

公司代码：900948

公司简称：伊泰 B 股

内蒙古伊泰煤炭股份有限公司
2022 年年度报告摘要

第一节 重要提示

1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到公司登载 B 股年报的网站：<http://www.sse.com.cn> 公司登载 H 股年报的网站：<http://www.hkexnews.hk> 网站仔细阅读年度报告全文。

2 本公司董事会、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性、准确性、完整性，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。

3 公司全体董事出席董事会会议。

4 大华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司 2022 年度合并报表在中国企业会计准则下归属于母公司所有者净利润为 10,975,354,792.47 元，母公司年末累计可供股东分配的利润为 31,170,401,609.29 元。公司拟筹划以要约方式回购全部已发行 H 股股份并注销相应的 H 股股份，自愿撤销公司 H 股在香港联合交易所有限公司的上市地位。综合考虑本次筹划的 H 股回购及退市资金支出规模、公司的生产经营需要等因素，同时为保障公司项目建设、研发、生产及其他日常经营的资金需求，公司拟定 2022 年度不进行利润分配，不进行资本公积金转增股本和其他形式的分配。

第二节 公司基本情况

1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
B股	上海证券交易所	伊泰B股	900948	伊煤B股
H股	香港联交所	伊泰煤炭	03948	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	贺佩勋	李悦嘉
办公地址	内蒙古鄂尔多斯市东胜区天骄北路伊泰大厦	内蒙古鄂尔多斯市东胜区天骄北路伊泰大厦
电话	0477-8565732	0477-8565729
电子信箱	hepeixun@ir-yitaicoal.com	liyuejia@ir-yitaicoal.com

2 报告期公司主要业务简介

国际方面，2022 年受到印尼出口禁令、俄乌冲突等因素影响，国际能源整体处于短缺状态，据国家统计局数据，全年煤炭进口量较去年下降 9.2%左右。海运煤炭市场供需趋紧。

国内方面，受益于保供期间新增产能的逐步释放，全国原煤产量同比增加明显，根据国家统计局数据，2022 年全年生产原煤 45 亿吨，同比增长 9%。下游钢铁和建材行业对煤炭的需求支撑有所减弱，但由于电厂库存大幅提升和国家煤炭储备建设增加了社会的隐形库存，煤炭供需仍处于紧平衡状态，非电煤溢价明显。

原油方面，在能源短缺背景下，国际油价在 2022 年经历过山车行情，从 2021 年 12 月到 2022 年 3 月初大幅攀升至 2008 年以来的高点，随后高位盘整。自 6 月中旬开始，油价震荡下跌。随着“欧佩克+”稳价力度加大，美国 5,000 万桶战略原油储备释放计划的公布，国际油价呈现宽幅震荡趋势。

本公司是以煤炭生产、运输、销售为基础，集铁路与煤化工为一体的大型清洁能源企业。

公司直属及控股的煤矿共 10 座，现阶段的主要产品为环保型优质动力煤，主要作为下游火电、冶金、建材及化工等行业企业的燃料用煤。公司市场覆盖华北、华东、华南、华中、东北、西北等广大地区，与众多火电、冶金、建材及化工用户建立了稳定、长期友好、互惠双赢的战略合作关系，具有较高的品牌效益。

现有控股并投入运营的铁路主要有 3 条：准东铁路、呼准铁路和酸刺沟煤矿铁路专用线。同时，公司还参股新包神铁路（占股 15%）、准朔铁路（占股 12.36%）、蒙冀铁路（占股 9%）、鄂尔多斯南部铁路（占股 3.9226%）、浩吉铁路（占股 2%）。此外，公司还在优质煤炭富集的纳林庙地区建成了以曹羊公路为主线，辐射周边矿区的 150 公里矿区公路。多年来，公司不断加大铁路管理方面的技术与设备投入，煤炭集运能力得到持续提升，覆盖公司主要矿区的运输网络不断完善，为公司及周边煤炭外运创造了良好的条件。

公司一直致力于发展洁净煤技术，提高产品附加值，延伸煤炭产业链，加快产业转型升级，以世界领先的煤间接液化制油技术为依托，在内蒙古、新疆地区部署建设大型煤化工项目。目前建成运行的煤制油公司 16 万吨/年煤制油示范项目，主要产品包括：费托精制蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、正构费托软蜡、液化气等；伊泰化工 120 万吨/年精细化学品项目的主要产品包括：2#费托粗液蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、费托精制蜡等。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2022年	2021年	本年比上年 增减(%)	2020年
总资产	91,217,132,606.77	92,487,918,164.09	-1.37	85,559,604,037.31
归属于上市公司股东的净资产	49,579,782,507.33	40,867,521,573.06	21.32	33,061,024,912.46
营业收入	60,646,668,649.47	50,675,643,199.43	19.68	33,790,579,585.88
归属于上市公司股东的净利润	10,975,354,792.47	8,643,452,999.77	26.98	-657,055,254.05
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,166,295,437.78	8,810,226,765.50	26.74	-1,010,423,325.19
经营活动产生的现金流量净额	22,164,281,187.02	17,752,125,054.12	24.85	6,740,053,234.49
加权平均净资产收益率(%)	24.26	22.93	增加1.33个百分点	-1.87
基本每股收益(元/股)	3.37	2.66	26.69	-0.20
稀释每股收益(元/股)				

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	14,912,181,689.46	16,141,521,965.98	14,714,975,730.53	14,877,989,263.50
归属于上市公司股东的净利润	3,284,058,508.21	3,764,429,179.75	3,398,417,416.31	528,449,688.20
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,269,268,815.47	3,666,278,542.06	3,433,608,195.45	797,139,884.80
经营活动产生的现金流量净额	2,549,457,096.57	9,170,110,273.46	4,428,666,735.81	6,016,047,081.18

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股东情况

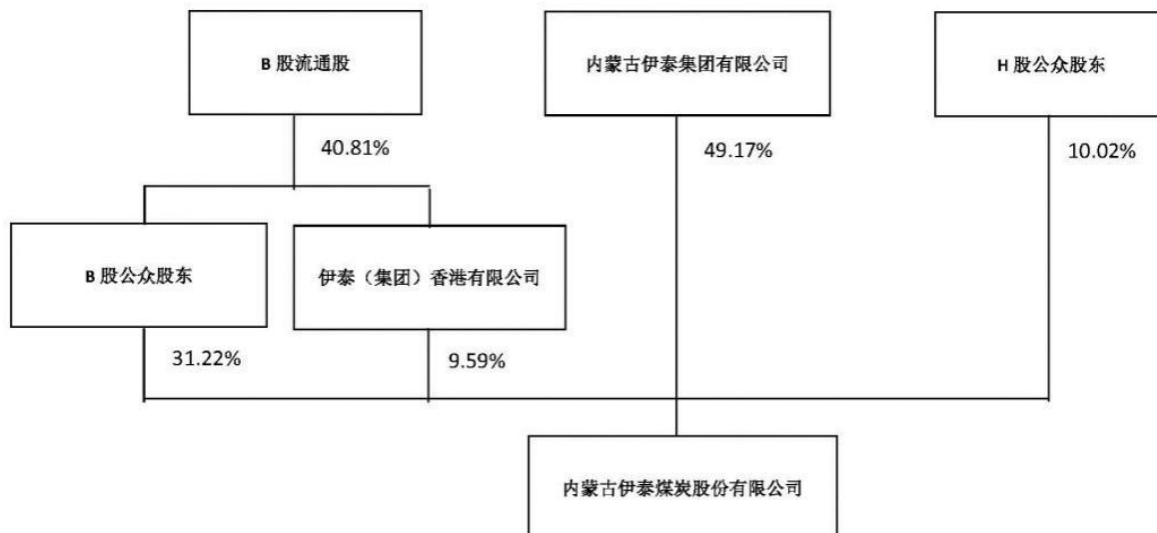
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）		62,206					
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）		62,301					
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）		不适用					
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（户）		不适用					
前 10 名股东持股情况							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售 条件的股份 数量	质押、标记或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
内蒙古伊泰集团有限公司	0	1,600,000,000	49.17	1,600,000,000	无	0	境内非国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	-9,600	325,949,600	10.02		未知		境外法人
伊泰（集团）香港有限公司	0	312,000,000	9.59		无	0	境外法人
招商证券（香港）有限公司	2,459,251	25,644,451	0.79		未知		境外法人
VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	-521,100	14,437,396	0.44		未知		境外法人
VANGUARD TOTAL ERNATIONAL STOCK INDEX FUND	-1,535,100	13,585,366	0.42		未知		境外法人
ISHARES CORE MSCI EMERGING MARKETS ETF	-128,200	10,355,495	0.32		未知		境外法人
胡家英	-1,708,912	10,109,521	0.31		未知		境内自然人
刘景元	28,000	8,728,350	0.27		未知		境内自然人
BANK JULIUS BAER & CO.LTD	0	7,108,416	0.22		未知		境外法人
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司前十名股东中伊泰（集团）香港有限公司是境内法人股股东内蒙古伊泰集团有限公司的全资子公司，公司未知其他外资股股东是否存在关联关系和一致行动人关系。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明		不适用					

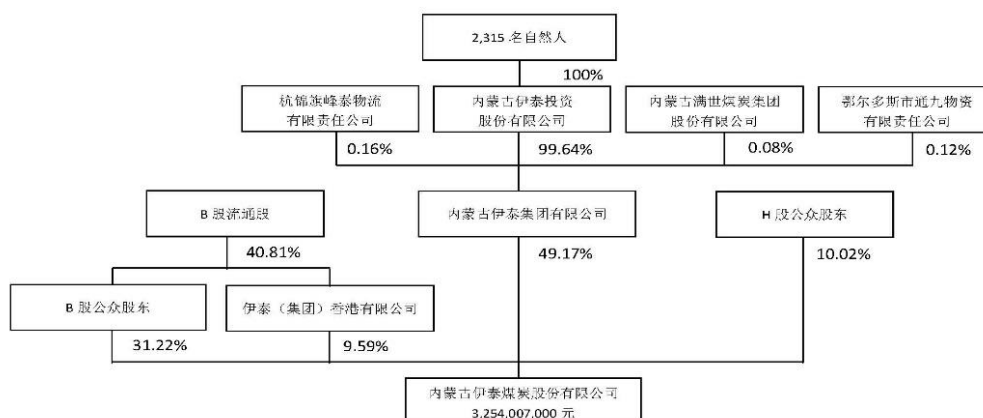
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5 公司债券情况

适用 不适用

5.1 公司所有在年度报告批准报出日存续的债券情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	到期日	债券余额	利率（%）
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第一期）	19 伊泰 01	155306	2024-04-04	180,000,000.00	4.90
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第二期）	19 伊泰 02	155494	2024-07-02	129,000,000.00	4.75
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第三期）	19 伊泰 03	155558	2024-07-23	0	4.70
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	22 伊泰煤炭 SCP001	012283024	2022-10-25	0	2.5

报告期内债券的付息兑付情况

债券名称	付息兑付情况的说明
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第一期）	公司于 2022 年 4 月 6 日完成对 19 伊泰 01 的兑息及兑付。
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第二期）	公司于 2022 年 7 月 4 日完成对 19 伊泰 02 的兑息及兑付。
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2019 年债券（第三期）	公司于 2022 年 5 月 31 日完成对 19 伊泰 03 的兑息及兑付。
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	公司于 2022 年 10 月 25 日完成对 22 伊泰煤炭 SCP001 的兑息及兑付。

报告期内信用评级机构对公司或债券作出的信用评级结果调整情况

适用 不适用

5.2 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2022 年	2021 年	本期比上年同期增减（%）
资产负债率（%）	36.00	46.29	-10.29
扣除非经常性损益后净利润	11,166,295,437.78	8,810,226,765.50	26.74
EBITDA 全部债务比	0.90	0.57	0.33
利息保障倍数	15.37	8.70	6.67

第三节 管理层讨论与分析

1 经营情况讨论与分析

2022年，面对复杂严峻的国内外形势和诸多风险挑战，公司按照既定目标，统筹安全生产、环境保护工作，坚持稳中求进，加快低碳转型，优化产业结构，持续深化管理改革，坚持创新驱动，公司治理水平得到进一步提升，各产业迈向高质量发展。

截至报告期末，公司总资产达到912.17亿元，全年实现营业收入606.47亿元，全年实现归属于母公司所有者的净利润为109.75亿元。公司全年累计生产商品煤4,830.53万吨，销售煤炭6,600.05万吨，铁路板块累计发运煤炭9,053.16万吨，煤化工板块累计生产各类油品和化工品140.06万吨，销售各类油品和化工品145.61万吨。

煤炭生产方面，报告期内，在国内煤炭市场需求强劲，煤炭价格上涨的态势下，公司按照国家和地方能源主管部门的要求，科学组织生产，优化调度管理，持续释放优质先进产能，保障煤炭市场供应，圆满完成了保供任务。同时，有序推进绿色矿山、智慧矿山建设，酸刺沟煤矿、大地精煤矿、宝山煤矿取得国家级绿色矿山再认证，塔拉壕煤矿、凯达煤矿、宏景塔一矿取得自治区级绿色矿山首次认证。

煤炭运销方面，报告期内，公司严格执行国家和地方有关保供、稳价的各项政策，优先保障重点区域和重点长协合同的兑现，圆满完成国家保供任务。通过优化电力与非电力客户销售结构，既满足国家关于中长期合同履约的相关要求，又符合公司战略发展需要，同时稳定了与优质客户的长期合作，保障了公司煤炭销售收益。

铁路运输方面，报告期内，公司多措并举，全力提升运量，充分发挥集疏运专用线与矿区、园区相连优势，重点组织沿线煤矿运量；另外通过提升线路、设备质量及检修质量等方式，压缩装车时间，制定科学合理发运计划，提高工作效率，在保障安全发运的同时提升运输效率。

煤化工板块方面，报告期内，公司煤化工板块安全、稳定、长周期、满负荷运行，公司统筹产业转型升级和降本增效，利润实现较快增长并取得了较好效益。围绕战略转型方向，公司与十余家业内专业科研机构和院所进行交流合作及开展科研实验，积极推进产品转型研究。开展了对PVA、 α -烯烃、煤制天然气、聚烯烃、甲醇、乙醇、醋酸等产品的市场调研，形成多项调研报告，为公司产业结构调整决策提供科学依据。大路煤制油转型项目、伊泰化工120万吨项目延链补链强链工作启动并有序推进；千吨级 α -烯烃、千吨级烷基苯项目进入中试阶段，万吨级氧化蜡项目顺利实现中交。

安全、环保工作方面，报告期内，公司各层级安全责任界面更加清晰，双重预防机制体系运行质量持续提升，安全生产专项整治三年行动取得预期成效，安全生产“十五条硬措施”各项具体措施得到有效落实。全年落实安全检查考核185次，重大风险管控能力进一步提升。制定并落实《重大风险或者重大危险源管控方案》，促使各单位精准辨识重大安全风险。通过加强队伍建设、保障治理资金投入和配备所需安全措施切实提高防灾、治灾、救灾能力。酸刺沟煤矿、塔拉壕煤矿、大地精煤矿、宝山煤矿、宏景塔一矿、凯达煤矿被中国煤炭工业协会命名为“2020-2021年度煤炭工业特级安全高效矿井”。全年煤炭生产百万吨死亡率为零，铁路运行无险性及重大行车责任事故，煤化工无人员重伤及大型设备损害事故。同时，公司坚持“百年伊泰、绿色能源、节能增效、持续发展”的环境能源方针，积极落实内蒙古自治区能耗双控要求，编制了《节能管理办法》和《节能目标管理评价细则（试行）》，完善了能源管理制度体系建设。全年完成节能技术改造项目7项，处置并回收各类污水2,348吨，合法处置各类危险废物10,327吨。加快推进核增煤矿环评审批工作，已取得塔拉壕煤矿、凯达煤矿、宝山煤矿改扩建项目和宏景塔一矿老采空区灾害治理工程环境影响报告书（表）的批复文件，为公司优质煤炭产能释放提供支撑。

社会责任方面，公司以党建为统领，初步建立了社会责任履行管理体系，在乡村振兴、支持教育事业等方面做了大量工作，全年捐赠金额达2.3亿元。

2 报告期内公司所处行业情况

国际方面，2022年受到印尼出口禁令、俄乌冲突等因素影响，国际能源整体处于短缺状态，据国家统计局数据，全年煤炭进口量较去年下降9.2%左右。海运煤炭市场供需趋紧。

国内方面，受益于保供期间新增产能的逐步释放，全国原煤产量同比增加明显，根据国家统计局数据，2022年全年生产原煤45亿吨，同比增长9%。下游钢铁和建材行业对煤炭的需求支撑有所减弱，但由于电厂库存大幅提升和国家煤炭储备建设增加了社会的隐形库存，煤炭供需仍处于紧平衡状态，非电煤溢价明显。

原油方面，在能源短缺背景下，国际油价在2022年经历过过山车行情，从2021年12月到2022年3

月初大幅攀升至 2008 年以来的高点，随后高位盘整。自 6 月中旬开始，油价震荡下跌。随着“欧佩克+”稳价力度加大，美国 5,000 万桶战略原油储备释放计划的公布，国际油价呈现宽幅震荡趋势。

3 报告期内公司从事的业务情况

本公司是以煤炭生产、运输、销售为基础，集铁路与煤化工为一体的大型清洁能源企业。

公司直属及控股的煤矿共 10 座，现阶段的主要产品为环保型优质动力煤，主要作为下游火电、冶金、建材及化工等行业企业的燃料用煤。公司市场覆盖华北、华东、华南、华中、东北、西北等广大地区，与众多火电、冶金、建材及化工用户建立了稳定、长期友好、互惠双赢的战略合作关系，具有较高的品牌效益。

现有控股并投入运营的铁路主要有 3 条：准东铁路、呼准铁路和酸刺沟煤矿铁路专用线。同时，公司还参股新包神铁路（占股 15%）、准朔铁路（占股 12.36%）、蒙冀铁路（占股 9%）、鄂尔多斯南部铁路（占股 3.9226%）、浩吉铁路（占股 2%）。此外，公司还在优质煤炭富集的纳林庙地区建成了以曹羊公路为主线，辐射周边矿区的 150 公里矿区公路。多年来，公司不断加大铁路管理方面的技术与设备投入，煤炭集运能力得到持续提升，覆盖公司主要矿区的运输网络不断完善，为公司及周边煤炭外运创造了良好的条件。

公司一直致力于发展洁净煤技术，提高产品附加值，延伸煤炭产业链，加快产业转型升级，以世界领先的煤间接液化制油技术为依托，在内蒙古、新疆地区部署建设大型煤化工项目。目前建成运行的煤制油公司 16 万吨/年煤制油示范项目，主要产品包括：费托精制蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、正构费托软蜡、液化气等；伊泰化工 120 万吨/年精细化学品项目的主要产品包括：2#费托粗液蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、费托精制蜡等。

4 报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

公司作为内蒙古最大的地方煤炭企业，经过 25 年的发展，公司规模、发展质量和效益得到明显提高，产业结构优化，物质基础增强，在同行业中具有整体竞争优势。公司拥有丰富的煤炭储备、优越的开采条件、现代化的开采技术及持续的内外资源整合机会。同时，公司始终坚持产运销一体化经营方针，通过铁路和煤化工板块打造新的利润增长点，有利于公司实现自身长久稳定发展。

第一，公司煤炭产品是典型的“环保型”优质动力煤，具有中高发热值、中低含灰量、极低含硫量、极低含磷量、低含水量等特点，是国内目前大面积开发煤田中最好的煤种之一，具有强大的市场竞争优势。

第二，公司具有领先全行业的低成本开采优势，公司主要矿区地表条件稳定、地质结构简单、煤层埋藏深度较浅且倾斜角度较小、煤层相对较厚及瓦斯浓度低，大幅降低了本公司采矿作业的安全风险和生产成本。

第三，公司具有铁路运输优势，现已形成东连大准、大秦线，西接东乌线，北通京包线，南达神朔线的以准格尔、东胜煤田为中心向四周辐射的铁路运输网络，同时建立了多个大型煤炭发运站、货场和转运站，为公司煤炭的储运、发运创造了低成本、高效率的运行条件。

第四，公司以自有的领先世界的煤间接液化制油技术为依托，积极拓展煤化工业务，有助于延伸公司煤炭产业链，实现产业转型升级，提高核心竞争力并巩固行业地位。

第五，公司在做大做强过程中，始终坚持履行对股东、地方和社会的责任。多年来不仅保持了优异的分红和纳税记录，而且积极帮助本地区进行环境治理和生态改善，真正做到了企业与社会的和谐发展。

5 报告期内主要经营情况

5.1 主营业务分析

5.1.1 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	60,646,668,649.47	50,675,643,199.43	19.68
营业成本	36,320,150,590.89	31,827,244,234.38	14.12
销售费用	273,223,059.27	204,676,592.69	33.49

管理费用	1,691,359,720.40	1,464,328,036.03	15.50
财务费用	940,988,312.27	1,569,063,419.24	-40.03
研发费用	480,623,451.68	283,895,819.69	69.30
经营活动产生的现金流量净额	22,164,281,187.02	17,752,125,054.12	24.85
投资活动产生的现金流量净额	-943,535,590.77	-1,244,983,402.79	-24.21
筹资活动产生的现金流量净额	-16,963,386,602.10	-10,725,704,824.48	58.16

营业收入变动原因说明：主要是煤炭、化工品营业收入增加所致；

营业成本变动原因说明：主要是煤炭、化工品营业成本增加所致；

销售费用变动原因说明：主要是本期职工薪酬增加所致；

管理费用变动原因说明：主要是本期职工薪酬增加所致；

财务费用变动原因说明：主要系本期借款减少所致；

研发费用变动原因说明：主要是本期职工薪酬、物料消耗增加所致；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期煤炭销售价格上涨、货款回收增加所致；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期取得投资收益、收回期货保证金增加所致；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是本期偿还借款增加所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

5.1.2 收入和成本分析

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
煤炭业务	4,937,250.19	2,771,772.36	43.86	16.98	15.21	增加0.86个百分点
运输业务	49,127.48	31,360.10	36.17	-16.82	-13.95	减少2.13个百分点
煤化工业务	991,175.68	753,920.86	23.94	43.63	13.66	增加20.06个百分点
其他	1,888.36	919.85	51.29	-63.28	-82.45	增加53.22个百分点
合计	5,979,441.71	3,557,973.17	40.50	20.20	14.37	增加3.03个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
华北	1,448,129.72			-0.11		
华东	3,063,939.51			24.26		
华南	740,381.80			23.82		
东北	56,415.89			0.62		
华中	123,752.44			37.81		
西北	533,288.07			74.93		
西南	13,534.28			26.59		
合计	5,979,441.71			20.20		

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
不适用

各业务板块协同关系

	2022 年		2021 年	
	销售量(万吨)	占比	销售量(万吨)	占比
煤炭业务				
对外部客户销售	6,600	96.65%	6,291	97.93%
对内部煤化工板块销售	229	3.35%	133	2.07%
铁路板块				
对内部提供运输服务	5,894	65.11%	5,234	59.77%
为第三方提供运输服务	3,159	34.89%	3,522	40.23%
煤化工				
内部采购	229	32.44%	133	19.58%
外部采购	477	67.56%	545	80.42%

(2) 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
动力煤	万吨	4,830.53	6,600.05	62.40	11.80	4.91	-42.63
煤化工产品	万吨	140.06	145.61	5.76	0.46	1.85	-20.77

产销量情况说明

无

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4) 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭业务		2,771,772.36	77.90	2,405,804.44	77.34	15.21	
运输业务		31,360.10	0.88	36,444.52	1.17	-13.95	
煤化工业务		753,920.86	21.19	663,323.62	21.32	13.66	
其他		919.85	0.03	5,242.50	0.17	-82.45	
合计		3,557,973.17	100.00	3,110,815.08	100.00	14.37	

成本分析其他情况说明

无

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

具体内容详见第十节财务报告——八、合并范围的变更——5、其他原因的合并范围变更。

(6) 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

(7) 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 1,128,615.88 万元，占年度销售总额 18.61%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

单位:元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	第一名	3,758,444,691.13	6.20
2	第二名	2,213,075,609.79	3.65
3	第三名	1,871,906,179.33	3.09
4	第四名	1,771,427,320.27	2.92
5	第五名	1,671,304,957.55	2.75
	合计	11,286,158,758.07	18.61

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

B.公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 1,020,108.84 万元，占年度采购总额 66.54%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 673,494.61 万元，占年度采购总额 43.93%。

单位:元 币种:人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例 (%)
1	第一名	6,734,946,096.69	43.93
2	第二名	1,848,142,455.88	12.06
3	第三名	591,282,392.95	3.86
4	第四名	514,124,829.12	3.35
5	第五名	512,592,589.15	3.34
	合计	10,201,088,363.79	66.54

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明

无

5.1.3 费用

适用 不适用

报表项目	本期金额 (元)	上期金额 (元)	变动比率 (%)	变动原因
销售费用	273,223,059.27	204,676,592.69	33.49	
管理费用	1,691,359,720.40	1,464,328,036.03	15.50	
财务费用	940,988,312.27	1,569,063,419.24	-40.03	
研发费用	480,623,451.68	283,895,819.69	69.30	

5.1.4 研发投入

(1) 研发投入情况表

适用 不适用

单位: 元

本期费用化研发投入	480,623,451.68
本期资本化研发投入	
研发投入合计	480,623,451.68
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.79
研发投入资本化的比重 (%)	

(2) 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	499
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	9.25
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	0
硕士研究生	9
本科	174
专科	258
高中及以下	58
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下 (不含 30 岁)	73
30-40 岁 (含 30 岁, 不含 40 岁)	309
40-50 岁 (含 40 岁, 不含 50 岁)	71
50-60 岁 (含 50 岁, 不含 60 岁)	46
60 岁及以上	0

(3) 情况说明

适用 不适用

(4) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5.1.5 现金流

适用 不适用

2022 年 12 月 31 日现金及现金等价物余额为 2,134,032.66 万元, 比上年同期 1,707,089.15 万元增加 426,943.51 万元, 增加 25.01%。

本期经营活动产生的现金净流入 2,216,428.12 万元, 比上年同期经营活动产生的现金净流入 1,775,212.51 万元增加 441,215.61 万元, 增加 24.85%。

本期投资活动产生的现金净流出 94,353.56 万元, 比上年同期投资活动产生的现金净流出 124,498.34 万元减少 30,144.78 万元, 减少 24.21%。

本期筹资活动产生的现金净流出 1,696,338.66 万元, 比上年同期净流出 1,072,570.48 万元增加 623,768.18 万元, 增加 58.16%。

5.2 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

5.3 资产、负债情况分析

适用 不适用

5.3.1 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	21,692,911,649.18	23.78	17,435,397,989.24	18.85	24.42	主要系本期货款回收增加所致；
交易性金融资产	792,370,547.95	0.87	-	-	100.00	主要系本期购买结构性存款增加所致；
应收票据		-	9,480,000.00	0.01	-100.00	主要系承兑银行信用级别较低的银行承兑汇票及商业承兑汇票减少所致；
应收账款	1,051,648,720.21	1.15	2,062,907,211.12	2.23	-49.02	主要系煤炭赊销减少所致；
应收款项融资	100,000.00	0.00	42,309,185.36	0.05	-99.76	主要系承兑银行信用级别较高的银行承兑汇票减少所致；
预付款项	605,903,309.55	0.66	807,294,885.73	0.87	-24.95	主要系本期预付运费减少所致；
一年内到期的非流动资产	188,508,259.96	0.21		-	100.00	主要系一年内到期分期收款销售商品增加所致；
其他流动资产	1,142,103,201.66	1.25	1,375,631,949.39	1.49	-16.98	主要系本期待抵扣进项税减少所致；
长期应收款	389,804,507.36	0.43		-	100.00	主要系分期收款销售商品增加所致；
投资性房地产	397,354,999.55	0.44	701,374,773.44	0.76	-43.35	主要系本期房屋建筑物从出租转自用，从投资性房地产转固定资产所致；
在建工程	6,502,403,984.04	7.13	10,412,594,323.74	11.26	-37.55	主要系本期伊犁能源计提在建工程减值准备及注销新疆能源所致；
短期借款		-	30,029,241.65	0.03	-100.00	主要系本期偿还短期借款增加所致；
应付票据	4,341,329,745.36	4.76	1,919,032,313.94	2.07	126.22	主要系期末应付承兑汇票增加所致；
应付账款	3,235,900,209.67	3.55	2,192,974,798.18	2.37	47.56	主要系应付煤款增加所致；
预收款项	7,889,896.34	0.01	5,623.52	0.00	140,201.74	主要系本期预收资产处置款增加所致；
合同负债	885,584,982.32	0.97	768,311,985.85	0.83	15.26	主要系本期预收货款增加所致；
应付职工薪酬	720,358,528.17	0.79	367,577,177.80	0.40	95.97	主要系本期应付工资、奖金增加所致；

应交税费	1,483,093,822.13	1.63	3,822,144,979.80	4.13	-61.20	主要系本期应交增值税、企业所得税、资源税减少所致；
其他应付款	1,777,679,987.45	1.95	2,491,669,969.08	2.69	-28.66	主要系本期应付股利、应付股权转让款减少所致；
一年内到期的非流动负债	3,188,401,822.35	3.50	6,293,553,768.02	6.80	-49.34	主要系一年内到期长期借款减少所致；
长期借款	13,303,307,884.94	14.59	19,319,490,585.86	20.89	-31.14	主要系本期偿还长期借款减少所致；
应付债券	305,138,200.63	0.33	2,448,817,239.00	2.65	-87.54	主要系本期回购债券增加所致；
租赁负债	865,738.78	0.00	3,954,457.27	0.00	-78.11	主要系本期租赁付款额减少所致；
长期应付款	991,656,183.47	1.09	751,315,837.42	0.81	31.99	主要系本期分期购买采矿权增加所致；
递延收益	43,997,909.43	0.05	83,226,852.13	0.09	-47.13	主要系本期政府补助转入当期损益增加所致；
递延所得税负债	1,000,628,316.39	1.10	771,162,351.94	0.83	29.76	主要系本期公允价值变动确认递延所得税负债增加所致。

其他说明
无

5.3.2 境外资产情况

适用 不适用

5.3.3 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	余额（元）	受限原因
货币资金	352,585,044.81	存放银行的银行承兑汇票保证金、环保押金及矿山地质环境治理专项基金及冻结银行存款
合计	352,585,044.81	

5.3.4 其他说明

适用 不适用

5.4 行业经营性信息分析

适用 不适用

5.4.1 驱动业务收入变化的因素分析

项目	2022年1-12月		2021年1-12月	
	数量（万吨）	单价（元/吨）（不含税）	数量（万吨）	单价（元/吨）（不含税）
煤矿地销	1,141.55	491.42	1,173.36	445.81
集装站地销	1,064.81	547.81	726.55	505.55
铁路直达	25.69	697.88	74.99	671.46
港口销售	4,368.01	864.24	4,316.15	759.88
总计	6,600.05	748.06	6,291.05	670.87

5.4.2 以实物销售为主的公司产品收入影响因素分析

单位：万吨

伊泰	2022年1-12月		2021年1-12月	
	数量		数量	
自产煤	4,673.34		4,376.02	
外购煤	1,926.71		1,915.03	

单位：万吨

公司名称	2022年1-12月		2021年1-12月	
	总发运量	向本公司提供的运量	总发运量	向本公司提供的运量
呼准铁路公司	9,053.16	5,894.09	8,756.19	5,233.77

5.4.3 煤炭业务经营情况

单位：亿元 币种：人民币

煤炭品种	产量（万吨）	销量（万吨）	销售收入	销售成本	毛利
动力煤	4,830.53	6,600.05	493.73	277.18	216.55
合计	4,830.53	6,600.05	493.73	277.18	216.55

5.4.4 煤炭储量情况

主要矿区	主要煤种	资源量（吨）	可采储量（吨）
酸刺沟煤矿	长焰煤	1,152,100,000	743,220,000
纳林庙煤矿二号井	不粘煤	57,454,000	55,265,003
宏景塔一矿	不粘煤	47,691,034	14,706,000
纳林庙煤矿一号井	不粘煤	11,197,200	11,042,679
凯达煤矿	不粘煤	176,858,200	112,857,800
大地精煤矿	不粘煤	56,922,257	28,253,344
宝山煤矿	不粘煤	21,313,100	6,879,600
白家梁煤矿	不粘煤	4,786,300	4,110,000
塔拉壕煤矿	长焰煤	816,428,600	485,479,661
伊犁矿业	不粘煤	2,100,510,000	802,000,000
合计	-	4,445,260,691	2,263,814,087

说明：

计算标准：截至 2022 年 12 月 31 日，本公司资源量和储量根据最近一次国土部资源部门备案的资源量估计，并结合 2022 年各矿储量年报，按动用资源量逐年核减，得出剩余资源量。本公司与以往披露估算假设相比无重大变更。本年报用于计算得出矿产级别储量的报告标准或基础均采用国家现行规范标准：《生产矿井储量管理办法》《煤、泥炭地质勘查规范》计算相应级别的储量。该储量表由公司内部地质专家审核。

(1)白家梁煤矿开采方式为井工转露天。可采储量为露天开采可采储量，含原房柱式采空区残煤量。

(2)纳林庙煤矿二号井井工回采结束，原井工矿转为灾害治理，纳林庙煤矿二号井保有储量为剩余实体煤地质储量，可采储量为灾害治理露采可采储量，含原房柱式采空区残煤量。

(3)纳林庙煤矿一号井转为灾害治理，纳林庙煤矿一号井保有储量为剩余实体煤地质储量，可采储量为灾害治理露采可采储量，含原房柱式采空区残煤量。

(4)伊犁矿业开采方式设计为先露天而后井工，表内可采储量为露天设计可采储量，因初步设计不含井工内容，故未含井工可采储量。

5.4.5 煤炭成本情况

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年 1-12 月	2021 年 1-12 月
	单位成本	单位成本
原材料、燃料及动力	16.37	15.61
人工成本	6.80	6.60
折旧及摊销	10.60	11.94
其他生产费	73.18	65.70
托管成本	49.43	49.36
煤炭单位生产成本合计	156.38	149.21
国内采购煤单位成本	688.01	544.97

5.5 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

5.5.1 重大的股权投资

适用 不适用

5.5.2 重大的非股权投资

适用 不适用

5.5.3 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

资产类别	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	本期的计提值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产		237.05			199,000.00	120,000.00		79,237.05
应收款项融资	4,230.92						-4,220.92	10.00
其他权益工具投资	786,671.67		83,652.55					870,324.23
其他非流动金融资产	166,537.66	11,366.85			2,000.00	3,003.95		176,900.56
合计	957,440.25	11,603.91	83,652.55		201,000.00	123,003.95	-4,220.92	1,126,471.84

证券投资情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	3369	秦港股份	7,923.79	自有资金	1,958.67	-107.44				106.47	1,851.23	其他权益工具投资
合计	/	/	7,923.79	/	1,958.67	-107.44				106.47	1,851.23	/

私募基金投资情况

适用 不适用

持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	投资金额(万元)	期末账面价值(万元)	报告期损益(万元)	会计核算科目	股份来源
绵阳科技城产业投资基金(有限合伙)	1,171.53	529.37	-71.52	其他非流动金融资产	出资
磐茂(上海)投资中心(有限合伙)	46,030.90	73,266.88	7,372.81	其他非流动金融资产	出资
珠海睿聿投资中心(有限合伙)	15,965.71	28,358.13	3,826.51	其他非流动金融资产	出资
磐沣价值C期	30,155.00	30,543.98	-6,681.41	其他非流动金融资产	出资
华夏货币B	278.14	278.14	5.84	其他非流动金融资产	出资
宁波未感半导体科技有限公司	100.00	175.74	49.20	其他非流动金融资产	出资
天津天兵航天科技	400.00	8,545.21	3,454.25	其他非流动金融资产	出资
北京凌波微步信息技术有限公司	292.84	196.11	-107.47	其他非流动金融资产	出资
Oncologie,Ltd.	1,425.86	1,453.55	161.66	其他非流动金融资产	出资
北京大橡科技有限公司	85.00	356.81	110.04	其他非流动金融资产	出资
北京有感科技有限责任公司	800.00	1,456.52	392.76	其他非流动金融资产	出资
昆山雷盛医疗科技有限公司	-	-	-239.80	其他非流动金融资产	出资
天津爱思达航天科技有限公司	400.00	1,505.02	638.00	其他非流动金融资产	出资
苏州智核生物医药科技有限公司	600.00	1,280.73	80.70	其他非流动金融资产	出资
索元生物医药(杭州)有限公司	2,000.00	2,300.77	-472.27	其他非流动金融资产	出资
共青城久友和瑞投资管理合伙企业(有限合伙)	2,960.00	3,477.91	383.48	其他非流动金融资产	出资
北京伟德杰生物科技有限公司	471.07	647.62	97.95	其他非流动金融资产	出资
深圳兼固股权投资基金企业(有限合伙)	17,437.60	17,083.99	151.13	其他非流动金融资产	出资
深圳市红杉鑫辰股权投资合伙企业(有限合伙)	800.00	4,244.09	3,492.54	其他非流动金融资产	出资
井冈山久友和润投资管理合伙企业	1,200.00	1,200.00		其他非流动金融资产	出资
合计	122,573.64	176,900.56	12,644.40		

衍生品投资情况

适用 不适用

5.5.4 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

5.6 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

5.7 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

公司名称	业务性质	主要产品或服务	注册资本(元)	资产规模(元)	净利润(元)
内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司	煤炭经营	煤炭开采、销售	1,080,000,000.00	14,855,786,737.06	3,390,909,242.74
内蒙古伊泰呼准铁路有限公司	铁路运输经营	铁路客货运输	3,628,598,000.00	11,447,020,170.89	159,479,020.83
内蒙古伊泰煤制油有限责任公司	煤化工产品	费托精制蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、正构费托软蜡、液化气等其他化工产品及其附属产品的生产和销售	2,352,900,000.00	2,931,123,647.97	-634,601,518.48
内蒙古伊泰化工有限责任公司	煤化工产品	2#费托粗液蜡、1#费托粗液蜡、正构稳定轻烃、费托精制蜡等其他化工产品及其附属产品的生产和销售	5,900,000,000.00	14,832,445,938.31	761,035,299.40

1.内蒙古伊泰京粤酸刺沟矿业有限责任公司

酸刺沟煤矿由本公司、北京京能电力股份有限公司和山西粤电能源有限公司共同出资组建，于2007年9月18日正式成立，注册资本10.80亿元，本公司持有其52%的股权。

报告期内，酸刺沟煤矿通过强化制度建设、科学有效监管、深化管理改革、优化托管模式、科学组织生产、加强技术创新、推进技改建设、抓好质量管控等举措保障矿井安全稳定高效生产。2022年6月，酸刺沟煤矿获得内蒙古自治区能源局批复，生产能力由1,800万吨/年核增至2,000万吨/年。酸刺沟煤矿全年实现营业总收入64.81亿元，净利润33.91亿元。

2.内蒙古伊泰呼准铁路有限公司

呼准铁路公司主要经营铁路运输业务，注册资本为36.29亿元人民币，本公司持有其72.66%的股权，其他股东为兖矿铁路物流有限公司（持股18.94%）、内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司（持股4.04%）、内蒙古国有资产运营有限公司（持股2.83%）、大唐电力燃料有限公司（持股1.22%）和中国铁路呼和浩特铁路局集团有限公司（持股0.31%）。

报告期内，面对周边路网竞争激烈、国家保供任务艰巨、准格尔召与虎石集站环保改造制约运能等多重压力，呼准铁路公司始终坚守安全底线，圆满完成年度运输任务；狠抓成本管控，通过多种措施，降本增效。同时，呼准铁路公司聚焦科技创新，取得授权实用新型专利权1项，申请专利5项。

准东线实现连续安全行车8,051天，呼准线实现连续安全行车5,887天，全年未发生一般B类及以上责任铁路交通事故和人身轻伤以上事故。2022年全年累计发运煤炭9,053.16万吨，实现营业收入18.69亿元，实现净利润1.59亿元。

3.内蒙古伊泰煤制油有限责任公司

煤制油公司主要负责煤化工产品及其附属产品的生产和销售，由本公司和伊泰集团共同出资设立，注册资本 23.529 亿元，本公司持有其 90.5%的股权，伊泰集团持有其 9.5%的股权。

报告期内，煤制油公司继续实施工艺精细化管理，在保障装置安全、稳定、高产运行的基础上，持续深挖降本创效内在潜力，积极推进示范厂产品转型研究；安全生产、环保管理、质量管控等方面成效显著，全年各类生产设施运行稳定，各项排污指标合格率达 100%，成品出厂合格率达 100%。2022 年 8 月，全国开展成品油市场专项整治行动，将煤间接液化工艺路线的项目纳入被核查范围。应专项组意见，我公司正构稳定轻烃比照石脑油申报和缴纳成品油消费税，2022 年 8 月—12 月共缴纳消费税及附加 2,600.95 万元。

装置全年累计有效运行 361.36 天，生产各类油品和化工产品 21 万吨，实现营业收入 13.50 亿元。受煤炭价格持续上涨、部分产品缴纳成品油消费税以及计提减值的影响，导致煤制油公司全年亏损 6.35 亿元。

4.内蒙古伊泰化工有限责任公司

伊泰化工于 2009 年 10 月 29 日正式成立，注册资本 59 亿元，本公司持有其 90.20%的股权，伊泰集团持有其 9.80%的股权。

报告期内，伊泰化工根据市场导向，调整各种产品生产比例，产销协调并行，实现项目建成以来的最大净利润。同时，按照公司整体规划，扎实推进下游产业延链补链强链工作，万吨级氧化蜡、千吨级 α -烯炔、千吨级烷基苯进入中试阶段。伊泰化工正构稳定轻烃比照石脑油申报和缴纳成品油消费税，2022 年 8 月—12 月共缴纳消费税及附加 23,517.56 万元。

全年实现装置稳定运行 365 天，生产各类化工品 119.06 万吨，销售各类化工品 119.23 万吨，实现营业收入 83.51 亿元，实现净利润 7.61 亿元。

伊泰化工控股子公司伊泰宁能累计生产合格产品 22.13 万吨，实现营业收入 16.39 亿元，全年实现净利润 0.51 亿元。

内蒙古垣吉化工有限公司累计生产合格产品 4.97 万吨，实现营业收入 3.77 亿元，全年亏损 0.04 亿元。

5.伊泰伊犁能源有限公司

报告期内，伊犁能源根据市场需求，结合现有装置特点，深入研究煤制烯烃、煤制天然气和煤制新材料等发展方向，积极探索前景良好、契合国家发展战略的高端化工产品，以优化产品种类及结构。同时，伊犁能源开展对到货设备及工程成品以及半成品的保护工作。公司于 2023 年 2 月 8 日召开公司八届二十四次董事会审议通过了《关于暂缓建设伊泰伊犁能源有限公司 100 万吨/年煤制油示范项目的议案》，决定将“伊犁能源 100 万吨/年煤制油示范项目”暂缓开工建设。

6.伊泰伊犁矿业有限公司

报告期内，伊犁矿业 450 万吨/年煤矿环境影响报告获得生态环境部批复，并于 2022 年 3 月取得新疆维吾尔自治区自然资源厅颁发的采矿许可证。伊犁矿业获得初步设计批复，使用林草地同意书，建设用地批复。

7.参股子公司情况

(1) 内蒙古伊泰嘎鲁图矿业有限公司

嘎鲁图矿业成立于 2018 年 11 月，本公司的控股子公司伊泰化工持股 47.23%，内蒙古矿业(集团)有限责任公司持股 52.77%。报告期内，嘎鲁图矿业完成探矿权延续和煤矿初步设计审查工作，为后续工作开展做坚实基础。

(2) 内蒙古伊泰财务有限公司

伊泰财务公司成立于 2015 年 7 月，由本公司和伊泰集团共同出资设立，本公司持股 40%。报告期内，伊泰财务公司全年实现营业收入 3.99 亿元，实现净利润 2.93 亿元。

(3) 内蒙古京泰发电有限责任公司

京泰发电由本公司、北京京能电力股份有限公司与山西粤电能源有限公司共同出资组建，本公司持股 29%。京泰发电主要经营煤矸石发电、销售，供热。报告期内，京泰发电完成发电量 35.88 亿千瓦时，实现净利润 2.69 亿元（未经审计）。

（4）内蒙古伊泰广联煤化有限责任公司

广联煤化由本公司、伊泰集团、内蒙古自治区煤田地质局与内蒙古广联民族经济发展公司共同出资组建，本公司持股 20%。广联煤化主要经营煤炭生产、洗选、销售，设备租赁。报告期内，广联煤化全年实现营业总收入 67.50 亿元，实现净利润 30.62 亿元。

（5）参股铁路公司

报告期内，蒙冀铁路 2022 年全年实现营业总收入 101.47 亿元，净利润 27.49 亿元。新包神铁路全年营业总收入 58.88 亿元，净利润 17.87 亿元。鄂尔多斯南部铁路全年实现营业总收入 58.03 亿元，净利润 11.40 亿元。浩吉铁路全年实现营业总收入 136.70 亿元，净利润 0.60 亿元。准朔铁路全年实现营业总收入 10.86 亿元，本年亏损 4.91 亿元（以上参股铁路公司财务数据均未经审计）。

5.8 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

6. 公司关于公司未来发展的讨论与分析

6.1 行业格局和趋势

适用 不适用

“十四五”时期是贯彻新发展理念，落实能源安全新战略思想的关键时期，坚持推进能源行业清洁低碳转型与能源和战略资源基地优化升级，是能源行业发展的重要方向。

从国家层面看，“加快规划建设新型能源体系”是党的二十大报告对能源领域的新部署。科学规划建设新型能源体系，将很好地助力碳达峰、碳中和。以“双碳”目标为导向，完善煤炭清洁开发利用政策，构建能源绿色低碳转型推进机制，为公司未来发展提供政策帮助和指导方向。

从地方层面看，内蒙古自治区“十四五”能源发展规划思路中重点提及要着力推进绿色、数字、创新转型。把绿色低碳作为调整能源结构主攻方向，筑牢碳达峰基础，优化生产布局，促进能源开发和生态保护相融合；发挥好煤炭、煤电安全保障兜底作用，大规模开发利用新能源。

6.2 公司发展战略

适用 不适用

2023 年，面对新发展格局带来的机遇和挑战，在坚定不移地推动煤炭主业高质量发展的同时，公司将积极探索低碳转型发展，加快产业升级和结构调整，努力构建产业互补、效益互补、市场互补的多元发展新格局。公司将在巩固煤炭主业的基础上，加快低碳转型，促进各产业高质量发展。

第一，毫不动摇地做优、做强煤炭产业。一要加大现有资源的开发效率，提高资源创效能力，持续推进各煤矿的智能矿山建设工作；二要积极推进部分煤矿产能核增工作，使具备核增潜力的煤矿合法合规快速提升产能；三要高度重视煤质管理，通过煤质智能评价系统等信息化手段加强全流程管控，争取创造更好效益；四要结合国家市场化配置资源政策，从产业结构调整 and 转型升级的角度出发，提前筹划优质资源储备工作。整合内外部优质煤炭资源，解决好资源接续，充实公司战略储备。

第二，在巩固重点长协客户的基础上，适应政策及市场变化，加快下游目标客户结构调整，提高应对市场风险的能力。密切关注煤炭中长期合同机制的调整，广泛吸纳社会煤进线发运，增加铁路发运量。

第三，发展洁净煤技术，推动新动能成长。探索高质量发展，毫不动摇地坚持延长产业链，

提高产品附加值；以科学转型发展为主攻方向，根据市场需求，搭建产品灵活多变的煤基产业平台。

第四，以打造赋能式安全管理体系为契机，建立适应公司全产业面、产业链的长治久安的安全管理标准化体系。进一步深化生产经营单位安全分类管理、分级评价工作，推进评价式、体检式监察。

第五，持续深化管理改革。针对转型发展中出现的新任务、新模式，持续推进“放、管、服”改革，继续探索实施效益共享机制，完成相应绩效评价体系建设，实现“战略-计划-预算-绩效”闭环管理体系有效运行，最大限度激发组织活力。同时，打造高质高效的职能服务机制，进一步完善人才梯队建设，着力打造年富力强、专业技能和水平较强的人才队伍。

第六，坚持创新驱动，为公司低碳转型提供助力。借助伊泰集团煤基新材料研究院、技术中心等机构的创新成果，利用自治区鼓励新材料技术攻关、提供专项资金扶持等优惠政策，加强与国内外科研机构、高等院校、科技型企业创新合作。

第七，加强投融资和资本运作管理，优化资金结构。强化资金成本意识，合理安排经营、投资的资金支出。提高核定经营性周转金的科学、合理、准确性。以增强资产盈利能力为目标，进一步加强投资管理，逐步实现“实业+资本”双轮驱动的产业新格局，从而打破传统行业和地域约束，进入新兴产业，充分整合外围资源，保证公司长远、持续发展。

6.3 经营计划

√适用 □不适用

	2023 年预计	增减情况	设定依据
产量(万吨)	5,312	与 2022 年产量相比增加 9.97%	根据公司内部生产能力和规划设定
销售量（万吨）	6,622	与 2022 年销量相比增加 0.33%	根据市场需求设定
单位销售价格（煤炭） （元/吨）	583	与 2022 年销售价格相比降低 22.11%	公司内部预计
单位销售成本（煤炭） （元/吨）	395	与 2022 年单位销售成本相比减少 5.61%	公司内部预计

*以上经营目标及预计会受到风险、不明朗因素及假设的影响，实际结果可能与该等陈述有重大差异。该等陈述不构成对投资者的实质承诺。投资者应注意不恰当信赖或使用此类信息可能造成投资风险。

2023 年，为达到上述经营目标，公司拟采取下列策略和行动。

1. 毫不动摇地做优、做强煤炭产业

煤炭产业要全力推进塔拉壕煤矿、酸刺沟煤矿、凯达煤矿和白家梁煤矿的产能核增及相关工作；积极推进宏景塔一矿和凯达煤矿灾害治理项目前期手续，持续推进各煤矿智能化矿山系统运维、体系建设工作。

2. 优化运销客户结构，完善线路建设

运销环节要在全力以赴做好煤炭保供工作的同时，继续优化、调整目标客户结构，积极开拓贸易业务经营思路，提升贸易环节创效能力。抓紧完成准格尔召发运站环保改造工程，通过引导及融合外部投资，持续完善呼准铁路集疏运系统中关键增量节点与货源节点的建设，充分发挥线路运能。

3. 煤化工产业转型发展稳步前行

煤化工产业要加快推进转型项目建设及各项环保技改项目，确保创新发展的同时落实好安全环保工作；积极推进下游产品延伸，持续深入推进降本创效工作，助推公司煤化工产业走向规模化、精细化、高端化。

4.守住安全环保底线，提高标准化管理水平

公司要以安全生产为基础，推进双重预防机制，持续抓实、抓细、抓好安全生产工作。强化风险管理、过程控制和持续改进，不断提升安全生产标准化管理水平。持续强化环境风险管控，重点加强危险废物管理，大力推进环境保护和生态建设互促共进。建立排污许可证动态管理机制。强化能源管理源头管控，协助塔拉壕煤矿和酸刺沟煤矿完成清洁生产审核。规范建立碳管理机制，提升碳资产管理能力。

5.推进创新驱动发展，增强科技创新能力

加快科技体制机制创新，推进绿色矿山、智能化矿山建设工作，尽快实现煤炭生产数字化、信息化、智能化。按照重点培育、全面推进、巩固提升，逐步做好绿色矿山、智能化煤矿建设工作。加强与业内专业科研机构和技术交流，增强科技持续创新能力，有效推进重点科研任务。

6.优化公司治理水平，提升资本运作能力

继续完善合规管理的运行机制，逐步提升信息披露能力，提升信息价值量，为投资者投资决策提供客观、真实依据。严格执行重大事项的监督和报告程序，确保重大事项决策程序的合规合法、清晰公正。健全法人治理机制，积极协调各治理主体间的关系并发挥其治理功能，做好“三会”的组织和筹备工作。持续强化公司治理规范化运作，进一步提升公司治理效率和科学性。

6.4 可能面对的风险

适用 不适用

1.政策风险

鉴于煤炭在我国资源禀赋及能源消费结构中的主导地位，煤炭一直是我国能源规划的重中之重，受国家政策影响较为明显。一方面，随着国家推动节能减排、加强生态文明建设、增强资源环境约束等能源发展策略，产生环保、生态问题的风险在逐步加大，煤炭开采、煤化工项目的准入门槛、节能环保、安全生产等要求将更加严格；另一方面，随着国家逐步加大供给侧改革力度，包括去产能、产能结构优化在内的政府调控政策也会对公司的生产运营产生较大的影响。

针对上述风险，公司将不断提高企业管理水平、加快产业升级、加强研究创新和节能环保，在安全生产和节能环保等方面全面达到或超过政策要求。同时，及时跟踪了解国家对煤炭行业的调控政策和对矿产资源管理的政策变化，合理安排生产，积极把握释放先进产能等政策，保障公司的正常生产运营。

2.宏观经济波动风险

本公司所属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，非常容易受到宏观经济波动影响。伴随着我国宏观经济的结构优化、发展方式变化、体制变化、能源结构变化和增长动力的转换，将对本公司的生产经营产生一定的影响，进而影响本公司的经营业绩。

针对上述风险，公司将总结以往经验，紧密关注市场动态，稳定供求关系，强化煤炭市场分析能力。公司将通过巩固主业，做大做强公司煤炭生产、铁路、煤化工各板块，积极提升自身实力和核心竞争力，提高多样化、一体化经营能力，以更好地应对宏观经济波动。

3.行业竞争风险

长远来看，国内煤炭产能过剩的局面并没有得到根本缓解，随着落后产能的淘汰和行业集中度提高，煤炭行业国际化的趋势也愈加明显，煤炭行业的竞争将更加激烈；在国际油价长期低位运行、国内大型煤化工项目陆续投产的情况下，煤化工行业也将面临低油价、高煤价、产品销售竞争激烈等诸多困难。

针对日益加剧的行业竞争，公司将通过管理改革实现降本增效，继续保持行业领先的低成本高效率生产优势；同时，通过调整产品结构及销售结构，多渠道拓展市场，加强与重点客户战略合作关系，提高公司的行业竞争能力和市场占有率。面对国际油价低迷等不利因素，公司将通过调整产品结构顺应市场变化，同时加强技术创新和下游产品开发力度，实现产品向精细化、高端

化延伸，提升效益。

4.资金需求增加的风险

煤化工行业属于资金密集型行业，目前公司正在内蒙古和新疆地区布署较大规模的煤制油项目，此前投入到这些项目中的资金主要用于可研、设计和征地等前期工作，在这些项目正式开展建设之后，所需资金规模将会加大。

对此，公司会根据各项目审批进度、国际原油市场情况以及公司整体资金安排，逐步有序推进各项的建设工作，及时跟进、落实各项目贷款，并进一步推动股权融资、债权融资，拓展公司的融资渠道；同时，通过细分产业链，积极寻找战略和业务合作机会，分散项目风险、缓解资金压力。

5.安全风险

煤炭生产为地下开采作业，虽然公司目前机械化程度及安全管理水平较高，但随着矿井服务年限的延长、开采及掘进的延伸，给安全管理带来了考验，同时本公司的经营业务由煤炭行业向煤化工行业延伸，使得安全生产的风险加大。

对此，公司始终以安全生产为核心，不断加大安全生产投入，完善各项安全生产管理制度，强化现场管理，加强过程控制；落实安全生产主体责任，做到责任落实、目标落实、奖惩到位；继续推进煤矿安全质量标准化建设，抓紧完善煤化工作业和安全技术规程；加强安全技术培训和安全生产文化建设，全面提升员工业务素质和安全意识，加强安全监管力度，确保安全生产；通过推进信息化、自动化、智能化开采设施系统的使用，降低工人劳动强度，提高作业人员安全系数。

6.成本上升风险

随着国家继续加强节能减排、环境治理和安全生产等方面的工作，以及矿用物资价格及人员工资的上涨，煤矿征地、拆迁补偿费用的上升，使公司外部成本上升，成本压力增大，将对公司经营产生一定的影响。

对此，公司将继续深化改革，加强可控成本的预算管理，推行定额考核制度，挖潜降耗，进一步实施技术和工艺创新、优化配置，实现降本增效。

7.煤矿整体托管风险

为严格执行国家政策，合法依规开展生产经营活动，公司选择将部分煤矿进行整体托管。托管合同在执行过程中，如遇行业政策调整、市场环境变化、公司经营策略调整或承托方无法继续符合煤矿整体托管承托条件等不可预计或不可抗力因素影响，可能会导致合同无法如期或全部履行。

对此，公司将加强对煤矿安全生产技术及机电设备运行的监督与检查，加强对承托方生产经营指标的管理与考核，以提升安全管理水平、进一步降本增效，保持生产经营的活力。

8.汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元和科威特第纳尔）依然存在外汇风险。本公司财务部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。公司一直高度重视汇率风险的监控和研究，与国内外金融机构就汇率相关业务保持着密切的联系，同时利用合理设计外币使用方式，通过多种方式加强汇率风险管理。

6.5 其他

适用 不适用

1.公司 2023 年资本支出计划

项目	2023 年资本支出（万元）
伊犁矿业伊宁矿区中小型煤矿整合区煤矿项目	141,428.31

呼准铁路准格尔召发运站环保改造项目	28,777.42
煤矿产能核增购买产能指标	25,600.00
西营子发运站虎石储煤场环保改造项目	22,330.87
宝山煤矿矿业权出让收益金	18,560.43
呼准铁路增二线项目	4,788.30
伊泰化工、煤制油公司 VOCs 治理项目	4,471.58
伊泰化工 α -烯烃分离中试项目	3,684.00
塔拉壕煤矿二水平延深井巷工程	3,632.80
酸刺沟矿业矿业权出让收益金	2,784.00
公司档案管理中心项目	2,730.81
大地精煤矿智能化矿山项目	1,794.12
生产性经营投资	47,467.17
合计	308,049.81

本公司目前有关 2023 年资本开支的计划可能随着业务计划的发展（包括潜在收购）、资本项目的进展、市场条件、对未来业务条件的展望及获得必要的许可证与监管批文而有所变动。除了按法律所要求之外，本公司概不承担任何更新资本开支计划数据的责任。

2. 融资计划

本公司将通过统筹资金调度，优化资产结构，同时严格控制各项费用支出，加快资金周转速度，合理安排资金使用计划，支持公司的健康发展。本公司维持日常经营业务的资金需求，通过日常经营收入及债权融资和其他融资方式解决。

7. 公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

具体如下：

截至报告期末，公司总资产达到 912.17 亿元，全年实现营业收入 606.47 亿元，全年实现归属于母公司所有者的净利润为 109.75 亿元。公司全年累计生产商品煤 4,830.53 万吨，销售煤炭 6,600.05 万吨，铁路板块累计发运煤炭 9,053.16 万吨，煤化工板块累计生产各类油品和化工品 140.06 万吨，销售各类油品和化工品 145.61 万吨。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用