

证券代码：000968

证券简称：蓝焰控股

山西蓝焰控股股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2023-001

投资者关系活动类别	<input checked="" type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他（请文字说明其他活动内容）
参与单位名称及 人员姓名	海通证券 朱军军 杨勇
时 间	2023 年 3 月 10 日上午
地 点	蓝焰控股会议室
上市公司 接待人员姓名	董事会秘书 副总经理 杨 军 证券事务代表 证券部部长 李东平
投资者关系活动 主要内容介绍	交流问答： 1、简单介绍一下公司的基本情况？ 答：公司前身为太原煤气化股份有限公司，成立于 1998 年 12 月 22 日，2000 年 6 月 22 日在深交所挂牌上市。2016 年公司实施重大资产重组，主营业务由煤炭开采、洗选、炼焦、制气及煤化工产品的生产和销售变更为煤矿瓦斯治理及煤层气勘查、开发利用，成为目前我国 A 股唯一一家专门从事煤层气开发利用的上市公司。随着国家对煤层气行

业扶持力度的不断加大和煤层气勘探开发技术的不断突破,公司逐渐摸索出一条煤层气规模化、商业化开发的产业发展新路径。创立了“采煤采气一体化”综合开发模式,建立了与煤层气开采(地面瓦斯治理)相关的规划、设计、施工、运营、运输和销售等完整业务体系,累计抽采煤层气超100亿立方米,并在深部煤层气勘探开发领域进行积极探索,为推动我国煤层气产业发展起到了重要的示范和引领作用。与此同时,公司按照“就近利用、余气外输”的原则,为山西省及周边地区提供稳定的气源保障,创造了良好的经济效益,也带来了显著的社会效益和环境效益。

2、公司煤层气资源情况及新区块勘探开发进展情况?

答:公司2016年重大资产重组后加大了资源争取力度,煤层气矿业权由重组时的4宗增加到现在的22宗,面积由158平方千米增加到2680平方千米,探明地质储量由205.37亿立方米增加到434.03亿立方米。

近几年公司加大对和顺横岭、柳林石西、武乡南等新区块的勘查力度,已基本掌握了这些区块的地质条件、煤储层基本特征和煤层气富集情况,确定了各区块的有利开发区域、主要开发目的煤层,通过不断的技术研究、试验和革新,推动勘探开发技术突破,为下一步规模化开发奠定基础。目前公司柳林石西、和顺横岭、武乡南区块储量报告已通过了山西省自然资源厅评审备案,在山西省第一批公开出让的煤层气勘查区块中率先获得新增煤层气探明储量,三个区块共获取探明煤层气含气面积188.2平方千米,新增煤层气探明储量228.66亿立方米,标志着公司勘探区块煤层气资源勘查工作取得了阶段性成果,为下一步探矿权转采矿权创造了条件。

3、公司煤层气主要的销售方式有哪些?

答:公司生产的煤层气绝大部分通过管输方式销售给了管道公司、

城燃公司和液化天然气生产企业和部分工业用户，有部分区块还没有连通长输管线的，公司建立撬装压缩站，通过压缩汽运的方式销售。目前公司按照煤层气生产计划制定销售计划，确保产品能够做到应销尽销。公司将借助华新燃气管网互联互通优势，拓宽煤层气销售渠道，提升市场占有率。

4、公司煤层气是否会考虑向山西省外的其他地区销售？

答：公司煤层气主要按照“就近利用，余气外输”的原则通过管输、压缩等方式进行销售，目前公司用户主要为山西省内工业和民用用户。以前有部分煤层气通过山西通豫煤层气输配有限公司煤层气输气管道销往河南，但去年该管道发生事故后已经停运，截至目前还没有恢复。下一步随着新区块的勘探开发和规模化开采，公司煤层气产量将稳步提升，加之山西省属燃气企业重组整合效应发挥，公司会逐步拓展山西省外其他区域的煤层气销售业务。

5、公司近几年采取了哪些措施保证了煤层气产销量持续稳步增长？

答：近几年公司煤层气产量的持续稳步提升主要来源于老区块的稳产增产。公司各生产单位科学制定新井投运计划，合理控制排采压力，稳步释放新井产能；全面加强煤层气井精细化管理，不断提高气井运行率，并对机电、管道、设备等环节存在的问题进行优化改造，有效保障了生产的稳定性、连续性；持续加大技术攻关，针对部分区块煤层埋藏深、松软低渗的特征，围绕水平井钻井排采技术进行技术创新，取得了明显成效，产能提升显著。在保证原有主力区块产量稳步增长的同时，积极争取废弃矿井（煤矿采空区）开发，并不断加强与省属煤炭企业和国有大型油气企业的合作，持续推动煤层气产能释放和产量提升。煤层气销售量 2019 年-2021 年三年累计增幅达到 60%，2022 年产销量也保持了良好的增长态势。下一步，公司将加大新区块勘探开发力度，积极

开展“科学试验井”生产试验，通过不断完善钻井、压裂施工方案，提高施工技术水平，力争取得实质性突破，形成新的气量增长点。

6、公司煤层气井施工成本及销售价格情况？

答：近几年随着公司生产规模的扩大和勘探开发区块的增多，各区块地质条件、钻井深度、压裂规模、使用的设备、工艺和材料存在差异，导致单井成本存在较大差异。公司将通过精细化管理和全过程控制，将成本控制在合理水平。公司煤层气的销售采取市场化定价原则，根据天然气价格变化趋势、当地市场的供需状况、客户采购规模、付款周期、交货地点及 LNG 市场挂牌价格等因素确定销售价格，并根据市场及政策变化及时进行调整。

7、关于公司获得煤层气政府补助对业绩的影响？

答：由于煤层气产业属于战略性新兴产业，国家和地方从 2007 年开始对煤层气开采企业按照开采利用量进行定额补贴，并逐步加大了补贴力度，这对煤层气产业的培育及商业化开发起到了积极的引导作用，特别是 2019 年非常规天然气开采利用补贴政策从定额补贴调整为增量补贴，按照“多增多补”“冬增冬补”原则，奖增罚减，进一步加快了煤层气抽采企业的增储上产步伐，对煤层气抽采企业改善经营业绩、加快技术创新、扩大生产规模起到了积极的推动作用。2019 年非常规天然气开采利用补贴政策由权责发生制变更为收付实现制后，公司在收到政府补助款项后会按照企业会计准则要求对符合条件的补贴及时确认当期损益。近几年，公司销气量逐年稳步增长，政府补贴理论上也应逐年增加，但在增量补贴政策下，由于补贴发放时点不确定、数额不均衡，客观上影响了当期损益，导致公司业绩有所波动。

8、关于 CCER 政策，对公司会有什么影响？

答：我国的《温室气体自愿减排交易管理暂行办法》正在修订中，目前已知的 CCER（国家核证自愿减排量）中关于甲烷减排的项目主要

	<p>为煤矿瓦斯发电和垃圾填埋气发电。近期北京绿色交易所正在积极推动 CCER 市场的重新启动，但目前 CCER 的审批和交易开放时间、交易细则等事项尚未明确。公司将密切关注相关政策动向，待涉及甲烷减排的政策明朗后将积极参与。</p> <p>本次投资者接待过程中，严格遵守信息披露和投资者关系管理的相关制度，没有出现未公开重大信息泄露等情况。</p>
附件清单（如有）	无
日期	2023 年 3 月 10 日