山西蓝焰控股股份有限公司 投资者关系活动记录表

编号: 2023-003

投资者关系活动类别	✓特定对象调研 □分析师会议□媒体采访 □业绩说明会□新闻发布会 □路演活动□现场参观□其他 (请文字说明其他活动内容)
参与单位名称及 人员姓名	民生证券 王珊珊 天风证券 纪有容
时间	2023年5月12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 总会计师 杨存忠 证券事务代表 证券部部长 李东平 财务部部长 陈 鹏
投资者关系活动主要内容介绍	交流问答: 1、公司产品煤层气的主要销售方式有哪些?煤层气销量是否包括 LNG? 答:公司对地面抽采的煤层气一般采用管输、压缩两种输配方式直接销售给天然气管道公司、销售公司、液化天然气生

产公司和部分工业用户,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。目前公司没有液化厂,不生产LNG,下属诚安物流公司从事 CNG 和 LNG 的运输销售。

2、煤层气的销售价就是门站价吗?管输气价格会有调整吗?

答:门站价格适用于国产陆上天然气、进口管道天然气, 公司所产煤层气是非常规天然气,门站价格只是作为参考,不 作为基准价。公司销售煤层气主要采用市场化定价原则,根据 当地市场的价格与客户商定具体销售价格,LNG价格与市场挂牌 价联动。公司每年分别在采暖季和非采暖季至少调整两次管输 气价格,此外再根据市场变化情况对管输气价格适时进行相应 调整。

3、以 2022 年来看,公司卖给 LNG 厂的销量占比有多少?

答:公司生产的煤层气绝大部分是以管输的方式进行销售,每年通过管输销售给液化厂的煤层气量在采暖季和非采暖季有所不同,2022年全年销售给液化厂的气量占总气量的四分之一左右。公司会根据市场需求以及价格波动情况及时调整对液化厂的销售气量。

4、相比 2021 年,公司 2022 年的煤层气整体均价有提高吗? 今年还会继续涨吗?

答: 相比 2021 年,公司 2022 年的煤层气综合售价有所提高。公司的煤层气销售价格主要受当地市场煤层气的供需状况和 LNG 市场挂牌价等综合因素影响,今年以来,由于 LNG 挂牌价呈下行趋势,公司销售给液厂的气价同比有所下降,除此以外,销售给其他客户的气价波动幅度相对平稳,公司会密切关

注市场及相关政策变化,及时做出相应调整。

5、为什么亚美能源的产销量比贵公司略高?

答:同等技术水平下,煤层气产量受储层地质条件影响较大,沁水区域潘庄区块煤质、埋深、渗透率等条件优越,产量较高,我公司处于潘庄区块的同等类型气井产量也不低。由于公司煤层气资源区块在省内分布较广,各区块储层地质条件差异较大,区块开发潜力和产能释放进度也不尽相同,各区块、各气井的产销量有所差异。公司将持续攻关不同地质条件下气井抽采技术,在巩固提高主力区块抽采规模的同时,加大其他开发区块气量提升及勘探区块勘查开发力度,进一步加快增储上产步伐。

6、请问公司目前的产销量状况如何,在产区块的产量还有 提升空间吗?

答:公司近年来以煤层气增储上产为核心,挖掘老区块生产潜力,2022年在克服煤矿采掘影响的前提下,实现煤层气销售量12.05亿立方米,同比增长近10%。公司在产区块一方面加快新井投运排采工作,加强气井精细化管理提高运行率,另一方面加大技术攻关,围绕钻井、压裂、修井等技术进行升级改造,同时通过优化管网系统,加快推进增压站管道联通工程、集输工程、增压站扩容等重点项目建设,进而推动产能不断释放,保障气量稳步提升。

7、公司目前拥有的矿权和储量情况?

答: 截至目前公司拥有煤层气矿业权 23 个, 其中探矿权 17 个, 采矿权 6 个, 合计面积 2652.88 平方千米, 探明地质储量 434.03 亿立方米。公司会继续加快增储上产步伐, 积极扩大资源储备, 不断提升煤层气产业竞争力和可持续发展能力。

8、公司3个新区块柳林石西、和顺横岭、武乡南矿权办理 情况进展如何?

答: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。目前正在编制煤层气资源开发利用与矿区生态保护修复方案,待完成方案评审公示无异议后按照规定上报申请新设采矿权登记材料,相关部门将在 20 个工作日内完成审批登记,颁发采矿许可证。

9、2019-2021年为什么税率波动那么大?

答:公司税率是严格按照国家规定执行,非常稳定。企业 所得税主要是根据公司年度应纳税所得额计算得出,既受到纳 税调整等因素影响,也一定程度上受各子分公司盈利能力差异 的影响,所以和利润总额的比例会有一定波动,但是税率是恒 定的。

10、煤层气井从建设到投产需要多久?

答:公司煤层气抽采井从开工建设到达产要经历钻井、压裂、排采等过程,还需要完善供电、集输管道等配套工程,周期一般为半年到一年时间。公司在建工程主要为老区块煤层气井建设及新区块勘探开发,由于各在建工程的开工时间及建设周期各不相同,完工的时间也有区别,目前正在按照施工计划进度有序推进。

11、煤层气矿区的煤炭是否属于公司?

答: 煤层气与煤炭资源属于不同的矿种, 公司仅拥有煤层 气资源的勘查、开采许可证, 矿区范围内的煤炭资源不归公司 所有,不能开采煤炭。

12、公司是否考虑出售 CCER?

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。

13、目前,山西煤层气公司的年采气量多少?经营状况如何?何时能够上市?

答:山西煤层气年采气量约 0.8 亿立方米。2022 年初公司 受托管理山西煤层气公司后,着力提升其经营管理绩效和规范 运作水平,通过采取实施"六定"改革、完善制度建设、优化 考核机制、开展全面预算管理等举措,山西煤层气公司管理水 平及经营业绩持续改善。目前,公司正会同控股股东山西燃气 集团及相关方积极稳步推进相关工作,并根据进展情况及时履 行信息披露义务。

14、公司现金流很充裕,几乎都是净利润两倍,应付账款比较多,一般会对什么供应商赊账?

答: 期末应付账款一般是由于跨期结算以及合同约定未到付款期等因素形成的。2022 年期末应付账款主要包括应付工程款13.79 亿元、应付设备及配件款4.05 亿元、应付材料及其他款项1.91 亿元。

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。
 附件清单(如有)	无
日期	2023年5月12日