稳，一方面供给端产能释放速度加快，另一方面经济复苏致需求端用煤量增加，整体供需基本平衡。2023 年，预计 2022 年系列保供稳价政策将继续延续，结合国家发改委 2023 年“投三开四”的扩能目标，即：争取投产三亿吨煤炭生产能力，同时开工建设四亿吨煤炭生产能力，预计国内煤炭增产保供将得到持续性政策保障；同时，在国际煤炭市场环境日趋向好的预期之下，进口煤补充作用将进一步恢复，综合判断整体煤炭市场供需继续呈平衡态势，个别时段出现季节性供需宽松或偏紧。

3. 火电产业发展趋势

预测 2023 年东北地区全社会用电量增长 2.9%，总体稳中有进。

一是火电产业受新能源快速增长、区域火电新增装机投产，火电发电空间进一步受限；二是 2023 年东北地区整体送电格局仍为吉林、黑龙江、蒙东两省一区向辽宁送电，随着新能源装机规模不断增加，稳定电源缺口逐渐显现，导致全年整体电量有盈余，但负荷高峰存在电力缺口需要跨省支援的情况，因此预计东北地区 2023 年火电跨省跨区送电规模在 2022 年基础上略有提高；三是受燃煤发电上网电价市场化改革政策出台火电电量全部进入市场，火电电价存在一定的不确定性，根据当前市场形势，平均售电价格或与 2022 年基本持平。

4. 新能源产业发展趋势

新能源具有较大发展空间。内蒙古自治区风能资源量占全国 57%，居全国首位，太阳能资源居全国第二位，并且靠近华北、华中、华东等能源消费中心。2022 年底，内蒙古风电装机 4564 万千瓦、光伏 1478 万千瓦。内蒙古将发挥资源、区位及送出等条件优势，大力推进新能源规模化发展，实施新能源装机倍增工程，给公司新能源产业发展带来了机遇。

5. 铝产业发展趋势

供应：海外由于能源影响，预计 2023 年复产希望不大；中国国内方面，前期供应端产能快速释放，产量增速同比增加，供应压力不减，后期由于限电等原因，供应端超预期减产，供应下滑。2023 年供应持续增加。

需求：前期受突发情况影响，国内需求放缓，政策虽有提振，但在经济低迷、限电等影响下，需求尚不及预期，但汽车、光伏板块亮眼。2023 年随着全面放开，汽车、光伏、房地产竣工均有不同程度上涨预期，带动铝消费。重点关注：海外战事、能源价格、国内外经济环境等影响。

(二) 发展战略

1. 发展战略

公司确立了“十四五”期间“绿色效益再翻番、低碳智慧创双一”的转型战略，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。

2. 2022 年度战略投资执行情况

2022 年按照年度资本性支出计划，对煤、电、铝、新能源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，组织编制《霍林河循环经济升级发展中长期规划》，系统谋划、超前布局霍林河循环经济产业长远发展，研究《碳达峰、碳中和实施方案》，明确“双碳”目标实施路径，开展多能联营专题研究，对区域煤炭与煤电、煤电与新能源政策进行分析，提出发展思路 and 方向。

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 2022 年底，阿右旗 200MW 风储一体化项目、霍林河循环经济示范工程续建（第五期）200MW 风电项目、南露天煤矿排土场 4MW 和北露天煤矿排土场 4MW 分散式风电示范项目、花吐古拉镇综合智慧能源项目实现全容量并网发电，通辽百万新能源基地外送项目、阿巴嘎旗别力古台 500MW 风电项目、阿拉善 40 万风电项目进展顺利、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建设进度取得显著进展，计划 2023 年全部并网发电。

三是持续取得优质项目建设指标，按照内蒙古自治区 6 类市场化新能源消纳实施等有关政策，积极推动新能源建设指标获取工作，取得了火电灵活性改造新能源等项目建设指标，为公司新能源业务的增长进一步夯实了基础。

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。

3. 2022 年度重大投资计划和资金来源及使用计划

2023 年计划投资 674828 万元。其中：大中型基建 453677 万元，技术改造 151008 万元，科技数字化 45143 万元，小型基建 25000 万元。资金来源均为企业自筹方式。2023 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。

截至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。

（三）公司 2022 年度经营计划完成情况

2022 年实际生产原煤 4,600 万吨，完成计划产量的 100%；发电量完成 84.91 亿千瓦时，完成年度计划值的 107.14%；电解铝产量 86.35 万吨，完成年度计划值的 100.41%。

2. 销售完成情况

2022 年实际销售原煤 4,600 万吨，完成计划销量的 100%；售电量完成 77.3 亿千瓦时，完成年度计划的 107.52%；电解铝销量 86.17 万吨，完成年度计划的 100.20%。

3. 利润完成情况

2022 年实现利润总额 558,374 万元，完成计划利润的 99.57%。其中：煤炭板块实现利润总额 320,007 万元，完成计划利润的 149.48%，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 58,387 万元，完成计划利润的 102.78%，主要是由于售电量增加所致；电解铝板块实现利润总额 178,320 万元，完成计划利润的 65.51%，主要是由于售价降低所致。

（四）公司 2023 年度经营计划、财务预算

1. 生产计划

2023 年计划原煤生产 4,600 万吨，与上年持平；计划发电量 88.79 亿千瓦时，比上年 84.91 亿千瓦时增加 3.88 亿千瓦时，增幅 4.57%；计划电解铝产量 86 万吨，比上年 86.35 万吨减少 0.35 万吨，降幅 0.4%。

2. 销量计划

2023 年计划原煤销售 4,600 万吨，与上年持平；计划售电量 82.74 亿千瓦时，比上年 77.3 亿千瓦时增加 5.44 亿千瓦时，涨幅 7.04%；计划电解铝销量 86 万吨，比上年 86.17 万吨减少 0.17 万吨，降幅 0.2%。

3. 利润计划

2023 年计划利润总额 480,545 万元，其中：煤炭利润总额 335,834 万元；电力利润总额 40,278 万元；电解铝利润总额 127,757 万元。与上年 558,374 万元减少 77,829 万元，主要是铝业板块售价降低影响。

2023 年计划归属于母公司所有者的净利润总额 343,111 万元，其中：煤炭归属于母公司所有者的净利润 211,609 万元；电力归属于母公司所有者的净利润 26,257 万元；电解铝归属于母公司所有者的净利润 80,487 万元。

风险提示：上述经营计划并不代表公司对 2023 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。

（五）公司预计可能面临以下风险

1. 煤炭板块

根据国家五部委联合下发《关于加快做好释放先进产能有关工作的通知》，国家相关部门对公司煤炭定向保供辽宁、吉林地区提出了明确要求；同时，根据自治区人民政府相关要求，公司每年均需承担属地城镇集中供热用煤及农牧民取暖用煤保障任务，且年度需求量无下降趋势；另外，为保障属地经济发展，属地重点企业用煤需求也呈增加的态势，三层保供压力叠加，公司存在煤炭供应紧张形势加剧的风险。

2. 火电板块

电力市场的不断开放，一般工商业用户将逐渐全部进入市场，火电基数电量取消、煤电价格联动机制的完善等因素影响火电企业平均电价，受煤炭价格波动影响较大；受现货市场建设的推进进度影响，火电辅助服务市场收益存在一定的不确定性；国家和地方政府提出重点用能企业能耗双控的要求，火电发电量增幅将受到一定阻力；“3060”碳目标，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）大宗物资采购管理风险运营风险

铝板块原材料受国内外政策、原油配额、环保、能耗双控等影响较大，原材料市场供应紧张、采购困难，需重点关注政策及市场变化。运输方面因雨雪天气等原因导致铁路、公路运输停滞；外贸港口到港船只集中发生压港，或受政策、天气等影响，进口货物未能及时装卸、发运；受地理位置、自然环境和国家政策因素等影响，采购受限，到货不及时，将导致出现原材料库存低位或供应中断情况。

综合评估，我们把“大宗物资采购管理风险”列为重大风险。

（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. 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，新能源消纳压力进一步增大。导致新能源项目盈利能力降低。

(六) 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。

三是加强科技创新技术引领，深度研究国家和自治区相关政策精神，明确智能化建设技术路径，加大科技创新人才培养力度，以科技之力促进公司可持续健康发展。

四是充分考虑当前无人驾驶、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。

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；用足政策，持续推进燃煤上网改革政策落地，争取全年火电平均电价不低于同期水平，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，严格履行长单合同，及时现货补缺，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，在保障安全库存的前提下保持合理库存；

防控措施三：采取火运为主，汽运为辅的运输方式，多管齐下，多措并举，合理分散运输压力，在各港口适当存货以备不时之需。

（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. 新能源板块

加强生产与营销协同，积极抢发电量。

一是适应市场变化的快速及难以预测特点，以盈利最大化为目标，建立营销策略生产响应机制；

二是时时了解生产困难，积极争取政策支持；

三是定期沙盘模拟，强化生产、营销突发事件发生，两侧协同响应能力。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

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》《上市公司治理准则》《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》《上市公司治理准则》等文件制定了《股东大会议事规则》《控股股东实际控制人行为规范》，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《上市公司治理准则》《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“五独立”，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》及《独立董事工作制度》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进行监督。

（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》《信息披露管理制度》《投资者关系管理制度》《年报信息披露重大差错责任追究制度》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。

《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网为公司信息披露的报纸和网站，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等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。公司目前与控股股东、实际控制人不存在同业竞争。

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
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	68.95%	2022 年 03 月 03 日	2022 年 03 月 04 日	2022 年第一次临时股东大会决议
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	68.38%	2022 年 03 月 29 日	2022 年 03 月 30 日	2022 年第二次临时股东大会决议
2021 年度股东大会	年度股东大会	69.64%	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	2021 年度股东大会决议
2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	68.53%	2022 年 06 月 01 日	2022 年 06 月 02 日	2022 年第三次临时股东大会决议
2022 年第四次临时股东大会	临时股东大会	66.71%	2022 年 08 月 03 日	2022 年 08 月 04 日	2022 年第四次临时股东大会决议
2022 年第五次临时股东大会	临时股东大会	5.90%	2022 年 09 月 15 日	2022 年 09 月 16 日	2022 年第五次临时股东大会决议
2022 年第六次临时股东大会	临时股东大会	65.19%	2022 年 09 月 21 日	2022 年 09 月 22 日	2022 年第六次临时股东大会决议
2022 年第七次临时股东大会	临时股东大会	65.11%	2022 年 11 月 15 日	2022 年 11 月 16 日	2022 年第七次临时股东大会决议
2022 年第八次临时	临时股东大	66.00%	2022 年 12 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	2022 年第八次临时股东

股东大会	会				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	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股数（股）	本期减持股数（股）	其他变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
刘建平	董事长	现任	男	58	2020年06月15日		0	0	0	0	0	0 ¹
王伟光	董事	现任	男	53	2022年07月28日		0	0	0	0	0	0
陈来红	董事	现任	男	61	2020年12月03日		0	0	0	0	0	0
左新词	董事	现任	男	48	2021年05月20日		0	0	0	0	0	0
崔洪军	董事	现任	男	53	2021年12月21日		0	0	0	0	0	0
沈锐	董事	现任	男	61	2019年11月19日		0	0	0	0	0	0
李连香	董事	现任	女	54	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
张文峰	董事	现任	男	60	2019年11月19日		0	0	0	0	0	0
陈天翔	独立董事	现任	男	57	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
韩放	独立董事	现任	男	60	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
陶杨	独立董事	现任	男	43	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
夏鹏	独立董事	现任	男	58	2018年05月07日		0	0	0	0	0	0
李铁证	监事会主席	现任	男	61	2018年05月07日		0	0	0	0	0	0
刘风雷	监事	现任	男	57	2020年12月15日		0	0	0	0	0	0
张晓东	监事	现任	男	59	2020年12月15日		0	0	0	0	0	0
李振林	监事	现任	男	61	2018年05月07日		0	0	0	0	0	0
应建勋	职工监事	现任	男	52	2020年11月19日		0	0	0	0	0	0

冯树清	职工监事	现任	男	54	2021年12月27日		0	0	0	0	0	0
史红薇	职工监事	现任	女	51	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
王伟光	总经理	现任	男	54	2022年07月15日		0	0	0	0	0	0
王铁军	副总经理	现任	男	57	2016年12月30日		0	0	0	0	0	0
袁广忠	副总经理	现任	男	51	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
赵义群	副总经理	现任	男	56	2020年08月26日		0	0	0	0	0	0
王振林	总会计师	现任	男	48	2019年04月16日		0	0	0	0	0	0
李国俭	副总经理	现任	男	46	2021年07月29日		0	0	0	0	0	0
杨德国	董事会秘书	现任	男	51	2022年07月28日		0	0	0	0	0	0
陈建国	董事、总经理	离任	男	54	2020年07月03日	2022年03月31日	0	0	0	0	0	0
黄保军	副总经理	离任	男	50	2021年07月29日	2022年03月31日	0	0	0	0	0	0
赵然	副总经理	离任	男	59	2020年06月15日	2022年03月31日	0	0	0	0	0	0
刘凤友	副总经理	离任	男	55	2021年07月29日	2022年12月30日	0	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

注：1 董事、监事和高级管理人员情况为截止 2022 年末，董事、监事和高级管理人员任职及相关情况
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，因工作调整原因，分别存在任期内董事、高级管理人员主动离职情形，具体详见下文公司董事、监事、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	代行董事会秘书	任免	2022年02月24日	由公司董事长刘建平先生代行董事会秘书职责
陈建国	董事、总经理	离任	2022年03月31日	因工作变动原因，辞职
黄保军	副总经理	离任	2022年03月31日	因工作变动原因，辞职
赵然	副总经理	离任	2022年03月31日	因工作变动原因，辞职
刘凤友	副总经理	离任	2022年12月30日	因工作变动原因，辞职
王伟光	副总经理（代行总经理职责）	聘任	2022年04月14日	聘任为副总经理（代行总经理职责）
王伟光	总经理	任免	2022年07月15日	副总经理改任总经理
杨德国	董事会秘书	聘任	2022年07月28日	聘任为董事会秘书
王伟光	董事	被选举	2022年08月03日	选举为董事

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) 刘建平先生，1965 年 9 月生，本科学历，教授级高级工程师。近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总经理、国家电投集团内蒙古能源有限公司总经理、党委副书记，中电投蒙东能源集团有限责任公司党委副书记，内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司总经理、党委副书记。现任国家电投集团内蒙古能源有限公司、中电投蒙东能源集团有限责任公司、内蒙古电投能源股份有限公司董事长、党委书记，国家电投电力协同产业创新中心主任。

(2) 王伟光先生，1970 年 4 月生，研究生学历，高级政工师。近年曾任内蒙古电力（集团）有限责任公司总经理助理、综合管理部部长，内蒙古电力（集团）有限责任公司副总经理，内蒙古自治区通辽市副市长，国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理（代行总经理职责）、工会主席，中电投蒙东能源集团有限责任公司工会主席，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理（代行总经理职责）、工会主席，现任国家电投集团内蒙古能源有限公司总经理、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总经理、党委副书记。

(3) 陈来红先生，1962 年 8 月生，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，国家电投集团财务有限公司监事，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。

(4) 左新词先生，1975 年生，研究生学历。近年曾任国家电力投资集团公司办公厅（董事会办公室）高级经理，国家电力投资集团有限公司办公厅、法人治理部（董事会办公室）处长、副总监。现任国家电投集团公司专职董事，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事，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，山东核电设备制造有限公司董事，国核铀业发展有限责任公司董事，秦山第三核电有限公司董事。

(5) 沈锐先生，1962 年生，硕士研究生学历，高级经济师。近年曾任农业银行云南省分行党委委员、副行长，云南红塔方信资本管理有限公司总经理，云南能源金融控股有限公司常务副总经理，总经理、党委副书记，云南能投资本投资有限公司总经理、党委委

员，云南能投能和经贸有限公司总经理、执行董事。现任云南能投资本投资有限公司董事、电投融和新能源发展有限公司董事、三峡资本控股有限责任公司董事、内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(6) 崔洪军先生，1970 年 9 月生，本科学历，高级会计师。近年曾任内蒙古霍煤鸿骏高精铝业有限责任公司董事、副总经理，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、财务管理中心经理，内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司财务部经理。现任通辽市新通能源发展有限公司总会计师，内蒙古霍煤集团兴源矿业有限公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(7) 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。

(8) 张文峰先生，1963 年生，大专学历，高级会计师。近年曾任沈阳铁路局通辽房产段计划财务科科长兼高级会计师，沈阳铁路局赤峰直属集团总会计师、高级会计师，通辽铁盛商贸（集团）有限公司董事、总会计师、高级会计师。现任沈阳铁道煤炭集团有限公司监事，东北能源储运（内蒙古）有限责任公司财务总监，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(9) 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。

(10) 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。

(11) 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。

(12) 夏鹏先生，1965 年生，研究生学历，管理学博士，高级会计师、注册会计师。近年曾任高伟达软件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，北京海鑫科金高科技股份有限公司独立董事，国家电投集团产融控股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，北京城建发展集团股份有限公司独立非执行董事。

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，内蒙古电投能源股份有限公司监事，电投融和新能源发展有限公司监事。

(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律部主任、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、政策与法律部主任，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) 张晓东先生，1964 年生，本科学历，会计师。近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司副总会计师，中电投蒙西能源有限责任公司监事，中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司监事，内蒙古宝泰仑矿业有限公司监事，中电投土右发电有限责任公司监事，内蒙古中电投蒙西配售电有限公司监事，内蒙古兴安铜锌冶炼有限公司监事，内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司职工监事，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会计师。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三级咨询，内蒙古电投能源股份有限公司监事。

(4) 李振林先生，1962 年生，大学学历，高级审计师。近年曾任辽宁工程技术大学审计处处长并兼任辽宁科瑞特科技开发有限公司监事，辽宁工程技术大学总会计师。现任辽宁工程技术大学基金会理事长，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 4 月生，研究生学历，高级政工师。近年曾任内蒙古电力（集团）有限责任公司总经理助理、综合管理部部长，内蒙古电力（集团）有限责任公司副总经理，内蒙古自治区通辽市副市长，国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理（代行总经理职责）、工会主席，中电投蒙东能源集团有限责任公司工会主席，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理（代行总经理职责）、工会主席，现任国家电投集团内蒙古能源

有限公司总经理、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总经理、党委副书记。

(2) 王铁军先生，1966 年生，本科学历，高级统计师。近年曾任中电投蒙东能源集团有限责任公司、内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司副总经理，中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司董事长，国家电投集团铝业国际贸易有限公司董事。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副总经理，国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司董事长、总经理，内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司董事长。

(3) 袁广忠先生，1972 年生，本科学历，高级工程师。近年曾任内蒙古锡林郭勒白音华煤电有限责任公司露天矿矿长、内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司执行董事，内蒙古中电物流路港有限责任公司董事，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副总工程师，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工程师。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。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 杨德国先生，1972 年 7 月生，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副书记、工会主席、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
刘建平	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事长、党委书记	2020 年 06 月 15 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
王伟光	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事、党委副书记	2021 年 04 月 09 日		否
左新词	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事	2021 年 04 月 09 日		否
崔洪军	内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	财务部经理	2020 年 04 月 01 日	2022 年 09 月 15 日	是
沈 锐	云南能投资本投资有限公司	总经理、党委副书记	2019 年 04 月 01 日	2022 年 10 月 31 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		是
李振林	辽宁工程技术大学	总会计师	2019 年 05 月 01 日	2022 年 08 月 30 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
张晓东	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
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
冯树清	中电投蒙东能源集团有限责任公司	监事	2021 年 12 月 27 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
陈来红	国家电投集团公司	专职董事	2017 年 05 月 01 日		否
左新词	国家电投集团公司	专职董事	2021 年 01 月 01 日		否
李铁证	国家电投集团公司	专职董事	2017 年 11 月 01 日		否
崔洪军	通辽市新通能源发展	总会计师	2022 年 08 月 30 日		是

	有限公司				
张文峰	通辽铁盛商贸（集团）有限公司	总会计师	2016年12月01日	2022年12月15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
陈天翔	成都理工大学	教授	2017年07月01日		是
韩放	新疆宝明矿业有限公司	总经理	2020年09月07日		是
陶杨	北京交通大学	教授、博士生导师	2019年01月01日		是

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	职务	性别	年龄	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
刘建平	董事长	男	58	现任	103.61	否
王伟光	董事、总经理	男	53	现任	82.66	否
陈来红	董事	男	61	现任	0	是
左新词	董事	男	48	现任	0	是
崔洪军	董事	男	53	现任	6	是
沈锐	董事	男	61	现任	0	否
李连香	董事	女	54	现任	0	否
张文峰	董事	男	60	现任	6	否
陈天翔	独立董事	男	57	现任	13	否
韩放	独立董事	男	60	现任	13	否
陶杨	独立董事	男	43	现任	13	否
夏鹏	独立董事	男	58	现任	13	是
李铁证	监事会主席	男	61	现任	0	是
刘风雷	监事	男	57	现任	78.1	是
张晓东	监事	男	59	现任	74.51	是
李振林	监事	男	61	现任	4.8	否
应建勋	职工监事	男	52	现任	75.35	否
冯树清	职工监事	男	54	现任	72.02	否
史红薇	职工监事	女	51	现任	73.68	否
王铁军	副总经理	男	57	现任	75.33	否
袁广忠	副总经理	男	51	现任	77.96	否
赵义群	副总经理	男	56	现任	84.52	否
王振林	总会计师	男	48	现任	73.39	否
李国俭	副总经理	男	46	现任	78.27	否
杨德国	董秘会秘书	男	51	现任	76.66	否
陈建国	董事、总经理	男	54	离任	70.81	否
黄保军	副总经理	男	50	离任	53.25	否
赵然	副总经理	男	59	离任	74.16	否
刘凤友	副总经理	男	55	离任	72.57	否
合计	--	--	--	--	1,365.66	--

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
2022 年第一次临时董事会	2022 年 02 月 14 日	2022 年 02 月 15 日	2022 年第一次临时董事会决议公告
第七届董事会第二次会议	2022 年 03 月 10 日	2022 年 03 月 11 日	第七届董事会第二次会议决议公告
第七届董事会第三次会议	2022 年 04 月 14 日	2022 年 04 月 15 日	第七届董事会第三次会议决议公告
2022 年第二次临时董事会	2022 年 04 月 26 日	——	——
第七届董事会第四次会议	2022 年 05 月 12 日	2022 年 05 月 13 日	第七届董事会第四次会议决议公告
2022 年第三次临时董事会	2022 年 07 月 15 日	2022 年 07 月 16 日	2022 年第三次临时董事会决议公告
2022 年第四次临时董事会	2022 年 07 月 28 日	2022 年 07 月 29 日	2022 年第四次临时董事会决议公告
2022 年第五次临时董事会	2022 年 08 月 29 日	2022 年 08 月 30 日	2022 年第五次临时董事会决议公告
第七届董事会第五次会议	2022 年 09 月 02 日	2022 年 09 月 03 日	第七届董事会第五次会议决议公告
2022 年第六次临时董事会	2022 年 09 月 22 日	2022 年 09 月 23 日	2022 年第六次临时董事会决议公告
第七届董事会第六次会议	2022 年 10 月 25 日	2022 年 10 月 26 日	第七届董事会第六次会议决议公告
第七届董事会第七次会议	2022 年 12 月 13 日	2022 年 12 月 14 日	第七届董事会第七次会议决议公告

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
刘建平	12	3	8	1	0	否	1
王伟光	5	1	3	1	0	否	0
陈来红	12	3	9	0	0	否	0
左新词	12	3	9	0	0	否	1
崔洪军	12	3	9	0	0	否	7
沈 锐	12	2	8	2	0	否	0
李连香	12	1	9	2	0	否	0
张文峰	12	3	9	0	0	否	0
陈天翔	12	2	9	1	0	否	0
韩放	12	2	9	1	0	否	0
陶杨	12	3	9	0	0	否	0
夏鹏	12	3	9	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独立意见，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	3	2022年04月11日	1. 审议《提名委员会2021年度工作报告》； 2. 审议《关于提名公司副总经理的议案》。	/		/
			2022年07月14日	1. 审议《关于提名公司总经理的议案》； 2. 审议《关于提名公司第七届董事会董事的议案》。	/		/
			2022年07月27日	审议《关于提名公司董事会秘书的议案》	/		/
薪酬与考核委员会	陈天翔、夏鹏、韩放、陶杨	1	2022年04月11日	1. 《公司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2021年度工作报告》	/		/
战略委员会	刘建平、陈建国、陈来红、左新词、谷清海(报告期内离职)、韩放、陈天翔	10	2022年02月10日	1. 《关于注册成立阿拉善右旗电投新能源有限公司的议案》 2. 《关于注册成立包头市青山区电投能源有限公司的议案》 3. 《关于设立电投能源通辽分公司的议案》	/	/	/
			2022年03月07日	1. 《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风电项目的议案》 2. 《关于投资建设晋中市榆次区100MW屋顶分布式光伏项目的议案》 3. 《关于投资建设通辽100万千瓦风电外送项目的议案》 4. 《关于注册成立内蒙古青格洱新能源开发有限公司暨关联交易的议案》	/	/	/
			2022年04月11日	1. 《关于公司2021年度投资计划执行情况及2022年度投资计划的议案》 2. 《战略委员会工作报告》	/	/	/
			2022年05月06日	1. 《关于公司符合非公	/	/	/

			<p>开发行股票条件的议案》2.《关于公司非公开发行股票方案的议案》2.《关于公司非公开发行股票预案的的议案》3.《关于公司非公开发行股票募集资金使用可行性分析报告的议案》4.《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》5.《关于公司非公开发行股票涉及关联交易的议案》6.《关于公司与特定对象签署附生效条件的股份认购协议的议案》《关于公司非公开发行股票摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案》7.《关于公司未来三年（2022-2024 年）股东回报规划的议案》8.《关于公司设立募集资金专用账户的议案》9.《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次非公开发行股票相关事宜的议案》10.《关于提请公司股东大会批准控股股东免于以要约方式增持股份的议案》11.《关于注册成立赤峰分公司及投资建设赤峰市 50MW 屋顶分布式户用光伏项目的议案》12.《关于投资建设阿右旗 200MW 风储一体化项目的议案》</p>			
		2022 年 07 月 08 日	1.《关于内蒙古电投霍白配售电有限公司增加注册资本的议案》	/	/	/
		2022 年 08 月 19 日	1.《关于投资建设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 100MWp 光伏项目的议案》2.《关于投资建设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 300MW 风电项目的议案》3.《关于投资建设内蒙古北方重工业集团 3.1MWp 综合智慧能源项目的议案》4.《关于投资建设内蒙古电投能源股份有限公司霍林河露天煤业北露天煤矿排土	/	/	/

				场 4MW 分散式风电示范项目的议案》5.《关于投资建设内蒙古电投能源股份有限公司霍林河露天煤业南露天煤矿排土场 4MW 分散式风电示范项目的议案》			
			2022 年 08 月 26 日	1.《关于注册成立通辽电投盛能电力有限公司的议案》	/	/	/
			2022 年 09 月 21 日	1.《关于注册成立通辽市电投能源开发有限公司及开鲁电投智慧能源有限公司的议案》	/	/	/
			2022 年 10 月 18 日	1.《关于注册成立赤峰市电投能源有限公司的议案》2.《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别力古台 500MW 风力发电项目的议案》	/	/	/
			2022 年 12 月 06 日	1.《关于注册成立扎鲁特旗电投能源有限公司的议案》2.《关于注册成立鄂尔多斯市电投绿能新能源有限公司的议案》3.《关于注册成立鄂尔多斯市电投绿动新能源有限公司的议案》4.《关于注册成立鄂尔多斯市电投绿源新能源有限公司的议案》5.《关于包头电投能源有限公司增加注册资本及投资建设包头市青山区整县屋顶分布式光伏项目的议案》	/	/	/
审计委员会	夏鹏、左新词、韩放、陈天翔、陶杨	5	2022 年 04 月 08 日	1. 审议《关于公司 2021 年度财务决算报告的议案》；2. 审议《关于会计师事务所 2021 年度审计工作总结的议案》；3. 审议《关于公司 2021 年度利润分配方案的议案》；4. 审议《关于公司 2021 年度投资计划执行情况 & 2022 年度投资计划的议案》；5. 审议《关于公司 2021 年年度报告正文和报告摘要的议案》；6. 审议《公司 2021 年度内部控制自我评价报告》；7. 审议《内部审计 2021 年工作总结及 2022 年工作计划》；8. 审议《审计委			协调、督促中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）完成年报审计工作

			员会工作报告》。			
		2022 年 04 月 26 日	1. 审议《审计委员会 2022 年一季度工作总结》；2. 审议《公司 2022 年第一季度报告全文》；3. 审议《内部审计 2022 年一季度工作总结》。	/	/	/
		2022 年 08 月 26 日	1. 审议《关于公司 2022 年半年度报告正文和报告摘要的议案》；2. 审议《审计委员会 2022 年二季度工作报告》；3. 审议《电投能源审计部 2022 年上半年工作总结和下半年工作计划》。	/	/	/
		2022 年 10 月 25 日	1. 审议《关于公司 2022 年三季度报告的议案》；2. 审议《审计委员会 2022 年第三季度工作报告》	/	/	/
		2022 年 12 月 12 日	审议《关于聘任 2022-2024 年度审计机构的议案》		协调、督促天健会计师事务所（特殊普通合伙）开展年报审计工作	

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）	3,445
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	3,918
报告期末在职员工的数量合计（人）	7,363
当期领取薪酬员工总人数（人）	7,524
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	1,573
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	5,189
销售人员	44
技术人员	1,080
财务人员	158

行政人员	892
合计	7,363
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士研究生	138
大学本科	4,227
大学专科	2,035
中专	160
技校	253
高中及以下	550
合计	7,363

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

2022年，公司不断丰富外部培训资源，强化内部培训师资及课程体系建设，进一步提升教育培训软实力。编制印发了《内蒙古公司2022年培训计划》，通过内培外训、线上线下相结合的方式，分类分梯次开展了处级干部和科级干部履职能力提升培训、高素质人才培养、新入职高校毕业生培训、专业技术和操作技能人员培训，同时组织所属各单位根据实际需求分层次开展了员工安全生产和操作技能类培训，增强教育培训的针对性和实效。

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
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、	报告期内，无现金分红政策进行调整或变更情形。

透明:	
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	
<input type="checkbox"/> 适用 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用	
本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况	
<input checked="" type="checkbox"/> 适用 <input type="checkbox"/> 不适用	
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	5
分配预案的股本基数 (股)	2,241,573,493
现金分红金额 (元) (含税)	1,120,786,746.50
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)	1,120,786,746.50
可分配利润 (元)	11,261,887,417.83
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	
2022 年度利润分配预案: 公司 2022 年度共实现净利润 1,893,230,159.09 元, 根据《公司法》和《公司章程》的规定, 公司可以按照净利润的 10% 提取法定盈余公积, 法定盈余公积累计额为公司注册资本 50% 以上的不再提取。截止到 2022 年末, 公司累计法定盈余公积已超过注册资本的 50%, 因此本报告期不提取法定盈余公积。加上以前年度可供分配利润的余额 9,368,657,258.74 元, 2022 年末累计可供分配的利润为 11,261,887,417.83 元。公司拟以 2023 年 3 月 31 日总股本 2,241,573,493 股为基数, 向公司全体股东每 10 股派 5 元人民币现金 (含税), 共计派发现金 1,120,786,746.50 元。该事项尚需股东大会审议。	

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 2022 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问题及时进行完善，以达到更加完整，更加有利于公司的发展：一是严格按照依法治企各项要求，强化宣传和落实各项法律法规，在工作中适时修改发现的各项管理漏洞，切实维护制度、法规和法律的权威性；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；三是完善内部控制管理体系，坚持全面性原则，强化法律、纪检、财务、审计等监督部门的配合，确保企业各项制度的严格落实，强化制度执行刚性，提高依法治企水平；四是通过适时评价，及时总结存在的问题和薄弱环节，发现制度流程体系设计和执行存在的个性问题和共性问题，持续优化改进，不断完善公司制度体系。

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、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023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2022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	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。	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）违犯国家法律、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 2022 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	2023 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内部控制审计报告》（天健审（2023）1-326 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，现排污许可证取得时间为 2020 年 6 月 15 日，有效期至 2025 年 6 月 14 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 2.21mg/m ³ 、20.81mg/m ³ 、41.22mg/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 45.10 吨、424.70 吨、841.15 吨	--	否
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 1.93mg/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 97.41	--	否

						3、 20.10mg /m3、 38.46mg /m3		吨、 959.36 吨、 1900.99 吨		
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 1.70mg/ m3、 13.58mg /m3、 0.024mg /m3	超低排 放标准 限值	颗粒 物、二 氧化 硫、氟 化氢年 排放总 量分别 为 101 吨、423 吨、 1.05 吨	--	否

对污染物的处理

1.通辽霍林河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，2022 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 2.21mg/m³、20.81mg/m³、41.22mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2022 年全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 45.1 吨、424.7 吨、841.15 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，2022 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 1.93mg/m³、20.10mg/m³、38.46mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2022 年全年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 97.41 吨、959.36 吨、1900.99 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）霍煤鸿骏铝电公司：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，2022 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 1.70mg/m³、13.58mg/m³、0.024mg/m³；满足《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）限值要求；2022 年全年颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放总量分别为 101 吨、423 吨、1.05 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。2022 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 2020 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。2022 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 2020 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。2022 年 8 月 7 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 1.8 亿元，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，2022 年缴纳环保税总额为 154.7875 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 7375.75 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，2022 年缴纳环保税总额为 669.94 万元。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：2022 年公司环保投入约为 2.13 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，2022 年环境保护税缴纳金额为 2020.8 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

详见刊登在巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《2022 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

一方面，强化党建引领，企地协作同向同行。近年来，深入贯彻落实党中央关于打赢脱贫攻坚战决策部署和习近平总书记关于精准扶贫精准脱贫系列重要讲话精神，坚决扛起定点扶贫政治责任，扎实推进定点扶贫工作，取得积极成效。公司主要领导带头，班子成员、有关部门及所属企业领导干部纷纷深入地调研督导，精准选派 6 名优秀干部扎根定点扶贫一线助力脱贫攻坚。公司发挥基层党支部活力，推行“党支部与贫困户一对一结对子”活动，节日期间走访慰问贫困户家，了解实际困难，解决贫困户实际困难，极大增加了公司在当地的影响力。

另一方面，强化产业带动，乡村经济高质高效。公司在内蒙定点扶贫工作中，经过数年的工作积累，以扶贫促发展的效果逐渐凸显，多个项目开发得到了当地政府和农牧民的理解和支持。花吐古拉镇综合智慧能源项目与扶贫工作相结合，打造了光伏公园、光伏牛棚及智慧供暖等民生项目，并依托扶贫工作积累的政府及群众基础，实现了分布式及户用光伏项目落地，成为县域开发的“样板房”工程。根据通辽市柏林艾勒嘎查农作物种植产业，公司发动所属单位，购买

当地面粉及杂粮产品，原生态农作物种植方式迎合当前市场消费概念，目前该地区已成立农作物加工公司，实现量产，市场促进产业，产业助力致富。

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措施解决同业竞争，包括但不限于：（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。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	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

			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。			
	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：</p> <p>（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>	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
	国家电力投资集团有限公司	关于避免同业竞争的承诺函	<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</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>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>			
	<p>中电投蒙东能源集团有限责任公司</p>	<p>关于避免同业竞争的承诺函</p>	<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</p>	<p>2017 年 07 月 28 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>

			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、仲裁机构最终判处/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他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迟补偿部分的利息。	2018年10月18日	--	承诺履行情况良好
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于保持上市公司独立		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	2017年07月28日	--	承诺履行情况良好

		性的承诺	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。			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于股份锁定期的承诺	一、自股份发行结束之日起 36 个月内不转让本公司因本次交易所取得的露天煤业的股份。本次交易完成后 6 个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，本公司持有上市公司股票的锁定期自动延长 6 个月。二、本公司于本次交易中取得的上市公司股份所派生的股份（如因上市公司分配股票股利、资本公积转增股本等原因新增取得的股份），亦应遵守上述锁定期安排。三、本公司于本次交易前已持有的露天煤业股份，在发行结束之日起 12 个月内不以任何方式转让，包括但不限于通过证券市场公开转让、通过协议方式转让或由公司回购该等股票。四、如果中国证监会及/或深圳证券交易所对于上述锁定期安排有不同意见或要求的，本公司将按照中国证监会及/或深圳证券交易所的意见或要求对上述锁定期安排进行修订并予执行。		2022 年 12 月 14 日解除限售	承诺履行完毕
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	——					

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

公司于 2022 年 7 月 15 日召开了 2022 年第三次临时董事会会议，会议审议通过了《关于审议会计政策变更的议案》：

本次会计政策变更情况概述

2021 年 12 月财政部印发了《企业会计准则解释第 15 号》（以下简称“15 号文”），企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下简称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，企业应当按照本解释的规定进行追溯调整。

1. 变更事项、原因和日期

（1）变更原因：根据中华人民共和国财政部发布《企业会计准则解释第 15 号》文件，要求企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，企业应当按照本解释的规定进行追溯调整。

（2）变更的日期：自 2022 年 1 月 1 日。

（3）变更前后的会计政策

变更前采用的会计政策：本次会计政策变更前，公司执行的会计政策为固定资产达到预定可使用状态前，试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减在建工程科目。

变更后采用的会计政策：本次会计政策变更后，公司将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中，产出的产品或副产品对外销售的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。

2. 变更的主要内容

根据《企业会计准则解释第 15 号》文件要求及公司情况，公司自 2022 年 1 月 1 日起对所有固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售的计入当期损益，不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减在建工程科目。首次执行本准则的累积影响数，调整首次执行本准则当年年初留存收益及财务报表相关项目金额。

3. 本次会计政策变更对公司的影响

增加 2021 年度营业收入 2,345.56 万元，增加 2021 年度营业成本 106.91 万元，增加 2021 年度净利润约 2,238.65 万元，增加 2021 年末净资产 2,972.35 万元。

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 6 个新设立的子公司，公司名称：

(1) 阿拉善右旗电投新能源有限公司，注册资本 25500 万元人民币，实收资本 14800 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(2) 山西蒙晟智慧能源有限公司，注册资本 3900 万元人民币，实收资本 3900 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(3) 通辽市通电新能源有限责任公司，注册资本 400 万元人民币，实收资本 3174 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(4) 通辽电投盛能电力有限公司，注册资本 400 万元人民币，实收资本 850 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(5) 内蒙古青格洱新能源开发有限公司，注册资本 120000 万元人民币，实收资本 62097.5 万元人民币，持股比例 98.39%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

(6) 晋中电投晟辉智慧能源有限公司，注册资本 3900 万元人民币，实收资本 3900 万元人民币，持股比例 100.00%，子公司自新设立之日起即纳入本公司的合并范围。

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	田志刚 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

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

鉴于中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）已连续 3 年为公司提供审计服务，为保证公司审计工作的独立性和客观性，根据公司经营管理及业务发展需要，经充分沟通协商、综合评估及审慎研究，公司聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2022-2024 年度审计机构。公司第七届董事会第七次会议及 2022 年第八次临时股东大会审议通过了《关于聘任 2022-2024 年度审计机构的议案》，同意聘任天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022-2024 年度审计机构。

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

报告期内公司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 0 万元。

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仲裁。	16,568.98	0	2020 年 6 月 17 日，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。根据仲裁庭指令，霍煤鸿骏与嘉能可公司已完成证据交换，2021 年 3 月 4、5 日，仲裁庭以远程方式召开程序性听证会。2021 年 10 月 5 日，仲裁庭下发初裁裁定，裁定“嘉能可公司关于第 1 合同年的主张已过时效”；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 号修改得到解决；裁定霍煤鸿骏铝电公司没有义务提	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	2020 年 06 月 18 日	《控股子公司氧化铝销售合同进展公告》

		<p>供每一年的氧化铝采购计划。2021 年 10 月 14 日，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。2022 年 5 月 27 日，嘉能可公司确定新的仲裁请求金额为 3836 万美元，并要求霍煤鸿骏回复是否同意将新的仲裁申请与原案件合并审理。6 月 20 日，霍煤鸿骏回复嘉能可公司不同意合并审理。7 月 18 日，仲裁庭下发通知，将原案件与新案件同时进行管理和审理，但保留原案件、新案件的案号，分开下发仲裁裁决书。7 月 27 日，霍煤鸿骏铝电公司向仲裁庭提交案件不合并审理的理由及仲裁程序表。10 月 13 日，霍煤鸿骏铝电公司向仲裁庭提交新案件答辩状。</p>				
--	--	---	--	--	--	--

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
内蒙古电投能源股份有限公司	其他	因霍林河一号露天矿改扩建工程项目环评审批生产能力为 1500 万吨/年，到 2015 年霍林河一号露天矿已具备 2800 万吨/年的生产能力，项目规模发生重大变化，未按规定重新报批建设项目环境影响评价文件，电投能源收到行政处罚决定书 1 份，	其他	通辽市生态环境局依据《内蒙古自治区生态环境系统行政处罚材料基准规定（试行）》，对内蒙古电投能源股份有限公司作出行政处罚，处罚金额 1280.42 万元。		

		处罚金额 1280.42 万 元。				
--	--	-------------------------	--	--	--	--

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
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	市场价	--	170,597.68	10.41%	174,336	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
中电投东北电力燃料有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	176,489.81	10.77%	230,029.78	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	40,812.64	2.49%	61,088.88	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
吉林松花江热电有	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	27,962.47	1.71%	55,524.25	否	银行存款或承兑汇	--	2022年03月	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情

限公司										票		11日	况的公告》 (公告编号: 2022015)
白山电能源开发有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	20,778.33	1.27%	30,126.88	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
吉林电力股份有限公司白城发电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	17,923.51	1.09%	45,099.07	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
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	市场价	--	20,858.82	1.27%	35,638.21	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
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	市场价	--	19,671.72	1.20%	33,629.3	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
吉林吉长电力有限	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	13,168.34	0.80%	28,157.57	否	银行存款或承兑汇	--	2022年03月	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情

公司										票		11日	况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
通化吉电发展能源有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	11,746.4	0.72%	16,814.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场价	--	2,825.3	0.17%	12,579.46	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场价	--	10,173.02	0.62%	18,194.13	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团内蒙古音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	销售商品	材料	市场价	--	1,150.42	0.07%	1,340	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)

													、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售水电等	市场价	--	1.51	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
辽宁汇达电力技术有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售水电等	市场价	--	46.43	0.00%	55	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
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	销售商品	销售电、热（非生产用能）	市场价	--	0.18	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 08 月 30 日	《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
上海核工程研究院有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热（非生产用能）	市场价	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 08 月 30 日	《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
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）	市场价	--	4.53	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 08 月 30 日	《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
通辽市电力建筑安装有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热（非生产用能）	市场价	--	0	0.00%	8	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 08 月 30 日	《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
国核	实际	销售	销售	市场	--	1.77	0.00%	8	否	银行	--	2022	《关于增补

电力规划设计研究院有限公司	控制人控制	商品	电、热（非生产用能）	价						存款或承兑汇票		年12月14日	2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂（原名：通辽发电总厂有限责任公司）	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场价	--	72,783.71	4.44%	158,597.7	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
通辽盛发电热有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场价	--	26,140.55	1.59%	35,162	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
通辽第二发电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场价	--	50,676.09	3.09%	68,491.6	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
内蒙古白音华东露天煤业有限公司	控股股东控制	销售商品	材料	市场价	--	74.88	0.00%	190	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
国家电投集团内蒙古白音华煤电	实际控制人控制	销售商品	电解质凝块、铝锭	市场价	--	4,256.14	0.26%	5,229.22	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）

有限公司 铝电分公司													
国家电投集团内蒙古白音煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	提供劳务	煤炭销售代理费	成本加成	--	151.36	0.01%	189.43	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
赤峰白音物流有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标代理服务	成本加成	--	12.94	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂(原名：赤峰热电厂有限责任公司)	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	17.5	0.00%	908.08	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）

													2022096)
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	--	5.37	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	30.07	0.00%	60	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
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	--	8.83	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
国核电站运行服务技术有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
国家电投集团科学技术研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	0.04	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
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	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
国家电投集团内蒙古白音煤电有限公司坑口发电	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	299.21	0.02%	410	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联

分公司													交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
国家电投集团内蒙古白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、培训	成本加成	--	564.72	0.03%	1,270	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
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	招标代理服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
国家电投集团宁夏铝业科技工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
国家电投集团内蒙古白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	成本加成	--	52.46	0.00%	140	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公

													告》(公告编号: 2022061)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	11.87	0.00%	10	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务	成本加成	--	208.77	0.01%	231.83	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务	成本加成	--	34.52	0.00%	38.33	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、委托管理服务	成本加成	--	35.82	0.00%	50.33	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
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	招标代理服务	成本加成	--	6.14	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、委托服务费	成本加成	--	104.36	0.01%	82	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公

													告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务	成本加成	--	34.52	0.00%	38.33	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东协合扎鲁特旗白查干风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务、培训	成本加成	--	39.44	0.00%	65.33	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	委托管理服务、培训	成本加成	--	54.5	0.00%	78.81	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	1.93	0.00%	27	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》

司												日	(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
内蒙古察哈新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	13.64	0.00%	70	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
内蒙古板发有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	19.73	0.00%	53	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
内蒙古中电物流港有限责任公司赤峰铁	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	16.72	0.00%	57	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增

路分公司													补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	44.08	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
上海核工程研究设计院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	提供劳务	会议服务	成本加成	--	16.21	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	17.15	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂(原	控股股东控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)

名： 通辽发电厂 有限责任公 司电力检修 工程分公 司)													
通辽电 热有限 责任公 司	控 股 股 东 控 制	提 供 劳 务	培 训	成 本 加 成	--	33.11	0.00%	100	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022061)
通辽 泰合 风力 发电 有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	提 供 劳 务	委 托 管 理 服 务 费	成 本 加 成	--	34.52	0.00%	38.33	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015)
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	--	7.53	0.00%	29	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022061) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022096)
中电 投电 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	0.00%	40	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编

												号： 2022015)
中电 投东北 能源科 技有限 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	0.00%	10	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015)
中电 投锦 州港 口有 限责 任公 司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	培 训	成 本 加 成	--	11.93	0.00%	33	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022061) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022096)
内 蒙 古 中 电 流 路 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	--	20.98	0.00%	47	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022061) 、《关于增 补 2022 年 度日常关联 交易的公 告》(公告 编号： 2022096)
元 通 发 电 有 限 责 任 公 司	实际 控制 人控 制	提供 服务	委 托 管 理 服 务	成 本 加 成	--	0	0.00%	639.1 3	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部 分日常关联 交易预计情 况的公告》 (公告编 号： 2022015) 、《关于增

													补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	实际控制人控制	提供服务	委托管理服务	成本加成	--	6,113.18	0.37%	5,578.21	是	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
国家电投集团内蒙古源有限公司	实际控制人控制	提供服务	委托管理服务	成本加成	--	9,537.8	0.58%	8,627.78	是	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	提供服务	委托管理服务	成本加成	--	7,180.94	0.44%	6,513.91	是	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	控股股东控制	提供劳务	培训、代理费、测量服务	成本加成	--	1,016.05	0.06%	1,718.77	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公

													告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂(原名: 通辽发电厂有限责任公司电力检修工程分公司)	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	13.53	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
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	--	4.32	0.00%	27	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒	控股股东控制	提供劳务	培训、代理费	成本加成	--	16.24	0.00%	54	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)

分公司													、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.02	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂(原名: 通辽发电总厂有限责任公司)	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	72.69	0.00%	293	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
通辽盛发电热有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	15.52	0.00%	66	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公

													告》(公告编号: 2022096)
北京中时代科技有限公司	控股股东控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	1.31	0.00%	100	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	中标服务费	成本加成	--	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
内蒙古霍宁素有限责任公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	中标服务费	成本加成	--	15.67	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
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	成本加成	--	0.41	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	8.71	0.00%	42	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)

中电投蒙西固阳新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.56	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
国电宁夏能源铝业青鑫素有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	96.25	0.01%	80	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
通辽电投发电有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	5.92	0.00%	6	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
通辽第二发电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0	0.00%	3	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	--	0.06	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	--	5.66	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
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	--	0.47	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
铁岭市清	实际控制	提供劳务	招标代理	成本加成	--	0.82	0.00%	1	否	银行存款	--	2022年	《关于增补2022年度日

河电 力监 理有 限责 任公 司	人控 制		服务 费							或承 兑汇 票		12 月 14 日	常关联交易的公告》 (公告编 号: 2022096)
中电 投蒙 东能 源集 团有 限责 任公 司通 辽发 电 厂(原 名: 通辽 发电 总厂 有限 责任 公司 电力 检修 工程 分公 司)	控股 东控 制	提供 劳务	洗浴 费	市场 价	--	0	0.00%	6.2	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2022 年 12 月 14 日	《关于增补 2022 年度日 常关联交 易的公告》 (公告编 号: 2022096)
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、 石油 焦、 煅后 焦、 沥青 、炭 块、 氧化 铝	市场 价	--	463,9 47.63	28.30 %	493,2 50	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2022015)
国电 投宁 夏能 源铝 业青 鑫炭 有限 公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	全石 墨化 阴极 炭块	市场 价	--	4,816 .57	0.29%	9,500	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2022015)
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 、电 极扁 钢、 办公 用品 、固 定资 产	市场 价	--	3,880 .2	0.24%	5,710	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部 分日常关 联交易预 计情况的 公告》 (公告编 号: 2022015) 、《关于增 补 2022 年 度日常关 联交易的 公告》(公 告)

												编号： 2022096)
中能融合智慧科技有限公司	实际控制人控制	采购商品	伊旗安全态势感知	市场价	--	7.54	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日 《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	实际控制人控制	采购商品	石油焦、后焦、沥青、炭块	市场价	--	9,856.5	0.60%	11,375	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日 《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
电能易购（北京）科技有限公司	实际控制人控制	采购商品	日常用品采购	市场价	--	24,380.99	1.49%	34,595.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日 《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	采购商品	采购输送胶带、滑油脂等大宗通用总包配送物资、材料、机器设备等	市场价	--	109,437.88	6.68%	163,962.25	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日 《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）

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	采购安规及视频、现决策系统等	市场价	--	240.07	0.01%	234.42	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
国家电投集团内蒙古源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	采购商品	采购石灰石、工装、磷生铁、钢材等物资	市场价	--	2,138.65	0.13%	2,680	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
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	2022年电力分公司互联网出口归集	市场价	--	614.08	0.04%	819.61	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际控制人控制	采购商品	锅炉催化剂	市场价	--	893.1	0.05%	3,500	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
中电投蒙东能	控股股东控制	采购商品	水费	成本加成	--	3,347.5	0.20%	4,900	否	银行存款或承	--	2022年03	《关于公司2022年度部分日常关联

源集团有限责任公司扎淖尔工业供水分公司										兑汇票		月11日	交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
北京中企时代科技有限公司	控股股东控制	采购商品	ERP软件建设	市场价	--	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	采购商品	石灰石	市场价	--	4,099.22	0.25%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
内蒙古霍宁素有限责任公司	持股比例超过5%的法人控制	采购商品	阳极碳块	市场价	--	127,852.72	7.80%	137,500	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
内蒙古霍通顺碳素有限责任公司	实际控制人控制	采购商品	阳极碳块	市场价	--	4,686.68	0.29%	4,686.68	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
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	办公用品、台历	市场价	--	2.19	0.00%	3.98	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
北京中企时代科技	控股股东控制	采购商品	设备	市场价	--	479.83	0.03%	100	是	银行存款或承兑汇	--	2022年12月	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》

有限公司 霍林郭勒分公司										票		14日	(公告编号: 2022096)
通辽盛发电热有限责任公司	控股股东控制	采购商品	碳排放权资产	市场价	--	1,130	0.07%	1,500	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
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	--	1,904.88	0.12%	1,850	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
铁岭市清河电力监理有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	(工程) 监理服务	市场价	--	43.77	0.00%	263	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
北京瑞储能科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	霍林河循环经济“源-网-荷-储-用”多能互补关键技术研究与应用创新示范项目	市场价	--	4,386.22	0.27%	8,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	接受劳务	技术服务费	市场价	--	3,174.49	0.19%	6,055	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补2022年

													度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
赤峰白音华物流有限公司	实际控制人控制	接受劳务	锦州港氧化铝卸船、仓储及铁路运输	市场价	--	10,260.74	0.63%	18,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂(原名: 赤峰热电厂有限责任公司)	实际控制人控制	接受劳务	运维服务	市场价	--	594.46	0.04%	1,210	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
电能(北京)工程监理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	监理费	市场价	--	28.3	0.00%	402.55	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
国核电力规划设计研究	实际控制人控制	接受劳务	镶黄旗综合智慧开发方	市场价	--	29,613.72	1.81%	19,821.1	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》

院有限公司			案									日	(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
国核电站运行服务技术有限公司	实际控制人控制	接受劳务	机器人安装调试费; 项目竣工验收评审费。	市场价	--	18.87	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	广域网建设项目	市场价	--	774.64	0.05%	303	是	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
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	市场价	--	898.8	0.05%	2,075	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)

													2022096)
国家电投集团北京电碳资产管理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	碳排放采购咨询	市场价	--	27.36	0.00%	107.36	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团电能源科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	净化节能服务费	市场价	--	303.65	0.02%	300	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
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	技术监督服务	市场价	--	0.32	0.00%	90	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
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	办公编制、技术监督等服务	市场价	--	4,045.12	0.25%	4,041.83	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
国家电投集团内蒙古能源有限公	实际控制人控制	接受劳务	总包配送服务费	市场价	--	0	0.00%	3,600	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022096)

司蒙源物资装备分公司												2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022096)
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	软件开发、互联网服务等	市场价	--	1,424.33	0.09%	1,158.02	是	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	脱硫系统增容改造、碳补集等工程服务	市场价	--	5,777.89	0.35%	16,510	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》(公告编号: 2022061)
辽宁汇达电力技术有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电锅炉服务费	市场价	--	3,779.02	0.23%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东协合左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工分摊	成本加成	--	199.41	0.01%	700	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日 《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号: 2022015)
蒙东	实际	接受	人工	成本	--	128.5	0.01%	592	否	银行	--	2022 《关于公司

协合新能源有限公司	控制人控制	劳务	分摊	加成		8				存款或承兑汇票		年03月11日	2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
蒙东协合扎鲁特白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工分摊	成本加成	--	529.42	0.03%	740	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工分摊	成本加成	--	431.79	0.03%	610	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	可研报告、规划编制、深度调峰等技术服务	市场价	--	10,360.16	0.63%	25,535	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
上海发电设备成套	实际控制人控制	接受劳务	深度调峰、技术	市场价	--	8,525.45	0.52%	8,678	否	银行存款或承兑汇	--	2022年03月	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情

设计研究院有限责任公司			研究等服务							票		11日	况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
上海核工程研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	50MWp光伏发电项目EPC总承包合同	市场价	--	448.59	0.03%	1,220	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程服务	市场价	--	7,729.86	0.47%	11,630.78	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	运行费、检修服务	市场价	--	4,326.39	0.26%	6,795	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)

													、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
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	--	12.89	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
中电投东北能源科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术监督服务	市场价	--	49.29	0.00%	180	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
中能融合智慧科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	安全态势感知	市场价	--	7.55	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂（原名：通辽发电总厂有限责任公司电力检修工程分公司）	控股股东控制	接受劳务	机组运行检修服务	成本加成	--	13,093.26	0.80%	22,222.2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022061）、《关于增补 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022096）
北京企时代科技有限公司	控股股东控制	接受劳务	网络维护	成本加成	--	18.4	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	--	2022 年 03 月 11 日	《关于公司 2022 年度部分日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2022015）
国家	实际	接受	培训	成本	--	10.38	0.00%	15.8	否	银行	--	2022	《关于增补

电投集团电站运营技术(北京)有限公司	控制人控制	劳务	费、技术监督服务	加成						存款或承兑汇票		年08月30日	2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	实际控制人控制	接受劳务	3-6号机组除尘器加固方案设计	市场价	--	52.88	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
上海明华电力科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	3-6号机组除尘器金属检测	市场价	--	56.6	0.00%	40	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	接受劳务	报废资产挂牌交易服务	成本加成	--	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
北京中企时代科技有限公司	控股股东控制	接受劳务	运维服务费	市场价	--	1,077.7	0.07%	929.24	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年08月30日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
北京鲁能国际电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场价	--	63.02	0.00%	40.8	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场价	--	33.49	0.00%	62.5	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	成本加成	--	21.69	0.00%	4	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)

													2022096)
国家电力投资集团公司领导力中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场价	--	0	0.00%	3	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	接受劳务	会议评审、培训	市场价	--	588.97	0.04%	248	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电力投资集团有限公司人才开发中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场价	--	0	0.00%	33	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场价	--	0	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
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	市场价	--	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团碳资产管理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	碳排放核算、碳交易履约等	市场价	--	75.47	0.00%	67.36	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
内蒙古鲁电蒙电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	6WM全额光伏项目方案编制	市场价	--	53.47	0.00%	19.81	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
上海能源	实际控制	接受劳务	咨询服务	市场价	--	80.19	0.00%	88	否	银行存款	--	2022年	《关于增补2022年度日

科技发展有限公司	人控制									或承兑汇票		12月14日	常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
内蒙古霍素有限公司	持股比例超过5%的法人控制	接受劳务	阳极炭块委托加工	市场价	--	1,358.1	0.08%	1,929.2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
中电蒙西土右新能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	2.66	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022061)
蒙东协科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	2.39	0.00%	6	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
蒙东协科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	6.67	0.00%	17	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
国家电投集团内蒙古白音华	实际控制人控制	承租	运输工具租赁	成本加成	--	490.2	0.03%	500	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022096)

煤电有限公司露天矿													号：2022015)
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	--	80.6	0.00%	101.7	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号：2022096)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂(原名：通辽发电总厂有限责任公司)	控股股东控制	承租	房屋租赁	成本加成	--	117.83	0.01%	321	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2022015)、《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号：2022096)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	承租	土地、车辆租赁	成本加成	--	3,725.65	0.23%	855	是	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2022015)
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	--	1.7	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号：2022096)
东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	1.7	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号：2022096)

中电投蒙源能源集团有限责任公司	控股股东控制	承租	房屋租赁	成本加成	--	1,368.7	0.08%	1,595	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	出租	土地	成本加成	--	4.76	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年03月11日	《关于公司2022年度部分日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2022015)
内蒙古察哈尔新能源有限公司	实际控制人控制	出租	车辆租赁	成本加成	--	27.61	0.00%	31.2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
中电投蒙源能源集团有限责任公司通辽发电厂(原名:通辽发电总厂有限责任公司电力检修工程分公司)	控股股东控制	出租	资产	成本加成	--	0.99	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	--	2022年12月14日	《关于增补2022年度日常关联交易的公告》(公告编号:2022096)
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	软件	成本加成	--	35.11	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
内蒙古中油霍石油有限责任公司	联营企业	出租	土地	成本加成	--	169.2	0.01%		是	银行存款或承兑汇票	--		
内蒙古白音华	控股股东控制	出租	设备	市场价	--	135.06	0.01%		是	银行存款或承	--		

蒙东露天煤业有限公司										兑汇票			
内蒙古鲁蒙电源电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	市场价	--	0.4	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
中电投蒙西土右新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	市场价	--	0.13	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
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	招标代理服务	市场价	--	5.15	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	控股股东控制	销售商品	销售水电等	市场价	--	48	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	市场价	--	27.6	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
内蒙古中油煤石油有限责任公司	联营企业	提供劳务	供热费	市场价	--	1.4	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	提供劳务	供热费	市场价	--	17.8	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
通辽	控股	接受	机关	市场	--	132.9	0.01%		是	银行	--		

热电有限责任公司	股东控制	劳务	取暖费	价						存款或承兑汇票			
中电蒙投能源集团有限责任公司	控股股东控制	采购商品	机关购买北矿土地款	市场价	--	620.23	0.04%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国家电投集团宁夏铝业科技工程有限公司	实际控制人控制	采购商品	材料	市场价	--	279.76	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	系统服务	市场价	--	169.81	0.01%		是	银行存款或承兑汇票	--		
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	市场价	--	111.23	0.01%		是	银行存款或承兑汇票	--		
通辽市电力建筑安装有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	工程服务	市场价	--	79.22	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国核自仪系统工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	517项目总包采购	市场价	--	75.88	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
内蒙古中油霍石油有限责任公司	联营企业	采购商品	燃油	市场价	--	38,989.08	2.38%		是	银行存款或承兑汇票	--		
国电投山西能源服务	实际控制人控制	接受劳务	技术服务	市场价	--	37.74	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		

限公司													
国家电投集团绿能科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程服务	市场价	--	15.85	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	接受劳务	运杂费	市场价	--	7.18	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	分摊厂用电费	成本加成	--	1.36	0.00%		是	银行存款或承兑汇票	--		
合计				--	--	1,639,152.83	--	2,094,873.54	--	--	--	--	--
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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东	购买土地	土地使用权	市场价格	681.26	676.05	676.05	银行转账	61.03	2022年09月03日	巨潮资讯网《关于购买土地使用权暨关联交易的公告》（公告编号2022071）
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				---							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				---							

如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况	---
--------------------------	-----

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	间接持有公司 5%股份的股东	内蒙古青格洱新能源开发有限公司	风电、光伏发电、储能、电力线路、风电供热和其他新能源项目的开发、投资、建设、生产经营及设备检修、技术服务；电能销售（最终以市场监督管理部门核定为准）	120000 万元			
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		<p>（1）2022 年为进一步推动通辽市青格洱新能源有限公司 100 万千瓦风电外送项目建设，根据项目发展实际及资金需要，电投能源与内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司（以下称霍煤集团）签订《合作协议》，出资设立合资公司共同合作建设通辽市百万千瓦风电项目。详见《关于注册成立内蒙古青格洱新能源开发有限公司暨关联交易的公告》。</p> <p>本项目位于内蒙古通辽市境内，其中扎鲁特旗道老杜、科尔沁左翼中旗珠日河风电场址各规划容量 50 万千瓦，全容量一次性建设。</p> <p>其中：</p> <p>1. 扎鲁特旗道老杜 50 万千瓦风电项目：场址位于通辽市扎鲁特旗境内，区域中心距扎鲁特旗政府所在地约 76 千米，海拔高度约 180~200 米之间，风场东南与科左中旗相邻。场地地形较平坦，地貌类型为平地、砂丘，地势起伏较小。G304、G111 及 G2511 国道紧邻场址，场外交通状况良好。</p> <p>2. 科左中旗珠日河 50 万千瓦风电项目：场址位于通辽市科左中旗境内，区域中心距科左中旗政府所在地约 122 千米，海拔高度约 177~190 米之间场地地形较平坦，地貌类型为平地、砂丘，地势起伏较小。风场西北与扎鲁特旗相邻，北与兴安盟科尔沁右翼中旗和吉林省通榆县交界，东与吉林省长岭县、东南与吉林省双辽市毗邻，交通便利。通辽 100 万千瓦风电外送项目动态投资 595927.48 万元。</p> <p>（2）该项目为 2022 年非公开发行募集资金投资项目。</p>					

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	500,000	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。	123,452.02	7,999,706.02	8,033,787.41	89,370.63

贷款业务

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

授信或其他金融业务

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☑不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☑适用 ☐不适用

（1）2022 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 60 亿元，实际发生 29 元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 39.5 亿元。

（2）2022 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）2022 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 25 亿元，信贷业务规模最高金额 50 亿元。截止 2022 年末在国家电投集团财务有限公司存款余额约为 893,706,301.40 元。2022 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) 2022 年度公司子公司通过国家电投集团财务有限公司为其他子公司提供委托贷款暨关联交易预计交易发生不超过 7.36 亿元，实际发生 2.16 亿元。

(5) 2022 年度公司向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提供托管服务收取的托管费为 228,319,173.44 元（不含税）。

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	2022 年 04 月 15 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 2022028）
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	2022 年 04 月 15 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 2022025）
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	2022 年 04 月 15 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 2022026）
关于子公司间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	2022 年 12 月 14 日	巨潮资讯网《关于子公司间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 2022098）
《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》	2022 年 12 月 14 日	巨潮资讯网《关于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）

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、元通发电有限责任公司、国家电投集团物流有限责任公司（2021 年已注销）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 2020 年 1 月 1 日起至 2022 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 2021 年第三次临时董事会审议通过，委托方与受托方签订了《托管协议（2020 版）之补充协议》，对委托方主体及托管费结算方式进行调整。

2022 年度托管费为 228,319,173.44 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。详见《关于签订托管协议暨关联交易的公告》（公告编号 2020004）和《关于签订〈托管协议之补充协议〉及关联交易的公告》（公告编号 2021044）。

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、13、30。

(2) 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	8,389,193.65	1,509,853.08
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		145,079.07
合 计	8,389,193.65	1,654,932.15

(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	20,102,932.97	20,377,818.83
与租赁相关的总现金流出	57,139,309.75	118,545,100.51
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	266,512.82
转租使用权资产取得的收入		638,327.69

(4) 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 9 处，租赁期 3 年至 25 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	10,377,619.25	7,667,699.45

(2) 经营租赁资产

经营租出固定资产详见本财务报表附注七、20 及七、21 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	10,744,637.50	5,347,770.63
1-2 年	9,030,217.79	5,262,274.51
2-3 年	179,884.00	4,252,487.25
3-4 年	179,884.00	
4-5 年		
5 年以后		
合 计	20,134,623.29	14,862,532.39

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										

担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
全资、控股子公司及孙公司	2021年04月28日	100,000	2021年12月16日	1,700	一般保证	/	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
全资、控股子公司及孙公司	2022年04月15日	100,000	2022年07月01日	3,438.27	一般保证	/	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
控股子公司——内蒙古霍煤鸿骏铝业有限责任公司	2021年04月28日	560,000	2021年06月09日	465,100	连带责任保证	/	国家电投集团内蒙古能源有限公司按股比提供连带责任反担保；融和电投七号（嘉兴）创业投资合伙企业（有限合伙）提供最高不超过8220万元人民币连带责任反担保。	自担保合同签订起一年内	是	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			460,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						3,438.27
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			460,000	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
控股子公司的全资子公司——内蒙古电投霍白配售电气有限公司	2021年04月28日	40,000		0	连带责任保证	/	/	自霍白配售电公司完成内蒙古电力交易平台账号注册之日起至被担保方注销内蒙古电力交易平台账号，停止从事购售	否	否

								电经营 为止。		
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)	40,000	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)	40,000	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)	500,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	3,438.27							
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	500,000	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:										

采用复合方式担保的具体情况说明

无

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

股份变动的原因

	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	154,162,352	8.02%				-154,161,790	-154,161,790	562	0.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股	154,161,602	8.02%				-154,161,602	-154,161,602	0	0.00%
3、其他内资持股	750	0.00%				-188	-188	562	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	750	0.00%				-188	-188	562	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,767,411,141	91.98%				154,161,790	154,161,790	1,921,572,931	100.00%
1、人民币普通股	1,767,411,141	91.98%				154,161,790	154,161,790	1,921,572,931	100.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,921,573,493	100.00%				0	0	1,921,573,493	100.00%

注：1 此表根据《限售股份明细数据表》填列。

□适用 不适用

股份变动的批准情况

□适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中电投蒙东能源集团有限责任公司	154,161,602	0	154,161,602	0	发行股份购买资产并募集配套资金之限售股份，限售期满。	2022年12月14日
徐长友	750	0	188	562	限售股份明细表中高管锁定股。 2021年3月30日当选为公司职工监事，当选时其持股750股。2021年12月27日因工作调整原因主动离职，所持有的750股离任后六个月内不转让。 董监高在任期届满前离职的，应当在其就任时确定的任期内和任期届满后六个月内，继续遵守下列限制性规定：每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五。	---
合计	154,162,352	0	154,161,790	562	--	--

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

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

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	54,814	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	47,714	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								
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	58.39%	1,122,022,721			1,122,022,721		
华能国际电力开发公司	国有法人	3.34%	64,267,352			64,267,352		
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	国有法人	2.27%	43,662,306			43,662,306	质押	20,000,000
香港中央结算有限公司	境外法人	1.99%	38,230,695			38,230,695		
#云南能投资本投资有限公司	国有法人	0.93%	17,918,349			17,918,349		
#宣元哲	境内自然人	0.72%	13,752,093			13,752,093		
#高淑贞	境内自然人	0.58%	11,089,100			11,089,100		
基本养老保险基金一零零三组合	其他	0.46%	8,822,753			8,822,753		
#杨柳	境内自然人	0.42%	8,009,600			8,009,600		
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.33%	6,382,828			6,382,828		
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
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
香港中央结算有限公司	38, 230, 695	人民币普通股	38, 230, 695
#云南能投资本投资有限公司	17, 918, 349	人民币普通股	17, 918, 349
#宣元哲	13, 752, 093	人民币普通股	13, 752, 093
#高淑贞	11, 089, 100	人民币普通股	11, 089, 100
基本养老保险基金一零零三组合	8, 822, 753	人民币普通股	8, 822, 753
#杨柳	8, 009, 600	人民币普通股	8, 009, 600
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	6, 382, 828	人民币普通股	6, 382, 828
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）	#云南能投资本投资有限公司信用证券账户持有的 17648700 股股份；#宣元哲信用证券账户持有的 13590593 股股份；#高淑贞信用证券账户持有的 11081000 股股份；#杨柳信用证券账户持有的 8009600 股股份。		

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	刘建平 ¹	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、修和试验；建设工程施、热力生产和供应。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：再生资源销售；煤炭洗选；常用有色金属冶炼；有色金属压延加工；化工产品生产（不含许可类化工产品）；化工产品销售（不含许可类化工产品）；水资源管理；土地使用权租赁；机械设、备租赁；铁路运输辅助活动；装卸搬、运；非居住房地产租赁；住房租赁；煤、炭及制品销售；环保咨询服务；招投、标代理服务；业务培训（不含教育培、训、职业技能培训等需取得许可的培、训）；特种作业人员安全技术培训；工程、管理服务；餐饮管理；广告制作；广、告设计、代理；广告发布；机械零、件、零、部件销售；机械零件、零、部件加、工；余热、余压、余气利用技术研发。（除依法、须经批准的项目外，凭营业执照依法、自主开、展经营活动）
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 58.39%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。			

注：1 控股股东法定代表人为截止 2022 年末情况。

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	钱智民	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；工程建设与监理；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。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活

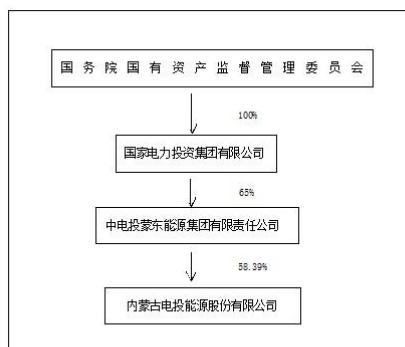
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内（截至 2022 年 12 月 31 日），集团公司直接或间接持有股权为：中国电力国际发展有限公司 61.06%、上海电力股份有限公司 57.46%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、吉林电力股份有限公司 34%，内蒙古电投能源股份有限公司 58.39%、国家电投集团产融控股股份有限公司 54.54%。
----------------------------	---

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	刘建平 ¹	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。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：再生资源销售；煤炭洗选；常用有色金属冶炼；有色金属压延加工；化工产品生产（不含许可类化工产品）；化工产品销售（不含许可类化工产品）；水资源管理；土地使用权租赁；机械设备租赁；铁路运输辅助活动；装卸搬运；非居住房地产租赁；住房租赁；煤炭及制品销售；环保咨询服务；

				招投标代理服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）；特种作业人员安全技术培训；工程管理服务；餐饮管理；广告制作；广告设计、代理；广告发布；机械零件、零部件销售；机械零件、零部件加工；余热余压余气利用技术研发。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）
--	--	--	--	--

注：1 法定代表人为截止 2022 年末情况。

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	2023 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〔2023〕1-325 号
注册会计师姓名	田志刚、安长海

审计报告正文

审 计 报 告

天健审〔2023〕1-325 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 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 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2022 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、10 及附注七、2。

截至 2022 年 12 月 31 日，电投能源公司应收账款账面余额为人民币 156,968.27 万元，坏账准备为人民币 4,161.72 万元，账面价值为人民币 152,806.55 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、24 及附注七、12。

截至 2022 年 12 月 31 日,电投能源公司固定资产账面原值为 4,231,472.49 万元,累计折旧为 2,034,053.26 万元,减值准备为 16,159.96 万元,固定资产账面价值占合并资产总额的 51.79%。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：

二〇二三年四月二十四日

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

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,859,026,009.91	1,608,199,498.23
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	1,528,065,461.52	2,854,184,892.42
应收款项融资	323,543,215.73	781,972,340.43
预付款项	833,514,808.01	644,520,227.94

应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	379,588,319.48	403,088,873.63
其中：应收利息		
应收股利	24,212,460.00	20,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	1,798,233,244.25	1,466,841,324.94
合同资产	308,749,939.23	137,821,415.76
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	396,111,768.77	149,502,996.96
流动资产合计	7,426,832,766.90	8,046,131,570.31
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	685,597,689.92	621,783,439.37
其他权益工具投资	129,234,885.26	123,279,970.82
其他非流动金融资产		
投资性房地产	25,170,634.06	21,079,496.42
固定资产	21,826,748,133.70	22,660,680,682.12
在建工程	5,636,472,071.82	971,573,814.79
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	453,976,792.51	432,066,702.51
无形资产	3,446,808,781.93	2,181,340,373.56
开发支出		3,216,711.78
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	497,527,901.31	509,561,691.13
递延所得税资产	243,318,157.29	253,865,703.89
其他非流动资产	1,563,400,156.59	1,652,567,260.22
非流动资产合计	34,694,084,115.60	29,616,844,757.82
资产总计	42,120,916,882.50	37,662,976,328.13
流动负债：		
短期借款	502,496,417.77	2,425,681,084.06
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		

应付账款	2,775,635,104.02	1,811,957,794.57
预收款项	159,406.99	300,916.71
合同负债	318,964,679.77	243,951,759.35
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	238,554,285.49	190,373,256.94
应交税费	412,054,304.32	870,838,748.62
其他应付款	828,653,523.73	555,278,017.61
其中：应付利息		
应付股利	5,849.30	5,849.30
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	374,057,745.60	1,902,194,774.17
其他流动负债	60,726,735.08	25,592,629.45
流动负债合计	5,511,302,202.77	8,026,168,981.48
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	8,275,470,216.89	5,106,402,269.05
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	315,076,412.32	281,791,569.83
长期应付款	555,393,637.11	588,849,601.48
长期应付职工薪酬		10,997,000.00
预计负债	33,892,362.84	18,605,350.55
递延收益	96,105,315.91	98,915,237.95
递延所得税负债	18,143,056.91	12,123,190.52
其他非流动负债		
非流动负债合计	9,294,081,001.98	6,117,684,219.38
负债合计	14,805,383,204.75	14,143,853,200.86
所有者权益：		
股本	1,921,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,715,333,694.59	2,713,066,183.31
减：库存股		
其他综合收益	13,863,594.97	8,031,839.08
专项储备	40,585,530.60	2,820,451.12
盈余公积	1,078,061,162.39	1,078,061,162.39
一般风险准备		
未分配利润	17,722,269,976.84	14,696,245,102.18

归属于母公司所有者权益合计	23,491,687,452.39	20,419,798,231.08
少数股东权益	3,823,846,225.36	3,099,324,896.19
所有者权益合计	27,315,533,677.75	23,519,123,127.27
负债和所有者权益总计	42,120,916,882.50	37,662,976,328.13

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	2022年12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,019,552,998.38	619,179,906.62
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	856,455,224.51	1,215,018,962.65
应收款项融资	136,022,925.94	307,211,907.30
预付款项	70,466,331.42	138,328,019.86
其他应收款	466,753,402.19	1,075,061,611.09
其中：应收利息		
应收股利	280,335,598.84	884,030,478.84
存货	201,540,327.01	218,020,830.02
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,535,416.67	
其他流动资产	2,056,764,812.52	2,943,379,329.46
流动资产合计	4,809,091,438.64	6,516,200,567.00
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	9,883,002,869.02	8,969,662,990.19
其他权益工具投资	66,594.00	316,546.52
其他非流动金融资产		
投资性房地产	16,668,709.96	19,792,510.92
固定资产	2,107,338,812.52	2,054,761,152.73
在建工程	198,710,469.99	62,849,970.90
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	97,629,617.97	117,326,862.88
无形资产	486,649,536.75	486,067,354.41
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	17,367,669.39	23,500,099.11

递延所得税资产	33,525,950.44	30,344,796.05
其他非流动资产	1,581,289,390.14	49,343,590.27
非流动资产合计	14,422,249,620.18	11,813,965,873.98
资产总计	19,231,341,058.82	18,330,166,440.98
流动负债：		
短期借款	2,002,028.89	5,005,293.75
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	475,739,363.27	431,788,464.34
预收款项	159,406.99	300,916.71
合同负债	135,142,982.56	113,056,742.18
应付职工薪酬	152,997,407.79	129,836,532.31
应交税费	207,639,998.16	329,521,209.76
其他应付款	70,573,544.09	50,117,423.74
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	16,920,039.45	27,957,838.99
其他流动负债	12,956,500.06	8,583,715.42
流动负债合计	1,074,131,271.26	1,096,168,137.20
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	82,862,252.86	88,591,017.53
长期应付款		
长期应付职工薪酬		5,604,500.00
预计负债		
递延收益	7,763,717.00	8,240,201.00
递延所得税负债	649,133.68	612,714.03
其他非流动负债		
非流动负债合计	91,275,103.54	103,048,432.56
负债合计	1,165,406,374.80	1,199,216,569.76
所有者权益：		
股本	1,921,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,800,360,726.25	3,797,818,483.38
减：库存股		
其他综合收益	3,066,392.05	3,093,420.04
专项储备	985,492.50	959,307.17
盈余公积	1,078,061,162.39	1,078,061,162.39

未分配利润	11,261,887,417.83	10,329,444,005.24
所有者权益合计	18,065,934,684.02	17,130,949,871.22
负债和所有者权益总计	19,231,341,058.82	18,330,166,440.98

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	26,792,900,343.99	24,672,568,802.35
其中：营业收入	26,792,900,343.99	24,672,568,802.35
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	21,120,282,397.31	18,818,295,542.61
其中：营业成本	18,384,355,735.37	16,262,920,619.16
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	1,570,711,528.73	1,481,085,537.62
销售费用	55,968,398.44	56,298,498.79
管理费用	740,672,052.01	612,349,669.98
研发费用	60,575,800.20	11,602,377.85
财务费用	307,998,882.56	394,038,839.21
其中：利息费用	284,381,421.79	355,646,665.08
利息收入	24,236,355.03	14,496,658.69
加：其他收益	9,079,029.22	5,530,153.07
投资收益（损失以“-”号填列）	89,898,368.75	92,733,912.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	89,898,368.75	92,733,912.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	2,147,498.42	5,224.25
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-20,703,733.55	-38,281,790.23
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-77,531,168.19	-145,374,450.77

填列)		
资产处置收益 (损失以“-”号填列)	330,470.22	-35,258.14
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)	5,675,838,411.55	5,768,851,050.11
加: 营业外收入	12,706,550.19	13,837,677.17
减: 营业外支出	104,804,638.84	138,990,340.86
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)	5,583,740,322.90	5,643,698,386.42
减: 所得税费用	877,331,360.55	851,520,352.31
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)	4,706,408,962.35	4,792,178,034.11
(一) 按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)	4,706,408,962.35	4,792,178,034.11
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	3,986,811,621.16	3,582,357,625.27
2. 少数股东损益	719,597,341.19	1,209,820,408.84
六、其他综合收益的税后净额	5,996,562.56	31,970,717.11
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	5,831,755.89	15,596,605.08
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	-143,790.29	16,968,902.91
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-143,790.29	16,968,902.91
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	5,975,546.18	-1,372,297.83
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额	5,755,103.63	-1,459,555.21
7. 其他	220,442.55	87,257.38
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	164,806.67	16,374,112.03
七、综合收益总额	4,712,405,524.91	4,824,148,751.22
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,992,643,377.05	3,597,954,230.35
归属于少数股东的综合收益总额	719,762,147.86	1,226,194,520.87
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	2.07	1.86
(二) 稀释每股收益	2.07	1.86

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	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	6,340,651,006.79	5,577,762,672.89
减：营业成本	3,230,019,763.37	3,111,776,314.19
税金及附加	805,597,734.52	718,832,206.41
销售费用	49,610,899.36	50,498,339.17
管理费用	416,752,043.20	339,774,068.10
研发费用	35,310,843.53	
财务费用	10,470,042.17	14,675,779.87
其中：利息费用	12,589,254.46	9,186,558.41
利息收入	5,172,620.45	4,186,951.63
加：其他收益	1,431,670.63	1,826,960.89
投资收益（损失以“-”号填列）	469,704,395.87	2,267,390,118.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	60,322,378.67	63,655,950.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-3,748,129.92	55,128.32
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-8,794,896.53	4,231,981.46
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-4,760,920.67	-39,981,035.73
资产处置收益（损失以“-”号填列）	70,647.84	-35,258.14
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,246,792,447.86	3,575,693,860.94
加：营业外收入	1,038,931.46	3,286,752.13
减：营业外支出	18,205,841.09	4,146,815.80
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,229,625,538.23	3,574,833,797.27
减：所得税费用	336,395,379.14	213,312,835.33
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,893,230,159.09	3,361,520,961.94
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,893,230,159.09	3,361,520,961.94
（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	-27,027.99	14,064.54
（一）不能重分类进损益的其他	-247,470.54	14,064.54

综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-247,470.54	14,064.54
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	220,442.55	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他	220,442.55	
六、综合收益总额	1,893,203,131.10	3,361,535,026.48
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	2022 年度	2021 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	28,074,033,594.30	23,412,952,035.68
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	249,996,162.56	
收到其他与经营活动有关的现金	675,949,576.98	644,730,700.71
经营活动现金流入小计	28,999,979,333.84	24,057,682,736.39
购买商品、接受劳务支付的现金	12,219,440,421.56	10,424,621,685.29
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		

支付给职工以及为职工支付的现金	2,759,417,585.18	2,613,865,771.12
支付的各项税费	4,781,184,845.44	3,888,716,430.75
支付其他与经营活动有关的现金	735,808,302.17	797,661,914.32
经营活动现金流出小计	20,495,851,154.35	17,724,865,801.48
经营活动产生的现金流量净额	8,504,128,179.49	6,332,816,934.91
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	24,133,562.71	139,328,588.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,077,401.16	1,915,536.35
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		57,311.25
投资活动现金流入小计	32,210,963.87	141,301,435.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,727,670,330.51	3,336,649,942.14
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,128,756.00	71,812,791.56
投资活动现金流出小计	6,728,799,086.51	3,408,462,733.70
投资活动产生的现金流量净额	-6,696,588,122.64	-3,267,161,298.09
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	10,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	10,000,000.00	
取得借款收到的现金	6,169,462,215.01	5,281,528,964.39
收到其他与筹资活动有关的现金		2,535,474.23
筹资活动现金流入小计	6,179,462,215.01	5,284,064,438.62
偿还债务支付的现金	6,447,280,015.57	5,203,331,370.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,305,262,802.38	2,499,077,855.37
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	6,000,000.00	1,437,023,085.18
支付其他与筹资活动有关的现金	51,852,547.29	85,170,054.60
筹资活动现金流出小计	7,804,395,365.24	7,787,579,280.72
筹资活动产生的现金流量净额	-1,624,933,150.23	-2,503,514,842.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	8,738.24	-1,250.36
五、现金及现金等价物净增加额	182,615,644.86	562,139,544.36
加：期初现金及现金等价物余额	1,608,197,497.84	1,046,057,953.48
六、期末现金及现金等价物余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,551,104,854.02	5,279,369,109.43
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	273,567,449.90	255,105,083.26
经营活动现金流入小计	6,824,672,303.92	5,534,474,192.69
购买商品、接受劳务支付的现金	1,196,426,201.38	1,359,344,989.19
支付给职工以及为职工支付的现金	1,204,971,598.15	1,187,636,912.04

支付的各项税费	1,850,696,945.37	1,215,776,554.05
支付其他与经营活动有关的现金	297,863,245.48	265,177,220.93
经营活动现金流出小计	4,549,957,990.38	4,027,935,676.21
经营活动产生的现金流量净额	2,274,714,313.54	1,506,538,516.48
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	929,537,289.95	1,489,191,624.28
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,253,494.66	1,204,171.66
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		910,916.15
收到其他与投资活动有关的现金	3,079,409,837.00	2,045,740,929.18
投资活动现金流入小计	4,017,200,621.61	3,537,047,641.27
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	458,591,660.82	376,286,820.73
投资支付的现金	870,913,940.00	415,032,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	3,581,024,756.00	3,014,164,791.56
投资活动现金流出小计	4,910,530,356.82	3,805,484,012.29
投资活动产生的现金流量净额	-893,329,735.21	-268,436,371.02
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	430,000,000.00	525,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,535,474.23
筹资活动现金流入小计	430,000,000.00	527,535,474.23
偿还债务支付的现金	433,000,000.00	813,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	962,870,963.03	772,890,061.78
支付其他与筹资活动有关的现金	15,140,523.54	29,678,156.12
筹资活动现金流出小计	1,411,011,486.57	1,615,568,217.90
筹资活动产生的现金流量净额	-981,011,486.57	-1,088,032,743.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	400,373,091.76	150,069,401.79
加: 期初现金及现金等价物余额	619,179,906.62	469,110,504.83
六、期末现金及现金等价物余额	1,019,552,998.38	619,179,906.62

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位: 元

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减: 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				2,713,066,183.31		8,031,839.08	2,820,451.12	1,078,061.16		14,666,521,578.40		20,390,740.30	3,099,324,890.69	23,489,399,603.49
加: 会计											29,723.5		29,723.5		29,723.5

计政策变更											23.78		23.78		23.78
期差错更正															
一控制下企业合并															
他															
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				2,713,066,183.31		8,031,839.08	2,820,451.12	1,078,061,162.39		14,696,245,102.18		20,419,798,231.08	3,099,324,896.19	23,519,123,127.7
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,267,511.28		5,831,755.89	37,765,079.48			3,026,024,874.66		3,071,889,221.31	724,521,329.17	3,796,410,550.48
（一）综合收益总额							5,831,755.89				3,986,811,621.16		3,992,643,377.05	719,762,147.86	4,712,405,524.91
（二）所有者投入和减少资本					2,267,511.28								2,267,511.28	9,994,393.23	12,261,904.51
1. 所有者投入的普通股														10,000,000.00	10,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入															

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

(或股本)																		
3. 盈余公积弥补亏损																		
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																		
5. 其他综合收益结转留存收益																		
6. 其他																		
(五) 专项储备								37,765,079.48						37,765,079.48	764,788.08			38,529,867.56
1. 本期提取								693,530,891.85						693,530,891.85	23,902,731.77			717,433,623.62
2. 本期使用								-655,765,812.37						-655,765,812.37	23,137,943.69			-678,903,756.06
(六) 其他																		
四、本期期末余额	1,921,573,493.00				2,715,333,694.59	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061,162.39			17,722,269,976.84		23,491,687,452.39	3,823,846,225.36				27,315,533,677.75

上期金额

单位：元

项目	2021 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				2,719,161.07 1.47	-7,564,766.00	4,213,033.87	1,078,061.16 2.39		11,875,179.858		17,590,623.853.11	2,984,171.49	20,574,795.30
加：会计政策变更										7,337,015.73		7,337,015.73		7,337,015.73
期差错更正														
一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	1,921,573.49 3.00				2,719,161.07 1.47	-7,564,766.00	4,213,033.87	1,078,061.16 2.39		11,882,516.874.11		17,597,960.868.84	2,984,171.49	20,582,132.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-6,094,888.16	15,960,058.8	-1,392,582.75			2,813,728.07		2,821,837,362.24	115,153,398.70	2,936,990,760.94
（一）综合收益总额						15,960,058.8				3,582,357,625.27		3,597,954,230.35	1,226,194,520.87	4,824,148,751.22
（二）所有者投入和减少资本					-6,094,888.16							-6,094,888.16	52,902.15	-6,041,986.01
1. 所有者投入的普通														

股																
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他					- 6,09 4,88 8.16								- 6,09 4,88 8.16	52,9 02.1 5	- 6,04 1,98 6.01	
(三) 利润分配													- 768, 629, 397. 20	- 768, 629, 397. 20	- 1,11 0,92 8,19 7.94	- 1,87 9,55 7,59 5.14
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配													- 768, 629, 397. 20	- 768, 629, 397. 20	- 1,11 0,92 8,19 7.94	- 1,87 9,55 7,59 5.14
4. 其他																
(四) 所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增																

资本 (或 股本)															
2. 盈余 公积 转增 资本 (或 股本)															
3. 盈余 公积 弥补 亏损															
4. 设定 受益 计划 变动 额结 转留 存收 益															
5. 其他 综合 收益 结转 留存 收益															
6. 其他															
(五) 专项 储备								- 1,39 2,58 2.75					- 1,39 2,58 2.75	- 165, 826. 38	- 1,55 8,40 9.13
1. 本期 提取							683, 308, 250. 68					683, 308, 250. 68	19,6 27,1 30.1 7	702, 935, 380. 85	
2. 本期 使用							- 684, 700, 833. 43					- 684, 700, 833. 43	- 19,7 92,9 56.5 5	- 704, 493, 789. 98	
(六) 其他															
四、 本期 期末 余额	1,92 1,57 3,49 3.00				2,71 3,06 6,18 3.31		8,03 1,83 9.08	2,82 0,45 1.12	1,07 8,06 1,16 2.39		14,6 96,2 45,1 02.1		20,4 19,7 98,2 31.0	3,09 9,32 4,89 6.19	23,5 19,1 23,1 27.2

										8		8		7
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	---	--	---

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

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、上年期末余额	1,921,573.493.00				3,797,818.483.38		3,093,420.04	959,307.17	1,078,061.162.39	10,329,444,005.24		17,130,949,871.22
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,921,573.493.00				3,797,818.483.38		3,093,420.04	959,307.17	1,078,061.162.39	10,329,444,005.24		17,130,949,871.22
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,542,242.87		-27,027.99	26,185.33		932,443,412.59		934,984,812.80
（一）综合收益总额							-27,027.99			1,893,230,159.09		1,893,203,131.10
（二）所有者投入和减少资					2,542,242.87							2,542,242.87

本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					2,542,242.87							2,542,242.87
(三) 利润分配										-		-
1. 提取盈余公积										960,786.74		960,786.74
2. 对所有者(或股东)的分配										6.50		6.50
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或												

股本)												
2. 盈余公积转增资本 (或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								26,185.33				26,185.33
1. 本期提取								410,196.749.75				410,196.749.75
2. 本期使用								-410,170.564.42				-410,170.564.42
(六) 其他												
四、本期末余额	1,921,573.0493.00				3,800,360,726.25		3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,261,887,417.83		18,065,934,684.02

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
----	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				3,808,355,049.33		3,079,355.50	2,179,295.12	1,078,061,162.39	7,736,552,440.50		14,549,800,795.84
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				3,808,355,049.33		3,079,355.50	2,179,295.12	1,078,061,162.39	7,736,552,440.50		14,549,800,795.84
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-10,536,565.95		14,064.54	-1,219,987.95		2,592,891,564.74		2,581,149,075.38
（一）综合收益总额							14,064.54			3,361,520,961.94		3,361,535,026.48
（二）所有者投入和减少资本					-10,536,565.95							-10,536,565.95
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工												

具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					- 10,536,565.95							- 10,536,565.95
(三) 利润分配										- 768,629.39 7.20		- 768,629.39 7.20
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										- 768,629.39 7.20		- 768,629.39 7.20
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												

本)												
3. 盈 余公 积弥 补亏 损												
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益												
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益												
6. 其 他												
(五) 专项 储备								- 1,219 ,987. 95				- 1,219 ,987. 95
1. 本 期提 取								410,0 29,98 4.13				410,0 29,98 4.13
2. 本 期使 用								- 411,2 49,97 2.08				- 411,2 49,97 2.08
(六) 其他												
四、 本期 期末 余额	1,921 ,573, 493.0 0				3,797 ,818, 483.3 8		3,093 ,420. 04	959,3 07.17	1,078 ,061, 162.3 9	10,32 9,444 ,005. 24		17,13 0,949 ,871. 22

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 192,157.35 万元，股份总数 1,921,573,493 股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份：A 股 562 股；无限售条件的流通股份 A 股 1,921,572,931 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业。主要经营活动为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。产品主要有：煤炭、电解铝以及电力产品。

本财务报表业经公司 2023 年 4 月 24 日七届八次董事会批准对外报出。

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司纳入合并范围的子公司共 24 户，情况详见本财务报表附注八。

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

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下企业合并

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

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

6、合并财务报表的编制方法

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

7、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。

8、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。

9、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的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

10、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

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

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

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

2) 金融资产的后续计量方法

① 以摊余成本计量的金融资产

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

② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

③ 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

④ 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

3) 金融负债的后续计量方法

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

② 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

④以摊余成本计量的金融负债

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

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

一是收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

二是金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

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

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

（4）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

（5）金融工具减值

1) 金融工具减值计量和会计处理

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

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

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

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

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

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

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

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

2) 按组合评估预期信用风险并采用三阶段模型计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

其他应收款——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

3) 采用简化计量方法, 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

① 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。
应收商业承兑汇票		
应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测, 编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失。
应收账款——无风险组合	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, 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。
合同资产——无风险组合	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, 通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

② 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

(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。

11、应收账款

对于不含重大融资成分的应收款项，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目		确定组合的依据
应收账款	账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征
	无风险组合	应收国家电网的电费、应收绿电补贴款认定无信用风险

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项目	煤炭板块应收账款	电力板块应收账款	铝业板块应收账款
1年以内(含1年,下同)	2%	0%	10%
1-2年	4%	10%	30%
2-3年	8%	20%	50%
3-4年	100%	50%	80%
4-5年	100%	50%	80%
5年以上	100%	100%	100%

12、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”。

13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项目	煤炭板块其他应收款	电力板块其他应收款	铝业板块其他应收款
1年以内(含1年,下同)	2%	10%	10%
1-2年	4%	30%	30%
2-3年	8%	50%	50%
3-4年	100%	80%	80%
4-5年	100%	80%	80%
5年以上	100%	100%	100%

14、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3) 存货可变现净值的确定依据

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

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

15、合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产以净额列示，不同合同下的合同资产不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、10“金融工具”。

16、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

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

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

17、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断

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

(2) 投资成本的确定

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

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

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

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

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

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

③除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，

按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

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

（4）通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 个别财务报表

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

2) 合并财务报表

①通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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

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

②通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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

18、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。

19、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，使用寿命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%-20.00%
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。

20、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。

21、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。

22、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。

23、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1) 无形资产包括土地使用权、采矿权、非专利技术及其他，按成本进行初始计量。

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

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	按权证约定的使用年限
采矿权	产量法
非专利技术	10
其他	3-28

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

24、部分长期资产减值

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

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

25、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。

26、合同负债

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。同一合同下的合同负债以净额列示，不同合同下的合同负债不予抵销。

27、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。

28、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。

29、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。

30、收入

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）收入确认原则

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

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

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

（2）收入计量原则

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

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

3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

(4) 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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，在已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移时确认收入。

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

31、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。

32、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。

33、租赁

(1) 经营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。

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) 融资租赁的会计处理方法

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。

34、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”规定	本公司 2022 年第三次临时董事会会议于 2022 年 7 月 15 日决议通过	2022 年 1 月 1 日起执行。并对 2020-2021 年度发生的试运行销售，按照本解释的规定进行追溯调整。

1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

①公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”规定，对于在首次

执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售进行追溯调整，具体情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2021 年 12 月 31 日资产负债表项目		
固定资产	29,723,523.78	
未分配利润	29,723,523.78	
2021 年度利润表项目		
营业收入	23,455,578.01	
营业成本	1,069,069.96	
2021 年度现金流量表项目		
销售商品、提供劳务收到的现金	367,444.44	
购买商品、接受劳务支付的现金	303,171.43	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	64,273.01	

②公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于亏损合同的判断”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

③公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

④公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”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

无。

(2) 重要会计估计变更

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%
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	执行香港实质颁布于报告日期的税率
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	15%
除“三免三减半”以外的其他纳税主体	25%

2、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，本公司及本公司之子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司、扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司自2021年1月1日至2030年12月31日企业所得税执行15%的优惠税率。

2022年11月9日，内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司为高新技术企业，证书编号为GR202215000187，享受15%所得税税率优惠，有效期为3年。

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，达拉特旗那仁太新能源有限公司自2018年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策，交口县棋盘山新能源有限公司自2019年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策，通辽通发新能源有限责任公司、内蒙古巴音新能源有限公司、右玉县高家堡新能源有限公司、阿巴嘎旗绿能新能源有限公司、伊金霍洛旗那仁太能源有限公司自2020年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、赤峰那仁太新能源有限公司自2021年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、山东那仁太新能源有限公司自2021年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、通辽市通电新能源有限责任公司自2022年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策。阿拉善右旗电投新能源有限公司自2022年起企业所得税享受“六税两费”税收优惠政策。

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。

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	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
其他货币资金	68,212,867.21	2,000.39
合计	1,859,026,009.91	1,608,199,498.23
其中：存放在境外的款项总额	102,971.54	94,943.67
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	68,212,867.21	2,000.39

(1) 资金集中管理情况

作为“货币资金”列示的金额和情况

项 目	期末数	备注
作为“货币资金”列示、存入财务公司的资金	893,706,301.40	

(2) 其他说明

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司其他货币资金余额为 68,212,867.21 元，均为受限资金，其中 58,800,000.00 元为保函保证金，9,410,867.21 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、60 所有权或使用权受到限制的资产之说明。

2、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	20,506,184.00	1.31%	20,506,184.00	100.00%		20,506,184.00	0.70%	20,506,184.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,549,176,480.49	98.69%	21,111,018.97	1.36%	1,528,065,461.52	2,888,415,146.80	99.30%	34,230,254.38	1.19%	2,854,184,892.42
其中：										
合计	1,569,682,664.49	100.00%	41,617,202.97	2.65%	1,528,065,461.52	2,908,921,330.80	100.00%	54,736,438.38	1.88%	2,854,184,892.42

按单项计提坏账准备：20,506,184.00 元

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
新加坡中骏资源有限公司	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		

按组合计提坏账准备：21,111,018.97 元

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	1,054,040,426.01	21,111,018.97	2.00%
无风险组合	495,136,054.48		
合计	1,549,176,480.49	21,111,018.97	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,391,065,106.28
1 至 2 年	98,075,558.45
2 至 3 年	35,087,433.70
3 年以上	45,454,566.06
3 至 4 年	23,217,694.78
4 至 5 年	1,730,687.28
5 年以上	20,506,184.00
合计	1,569,682,664.49

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	20,506,184.00					20,506,184.00
按组合计提坏账准备	34,230,254.38	13,119,235.41	-			21,111,018.97
合计	54,736,438.38	13,119,235.41	-			41,617,202.97

(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	1,054,040,426.01	21,111,018.97	2.00
小 计	1,054,040,426.01	21,111,018.97	2.00

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
通辽盛发热电有限责任公司	364,222,930.66	23.20%	8,657,645.39
中电投蒙东能源集团有限责任公司	285,174,289.55	18.17%	5,703,485.79
国网内蒙古东部电力有限公司	187,866,450.35	11.97%	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	186,767,985.00	11.90%	
中电投东北电力燃料有限公司	109,996,367.03	7.01%	2,199,927.34
合计	1,134,028,022.59	72.25%	

(5) 其他说明

截至 2022 年 12 月 31 日，应收账款所有权或使用权受到限制的情况详见本财务报表附注七、60 所有权或使用权受到限制的资产之说明。

3、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	323,543,215.73	781,972,340.43
合计	323,543,215.73	781,972,340.43

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

项目	年初余额		本年变动		年末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
银行承兑汇票	781,972,340.43		-		323,543,215.73	
合计	781,972,340.43		-		323,543,215.73	

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

适用 不适用

其他说明：

期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

项 目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	1,928,511,230.50
小 计	1,928,511,230.50

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

4、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	812,211,051.39	97.45%	616,703,081.47	95.68%
1 至 2 年	15,862,510.08	1.90%	27,527,914.35	4.27%
2 至 3 年	5,356,246.54	0.64%	289,232.12	0.05%
3 年以上	85,000.00	0.01%		
合计	833,514,808.01		644,520,227.94	

(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	561,644,656.58	67.38
中国铁路沈阳局集团有限公司	125,082,408.43	15.01
鞍钢化学科技有限公司	25,568,358.67	3.07
中华人民共和国鲅鱼圈海关	24,237,539.51	2.91
中国石油天然气股份有限公司	24,197,069.16	2.90
小 计	760,730,032.35	91.27

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	24,212,460.00	20,000,000.00
其他应收款	355,375,859.48	383,088,873.63
合计	379,588,319.48	403,088,873.63

(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	20,000,000.00
合计	24,212,460.00	20,000,000.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
履约保证金	219,023,800.00	231,282,200.00
往来款	361,139,313.05	354,380,063.31
征地补偿费	64,896,480.00	64,896,480.00
诉讼案件款	260,228,626.38	160,783,208.66
其他往来款	811,015.49	820,005.90
合计	906,099,234.92	812,161,957.87

注：截至 2022 年 12 月 31 日诉讼案件款账面余额 260,228,626.38 元，其中账面余额 118,104,626.38 元诉讼案件款对应的均为以前年度发生的诉讼事项，已全额计提减值准备。账面余额 142,124,000.00 元诉讼案件款对应的为嘉能可案件款项，已计提坏账准备 71,062,000.00 元，该案件具体内容详见本财务报表附注十三、1 之说明。

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	6,295,152.17	55,947,527.89	366,830,404.18	429,073,084.24
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-3,190,646.54	3,190,646.54		
——转入第三阶段		-45,659,203.11	45,659,203.11	
本期计提	-2,137,031.23	6,571,697.90	29,388,302.29	33,822,968.96
本期核销			621.80	621.80
其他变动			87,827,944.04	87,827,944.04
2022 年 12 月 31 日余额	967,474.40	20,050,669.22	529,705,231.82	550,723,375.44

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

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	14,864,325.35
1 至 2 年	140,838,694.31
2 至 3 年	497,751,762.04
3 年以上	252,644,453.22
3 至 4 年	133,050,000.00
4 至 5 年	1,416,436.84
5 年以上	118,178,016.38
合计	906,099,234.92

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	62,242,680.06	18,013,900.96				80,256,581.02
单项计提坏账准备的其他应收款	366,830,404.18	103,636,390.24				470,466,794.42
合计	429,073,084.24	121,650,291.20				550,723,375.44

①期末单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	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	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	7.90	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	100.00	预计无法收回
其他	33,364,656.76	33,364,656.76	100.00	预计无法收回
小 计	654,666,794.42	470,466,794.42	——	——

注：本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司截至 2022 年末预付青岛德正资源控股有限公司、青岛鸿途物流有限公司、青岛德亿铜铝制品有限公司、营口经济技术开发区新中港贸易有限公司、青岛德诚矿业有限公司材料采购款合计 87,827,944.04 元。由于债务人出现资金困难，既无法供应材料也无法退还款项，已全额计提减值准备。截至 2022 年底债权账龄超过 5 年，本年度由预付款项调整为其他应收款科目列示。

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)

账龄组合	251,432,440.50	80,256,581.02	31.92
其中：1年以内	14,798,297.35	967,474.40	6.54
1-2年	70,838,694.31	4,250,669.22	6.00
2-3年	161,198,662.00	71,051,650.56	44.08
3-4年	3,050,000.00	2,440,000.00	80.00
4-5年	1,416,436.84	1,416,436.84	100.00
5年以上	130,350.00	130,350.00	100.00
小 计	251,432,440.50	80,256,581.02	31.92

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
核销其他应收账款安全保证金	621.80

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
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	336,553,100.04	2-3年	37.14%	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	1-2年、3-4年	22.07%	15,800,000.00
嘉能可有限公司	往来款	142,124,000.00	2-3年	15.69%	71,062,000.00
青岛德正资源控股有限公司	诉讼案件款	84,749,037.62	5年以上	9.35%	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	1-2年	7.16%	2,595,859.20
合计		828,322,617.66		91.41%	510,759,996.86

6、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	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值

		或合同履约成本减值准备			或合同履约成本减值准备	
原材料	1,374,183.04 4.21	6,562,575.66	1,367,620.46 8.55	1,144,755.92 6.92	26,056,065.01	1,118,699.86 1.91
在产品	368,441,906. 15		368,441,906. 15	307,950,653. 23		307,950,653. 23
库存商品	62,170,869.5 5		62,170,869.5 5	40,190,809.8 0		40,190,809.8 0
合计	1,804,795.81 9.91	6,562,575.66	1,798,233.24 4.25	1,492,897.38 9.95	26,056,065.01	1,466,841.32 4.94

(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	26,056,065.0 1	1,775,431.41		21,268,920.7 6		6,562,575.66
合计	26,056,065.0 1	1,775,431.41		21,268,920.7 6		6,562,575.66

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		本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出

7、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
绿电补贴	308,749,939. 23		308,749,939. 23	137,821,415. 76		137,821,415. 76
合计	308,749,939. 23		308,749,939. 23	137,821,415. 76		137,821,415. 76

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

适用 不适用

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	29,728,695.43	
待抵扣进项税	336,399,399.44	142,468,981.52
预缴耕地占用税	11,649,658.46	
碳排放权资产	18,334,015.44	7,034,015.44

合计	396, 111, 768. 77	149, 502, 996. 96
----	-------------------	-------------------

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	0.00									0.00	244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	571,598,983.15			89,741,873.59		2,035,799.88	24,212,460.00			639,164,196.62	
通辽市商务培训有限责任公司	26,262,734.60			-1,971,327.63						24,291,406.97	
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	23,921,721.62			2,127,822.79		226,104.63	4,133,562.71			22,142,086.33	
小计	621,783,439.37			89,898,368.75		2,261,904.51	28,346,022.71			685,597,689.92	244,853,127.72
合计	621,783,439.37			89,898,368.75		2,261,904.51	28,346,022.71			685,597,689.92	244,853,127.72

10、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	69,646,000.00	63,757,000.00
北京霍林河投资股份有限公司	88,885.26	422,062.02
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	59,500,000.00	59,100,908.80
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	129,234,885.26	123,279,970.82

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司		5,889,000.00			非交易目的持有	
北京霍林河投资股份有限公司					非交易目的持有	
内蒙古霍宁碳素有限责任公司		399,091.20			非交易目的持有	
内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司			10,229,305.89		非交易目的持有	
内蒙古霍煤鸿骏高精铝业公司			6,300,000.00		非交易目的持有	
华铝工业投资有限公司			4,000,000.00		非交易目的持有	
合计		6,288,091.20	20,529,305.89			

其他说明：

(1) 本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司对内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司投资成本 10,229,305.89 元，对内蒙古霍煤鸿骏高精铝业公司投资成本 6,300,000.00 元，对上海华铝金属贸易有限公司投资成本 4,000,000.00 元，合计 20,529,305.89 元。截至 2021 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日对以上投资累计损失均为 20,529,305.89 元，上述投资期初期末公允价值为零。

(2) 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的原因

本公司持有的巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司、内蒙古霍宁碳素有限责任公司、北京霍林河投资股份有限公司、内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司、内蒙古霍煤鸿骏高精铝业公司、上海华铝金属贸易有限公司股权，是不以交易为目的，拟长期持有的股权投资。

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	21,079,496.42			21,079,496.42
二、本期变动	4,091,137.64			4,091,137.64
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	2,004,460.80			2,004,460.80

企业合并增加				
减：处置				
其他转出	60,821.58			60,821.58
公允价值变动	2,147,498.42			2,147,498.42
三、期末余额	25,170,634.06			25,170,634.06

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	6,359,673.04	正在办理

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	21,812,592,811.76	22,610,174,824.06
固定资产清理	14,155,321.94	50,505,858.06
合计	21,826,748,133.70	22,660,680,682.12

注：期初数与上年年末数（2021年12月31日）差异详见本财务报表附注五、34之说明。

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	10,591,486,733.86	30,637,627,557.91	188,453,917.29	217,724,949.04	41,635,293,158.10
2. 本期增加金额	5,757,008.18	2,087,438,256.21	9,947,987.84	40,138,161.01	2,143,281,413.24
(1) 购置	334,481.97	45,249,945.41	9,048,250.08	29,972,210.19	84,604,887.65
(2) 在建工程转入	5,422,526.21	1,438,432,213.10		10,165,950.82	1,454,020,690.13
(3) 企业合并增加					
(4) 重分类及其他		603,756,097.70	899,737.76		604,655,835.46
3. 本期减少金额	584,572,771.51	807,188,924.96	9,208,875.51	62,879,054.16	1,463,849,626.14
(1) 处置或报废	18,038,464.91	601,412,174.36	9,208,875.51	21,696,131.15	650,355,645.93
(2) 转入在建工程		205,776,750.60			205,776,750.60
(3) 转入投资性房地产	3,061,394.15				3,061,394.15
(4) 重分类及其他	563,472,912.45			41,182,923.01	604,655,835.46
4. 期末余额	10,012,670,970.53	31,917,876,889.16	189,193,029.62	194,984,055.89	42,314,724,945.20

二、累计折旧					
1. 期初余额	4,564,898,718.28	13,915,238,986.30	141,598,696.27	172,195,627.89	18,793,932,028.74
2. 本期增加金额	422,781,235.54	1,633,478,187.60	10,074,201.58	47,891,905.78	2,114,225,530.50
(1) 计提	422,781,235.54	1,575,196,863.61	10,074,201.58	47,891,905.78	2,055,944,206.51
(2) 重分类及其他		58,281,323.99			58,281,323.99
3. 本期减少金额	31,485,993.22	466,061,885.74	8,811,609.26	61,265,515.31	567,625,003.53
(1) 处置或报废	16,963,258.95	373,191,335.80	8,811,609.26	16,190,648.06	415,156,852.07
(2) 转入在建工程		92,870,549.94			92,870,549.94
(3) 转入投资性房地产	1,316,277.53				1,316,277.53
(4) 重分类及其他	13,206,456.74			45,074,867.25	58,281,323.99
4. 期末余额	4,956,193,960.60	15,082,655,288.16	142,861,288.59	158,822,018.36	20,340,532,555.71
三、减值准备					
1. 期初余额	75,946,812.66	144,069,084.45	31,568.18	11,138,840.01	231,186,305.30
2. 本期增加金额	4,755,071.14	62,685,214.88	67,482.90	6,532,959.88	74,040,728.80
(1) 计提	720,387.14	57,270,571.46	67,482.90	6,532,959.88	64,591,401.38
(2) 重分类及其他	4,034,684.00	5,414,643.42			9,449,327.42
3. 本期减少金额	1,118,200.85	132,994,787.25	62,368.24	9,452,100.03	143,627,456.37
(1) 处置或报废	1,118,200.85	132,994,787.25	62,368.24	2,772.61	134,178,128.95
(2) 重分类及其他				9,449,327.42	9,449,327.42
4. 期末余额	79,583,682.95	73,759,512.08	36,682.84	8,219,699.86	161,599,577.73
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,976,893,326.98	16,761,462,088.92	46,295,058.19	27,942,337.67	21,812,592,811.76
2. 期初账面价值	5,950,641,202.92	16,578,319,487.16	46,823,652.84	34,390,481.14	22,610,174,824.06

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	31,670,812.01
运输设备	248,220.24
电子设备及其他	1,245.00

(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	413,308,573.97	正在办理

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	841,974.48	8,713,093.97
机器设备	12,488,135.39	41,126,331.99
运输工具	523,349.71	405,420.65
电子设备及其他	301,862.36	261,011.45
合计	14,155,321.94	50,505,858.06

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,610,918,076.82	933,235,971.34
工程物资	25,553,995.00	38,337,843.45
合计	5,636,472,071.82	971,573,814.79

(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	1,927,989,425.28		1,927,989,425.28	189,392,752.70		189,392,752.70
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	81,185,170.18		81,185,170.18
阿右旗 200MW 风储一体化项目	658,212,409.41		658,212,409.41			
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500MW 风力发电项目	497,732,088.25		497,732,088.25	3,245,719.99		3,245,719.99
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	267,876,166.47		267,876,166.47	31,832,422.65		31,832,422.65
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			
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	321,036,387.59		321,036,387.59	44,699.79		44,699.79

点光伏项目						
2022 年电解槽技改项目	117,361,942.15		117,361,942.15			
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	75,648,765.09		75,648,765.09			
7、8 号机组汽轮机通流改造	58,269,171.83		58,269,171.83	17,955,360.06		17,955,360.06
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	35,887,657.30		35,887,657.30
7、8 号机组脱硫系统提效改造	54,312,324.19		54,312,324.19	1,727,273.96		1,727,273.96
北露天煤矿生产检修场区项目	35,835,486.62		35,835,486.62	758,775.72		758,775.72
赤峰县域屋顶分布式光伏工程建设总承包项目	28,052,881.34		28,052,881.34			
新增综合安防智能监控系统	16,876,545.37		16,876,545.37	10,182,530.98		10,182,530.98
扎铝二期 43 万吨电解铝项目	15,546,529.49		15,546,529.49	14,122,287.40		14,122,287.40
坑口电厂二期工程	15,426,130.90	15,426,130.90		15,426,130.90	15,426,130.90	
扎哈淖尔多能互补集成优化示范工程-光伏项目				181,285,170.63		181,285,170.63
2021 年电解槽技改项目				59,278,976.32		59,278,976.32
脱硫系统增容改造				35,773,023.98		35,773,023.98
分布式户用光伏示范项目				34,129,885.43		34,129,885.43
2021 年 2 号发电机改造				11,195,470.97		11,195,470.97
烟气净化集中监控改造				6,667,433.53		6,667,433.53
400kA 电解系列新增残极冷却系统项目				5,856,116.03		5,856,116.03
8 号机组除尘器升级改造				5,636,321.92		5,636,321.92
2021 年 2 号锅炉后屏过热器更换				5,316,771.63		5,316,771.63
2021 年 2 号锅炉提主汽温改造				5,230,010.00		5,230,010.00
2021 年 2 号锅				5,216,055.32		5,216,055.32

炉燃烧器改造						
2021 年 2 号锅炉分隔屏及墙式再热器综合治理				4,455,013.95		4,455,013.95
2021 年 2 号锅炉催化剂再生				4,392,138.77		4,392,138.77
其他在建工程	415,156,127.76		415,156,127.76	182,648,832.13	179,900.00	182,468,932.13
合计	5,626,344,207.72	15,426,130.90	5,610,918,076.82	948,842,002.24	15,606,030.90	933,235,971.34

(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	189,392,752.70	1,738,596,672.58			1,927,989,425.28	32.35%	32.35%	47,708,869.43	41,459,736.11	3.44%	金融机构贷款、其他
霍林河循环经济示范工程续建（第五期）200MW 风电项目	1,154,940,000.00	81,185,170.18	718,689,432.12			799,874,602.30	69.26%	69.26%				其他
阿右旗 200MW 风储一体化项目	800,000,000.00		658,212,409.41			658,212,409.41	82.28%	82.28%	4,222,934.96	4,222,934.96	2.71%	金融机构贷款、其他
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500WM	2,636,868,400.00	3,245,719.99	494,486,368.26			497,732,088.25	18.88%	18.88%	2,111,828.15	2,111,828.15	2.70%	金融机构贷款、其他

风力发电项目												
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	2,453,082,600.00	31,832,422.65	236,043,743.82			267,876,166.47	10.92%	10.92%	5,960,231.71	5,824,517.39	3.95%	金融机构贷款、其他
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	44,699.79	320,991,687.80			321,036,387.59	67.76%	67.76%				其他
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			266,769,355.60	20.24%	20.24%				其他
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	368,216,600.00		85,497,032.57	9,848,267.48		75,648,765.09	23.22%	23.22%	274,318.02	274,318.02	3.90%	金融机构贷款、其他
7、8 号机组汽	113,300,000.00	17,955,360.06	40,313,811.77			58,269,171.83	51.43%	51.43%				其他

轮机通流改造												
扎哈淖尔多能互补集成优化示范工程-光伏项目	203,065,542.76	181,684,081.83	21,381,460.93	203,065,542.76			100.00%	100.00%				其他
合计	15,480,227,042.76	505,340,207.20	4,580,981,974.86	212,913,810.24		4,873,408,371.82			60,278,182.27	53,893,334.63		

(3) 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	6,778,035.09		6,778,035.09	9,048,252.70		9,048,252.70
专用设备	4,247,183.56		4,247,183.56	4,355,658.28		4,355,658.28
其他	32,275,270.04	17,746,493.69	14,528,776.35	24,933,932.47		24,933,932.47
合计	43,300,488.69	17,746,493.69	25,553,995.00	38,337,843.45		38,337,843.45

14、使用权资产

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	94,221,490.08	42,786,462.38	5,050,917.79	348,485,652.11	490,544,522.36
2. 本期增加金额	65,016,022.46		1,527,017.49	20,291,725.81	86,834,765.76
3. 本期减少金额		1,228,804.73		2,612,931.12	3,841,735.85
4. 期末余额	159,237,512.54	41,557,657.65	6,577,935.28	366,164,446.80	573,537,552.27
二、累计折旧					
1. 期初余额	23,086,365.24	3,815,022.37	1,601,197.56	29,975,234.68	58,477,819.85
2. 本期增加金额	26,253,862.40	4,144,024.35	1,636,303.88	30,490,662.72	62,524,853.35
(1) 计提	26,253,862.40	4,144,024.35	1,636,303.88	30,490,662.72	62,524,853.35
3. 本期减少金额				1,441,913.44	1,441,913.44
(1) 处置					
(2) 其他				1,441,913.44	1,441,913.44
4. 期末余额	49,340,227.64	7,959,046.72	3,237,501.44	59,023,983.96	119,560,759.76
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	109,897,284.90	33,598,610.93	3,340,433.84	307,140,462.84	453,976,792.51
2. 期初账面价值	71,135,124.84	38,971,440.01	3,449,720.23	318,510,417.43	432,066,702.51

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	902,780,826.07		7,739,240.00	1,609,726,366.24	144,153,422.04	2,664,399,854.35
2. 本期增加金额	1,315,751,025.04		2,520,754.72		31,920,955.83	1,350,192,735.59
（1）购置	1,315,751,025.04		2,520,754.72		28,704,244.05	1,346,976,023.81
（2）内部研发					3,216,711.78	3,216,711.78
（3）企业合并增加						
3. 本期减少金额	122,333.61				4,987,229.67	5,109,563.28
（1）处置	122,333.61					122,333.61
（2）报废					4,987,229.67	4,987,229.67
4. 期末余额	2,218,409,517.50		10,259,994.72	1,609,726,366.24	171,087,148.20	4,009,483,026.66
二、累计摊销						
1. 期初余额	110,789,241.51		7,739,240.00	299,548,042.17	64,982,957.11	483,059,480.79
2. 本期增加金额	29,383,551.67		189,056.60	39,700,083.30	15,142,800.22	84,415,491.79
（1）计提	29,383,551.67		189,056.60	39,700,083.30	15,142,800.22	84,415,491.79
3. 本期减少金额	9,183.52				4,791,544.33	4,800,727.85
（1）处置	9,183.52					9,183.52
（2）报废					4,791,544.33	4,791,544.33
4. 期末余额	140,163,609.66		7,928,296.60	339,248,125.47	75,334,213.00	562,674,244.73
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	2,078,245,907.84		2,331,698.12	1,270,478,240.77	95,752,935.20	3,446,808,781.93
2. 期初账面价值	791,991,584.56			1,310,178,324.07	79,170,464.93	2,181,340,373.56

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.11%。

(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	40,584,742.23	正在办理

16、开发支出

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		
脱硫吸收塔内烟气流量调节装置的研究与应用	311,121.59				311,121.59			
铝电解烟气湿法脱硫废水除氟系统的研究与应用	2,344,274.70				2,344,274.70			
电解铝液除杂装置的研究与应用	561,315.49				561,315.49			
合计	3,216,711.78				3,216,711.78			

17、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
内蒙古霍煤鸿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) 商誉减值准备

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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。

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

(1) 商誉减值测试过程

1) 商誉所在资产组或资产组组合相关信息

商誉所在资产组为内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司。

资产组或资产组组合的构成	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
资产组或资产组组合的账面价值	12,908,841,054.23
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	364,370,414.14
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	13,273,211,468.37
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

2) 商誉减值测试的过程与方法、结论

包含商誉的资产组或资产组组合可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，预计现金流量根据公司批准的 5 年详细预测期现金流量预测为基础，考虑到企业所在行业情况及竞争情况，后续预测期的预计未来现金流量维持第 5 年预测期的水平。现金流量折现使用的折现率为 10.36%。

减值测试中采用的其他关键数据包括：产品预计售价、销量、生产成本及其他相关费用。公司根据历史经验及对市场发展的预测确定上述关键数据。公司采用的折现率是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。

根据公司聘请的沃克森（北京）国际资产评估有限公司出具的《资产评估报告》（沃克森国际评报字(2023)第 0654 号），包含商誉的资产组或资产组组合可收回金额为 1,525,158.80 万元，账面价值 1,327,321.15 万元，商誉并未出现减值损失。

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
边墙片区土地征 地补偿费	14,479,594.23		6,378,426.36		8,101,167.87
扎矿-土地使用权 (征地补偿费) 及前期办证费用	365,924,820.49	36,308,019.41	30,127,300.14		372,105,539.76
租入资产改良支 出	8,292,424.25	2,752,829.11	1,629,254.76		9,415,998.60
草原植被恢复费	111,637,570.48	387,525.00	13,581,691.12		98,443,404.36
党性教育基地装 修费	8,035,255.79		1,128,260.70		6,906,995.09
其他	1,192,025.89	1,958,092.30	595,322.56		2,554,795.63
合计	509,561,691.13	41,406,465.82	53,440,255.64		497,527,901.31

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	811,675,356.40	121,933,596.40	921,182,191.70	138,181,027.46
内部交易未实现利润	2,466,110.46	369,916.57	1,874,189.25	281,128.38
递延收益	17,125,840.43	2,711,821.26	19,114,783.57	2,867,217.53
采矿业摊销	87,077,098.38	14,752,747.73	84,728,230.73	13,004,563.46
同一控制下企业合并 (资产评估增值)	427,645,869.96	64,146,880.49	467,475,639.27	77,602,505.40
固定资产会计估计变 更	153,538,056.47	28,746,097.29	100,921,409.33	15,138,211.40
无形资产摊销	2,258,560.98	338,784.15	130,605.41	19,590.81
投资性房地产公允价 值变动损失	2,715,691.40	407,353.71	47,855.34	7,178.30
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	33,892,362.87	5,083,854.43	18,605,350.53	2,790,802.58
使用权资产	11,568,884.92	1,747,709.39	5,877,269.12	894,082.70
合计	1,570,493,138.16	243,318,157.29	1,640,486,830.14	253,865,703.89

(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	39,422,291.23	5,913,343.69	39,122,970.82	5,868,445.63
投资性房地产公允价 值变动收益	11,192,728.00	1,678,909.20	6,062,921.03	909,438.15
无形资产摊销税会差	70,213,985.97	10,550,804.02	35,635,378.20	5,345,306.74

异				
合计	120,829,005.20	18,143,056.91	80,821,270.05	12,123,190.52

(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		243,318,157.29		253,865,703.89
递延所得税负债		18,143,056.91		12,123,190.52

(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	78,979,475.48	3,028,767.36
可抵扣亏损	14,415,159.34	22,815,946.29
合计	93,394,634.82	25,844,713.65

(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
2022 年		4,349,667.62	
2023 年	240,180.02	240,180.02	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2024 年	140,400.71	140,400.71	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2025 年			
2026 年	132,585.91	17,071,798.45	达拉特旗那仁太新能源有限公司、锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2027 年	12,827,637.34		锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
无限期	1,074,355.36	1,013,899.49	香港子公司亏损额，可以无限期弥补
合计	14,415,159.34	22,815,946.29	

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	1,225,241,288.90		1,225,241,288.90	1,231,497,180.07		1,231,497,180.07
未抵扣进项税	338,158,867.69		338,158,867.69	421,070,080.15		421,070,080.15
合计	1,563,400,156.59		1,563,400,156.59	1,652,567,260.22		1,652,567,260.22

21、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		91,000,000.00
信用借款	502,496,417.77	2,334,681,084.06
合计	502,496,417.77	2,425,681,084.06

22、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	738,602,386.65	380,818,020.53
工程、设备款	1,495,393,536.17	872,771,130.84
修理费	78,914,640.71	97,347,923.85
服务费	143,197,488.94	68,295,110.95
其他	319,527,051.55	392,725,608.40
合计	2,775,635,104.02	1,811,957,794.57

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海能源科技发展有限公司	40,959,158.40	未到结算期
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	28,475,804.83	未到结算期
山东电力工程咨询院有限公司	15,919,558.43	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
中煤科工集团沈阳设计研究院有限公司	11,314,818.46	未到结算期
通辽市电力建筑安装有限责任公司	10,937,910.83	未到结算期
国家电投集团远达环保工程有限公司	11,588,338.17	未到结算期
新疆金风科技股份有限公司	9,716,239.32	未到结算期
三一重能股份有限公司	9,698,888.89	未到结算期
国电联合动力技术有限公司	8,318,046.90	未到结算期
中国中元国际工程有限公司	7,602,097.07	未到结算期
北京踏歌智行科技有限公司	6,109,920.00	未到结算期
福建龙净环保股份有限公司	5,936,824.40	未到结算期
合计	178,631,101.37	

23、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	159,406.99	300,916.71
合计	159,406.99	300,916.71

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	186,978,997.99	145,091,460.43
预收铝款	126,131,869.09	98,579,210.37
其他	5,853,812.69	281,088.55
合计	318,964,679.77	243,951,759.35

25、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	186,795,576.70	2,460,264,982.63	2,408,541,670.67	238,518,888.66
二、离职后福利-设定提存计划	3,577,680.24	384,491,038.53	388,033,321.94	35,396.83
三、辞退福利		141,985.56	141,985.56	
合计	190,373,256.94	2,844,898,006.72	2,796,716,978.17	238,554,285.49

(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	67,000,000.00	1,841,120,300.78	1,818,490,400.78	89,629,900.00
2、职工福利费		131,984,844.73	131,984,844.73	
3、社会保险费	10,938.23	197,719,420.83	197,729,087.78	1,271.28
其中：医疗保险费	10,938.23	177,496,360.55	177,506,027.50	1,271.28
工伤保险费		20,223,060.28	20,223,060.28	
4、住房公积金	38,577.89	182,195,298.60	182,195,298.60	38,577.89
5、工会经费和职工教育经费	119,746,060.58	94,672,667.18	65,569,588.27	148,849,139.49
6、劳动保护费		12,572,450.51	12,572,450.51	
合计	186,795,576.70	2,460,264,982.63	2,408,541,670.67	238,518,888.66

(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	66,947.17	241,237,493.92	241,270,504.29	33,936.80

2、失业保险费		7,566,112.21	7,564,652.18	1,460.03
3、企业年金缴费	3,510,733.07	135,687,432.40	139,198,165.47	
合计	3,577,680.24	384,491,038.53	388,033,321.94	35,396.83

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	54,160,982.36	232,507,814.34
企业所得税	124,527,215.79	249,623,027.44
个人所得税	70,148,616.66	60,812,271.11
城市维护建设税	3,085,261.23	15,812,978.52
资源税	91,495,557.85	230,835,312.57
印花税	5,680,357.65	4,837,698.36
契税	186,068.81	4,762,103.31
教育费附加（含地方教育附加）	2,656,595.43	7,388,973.66
水利建设基金	554,344.35	2,532,025.20
水资源税	3,040,955.69	3,872,753.90
环境保护税	8,939,037.87	12,341,929.23
水土保持费	14,358,395.03	11,657,373.97
房产税		9,434,353.54
车船税	703,800.78	87,301.86
其他	32,517,114.82	24,332,831.61
合计	412,054,304.32	870,838,748.62

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	5,849.30	5,849.30
其他应付款	828,647,674.43	555,272,168.31
合计	828,653,523.73	555,278,017.61

（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	359,814,522.04	160,914,620.43
安全保证金	30,331,502.56	37,176,873.17

履约保证金及招标押金	242,064,327.15	138,929,948.00
应付其他款项	196,437,322.68	218,250,726.71
合计	828,647,674.43	555,272,168.31

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东电力工程咨询院有限公司	19,637,637.66	保证金未到期
上海能源科技发展有限公司	15,217,684.80	保证金未到期
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	11,914,550.00	保证金未到期
锦州阳光能源有限公司	10,000,674.72	保证金未到期
上海中电投电力设备有限公司	7,121,698.84	保证金未到期
国核电力规划设计研究院有限公司	6,685,514.98	保证金未到期
合计	70,577,761.00	

28、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	300,731,423.40	1,824,061,077.99
一年内到期的长期应付款	33,455,969.28	31,893,207.31
一年内到期的租赁负债	39,870,352.92	46,240,488.87
合计	374,057,745.60	1,902,194,774.17

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	60,726,735.08	25,592,629.45
合计	60,726,735.08	25,592,629.45

30、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,318,889,422.86	3,213,642,993.84
信用借款	5,257,312,217.43	3,716,820,353.20
减：一年内到期的长期借款	300,731,423.40	1,824,061,077.99
合计	8,275,470,216.89	5,106,402,269.05

质押借款质物为：

阿巴嘎旗绿能新能源有限公司：国家开发银行内蒙古自治区分行质押权利为别力古合风电场一期 225MW 风电项目形成的 86.96% 的电费收费权及其项下全部收益，借款金额 253,282,265.34 元，年利率 3.48%、3.80%；中国邮政储蓄银行股份有限公司锡林郭勒盟锡林广场支行质押权利为别力古合风电场一

期 225MW 风电项目形成的 13.04% 的电费收费权及其项下全部收益，借款金额 91,648,966.25 元，年利率 3.60%、2.95%。

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 150MW 光伏发电项目形成的电费收费权，借款金额 466,948,095.37 元，年利率 3.35%-3.5%。

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 543,824,767.13 元，年利率 3.35%。

内蒙古巴音新能源有限公司：质押权利为阿拉善左旗 4 万千瓦光伏发电项目形成的电费收费权，借款金额 117,505,531.39 元，年利率 3.50%。

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 306,934,798.76 元，年利率 3.35%、3.50%

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 万千瓦项目成的电费收费权，借款金额 1,299,711,074.26 元，年利率 3.3%、3.45%。

伊金霍洛旗那仁太能源有限公司：质押权利为国家电投天骄绿能 10 万千瓦采煤沉陷区生态治理光伏发电项目形成的电费收费权，借款金额 239,033,924.36 元，年利率 3.3%、3.45%。

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	354,946,765.24	328,032,058.70
减：一年内到期的租赁负债	39,870,352.92	46,240,488.87
合计	315,076,412.32	281,791,569.83

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	588,849,606.39	620,742,808.79
减：一年内到期的长期应付款	33,455,969.28	31,893,207.31
合计	555,393,637.11	588,849,601.48

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
采矿权收益支付	588,849,606.39	620,742,808.79
减：一年内到期部分	33,455,969.28	31,893,207.31
合计	555,393,637.11	588,849,601.48

33、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付工资		10,997,000.00
合计		10,997,000.00

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	33,892,362.84	17,612,727.95	
其他		992,622.60	
合计	33,892,362.84	18,605,350.55	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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 2022 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 228 万吉焦，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 39,324,770.64 元，预计发生供热成本 73,217,133.48 元，预计亏损 33,892,362.84 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	98,915,237.95	1,950,000.00	4,759,922.04	96,105,315.91	
合计	98,915,237.95	1,950,000.00	4,759,922.04	96,105,315.91	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
低氮燃烧器改造加选择性催化还原脱硝工艺	5,071,856.56			790,419.12			4,281,437.44	与资产相关
大气污染防治专项资金	5,680,225.49			704,540.04			4,975,685.45	与资产相关
土地出让金返还	2,528,201.00			68,484.00			2,459,717.00	与资产相关
地面生产除尘消防系统改造	5,712,000.00			408,000.00			5,304,000.00	与资产相关
污染源环境治理	122,500.52			17,499.96			105,000.56	与资产相关
扎旗政府返还土地出让金摊销	74,343,090.23		1,922,755.92				72,420,334.31	与资产相关
2008 年以前霍林郭	2,948,011.22		552,621.48				2,395,389.74	与资产相关

勒市税费返还								
大汽污染防治资金(鸿骏)	2,434,977.78	1,750,000.00	278,101.56				3,906,876.22	与资产相关
电力需求侧改造专项资金	74,375.15		17,499.96				56,875.19	与资产相关
高层次人才引进科研经费		200,000.00					200,000.00	与收益相关

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						1,921,573,493.00

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			2,502,357,540.89
其他资本公积	210,708,642.42	2,267,511.28		212,976,153.70
合计	2,713,066,183.31	2,267,511.28		2,715,333,694.59

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司于本年度因联营企业其他权益变动确认其他资本公积 2,267,511.28 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	8,069,448.81	65,914.44			44,898.06	143,790.29	164,806.67	7,925,658.52
其他权益工具投资公允	8,069,448.81	65,914.44			44,898.06	143,790.29	164,806.67	7,925,658.52

价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 37,609.73	6,014,447 .81			38,901.63	5,975,546 .18		5,937,936 .45
外币财务报表折算差额	- 2,869,400 .00	5,755,103 .63				5,755,103 .63		2,885,703 .63
其他	2,831,790 .27	259,344.1 8			38,901.63	220,442.5 5		3,052,232 .82
其他综合收益合计	8,031,839 .08	6,080,362 .25			83,799.69	5,831,755 .89	164,806.6 7	13,863,59 4.97

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	2,776,334.84	255,762,247.16	237,839,815.58	20,698,766.42
维简费	44,116.28	433,568,677.97	413,726,030.07	19,886,764.18
造育林费		4,199,966.72	4,199,966.72	
合计	2,820,451.12	693,530,891.85	655,765,812.37	40,585,530.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司原按财政部、国家安全生产监督总局 2012 年发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16 号）的规定提取和使用安全生产费，自 2022 年 12 月 12 日起改按照财政部、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）的规定提取和使用安全生产费，具体情况如下：

变更内容	变更前	变更后
计提比例		<p>电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。</p> <p>（一）电力生产企业，提取标准如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3%提取； 2. 上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5%提取； 3. 上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1%提取； 4. 上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8%提取； 5. 上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6%提取； 6. 上一年度营业收入超过 100 亿元的部

		<p>分，按照 0.2%提取。</p> <p>（二）电力供应企业，提取标准如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 上一年度营业收入不超过 500 亿元的，按照 0.5%提取； 2. 上一年度营业收入超过 500 亿元至 1000 亿元的部分，按照 0.4%提取； 3. 上一年度营业收入超过 1000 亿元至 2000 亿元的部分，按照 0.3%提取； 4. 上一年度营业收入超过 2000 亿元的部分，按照 0.2%提取。
使用范围		<p>（一）完善、改造和维护安全防护设备、设施支出（不含“三同时”要求初期投入的安全设施），包括发电、输电、变电、配电等设备设施的安全防护及安全状况的完善、改造、检测、监测及维护，作业场所的安全监控、监测以及防触电、防坠落、防物体打击、防火、防爆、防毒、防窒息、防雷、防误操作、临边、封闭等设施设备支出；</p> <p>（二）配备、维护、保养应急救援器材、设备设施支出和应急救援队伍建设、应急预案制修订与应急演练支出；</p> <p>（三）开展重大危险源检测、评估、监控支出，安全风险分级管控和事故隐患排查整改支出（不含水电站大坝重大隐患除险加固支出、燃煤发电厂贮灰场重大隐患除险加固治理支出），安全生产信息化、智能化建设、运维和网络安全支出；</p> <p>（四）安全生产检查、评估评价（不含新建、改建、扩建项目安全评价）、咨询和标准化建设支出；</p> <p>（五）安全生产宣传、教育、培训和从业人员发现并报告事故隐患的奖励支出；</p> <p>（六）配备和更新现场作业人员安全防护用品支出；</p> <p>（七）安全生产适用的新技术、新标准、新工艺、新设备的推广应用支出；</p> <p>（八）安全设施及特种设备检测检验、检定校准支出；</p> <p>（九）安全生产责任保险支出；</p> <p>（十）与安全生产直接相关的其他支出。</p>

该事项对公司 2022 年度财务报表影响金额如下：

受重要影响的报表项目	影响金额
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目	
专项储备	506,778.93

未分配利润	-506,778.93
2022 年度利润表项目	
主营业务成本	8,122,615.16
利润总额	-8,122,615.16

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			1,078,061,162.39
合计	1,078,061,162.39			1,078,061,162.39

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按母公司净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的不再提取。截至 2019 年末本公司累计计提的法定盈余公积已达到公司注册资本的 50%以上，因此本年度未计提法定盈余公积。

41、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期期末未分配利润	14,666,521,578.40	11,875,179,858.38
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	29,723,523.78	7,337,015.73
调整后期初未分配利润	14,696,245,102.18	11,882,516,874.11
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,986,811,621.16	3,582,357,625.27
应付普通股股利	960,786,746.50	768,629,397.20
期末未分配利润	17,722,269,976.84	14,696,245,102.18

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 29,723,523.78 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	26,314,168,703.89	18,257,117,822.05	24,281,148,419.65	16,163,273,440.31
其他业务	478,731,640.10	127,237,913.32	391,420,382.70	99,647,178.85

合计	26,792,900,343.99	18,384,355,735.37	24,672,568,802.35	16,262,920,619.16
其中：与客户之间的合同产生的收入	26,782,522,724.74	18,381,741,752.61	24,664,901,102.90	16,260,786,517.43

注：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、34 之说明

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入分解信息

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	8,396,092,930.31	4,225,867,015.73	7,464,597,034.52	3,918,836,441.39
电力产品	2,722,962,822.18	1,735,491,804.50	2,297,569,180.35	1,569,414,760.70
电解铝	15,042,804,510.30	12,293,676,572.19	14,436,753,440.93	10,673,474,893.59
其他	620,662,461.95	126,706,360.19	465,981,447.10	99,060,421.75
小 计	26,782,522,724.74	18,381,741,752.61	24,664,901,102.90	16,260,786,517.43

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	18,578,680,804.22	13,359,731,862.23	17,830,383,577.02	12,121,808,760.56
吉林省	2,331,902,992.02	1,167,069,997.10	2,054,570,000.06	1,105,077,547.60
辽宁省	4,391,415,258.42	2,706,053,617.76	3,789,568,628.21	2,356,649,131.88
华北	923,210,106.78	699,725,496.24	951,324,970.06	647,810,772.18
华东	557,313,563.30	449,160,779.28	39,053,927.55	29,440,305.21
小 计	26,782,522,724.74	18,381,741,752.61	24,664,901,102.90	16,260,786,517.43

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	26,782,522,724.74	24,664,901,102.90
小 计	26,782,522,724.74	24,664,901,102.90

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 240,653,293.44 元。

(4) 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		23,455,578.01

试运行销售成本		1,069,069.96
---------	--	--------------

与履约义务相关的信息：

1. 履约义务的通常履行时间

煤炭产品：本集团销售煤炭产品的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。铁路运输发货数量的确认存在三种结算方式，以到厂检斤为结算数量，货物到达指定地点后，控制权转移给购货方；以货票数作为结算数量，货物装车后控制权转移给购货方；由买受人自行请车，装车仓付货，控制权转移给购货方。皮带运输对电厂煤销售实时监控检测不存在盈亏吨，当月结算，年末结算日期为 12 月 31 日。汽运发货数以出厂数量检斤数作为当月双方结算数量。

电力产品：于每月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和电价确认电力产品销售收入。

铝产品：签订销售合同时一般约定先收货款，然后按合同规定发货。每月末公司按合同约定的定价方式确定当月的销售单价，以及按当月发货量计算的销售金额，在与客户确认无误后，开票确认收入。

2. 重要的支付条款，铝产品、汽车发运的煤炭产品一般采用预收款方式。

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 20,134,623.29 元，其中，10,744,637.50 元预计将于 2023 年度确认收入，9,030,217.79 元预计将于 2024 年度确认收入，179,884.00 元预计将于 2025 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	98,520,930.74	104,975,668.66
教育费附加	78,945,872.50	85,556,336.48
资源税	1,057,130,246.24	930,137,828.14
房产税	46,197,257.64	45,801,345.12
土地使用税	175,853,145.40	205,259,725.26
车船使用税	2,212,208.32	1,560,012.29
印花税	17,629,616.37	14,469,511.16
环保税	34,744,803.81	32,721,104.30
水利建设基金	15,896,892.77	26,317,294.77
其他	43,580,554.94	34,286,711.44
合计	1,570,711,528.73	1,481,085,537.62

44、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	40,448,991.45	37,421,245.89
折旧费	2,402,354.83	2,175,806.68
差旅费	1,057,772.22	1,762,838.43
租赁费	1,989,082.38	1,834,774.13
业务招待费	1,132,043.50	1,478,307.43
其他	8,938,154.06	11,625,526.23
合计	55,968,398.44	56,298,498.79

45、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	459,166,084.72	401,965,717.68
折旧费	52,190,901.30	49,842,099.16
业务招待费	7,650,353.01	8,093,196.60
车辆使用费	6,656,140.73	5,137,486.97
差旅费	13,878,962.23	12,941,524.63
无形资产摊销	15,775,732.01	10,765,509.41
修理费	11,499,288.35	9,522,415.71
律师费	10,902,512.55	1,448,979.81
物业管理费	16,564,893.29	12,348,505.03
咨询费	18,386,913.68	12,490,033.33
技术服务费	24,501,150.06	8,390,377.63
党建费	13,514,621.95	11,146,489.17
其他	89,984,498.13	68,257,334.85
合计	740,672,052.01	612,349,669.98

46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托开发费	34,117,912.96	
折旧费	7,900,404.89	2,396,620.10
职工薪酬	7,634,493.93	9,205,757.75
水电费	6,908,807.08	
其他	4,014,181.34	
合计	60,575,800.20	11,602,377.85

47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	284,381,421.79	355,646,665.08
减：利息收入	24,236,355.03	14,496,658.69
汇兑净损失	-1,376.31	1,921.81
手续费	3,505,266.64	4,384,046.75
未确认融资费用分摊	44,349,925.47	48,502,864.26
合计	307,998,882.56	394,038,839.21

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
与收益相关的政府补助	4,442,843.46	2,943,307.95
与资产相关的政府补助	1,988,943.12	1,988,943.12

个人所得税费返还	1,407,639.24	356,031.03
按照当期可抵扣进项税额加计扣除的进项税额	1,239,603.40	241,870.97
合计	9,079,029.22	5,530,153.07

49、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	89,898,368.75	92,733,912.19
合计	89,898,368.75	92,733,912.19

50、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	2,147,498.42	5,224.25
合计	2,147,498.42	5,224.25

51、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-33,822,968.96	-41,598,881.61
应收账款坏账损失	13,119,235.41	3,317,091.38
合计	-20,703,733.55	-38,281,790.23

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

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	-1,775,431.41	-20,015,520.87
二、固定资产减值损失	-65,350,580.66	-125,179,029.90
三、在建工程减值损失	-10,405,156.12	-179,900.00
合计	-77,531,168.19	-145,374,450.77

其他说明：

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

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
处置固定资产损益	443,620.31	-35,258.14

处置无形资产损益	-113,150.09	
合计	330,470.22	-35,258.14

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
非流动资产毁损报废利得	139,191.38	175,591.94	139,191.38
政府补助	5,971,978.92	3,931,860.28	5,971,978.92
罚款收入	5,334,066.24	8,191,287.41	5,334,066.24
违约赔偿收入	306,370.58	47,790.00	306,370.58
其他	954,943.07	1,491,147.54	954,943.07
合计	12,706,550.19	13,837,677.17	12,706,550.19

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否 影响当年 盈亏	是否特殊 补贴	本期发生 金额	上期发生 金额	与资产相 关/与收益 相关
2008 年以 前霍林郭 勒市税费 返还	霍林郭勒 市财政局	补助	因符合地 方政府招 商引资等 地方性扶 持政策而 获得的补 助	是	否	552,621.4 8	552,609.4 8	与资产相 关
扎旗政府 返还土地 出让金摊 销	扎鲁特旗 财政局	补助	因符合地 方政府招 商引资等 地方性扶 持政策而 获得的补 助	是	否	1,922,755 .92	1,922,755 .92	与资产相 关
大汽污染 防治资金 (鸿骏)	霍林郭勒 市财政局	补助		是	否	278,101.5 6	161,434.9 2	与资产相 关
电力需求 侧改造专 项资金	内蒙古财 政厅	补助	因承担国 家为保障 某种公用 事业或社 会必要产 品供应或 价格控制 职能而获 得的补助	是	否	17,499.96	17,499.96	与资产相 关
税控系统 技术维护 费	国家税务 局	补助	因承担国 家为保障 某种公用 事业或社 会必要产 品供应或 价格控制 职能而获 得的补助	是	否		560.00	与收益相 关

监测专项企业补贴	通辽市财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否		2,000.00	与收益相关
科技成果转化专项资金	通辽市财政局通辽市科学技术局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	201,000.00	1,145,000.00	与收益相关
疫情防控、雪灾品牌培育补贴款	通辽市商务局	补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	是	否		30,000.00	与收益相关
外经贸发展专项资金	霍林郭勒市财政局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否		100,000.00	与收益相关
国家级绿色工厂	霍林郭勒市工信局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	1,000,000.00		与收益相关
工信局2021年自治区重点产业发展专项资金（第二批）国际和国家（行业）标准项目资金	霍林郭勒市工信局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	是	否	1,500,000.00		与收益相关
主导制定“铝及铝合金化学	霍林郭勒市工信局	补助	因研究开发、技术更新及改	是	否	500,000.00		与收益相关

分析方法			造等获得的补助					
------	--	--	---------	--	--	--	--	--

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	5,724,738.21	4,587,000.00	5,724,738.21
非流动资产毁损报废损失	81,776,981.31	19,568,576.02	81,776,981.31
罚款、滞纳金支出	16,969,118.79	103,239,497.88	16,969,118.79
其他	333,800.53	11,595,266.96	333,800.53
合计	104,804,638.84	138,990,340.86	104,804,638.84

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	860,851,098.11	874,049,208.21
递延所得税费用	16,480,262.44	-22,528,855.90
合计	877,331,360.55	851,520,352.31

(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	5,583,740,322.90
按法定/适用税率计算的所得税费用	837,561,048.44
子公司适用不同税率的影响	23,657,179.14
调整以前期间所得税的影响	2,785,525.03
非应税收入的影响	-54,068,393.04
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	69,233,580.96
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,270,440.94
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	-567,139.04
所得税费用	877,331,360.55

57、其他综合收益

详见附注七、38。

58、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁收入	3,868,284.56	1,637,358.64
保证金/安全抵押金	297,234,887.92	281,618,971.59
利息收入	24,236,355.03	14,489,634.37
收保险公司赔款	5,731,205.35	7,821,498.65
收委托管理费	232,617,208.99	224,080,919.46
往来款及其他	112,261,635.13	115,082,318.00
合计	675,949,576.98	644,730,700.71

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务招待费	10,197,528.41	11,206,262.38
差旅费	26,120,807.32	34,905,544.14
退保证金/安全抵押金	295,132,048.56	216,400,182.53
租赁费	5,286,762.46	34,663,503.55
维修费	14,985,096.67	18,021,412.75
办公费	6,017,122.85	15,988,225.71
工会经费		36,683,013.52
物业管理费	17,713,257.63	12,808,338.09
支付保险费	14,924,852.89	19,469,602.89
罚款、违约金、赔偿金	14,863,977.31	103,214,591.00
服务及咨询费	93,150,654.57	66,339,333.80
往来款及其他	237,416,193.50	227,961,903.96
合计	735,808,302.17	797,661,914.32

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收中电投蒙东能源集团有限责任公司 补偿款		57,311.25
合计		57,311.25

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	1,128,756.00	
支付蒙东鸿骏铝电公司股利		71,812,791.56
合计	1,128,756.00	71,812,791.56

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回代付股利结余资金		2,535,474.23
合计		2,535,474.23

(6) 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	51,852,547.29	83,881,596.96
支付代付股利资金		1,288,457.64
合计	51,852,547.29	85,170,054.60

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	4,706,408,962.35	4,792,178,034.11
加：资产减值准备	98,234,901.74	183,656,241.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,054,141,460.90	1,989,570,741.02
使用权资产折旧	62,524,853.35	58,477,819.85
无形资产摊销	77,363,571.46	68,451,899.71
长期待摊费用摊销	51,404,340.82	101,704,858.71
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）	-330,470.22	35,258.14
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	81,637,789.93	19,392,984.08
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,147,498.42	-5,224.25
财务费用（收益以“-”号填列）	328,731,347.26	404,149,529.34
投资损失（收益以“-”号填列）	-89,898,368.75	-92,733,912.19
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	10,547,546.60	-27,063,915.93
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	5,932,715.84	4,535,060.03
存货的减少（增加以“-”号填列）	-311,898,429.96	-216,147,161.44
经营性应收项目的减少（增加	-1,382,957,282.92	-772,912,616.88

以“-”号填列)		
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	2,776,667,660.03	-180,499,622.33
其他	37,765,079.48	26,961.94
经营活动产生的现金流量净额	8,504,128,179.49	6,332,816,934.91
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	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
减: 现金的期初余额	1,608,197,497.84	1,046,057,953.48
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	182,615,644.86	562,139,544.36

(2) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
可随时用于支付的银行存款	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
二、期末现金及现金等价物余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84

60、所有权或使用权受到限制的资产

单位: 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	68,212,867.21	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	341,887,741.01	长期借款质押
合计	410,100,608.22	

61、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			102,971.54
其中: 美元	14,784.99	6.9646	102,971.54
其他应付款			1,718,053.09
其中: 美元	246,683.67	6.9646	1,718,053.09

62、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
2008 年以前霍林郭勒市税费返还	552,621.48	营业外收入	552,621.48
扎旗政府返还土地出让金摊销	1,922,755.92	营业外收入	1,922,755.92
大汽污染防治资金(鸿骏)	278,101.56	营业外收入	161,434.92
电力需求侧改造专项资金	17,499.96	营业外收入	17,499.96
科技成果转化专项资金	201,000.00	营业外收入	201,000.00
国家级绿色工厂	1,000,000.00	营业外收入	1,000,000.00
工信局 2021 年自治区重点产业发展专项资金（第二批）国际和国家（行业）标准项目资金	1,500,000.00	营业外收入	1,500,000.00
主导制定“铝及铝合金化学分析方法”	500,000.00	营业外收入	500,000.00
低氮燃烧器改造加选择性催化还原脱硝工艺	790,419.12	其他收益	790,419.12
大气污染防治专项资金	704,540.04	其他收益	704,540.04
土地出让金返还	68,484.00	其他收益	68,484.00
地面生产除尘消防系统改造	408,000.00	其他收益	408,000.00
污染源环境治理	17,499.96	其他收益	17,499.96
稳岗补贴	3,881,704.10	其他收益	3,881,704.10
高新技术企业补助	300,000.00	其他收益	300,000.00
扩岗补助及留工补贴	261,139.36	其他收益	261,139.36

(2) 与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的政府补助

项 目	期初递延收益	本期新增补助	本期结转	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
高层次人才引育科研经费		200,000.00		200,000.00		
小 计		200,000.00		200,000.00		

八、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
通辽市通电新能源有限责任公司	新设	2022 年 3 月 21 日	31,740,000.00	100.00%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	新设	2022 年 4 月 19 日	148,000,000.00	100.00%
山西蒙晟智慧能源有限公司	新设	2022 年 9 月 1 日	39,000,000.00	100.00%

晋中电投晟辉智慧能源有限公司	新设	2022年9月2日	39,000,000.00	100.00%
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	新设	2022年4月19日	598,108,000.00	98.39%
通辽电投盛能电力有限公司	新设	2022年12月14日	8,500,000.00	100.00%

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	扎鲁特旗	扎鲁特旗	采掘业	98.00%		设立
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
右玉县高家堡新能源有限公司	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	交口县	交口县	风力发电	100.00%		设立
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	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	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	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电		100.00%	设立
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	香港	香港	境外投资	100.00%		设立
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	通辽市	通辽市	招投标代理	100.00%		同一控制下企业合并
达拉特旗那仁太新能源有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古巴音新能源有限公司	呼和浩特	呼和浩特	光伏发电	100.00%		设立
通辽通发新能源有限责任公司	通辽	通辽	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	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	霍林郭勒	霍林郭勒	售电售热		100.00%	设立

白配售电有限公司						
通辽市青格洱新能源有限公司	通辽	通辽	风力发电	100.00%		设立
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立
山东那仁太新能源有限公司	济南市	济南市	光伏发电	100.00%		设立
赤峰那仁太新能源有限公司	赤峰市	赤峰市	光伏发电	100.00%		设立
阿拉善右旗电投新能源有限公司	阿拉善盟	阿拉善盟	风力发电	100.00%		设立
山西蒙晟智慧能源有限公司	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	晋中市	晋中市	光伏发电		100.00%	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	通辽市	通辽市	风力发电	98.39%		设立
通辽市通电新能源有限责任公司	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
通辽电投盛能电力有限公司	通辽市	通辽市	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%	21,797,056.38	6,000,000.00	104,179,616.73
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	697,800,284.81		3,709,666,608.63

(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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,586,761,018.24	13,352,020,595.95	15,938,781,614.19	5,255,836,445.53	3,112,196,987.80	8,368,033,433.33	1,826,168,688.88	12,480,427,348.94	14,306,596,037.82	7,822,655,810.67	337,623,806.89	8,160,279,617.56
扎鲁	1,536	4,895	6,431	513,2	734,3	1,247	2,638	3,924	6,562	1,459	774,1	2,233

特旗 扎哈 淖尔 煤业 有限 公司	,034, 924.3 7	,138, 756.8 0	,173, 681.1 7	31,98 7.03	54,44 8.87	,586, 435.9 0	,448, 026.7 6	,047, 309.3 2	,495, 336.0 8	,647, 312.4 4	94,69 6.26	,842, 008.7 0
----------------------------------	---------------------	---------------------	---------------------	---------------	---------------	---------------------	---------------------	---------------------	---------------------	---------------------	---------------	---------------------

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
内蒙古霍 煤鸿骏铝 电有限责 任公司	15,335,24 2,751.64	1,424,082 ,213.90	1,424,421 ,441.42	2,525,772 ,797.97	14,701,43 9,847.79	2,439,740 ,478.95	2,473,156 ,839.38	2,925,922 ,570.22
扎鲁特旗 扎哈淖尔 煤业有限 公司	4,693,675 ,503.47	1,068,184 ,169.24	1,116,947 ,333.77	2,201,610 ,257.70	4,081,916 ,434.73	688,300,7 45.46	688,305,5 16.44	1,016,086 ,142.05

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
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
通辽市商务培 训有限责任公 司	通辽	通辽	培训	40.00%		权益法

(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	1,570,894,04 4.59	1,302,416.29	8,071,491.69	1,331,726,70 0.85	3,571,470.45	79,156,490.5 5
非流动资产	526,128,960. 92	131,803,777. 44	93,131,700.6 7	534,624,297. 70	135,926,724. 81	99,568,267.5 3
资产合计	2,097,023,00 5.51	133,106,193. 73	101,203,192. 36	1,866,350,99 8.55	139,498,195. 26	178,724,758. 08
流动负债	58,911,882.0 7	72,377,676.3 0	17,106,909.1 3	57,146,894.2 1	19,824,768.2 6	95,401,271.2 5
非流动负债			694,817.27		54,016,590.5 0	834,929.36

负债合计	58,911,882.07	72,377,676.30	17,801,726.40	57,146,894.21	73,841,358.76	96,236,200.61
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	2,038,111,123.44	60,728,517.43	83,401,465.96	1,809,204,104.34	65,656,836.50	82,488,557.47
按持股比例计算的净资产份额	613,879,070.38	24,291,406.97	24,186,425.13	544,841,816.02	26,262,734.60	23,921,681.67
调整事项	25,285,126.24		-2,044,338.80	26,757,167.13		39.95
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他				26,757,167.13		
对联营企业权益投资的账面价值	639,164,196.62	24,291,406.97	22,142,086.33	571,598,983.15	26,262,734.60	23,921,721.62
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	1,287,588,443.39		1,020,207,427.66	1,317,817,500.00	3,206,899.32	917,158,072.26
净利润	296,675,954.17	-4,928,319.07	14,386,901.86	293,418,500.00	-5,600,843.49	20,471,896.12
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	296,675,954.17	-4,928,319.07	14,386,901.86	293,418,500.00	-5,600,843.49	20,471,896.12
本年度收到的来自联营企业的股利				139,328,588.01		

十、与金融工具相关的风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。

（一）信用风险

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

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。
由于本公司的风险敞口分布在多个合同方和多个客户，因此本公司没有重大的信用集中风险。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

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	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

（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	2,425,681,084.06	2,454,774,054.88	2,454,774,054.88		
应付账款	1,811,957,794.57	1,811,957,794.57	1,811,957,794.57		
其他应付款	555,278,017.61	555,278,017.61	555,278,017.61		
一年内到期的非流动负债	1,902,194,774.17	2,032,408,470.20	2,032,408,470.20		
长期借款	5,106,402,269.05	5,786,832,162.02		1,059,655,278.60	4,727,176,883.42
租赁负债	281,791,569.83	331,836,837.74	64,504,033.56	38,218,908.45	229,113,895.73
长期应付款	588,849,601.48	872,334,400.00		124,619,200.00	747,715,200.00
小 计	12,672,155,110.77	13,845,421,737.02	6,918,922,370.82	1,222,493,387.05	5,704,005,979.15

（三）市场风险

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

1. 利率风险—现金流量变动风险

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

2. 外汇风险

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

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七、61。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）其他权益工具投资			129,234,885.26	129,234,885.26
（二）投资性房地产			25,170,634.06	25,170,634.06
2. 出租的建筑物			25,170,634.06	25,170,634.06
（三）应收款项融资			323,543,215.73	323,543,215.73
持续以公允价值计量的资产总额			477,948,735.05	477,948,735.05
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：因本公司对上述两个被投资单位无控制、无共同控制、无重大影响，且上述被投资单位非上市公司，其他权益工具投资按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

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。

十二、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	通辽市科尔沁区霍林河大街西段2080号	煤炭、电力、铝业、铁路、煤化工、水库开发投资等。	330,000.00 万元	58.39%	58.39%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2、在合营安排或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业

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
安徽吉电新能源有限公司	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
北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
北京霍林河投资股份有限公司	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
北京融和云链科技有限公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司北京公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	同一最终控制方
赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
赤峰热电厂有限责任公司	同一最终控制方
赤水中悦大酒店有限公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能（北京）碳资产经营管理有限公司	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
固阳县虹景新能源有限责任公司	同一最终控制方
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	同一最终控制方
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
国核工程有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方

国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团产融控股股份有限公司	同一最终控制方
国家电投集团承德新能源发电有限公司	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
国家电投集团电能能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力开发有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司大连开热分公司	同一最终控制方
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	同一最终控制方
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	同一最终控制方
国家电投集团绿能科技发展有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团物流有限责任公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
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
河北亮能售电有限公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司白城发电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
吉林松花江热电有限公司	同一最终控制方
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	同一最终控制方
辽宁汇达电力技术有限公司	同一最终控制方
辽宁清河发电有限责任公司	同一最终控制方
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合新能源有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古察哈尔新能源有限公司	同一最终控制方

内蒙古大板发电有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古霍煤实业有限公司	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
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	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
内蒙古中电物流路港有限责任公司赤峰铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古中电物流路港有限责任公司铁路运输分公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
上海核工程研究设计院有限公司	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
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海融和元储能源有限公司	同一最终控制方
上海中电投电力设备有限公司	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
铁岭市清河电力监理有限责任公司	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
通辽第二发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽电投发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽发电总厂有限责任公司	同一最终控制方
通辽发电总厂有限责任公司电力检修工程分公司	同一最终控制方
通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽盛发热电有限责任公司	同一最终控制方
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
通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
武川县东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	同一最终控制方
元通发电有限责任公司	同一最终控制方
云南丰晟电力有限公司	同一最终控制方
枣强县辉煌新能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	同一最终控制方
中电投东北电力燃料有限公司	同一最终控制方
中电投东北能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投东北新能源发展有限公司	同一最终控制方
中电投锦州港口有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	同一最终控制方
中电投蒙西固阳新能源有限公司	同一最终控制方
中电投蒙西土右新能源有限公司	同一最终控制方
中电投石家庄高新热电有限公司	最终控制方子公司的联营企业
中电投宣化新能源发电有限公司	同一最终控制方
中电投张北风力发电有限公司	同一最终控制方
中电投张北新能源发电有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
中能融合智慧科技有限公司	最终控制方的联营企业

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	4,639,476,252.39	4,932,500,000.00	否	3,038,809,242.20
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	采购商品	1,292,108,150.00	1,375,000,000.00	否	849,502,060.67
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	1,094,378,767.65	1,639,622,500.00	否	116,554,004.65
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	296,137,201.41	198,211,000.00	是	72,399,124.24
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品	243,809,867.75	345,956,500.00	否	20,951,068.42
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	接受劳务	130,932,554.31	222,222,200.00	否	
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	103,601,570.24	255,350,000.00	否	385,557,813.63
赤峰白音华物流有限公司	接受劳务	102,607,356.50	180,000,000.00	否	72,096,473.83
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	采购商品	98,565,040.82	113,750,000.00	否	540,379,950.97
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	78,100,468.28	117,187,800.00	否	81,372,861.10
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	85,254,493.45	86,780,000.00	否	44,814,222.92
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	57,778,911.69	165,100,000.00	否	65,283,728.18
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	采购商品	48,165,673.22	95,000,000.00	否	801,190.13
内蒙古霍煤通顺碳素有限责任公司	采购商品	46,866,783.79	46,866,800.00	否	
北京和瑞储能科技有限公司	接受劳务	43,862,167.33	80,000,000.00	否	
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	43,263,919.85	67,950,000.00	否	38,397,062.59
内蒙古霍煤实业有限公司	采购商品	40,992,223.76	60,000,000.00	否	40,631,881.39
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	40,451,238.89	40,418,300.00	是	3,578,262.63
中国电能成套设备有限公司	采购商品	38,802,014.61	57,100,000.00	否	41,713,653.21
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	37,790,231.50	60,000,000.00	否	44,447,761.14
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	36,543,244.47	61,550,000.00	否	20,993,756.04
中电投蒙东能源	采购商品	33,475,001.89	49,000,000.00	否	39,528,277.38

集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司					
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	21,386,538.64	62,800,000.00	否	8,080,903.98
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品、接受劳务	20,384,079.43	19,776,300.00	是	8,799,069.69
通辽盛发热电有限责任公司	采购商品	11,300,000.00	15,000,000.00	否	17,996,603.78
北京中企时代科技有限公司	采购商品、接受劳务	10,960,962.26	10,192,400.00	是	48,284,231.24
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	8,988,027.93	20,750,000.00	否	8,117,093.89
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	采购商品	8,930,973.45	35,000,000.00	否	4,578,353.98
国核信息科技有限公司	接受劳务	7,963,345.00	3,070,000.00	是	1,164,935.72
中电投蒙东能源集团有限责任公司	采购商品	6,202,293.56	0.00	是	70,323.01
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	接受劳务	5,944,600.00	12,100,000.00	否	
赤峰热电厂有限责任公司	接受劳务				202,940.04
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	5,889,704.10	2,480,000.00	是	1,142,924.48
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	5,294,150.93	7,400,000.00	否	1,062,238.53
上海核工程研究设计院有限公司	接受劳务	4,485,917.17	12,200,000.00	否	79,106,559.39
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务	4,317,924.54	6,100,000.00	否	608,409.97
国家电投集团电能能源科技有限公司	接受劳务	3,036,528.00	3,000,000.00	是	1,012,176.00
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	采购商品	2,797,615.93	0.00	是	
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	2,529,644.59	3,452,000.00	否	2,660,705.78
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	1,994,056.61	7,000,000.00	否	480,430.39
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务	1,698,113.21	0.00	是	
通辽热电有限责任公司	接受劳务	1,457,851.21	200,000.00	是	1,473,537.08
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	1,285,754.72	5,920,000.00	否	19,136.95

国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	1,112,284.70	0.00	是	
通辽市电力建筑安装有限责任公司	接受劳务	792,233.02	0.00	是	16,782,341.22
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务	758,762.08	0.00	是	
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	754,716.96	673,600.00	是	
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务	630,188.67	408,000.00	是	
上海明华电力科技有限公司	接受劳务	566,037.74	400,000.00	是	
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务	534,716.98	198,100.00	是	
国家电投集团远达环保装备制造有限公司	接受劳务	528,773.58	800,000.00	否	
中电投东北能源科技有限公司	接受劳务	492,924.53	1,800,000.00	否	1,030,386.97
铁岭市清河电力监理有限责任公司	接受劳务	437,735.85	2,630,000.00	否	930,188.68
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品、接受劳务	389,890,798.17	0.00	是	351,441,342.60
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务	377,358.48	0.00	是	
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	334,864.15	625,000.00	否	
电能(北京)工程监理有限公司	接受劳务	283,018.87	4,025,500.00	否	84,905.66
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	接受劳务	273,584.90	1,073,600.00	否	1,264,150.92
国核电站运行服务技术有限公司	接受劳务	188,679.24	1,200,000.00	否	2,049,340.45
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务	158,490.57	0.00	是	
中能融合智慧科技有限公司	采购商品	150,943.40	200,000.00	否	670,256.64
扎鲁特旗铁进运输有限公司	接受劳务	71,779.27		是	
中电投蒙西土右新能源有限公司	接受劳务				40,090.27
通辽泰合风力发电有限公司	接受劳务	13,561.32	116,310,000.00	否	15,317.15
通辽发电总厂有限责任公司电力检修工程分公司	接受劳务				119,797,290.34
通辽发电总厂有限责任公司	接受劳务				27,522.94
通辽第二发电有	接受劳务				187,657.24

限责任公司					
上海融和元储能源有限公司	采购商品				6,180,988.48
国家电投集团物流有限责任公司	接受劳务				296,528.40
国家电投集团内蒙古能源有限公司	采购商品、接受劳务				244,929.25
国家电投集团东北电力有限公司	接受劳务				94,993.94
国核工程有限公司	采购商品				16,029,522.07
电能(北京)碳资产管理有限公司	采购商品				75,471.70
赤水中悦大酒店有限公司	接受劳务				363,852.84
北京霍林河投资股份有限公司	采购商品、接受劳务				232,081.74

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
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	1,563,917,296.38
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	销售商品	1,705,976,800.77	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	销售商品、提供劳务	728,699,339.07	
通辽第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	506,760,862.33	448,783,956.82
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	销售商品	408,126,385.50	323,303,954.14
吉林松花江热电有限公司	销售商品	279,624,720.10	364,472,819.38
通辽盛发热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	261,560,700.78	229,770,923.28
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	销售商品	208,588,155.24	154,803,530.88
白山吉电能源开发有限公司	销售商品	207,783,252.87	58,320,871.75
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	销售商品	196,717,239.70	191,764,310.18
吉林电力股份有限公司白城发电公司	销售商品	179,235,126.19	200,247,889.02
吉林吉长电力有限公司	销售商品	131,683,415.74	113,512,080.93
通化吉电发展能源有限公司	销售商品	117,464,013.88	52,120,301.88
通辽热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	102,061,321.53	87,535,526.62
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	18,664,953.19	15,688,473.14
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	销售商品、提供劳务	10,909,300.00	6,563,710.10
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	提供劳务	13,980.50	
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	提供劳务	1,043,646.09	333,220.19
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	提供劳务	962,500.00	

国核电力规划设计研究院有限公司	销售商品	594,355.66	541,631.12
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	523,177.62	508,302.70
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	464,328.78	478,352.51
山东电力工程咨询院有限公司	提供劳务	440,765.09	297,419.80
沈阳远达环保工程有限公司	销售商品、提供劳务	216,808.65	76,021.17
内蒙古中电物流路港有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	209,797.18	307,962.23
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	197,264.17	86,023.52
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能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	174,997.15	
扎鲁特旗铁进运输有限公司	提供劳务	177,957.19	
内蒙古中电物流路港有限责任公司赤峰铁路分公司	提供劳务	167,160.38	147,905.63
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	提供劳务	162,382.08	
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	162,075.48	
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	提供劳务	156,716.98	
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	136,415.07	298,707.54
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	129,419.82	35,094.32
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	119,292.45	48,707.52
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	提供劳务	118,716.98	170,339.62
国核信息科技有限公司	提供劳务	88,317.93	20,672.65
国家电投集团远达环保工程有限公司	销售商品、提供劳务	76,521.96	124,517.96
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	75,283.02	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	60,377.36	771,879.21
通辽电投发电有限责任公司	提供劳务	59,245.30	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	提供劳务	56,603.77	
电能（北京）工程监理有限公司	提供劳务	53,702.83	74,702.83
国家电投集团数字科技有限公司	提供劳务	51,452.83	
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	49,245.27	596,989.53
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	19,339.63	12,547.17
北京中企时代科技有限公司	提供劳务	13,100.00	1,129,428.57
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	13,018.87	549,069.73
铁岭市清河电力监理有限责任公司	提供劳务	8,207.55	
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务	5,566.04	57,641.49
北京鲁电国际电力工程有限	提供劳务	4,075.47	

公司			
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	提供劳务	3,962.26	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	销售商品	1,814.16	78,407.84
中电投蒙西土右新能源有限公司	提供劳务	1,320.76	
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	566.04	1,188.68
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	424.53	246,399.06
中电投蒙东能源集团有限责任公司	提供劳务	188.68	
中电投张北新能源发电有限公司	提供劳务		2,924.53
中电投张北风力发电有限公司	提供劳务		5,849.06
中电投宣化新能源发电有限公司	提供劳务		1,509.43
中电投石家庄高新热电有限公司	提供劳务		1,509.43
中电投东北新能源发展有限公司	提供劳务		1,509.43
中电投东北能源科技有限公司	提供劳务		8,575.47
枣强县辉煌新能源科技有限公司	提供劳务		2,924.53
云南丰晟电力有限公司	提供劳务		3,018.86
武川县东方新能源发电有限公司	提供劳务		2,924.53
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务		532,937.65
通辽市电力建筑安装有限责任公司	销售商品、提供劳务		138,698.92
通辽发电总厂有限责任公司	销售商品、提供劳务		653,113,513.92
上海能源科技发展有限公司	提供劳务		943.40
上海核工程研究设计院有限公司	销售商品、提供劳务		462,812.02
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限责任公司铝电分公司	销售商品、提供劳务	43,085,954.26	4,437,814.53
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	87,075.48	87,952.81
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务		532,937.65
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	提供劳务		2,247,134.61
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	提供劳务		339,546.81
辽宁清河发电有限责任公司	提供劳务		1,509.43
河北亮能售电有限公司	提供劳务		1,509.43
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	提供劳务		1,886.80
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	提供劳务		92,452.83
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	提供劳务		1,509.43

国家电投集团产融控股股份有限公司	提供劳务		7,547.15
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	销售商品		1,327,040,828.56
国家电投集团东北电力有限公司大连开热分公司	提供劳务		1,509.43
国家电投集团东北电力有限公司	提供劳务		1,509.43
国家电投集团东北电力开发有限公司	提供劳务		1,509.43
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	提供劳务		31,811.32
国家电投集团承德新能源发电有限公司	提供劳务		5,849.06
国核电站运行服务技术有限公司	提供劳务		35,235.85
固阳县虹景新能源有限责任公司	提供劳务		5,849.06
赤峰热电厂有限责任公司	销售商品、提供劳务		109,391.46
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	2,992,118.88	290,754.69
安徽吉电新能源有限公司	提供劳务		1,509.43

(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)	2020年01月01日	2022年12月31日	管理费用分摊	71,809,402.27
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	2020年01月01日	2022年12月31日	管理费用分摊	61,131,812.02
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	2020年01月01日	2022年12月31日	管理费用分摊	95,377,959.15
通辽泰合风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	345,153.73
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	484,609.81
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	345,153.73
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	345,153.73

蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	345,153.73
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	345,153.73
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	本公司、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	2022年03月06日	2022年12月31日	生产成本分摊	2,087,657.09

（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	1,691,961.57	
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	设备	1,350,630.30	288,627.85
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆	276,106.19	345,505.60
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厂	车辆	9,942.56	104,214.54
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	车辆		62,149.26

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	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	1,657,789.10	1,657,789.10		38,503,661.51
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆					806,042.60	424,976.63	30,010.04	48,453.54		847,581.16
蒙东协合科左	车辆	23,877.47									

后旗花 灯风力 发电有 限公司											
江华瑶 族自治 县协合 风力发 电有限 公司	车辆	16,991 .15									
蒙东协 合扎鲁 特旗风 力发电 有限公 司	车辆	16,991 .15									
通辽泰 合风力 发电有 限公司	软件					351,06 7.01	402,91 1.08	156,34 7.39	199,15 0.23		443,05 4.18
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司	车辆、 土地使 用权、 房屋					50,943 ,531.2 7	46,532 ,766.3 9	13,058 ,230.1 0	12,762 ,476.3 0		87,639 ,047.6 8
中电投 蒙东能 源集团 有限责任 公司 通辽发 电厂	房屋					1,178, 311.29		234,46 2.12		13,590 ,724.0 8	
中电投 蒙西土 右新能 源有限 公司	车辆	26,608 .85									
通辽发 电总厂 有限责任 公司	房屋						1,651, 376.14		328.59 3.26		11,563 ,409.7 6

(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	13,656,567.00	12,427,004.00

(5) 其他关联交易

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；2021年12月31日在国家电投集团财务有限公司存款余额为1,234,520,196.75元，2021年度收到存款利息13,000,998.92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	通辽盛发热电有限责任公司	364,222,930.66	8,657,645.39	365,593,294.02	4,971,345.35
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	253,304,812.52	5,066,096.25		
应收账款	中电投东北电力燃料有限公司	109,996,367.03	2,199,927.34	121,491,370.15	2,429,827.40
应收账款	通辽第二发电有限责任公司	61,462,434.22	1,229,248.69	428,940,138.57	3,459,822.84
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	42,329,354.96	846,587.10	30,896,313.34	617,926.27
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司	31,869,477.03	637,389.54	22,623,722.57	452,474.45
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	27,130,693.44	542,613.87	19,475,599.82	389,512.00
应收账款	通辽热电有限责任公司	24,195,987.84	483,919.76	38,102,208.58	531,967.04
应收账款	吉林松花江热电有限公司	14,780,998.95	295,619.98	15,895,375.58	317,907.51
应收账款	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	13,842,403.43	276,848.07	4,127,813.17	82,556.26
应收账款	吉林电力股份有限公司白城发电公司	5,120,083.34	102,401.67	2,027,640.02	40,552.80
应收账款	吉林吉长电力有限公司	4,372,031.30	87,440.62	7,980,983.79	159,619.68
应收账款	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	4,089,592.76	81,791.86	2,143,029.94	42,860.60
应收账款	白山吉电能源开发有限公司	594,922.20	11,898.44	5,201,660.41	104,033.21
应收账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	467,624.86	9,352.50	97,184.08	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	139,800.00	2,796.00		
应收账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	7,853.82	157.08		
应收账款	元通发电有限责任公司			3,191,273.32	63,825.47
应收账款	通辽发电总厂有限责任公司			1,265,932,692.99	18,244,110.55

应收账款	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司			5,466,855.22	109,337.10
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿			326,149.47	652.30
应收款项融资	中电投东北电力燃料有限公司	122,200,000.00		387,650,000.00	
应收款项融资	吉林吉长电力有限公司	24,731,168.00		8,134,050.71	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	23,140,000.00		13,980,000.00	
应收款项融资	通化吉电发展能源有限公司	10,120,000.00		23,860,000.00	
应收款项融资	通辽第二发电有限责任公司	5,000,000.00		8,000,000.00	
应收款项融资	吉林松花江热电有限公司	4,056,175.11		9,428,997.31	
应收款项融资	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		5,000,000.00	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	2,750,000.00			
应收款项融资	白山吉电能源开发有限公司	1,880,000.00		800,000.00	
应收款项融资	通辽发电总厂有限责任公司			20,300,000.00	
应收款项融资	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司			1,500,000.00	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司白城发电公司			7,620,000.00	
应收款项融资	国家电投集团铝业国际贸易有限公司			5,770,514.45	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司长春热电分公司			5,340,000.00	
预付账款	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	561,644,656.58		106,849,088.29	
预付账款	电能易购(北京)科技有限公司	19,337,332.28		5,874,373.23	
预付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	16,826,879.33			
预付账款	中国电能成套设备有限公司	11,965,043.15		6,358,369.38	
预付账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	5,903,414.90		3,208,728.14	
预付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	4,061,494.85		389,459.90	

预付账款	山东电力工程咨询院有限公司	112,547.20		9,540,803.00	
预付账款	扎鲁特旗铁进运输有限公司	19,320.80		66,784,265.08	
预付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司			17,936,520.00	
预付账款	国核电力规划设计研究院有限公司			25,347,380.00	
预付账款	北京中企时代科技有限公司			2,644,425.57	
其他应收款	上海能源科技发展有限公司	1,766,546.83	176,654.68		
其他应收款	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	67,688.22	1,353.76		
其他应收款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	15,966.00	638.64	22,472.74	449.45
其他应收款	通辽发电总厂有限责任公司			215,469.66	
其他应收款	山东电力工程咨询院有限公司			149,500.00	2,990.00
其他应收款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心			3,200.00	320.00
应收股利	扎鲁特旗铁进运输有限公司	24,212,460.00		20,000,000.00	
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	100,600,631.61		90,576,084.49	
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	30,980,834.60			
其他非流动资产	电能易购(北京)科技有限公司	22,371,905.73			
其他非流动资产	国核电力规划设计研究院有限公司	14,785,489.06			
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	6,629,848.20			
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	3,498,000.00			
其他非流动资产	上海核工程研究院有限公司	2,392,941.29			
其他非流动资产	北京和瑞储能科技有限公司			11,684,200.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司	226,566,700.69	30,686,009.53

	物资装备分公司		
应付账款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	72,087,079.64	184,474.84
应付账款	北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	50,128,887.17	37,104,736.76
应付账款	上海发电设备成套设计研究院 有限责任公司	45,135,495.50	9,362,516.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院 有限公司	42,398,040.00	4,560,900.00
应付账款	上海能源科技发展有限公司	41,212,186.17	51,445,969.08
应付账款	中电投蒙东能源集团有限 责任公司通辽发电厂	40,142,079.94	
应付账款	国核电力规划设计研究院有 限公司	38,832,408.53	20,724,829.12
应付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭 素有限公司	37,252,259.66	1,538,085.92
应付账款	山东电力工程咨询院有限公 司	34,234,249.82	121,762,774.69
应付账款	国家电投集团远达环保工程 有限公司	33,692,612.54	38,311,662.36
应付账款	电能易购（北京）科技有限 公司	20,382,507.35	5,034,513.27
应付账款	中国电能成套设备有限公司	15,608,547.23	
应付账款	通辽市电力建筑安装有限 责任公司	14,419,326.80	13,506,814.08
应付账款	中电投蒙东能源集团有限 责任公司扎哈淖尔工业供水 分公司	11,108,046.00	11,419,270.00
应付账款	北京和瑞储能科技有限公司	10,408,840.00	
应付账款	赤峰白音华物流有限公司	7,798,165.14	
应付账款	国家电投集团远达环保催化 剂有限公司	6,623,570.00	4,196,110.00
应付账款	上海中电投电力设备有限公 司	5,000,000.00	
应付账款	国核信息科技有限公司	4,775,534.95	1,527,553.82
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	4,414,055.27	4,683,351.58
应付账款	国家电投集团数字科技有限 公司	4,411,881.59	
应付账款	北京融和云链科技有限公司	4,037,762.20	
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业 科技工程有限公司	2,797,615.93	
应付账款	国家电投集团共享服务有限 公司	1,698,113.21	
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有 限公司蒙源物资装备分公司	1,326,641.26	100,707.54
应付账款	国家电投集团电站运营技术 （北京）有限公司	658,050.00	229,500.00
应付账款	中电投东北能源科技有限公 司	522,500.00	251,850.00
应付账款	电能（北京）工程监理有限 公司	367,924.53	84,905.66
应付账款	铁岭市清河电力监理有限 责任公司	365,400.00	986,000.00
应付账款	内蒙古鲁电蒙源电力工程有 限公司	316,000.00	
应付账款	国核工程有限公司	232,334.55	232,334.55
应付账款	国核电站运行服务技术有限	190,000.00	950,000.00

	公司		
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	113,556.68	113,556.68
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	85,740.11	
应付账款	国家电投集团绿能科技发展有限公司	75,600.00	
应付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	52,320.00	
应付账款	国家电投集团东北电力有限公司	28,007.62	28,007.62
应付账款	辽宁汇达电力技术有限公司	2,000.00	7,760,826.84
应付账款	北京中企时代科技有限公司北京公司	1,429.17	
应付账款	中能融合智慧科技有限公司		115,217.00
应付账款	通辽泰合风力发电有限公司		17,308.38
应付账款	通辽发电总厂有限责任公司		15,573,187.17
应付账款	上海核工程研究设计院有限公司		9,735,260.15
应付账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司		27,540.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司		7,685,290.76
应付账款	赤峰热电厂有限责任公司		215,116.44
合同负债	沈阳远达环保工程有限公司	7,936.38	7,708.74
合同负债	国家电投集团远达环保工程有限公司	8,035.66	8,849.56
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司	1,031.73	1,002.14
其他流动负债	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,044.64	1,150.44
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	55,619,060.67	18,707,692.36
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	33,755,927.49	19,703,637.66
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	27,598,053.56	14,903,465.40
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	26,661,546.73	7,078,248.90
其他应付款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	11,920,550.00	11,914,550.00
其他应付款	上海中电投电力设备有限公司	7,121,698.84	27,707,788.95
其他应付款	内蒙古霍煤实业有限公司	2,582,030.00	2,582,030.00
其他应付款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	2,297,611.75	500,000.00
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	1,899,213.55	1,072,700.00
其他应付款	上海核工程研究设计院有限公司	1,511,712.30	
其他应付款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	1,110,400.00	
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,020,000.00	
其他应付款	通辽市电力建筑安装有限责任公司	889,524.02	
其他应付款	上海融和元储能源有限公司	698,280.00	698,280.00
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	645,550.00	
其他应付款	国核信息科技有限公司	493,490.00	14,225.00
其他应付款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	430,000.00	429,678.00

其他应付款	国家电投集团电能核电设备有限公司	420,000.00	
其他应付款	北京中企时代科技有限公司	397,125.00	186,450.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	386,859.60	6,299.60
其他应付款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	212,750.00	
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	150,000.00	
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	45,869.50	
其他应付款	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	21,000.00	
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	14,700.00	500.00
其他应付款	国家电投集团绿能科技发展有限公司	8,400.00	
其他应付款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	8,000.00	
其他应付款	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	1,385.47	
其他应付款	通辽热电有限责任公司	611.82	
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司	217.94	
其他应付款	通辽发电总厂有限责任公司		25,400.00
其他应付款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司		290,000.00
其他应付款	国核电站运行服务技术有限公司		189,400.00
其他应付款	赤峰白音华物流有限公司		180,000.00

十三、承诺及或有事项

1、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

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

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

目前，案件仲裁程序处于第三阶段，证人证言及行业专家意见交换阶段。2022 年 3 月 11 日召开了案件管理听证会。2022 年 3 月 24 日，仲裁庭下发听证裁决，将原定庭审推迟至 2023 年 12 月。

截至 2022 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 71,062,000.00 元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄 2-3 年。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	经中国证券监督管理委员会下发的证监许可（2023）124 号文《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》核准，本公司获准非公开发行股份不超过 576,472,047 股。根据投资者认购情况，本次非公开发行股票的价格为 12.50 元/股，发行数量为 320,000,000 股。本公司于 2023 年 3 月 8 日完成本次非公开发行，本公司总股本变更为人民币 224,157.35 万股。	0.00	不适用

2、利润分配情况

单位：元

利润分配方案	1,120,786,746.50
--------	------------------

十五、其他重要事项**1、分部信息****(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为四个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了四个报告分部，分别为火电分部、煤炭分部、新能源分部和铝业分部。这些报告分部是以各分部主营业务收入的性质不同为基础确定的。本公司火电分部主要从事：火力发电、热力产品销售、废弃物综合利用及经营、设施租赁，主要产品为火力发电，所发电量向辽宁地区、蒙东地区及华北地区供电；煤炭分部主要从事煤炭系列产品的研制、生产和销售，主要产品是煤炭等；新能源分部主要从事太阳能和风力发电等；铝业分部主要从事生产销售铝锭及变型铝合金、铝合金棒、铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工等。

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

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	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	1,917,521,859.32	8,804,649,889.36	834,126,410.15	15,236,602,185.16		26,792,900,343.99
分部间交易收入	65,320,740.82	2,314,188,586.21		34,121,291.12	2,413,630,618.15	
销售费用		49,820,151.46		6,148,246.98		55,968,398.44
利息收入	2,244,573.63	16,185,500.89	1,859,786.76	3,946,493.75		24,236,355.03
利息费用	1,354,639.07	67,698,614.81	134,137,668.98	189,823,765.11	108,633,266.18	284,381,421.79
对联营企业和合营企业的投资收益		89,898,368.75				89,898,368.75
信用减值损失		-829,770.17	20,443,934.26	31,610,314.19	8,707,583.45	20,703,733.55
资产减值损失	1,816,289.16	17,904,225.02		57,810,654.01		77,531,168.19
折旧费和摊销费用	292,860,043.54	597,048,918.20	301,681,146.22	1,071,515,458.30	6,780,758.97	2,256,324,807.29
利润总额（亏损）	440,054,292.58	3,498,166,902.66	127,301,308.09	1,783,203,358.91	264,985,539.34	5,583,740,322.90
资产总额	2,824,063,102.87	25,750,262,265.17	8,586,647,929.56	15,726,784,673.74	10,766,841,088.84	42,120,916,882.50
负债总额	397,692,708.11	2,491,058,284.22	8,211,547,692.94	8,366,044,792.99	4,660,960,273.51	14,805,383,204.75
对联营企业和合营企业的长期股权投资		685,597,689.92				685,597,689.92
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	129,109,535.01	2,677,092,855.63	3,135,695,864.66	871,784,251.07	1,542,038,329.12	5,013,425,107.23

2、租赁

(1) 公司作为承租人

1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五、22 之说明。

2) 在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	8,389,193.65	1,509,853.08
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		145,079.07

合 计	8,389,193.65	1,654,932.15
-----	--------------	--------------

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	20,102,932.97	20,377,818.83
与租赁相关的总现金流出	57,139,309.75	118,545,100.51
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	266,512.82
转租使用权资产取得的收入		638,327.69

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 9 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	10,377,619.25	7,667,699.45

2) 经营租赁资产

经营租出固定资产详见本财务报表附注五、19 及七、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	10,744,637.50	5,347,770.63
1-2 年	9,030,217.79	5,262,274.51
2-3 年	179,884.00	4,252,487.25
3 年以上	179,884.00	
合 计	20,134,623.29	14,862,532.39

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51	1,227,879,448.75	100.00%	12,860,486.10	1.05%	1,215,018,962.65
其中：										
合计	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51	1,227,879,448.75	100.00%	12,860,486.10	1.05%	1,215,018,962.65

按组合计提坏账准备：16,586,485.10 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	816,944,754.85	16,338,895.10	2.00%
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 至 4 年	247,590.00	247,590.00	100.00%

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	830,746,206.01
1 至 2 年	13,964,670.72
2 至 3 年	13,490,991.36
3 年以上	14,839,841.52
3 至 4 年	13,962,780.72
4 至 5 年	877,060.80
合计	873,041,709.61

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额

		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	12,860,486.10	3,725,999.00				16,586,485.10
合计	12,860,486.10	3,725,999.00				16,586,485.10

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	338,841,529.76	38.81%	6,776,830.60
中电投蒙东能源集团有限责任公司	127,167,984.22	14.57%	2,543,359.68
中电投东北电力燃料有限公司	69,090,519.68	7.91%	1,381,810.39
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	67,356,739.30	7.72%	1,347,134.79
国网内蒙古东部电力有限公司	55,926,644.36	6.41%	
合计	658,383,417.32	75.42%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	280,335,598.84	884,030,478.84
其他应收款	186,417,803.35	191,031,132.25
合计	466,753,402.19	1,075,061,611.09

(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	16,305,120.00	20,000,000.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	37,438,324.07	437,438,324.07
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	226,592,154.77	426,592,154.77
合计	280,335,598.84	884,030,478.84

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
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	37,438,324.07	1-2年	逐步支付	未减值、预计能收回
内蒙古霍煤鸿骏铝电	226,592,154.77	1-2年	逐步支付	未减值、预计能收回

有限责任公司				
合计	264,030,478.84			

(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
职工备用金	150,688.06	22,472.74
单位往来款	2,134,449.38	1,775,644.30
履约保证金	200,000,000.00	200,059,000.00
其他	1,628,998.49	1,602,072.06
合计	203,914,135.93	203,459,189.10

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	1,440,645.59	10,470,710.06	516,701.20	12,428,056.85
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-1,428,314.09	1,428,314.09		
--转入第三阶段		-3,353.85	3,353.85	
本期计提	9,688.82	4,228,157.97	831,050.74	5,068,897.53
本期核销			621.80	621.80
2022 年 12 月 31 日余额	22,020.32	16,123,828.27	1,350,483.99	17,496,332.58

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内(含 1 年)	1,101,015.99
1 至 2 年	71,385,497.41
2 至 3 年	83,846.24
3 年以上	131,343,776.29
3 至 4 年	130,827,075.09
4 至 5 年	335,790.97
5 年以上	180,910.23
合计	203,914,135.93

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	12,428,056.85	- 10,731,724.27				1,696,332.58
单项计提坏账准备		15,800,000.00				15,800,000.00
合计	12,428,056.85	5,068,275.73				17,496,332.58

期末单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	15,800,000.00	7.90	预期信用风险评估
小 计	200,000,000.00	15,800,000.00	7.90	——

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
核销其他应收账款安全保证金	621.80

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	1-2 年/3-4 年	98.08%	15,800,000.00
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	往来款	1,626,605.29	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3 年以上	0.80%	1,362,248.73
霍林郭勒市财政局	代垫款项	1,084,580.00	1 年以内/1-2 年	0.53%	27,163.60
德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)	往来款	468,000.00	1 年以内	0.23%	9,360.00
苏洪霞	工伤借款	200,001.23	1 年以内/1-2 年	0.10%	6,610.02
合计		203,379,186.52		99.74%	17,205,382.35

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	9,410,124,55 5.59		9,410,124,55 5.59	8,539,210,61 5.59		8,539,210,61 5.59
对联营、合营企业投资	717,731,441. 15	244,853,127. 72	472,878,313. 43	675,305,502. 32	244,853,127. 72	430,452,374. 60
合计	10,127,855,9 96.74	244,853,127. 72	9,883,002,86 9.02	9,214,516,11 7.91	244,853,127. 72	8,969,662,99 0.19

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,345,880, 412.50					2,345,880, 412.50	
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	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,00 0.00					153,200,00 0.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	152,000,00 0.00					152,000,00 0.00	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	303,060,00 0.00	165,000,00 0.00				468,060,00 0.00	
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	66,712,950 .00					66,712,950 .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	
达拉特旗那仁太新能源有限公司	458,670,60 0.00					458,670,60 0.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	81,653,800 .00	94,000,000 .00				175,653,80 0.00	
通辽通发新能源有限责任公司	157,550,00 0.00	333,940.00				157,883,94 0.00	
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	
通辽市青格洱新能源有限公司	238,108,00 0.00		238,108,00 0.00			0.00	
伊金霍洛旗	85,360,000					85,360,000	

那仁太能源有限公司	.00					.00	
山东那仁太新能源有限公司	64,000,000.00					64,000,000.00	
赤峰那仁太新能源有限公司	32,000,000.00	24,340,000.00				56,340,000.00	
通辽市通电新能源有限责任公司		31,740,000.00				31,740,000.00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司		598,108.00				598,108.00	
阿拉善右旗电投新能源有限公司		148,000.00				148,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司		39,000,000.00				39,000,000.00	
通辽电投盛能电力有限公司		8,500,000.00				8,500,000.00	
合计	8,539,210,615.59	1,109,021,940.00	238,108,000.00			9,410,124,555.59	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	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		
一、合营企业										
二、联营企业										
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	0.00									244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	380,267,918.38			60,165,883.51		2,316,138.24	16,305,120.00			426,444,820.13
通辽市商务培训有限责任公司	26,262,734.60			-1,971,327.63						24,291,406.97
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	23,921,721.62			2,127,822.79		226,104.63	4,133,562.71			22,142,086.33

小计	430,452,374.60			60,322,378.67		2,542,242.87	20,438,682.71			472,878,313.43	244,853,127.72
合计	430,452,374.60			60,322,378.67		2,542,242.87	20,438,682.71			472,878,313.43	244,853,127.72

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	5,965,605,277.35	3,159,368,425.68	5,253,268,331.02	3,054,114,791.22
其他业务	375,045,729.44	70,651,337.69	324,494,341.87	57,661,522.97
合计	6,340,651,006.79	3,230,019,763.37	5,577,762,672.89	3,111,776,314.19
其中：与客户之间的合同产生的收入	6,333,397,453.68	3,229,215,155.08	5,571,442,716.29	3,110,994,749.83

与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

(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	5,965,605,277.35	3,159,368,425.68	5,253,268,331.02	3,054,114,791.22
其他	367,792,176.33	69,846,729.40	318,174,385.27	56,879,958.61
小计	6,333,397,453.68	3,229,215,155.08	5,571,442,716.29	3,110,994,749.83

(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	3,415,915,989.02	1,852,826,560.12	3,012,459,870.38	1,800,369,103.14
吉林省	1,279,730,873.57	605,213,394.10	1,205,822,893.76	629,679,224.38
辽宁省	1,637,750,591.09	771,175,200.86	1,353,159,952.15	680,946,422.31
小计	6,333,397,453.68	3,229,215,155.08	5,571,442,716.29	3,110,994,749.83

(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	6,333,397,453.68	5,571,442,716.29
小计	6,333,397,453.68	5,571,442,716.29

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 110,505,396.50 元。

与履约义务相关的信息：

履约义务的说明

①履约义务的通常履行时间：本集团销售煤炭产品的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。铁路运输发货数量的确认存在三种结算方式，以到厂检斤为结算数量，货物到达指定地点后，控制权转移给购货方；以货票数作为结算数量，货物装车后控制权转移给购货方；由买受人自行请车，装车仓付货，控制权转移给购货方。皮带运输对电厂煤销售实时监控检测不存在盈亏吨，当月结算，年末结算日期为 12 月 31 日。汽运发货数以出厂数量检斤数作为当月双方结算数量。

②重要的支付条款：汽车发运的煤炭产品一般采用预收款方式。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 3,149,667.38 元，其中，2,075,804.25 元预计将于 2023 年度确认收入，655,558.73 元预计将于 2024 年度确认收入，418,304.40 元预计将于 2025 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	305,403,727.24	2,133,425,313.89
权益法核算的长期股权投资收益	60,322,378.67	63,655,950.17
委托贷款收益	103,978,289.96	70,308,854.93
合计	469,704,395.87	2,267,390,118.99

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-81,307,319.71	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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	12,403,765.50	与资产、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	2,147,498.42	投资性房地产公允价值变动
受托经营取得的托管费收入	232,617,208.99	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	-13,785,035.00	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	25,795,198.27	
少数股东权益影响额	-134,280.00	
合计	126,415,199.93	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	18.22%	2.07	2.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	17.70%	2.01	2.01

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2023 年 4 月 24 日