

证券代码：000552

证券简称：甘肃能化

公告编号：2023-73

债券代码：127027

债券简称：能化转债

甘肃能化股份有限公司

关于投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目的公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整，对公告的虚假记载、误导性陈述或重大遗漏负连带责任。

一、投资概述

1、为确保下属海石湾煤矿生产接续和安全生产，保护生态环境，实现煤层气资源的综合利用，提高企业经济效益，甘肃能化股份有限公司（以下简称“公司”）投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目，该项目由全资子公司窑街煤电集团有限公司（以下简称“窑煤公司”）作为投资和实施主体进行建设，按照海石湾煤矿生产接续需要和煤层气抽采长远规划，超前规划对海石湾煤矿深部扩大区煤层气进行预抽采，项目总投资 51,864 万元，通过自有资金或银行贷款等方式解决。

2、公司本次对外投资不构成关联交易，不构成重大资产重组。

3、根据《深圳证券交易所股票上市规则》《公司章程》等相关规定，本次投资事项提交公司董事会审议。

公司于 2023 年 9 月 8 日召开第十届董事会第二十六次会议，审议通过《关于投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目的议案》。

二、投资标的基本情况

（一）投资标的情况

- 标的名称：窑街煤电集团有限公司海石湾煤矿
- 核定产能：180 万吨
- 所处位置：甘肃省兰州市红古区

4、属于煤与瓦斯突出矿井

(二) 投资标的所属企业情况

1、企业名称：窑街煤电集团有限公司

2、成立日期：2001年12月30日

3、注册地址：甘肃省兰州市红古区海石湾镇平安路626号

4、法定代表人：许继宗

5、注册资本：55,131.2272万元

6、经营范围：许可项目：煤炭开采；建设工程设计；建设工程施工；广播电视视频点播业务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；矿产资源勘查；机动车检验检测服务；检验检测服务；特种设备检验检测；广播电视节目制作经营；道路货物运输（不含危险货物）；公共铁路运输；建设工程质量检测；建设工程监理；铁路机车车辆维修；道路旅客运输经营。（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：煤炭洗选；煤炭及制品销售；煤制活性炭及其他煤炭加工；煤制品制造；热力生产和供应；化工产品销售（不含许可类化工产品）；矿物洗选加工；环境保护专用设备销售；建筑物清洁服务；工程和技术研究和试验发展；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；余热发电关键技术研发；资源再生利用技术研发；余热余压余气利用技术研发；资源循环利用服务技术咨询；土地调查评估服务；土壤污染治理与修复服务；表面功能材料销售；生物基材料技术研发；规划设计管理；新兴能源技术研发；炼焦；机械电气设备销售；标准化服务；工程管理服务；信息技术咨询服务；矿山机械销售；机械电气设备制造；机动车充电销售；机动车修理和维护；集中式快速充电站；教育咨询服务（不含涉许可审批的教育培训活动）；特种作业人员安全技术培训；安全咨询服务；广告发布；电子过磅服务；装卸搬运；机械设备租赁；新型催化材料及助剂销售；化工产品生产（不含许可类化工产品）；新材料技术研发；工

业工程设计服务；专用化学产品制造（不含危险化学品）；合成材料销售；专用化学产品销售（不含危险化学品）；水质污染物监测及检测仪器仪表销售；计量技术服务；成品油批发（不含危险化学品）；储能技术服务；仓储设备租赁服务；普通货物仓储服务（不含危险化学品等需许可审批的项目）；运输设备租赁服务；紧急救援服务；铁路运输辅助活动；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；成品油仓储（不含危险化学品）；石油制品制造（不含危险化学品）；租赁服务（不含许可类租赁服务）；机械设备销售；矿山机械制造。（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）***

7、窑煤公司系公司全资子公司。

8、截至目前，窑煤公司不属于失信被执行人。

9、窑煤公司的资产状况和经营情况

单位：人民币/元

项目	2023年6月30日 (未经审计)	2022年12月31日 (经审计)
资产总额	10,617,437,792.58	10,692,629,560.86
负债总额	6,415,375,341.49	7,173,057,230.73
其中：流动负债总额	3,079,626,734.58	4,290,493,470.76
净资产	4,202,062,451.09	3,519,572,330.13
项目	2023年半年度	2022年度
利润总额	1,020,456,151.27	2,802,723,257.65
净利润	826,585,686.82	2,427,081,281.39

（三）投资项目情况

1、投资项目基本情况

窑街煤电集团有限公司海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目拟选址于甘肃省兰州市红古区海石湾镇王家台，煤层气抽采井场占地面积 36 亩，煤层气处理厂占地面积 20 亩。拟建设 31 口地面煤层气抽采井，1 套 10 万 Nm³/d 煤层气处理站，配套建设抽采井口至煤层气处理厂集输管线、外部供电线路以及其他的辅助工程。该项目通过 31 口煤层气井进行地面预抽采，抽采煤层气集输后进行净化和深加工，获取产品液化天然气进行销售。

本项目分三期建设，项目一期完成 10 口抽采井施工，并进入正常排采；项目二期建设处理量 10 万方/d 规模的气体处理厂，配套相应的集输管线和外部电源线路，6 口煤层气井的施工并进行排采，产气接入处理厂；项目三期完成剩余抽采井施工并进行排采。

2、项目可行性分析

根据地勘报告，海石湾矿井深部扩大区煤炭储量 2.1 亿吨，吨煤瓦斯含量 $5.85\text{m}^3/\text{t}$ ，瓦斯储量 12.23 亿 m^3 ，具备长周期开发应用的资源条件。目前窑煤公司已在海石湾煤矿建成地面煤层气抽采井 30 口，日均产气量 3,300 m^3 左右，产气量仍在稳步增长中，产气效果和潜力均较好。本次拟建的煤层气抽采井，预计实施周期 15 年，使用的煤层气开发技术较为成熟，稳产期内，煤层气处理厂每年可生产 12,100 吨液化天然气。

根据项目可研报告，项目总投资 51,864 万元，项目稳产期内财务内部收益率为 9.45%，投资回收期 10.28 年。

3、项目建设资金来源

公司本次投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目，由全资子公司窑街煤电集团有限公司作为项目的投资主体和实施主体，拟以自有资金或通过银行及其他金融机构借款等方式解决。

三、对外投资的目的、存在的风险和对公司的影响

（一）对外投资的目的

海石湾煤矿是窑街煤电集团公司的主力生产矿井之一，是国内少见的煤与 CO_2 突出矿井，随着开采进入深部，煤地层比较复杂，瓦斯危害比较严重，存在煤层气和油气共生的特殊现象，且煤层厚度大、瓦斯含量高、透气性差，导致瓦斯治理的任务重、效果差，严重影响“保、抽、掘、采”平衡和采掘接续，安全管理难度很大。为确保海石湾煤矿生产接续和安全生产，保护生态环境，实现煤层气资源的综合利用，提高经济效益，按照海石湾煤矿生产接续需要和煤层气抽采长远规划，由全资子公司窑煤公司投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目。

（二）存在的风险

1、技术风险

本项目为煤层气抽采、输送及加工利用项目，目前，我国煤层气抽采技术历经 20 多年发展，特别是近年来分段压裂技术的突破，以及现有煤层气应用和运营实践经验，通过成熟稳定“集输、净化和处理”路线的集成，技术风险较低。

2、资源风险

本项目使用的原材料产量丰富，价格较低且容易采购，供应有保证。

3、气源风险

本项目瓦斯治理井服务年限长，同时根据公司发展规划，在本区域远景规划中瓦斯治理井和煤层气井继续实施，可保证总气源稳定性。

4、政策风险

本项目符合国家、地方政策和规划要求，具有显著的环境效益、经济效益和社会效益。

（三）对公司的影响

本次投资建设海石湾煤矿深部扩大区煤层气开采利用项目，提前对海石湾煤矿深部扩大区从地面进行瓦斯预抽采，对煤矿瓦斯进行超前治理，有利于降低煤矿开采过程中瓦斯（二氧化碳）带来的灾害和隐患，释放矿压，有效降低冲击地压问题，确保海石湾煤矿后期生产接续和安全生产，通过项目的实施，实现上下游一体化的生产系统，形成完整的煤层气产业链条；同时，通过大幅减少甲烷和二氧化碳排放，将直排的煤层气经过净化制成液化天然气，实现资源综合利用和产品增值，符合环境保护和绿色发展要求。

四、备查文件

1、第十届董事会第二十六次会议决议。

特此公告。

甘肃能化股份有限公司董事会

2023 年 9 月 12 日