

证券代码：000968

证券简称：蓝焰控股

公告编号：2022-018

## 山西蓝焰控股股份有限公司 2021 年年度报告摘要

### 一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

公司全体董事出席了审议本次年报的董事会会议

非标准审计意见提示

适用  不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用  不适用

是否以公积金转增股本

是  否

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 967502660 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用  不适用

### 二、公司基本情况

#### 1、公司简介

股票简称	蓝焰控股	股票代码	000968
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	杨军	李东平	
办公地址	山西省太原市高新开发区中心街 6 号东楼 19 层	山西省太原市高新开发区中心街 6 号东楼 19 层	
传真	0351-2531837	0351-2531837	
电话	0351-2600968	0351-2600968	
电子信箱	lykg000968@163.com	lykg000968@163.com	

#### 2、报告期主要业务或产品简介

##### （一）公司从事的主要业务、主要产品及其用途

公司主要业务为煤矿瓦斯治理及煤层气勘查、开发与利用，经营范围包括煤层气地面开采、矿产资源勘查、煤矿瓦斯治理服务、煤层气工程设计咨询和施工、道路货物运输、以自有资金对外投资等。

公司的主要产品为煤层气（煤矿瓦斯），通过管输、压缩、液化三种方式销往山西及周边地区，主要用于工业和民用领域。

##### （二）公司的主要经营模式

公司为开发利用煤层气（煤矿瓦斯）的专业化企业，建立了与煤层气开采（地面瓦斯治理）相关的施工、规划、建设、运营、运输和销售等完整业务体系，形成了与主营业务相适应的采购模式、生产（施工）模式和销售模式。公司的主要收入来源为煤层气销售、瓦斯治理、煤层气工程设计咨询和施工、道路货物运输服务等。作为山西省煤矿瓦斯抽采全覆盖工程的

牵头实施单位，公司与有关煤炭企业签订了瓦斯治理协议，有偿提供瓦斯抽采服务。与有关煤炭企业合作，在煤炭采矿权范围内开展煤层气地面抽采，对生产的煤层气进行批发销售。此外，还为有关企业提供煤层气工程设计咨询、施工服务以及 LNG 和 CNG 运输服务。

### （三）公司所处的市场地位

公司是目前我国唯一一家专门从事煤层气开发利用的 A 股上市公司。作为全国最早的煤层气地面开发企业之一，公司创立了“采煤采气一体化”综合开发模式，立足自身专业技术优势，与山西省属大型煤炭企业深入合作，从源头上治理煤矿瓦斯，保障煤矿安全生产，为煤层气行业规模化、商业化开发积累了宝贵经验，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。多年来，公司依托主要气源地晋城地区煤层气资源和产业链等优势，按照“就近利用、余气外输”的原则，为晋城市、长治市和省城太原以及邻近县市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。

### （四）公司行业发展变化

公司所处行业为煤层气勘探开发行业。煤层气主要成分是甲烷，与天然气成分相似，是一种储存于煤层内的非常规天然气。从战略地位来看，传统的三大能源中，我国具有“富煤贫油少气”的资源禀赋特征，油气对外依存度居高不下，天然气作为一次能源消费缺口持续加大，煤层气作为天然气的战略补充，在能源结构调整和“双碳”目标驱动下，在保障国家能源安全方面发挥着越来越重要的作用；从资源赋存来看，我国煤层气储量 36.8 万亿立方米，截至 2020 年底全国累计探明煤层气地质储量 7259.11 亿立方米，山西境内埋深 2000 米以浅的煤层气地质资源量约 8.31 万亿立方米，截至 2020 年底累计探明煤层气地质储量 6601.28 亿立方米，占到全国的 90.94%。目前全国煤层气抽采利用率仍较低，储采比高，后续可开采空间大，具备广阔的开采前景；从市场需求来看，据国家发改委数据，2021 年全国天然气表观消费量 3726 亿立方米，同比增长 12.7%，近五年我国天然气消费量复合增长率为 14.2%，远高于我国天然气生产量的上涨速度，天然气市场将保持较高的需求缺口，且供需两端的缺口在短期内难以平衡。

纵观我国煤层气行业的发展之路，大致可划分为井下瓦斯抽放阶段、试验勘探阶段、技术引进实践阶段和规模化开发阶段。井下瓦斯抽放阶段指上世纪 50 年代至 70 年代，我国主要是为减少煤矿瓦斯安全问题，进行井下煤矿瓦斯治理，瓦斯利用较少；试验勘探阶段指上世纪 70 年代至 90 年代，我国在辽宁抚顺、湖南冷水江等地开始尝试试验地面直井开采煤层气瓦斯，未取得突破性成果；技术引进实践阶段是指上世纪 90 年代至本世纪初，1989 年 11 月在沈阳召开了我国第一次煤层气会议“能源部开发煤层气研讨会”，开始引进美国先进技术开展我国的煤层气勘探开发；规模化开发阶段指本世纪初至今，国家扶持政策力度加大，出台了多项煤层气支持政策，煤层气勘探开发技术也取得了一定的突破，我国开始进入大规模的煤层气商业开发阶段，近几年，全国煤层气产量持续上升，由 2015 年的 44 亿立方米增长至 2021 年的 104.7 亿立方米，煤层气行业进入快速发展阶段。特别是山西省，作为我国煤层气生产基地、全国能源革命综合改革试点省份，把“打造非常规天然气基地，推动非常规天然气高质量发展”作为重要任务，提出要加大煤层气勘探开发力度，推动煤层气勘查开采管理体制深化改革措施落地落实，为煤层气行业提速发展提供了良好空间和机遇。

在“双碳”目标驱动下，大力发展煤层气行业意义重大。煤层气所含甲烷，其温室效应是二氧化碳的 21 倍，每减少 1 亿立方米的甲烷排放相当于减排二氧化碳 150 万吨。规模化地面抽采利用煤层气，进行煤矿瓦斯治理，可以减少煤炭开采时的甲烷释放，还可以开发利用煤矿采空区和废弃矿井的瓦斯，减少甲烷逸散对臭氧层的破坏。同时，以低排放强度能源替代高排放强度能源是实现碳中和的有效途径，煤层气的碳排放强度较煤炭、石油低，其规模化抽采利用必将在我国实现“双碳目标”过程中发挥重要作用。

## 3、主要会计数据和财务指标

### （1）近三年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

单位：元

	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
总资产	11,525,037,935.94	10,456,307,571.62	10.22%	8,802,843,759.02
归属于上市公司股东的净资产	4,666,994,468.90	4,408,185,206.78	5.87%	4,351,480,298.24
	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入	1,977,632,342.26	1,440,988,098.60	37.24%	1,886,941,951.18
归属于上市公司股东的净利润	305,141,513.23	124,872,150.92	144.36%	557,410,240.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	284,367,158.68	79,679,771.30	256.89%	538,114,760.53
经营活动产生的现金流量净额	600,298,306.05	481,693,500.37	24.62%	862,620,584.04
基本每股收益（元/股）	0.32	0.13	146.15%	0.58
稀释每股收益（元/股）	0.32	0.13	146.15%	0.58

加权平均净资产收益率	6.73%	2.81%	3.92%	13.56%
------------	-------	-------	-------	--------

## (2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	433,076,196.04	449,492,221.55	511,010,316.22	584,053,608.45
归属于上市公司股东的净利润	101,393,265.32	67,893,440.19	61,009,245.57	74,845,562.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	98,733,663.04	67,114,230.48	59,719,083.30	58,800,181.86
经营活动产生的现金流量净额	4,076,483.55	64,700,803.52	92,014,568.22	439,506,450.76

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

## 4、股本及股东情况

### (1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	37,036	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	37,947	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
晋能控股装备制造集团有限公司	国有法人	40.05%	387,490,182				
太原煤炭气化(集团)有限责任公司	国有法人	13.38%	129,417,726				
中国信达资产管理股份有限公司	国有法人	5.47%	52,889,075				
陕西畅达油气工程技术服务有限公司	境内非国有法人	3.69%	35,685,917		质押	35,685,917	
山西高新普惠旅游文化发展有限公司	境内非国有法人	1.80%	17,391,304		质押	17,391,304	
					冻结	17,391,304	
香港中央结算有限公司	境外法人	1.79%	17,337,794				
李艳丽	境内自然人	1.65%	15,988,400				
山西省经济建设投资集团有限公司	国有法人	1.05%	10,164,928				
杨昕辉	境内自然人	0.98%	9,438,849				
赵惠新	境内自然人	0.61%	5,920,142				

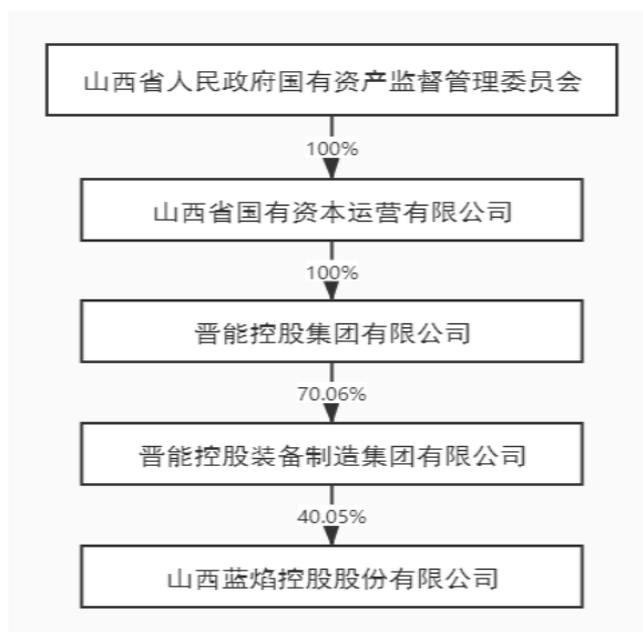
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，晋能控股装备制造集团、太原煤气化、山西省经济建设投资集团有限公司为一致行动人，中国信达持有晋能控股装备制造集团 13.65% 股份，持有太原煤气化 11.15% 股份；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的不详。
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	杨昕辉持有 9,438,849 股，其中普通证券账户持有 1,009,800 股，信用证券账户持有 8,429,049 股。

## （2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用  不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

## （3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



## 5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用  不适用

### （1）债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率
山西蓝焰控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	20 蓝焰 01	149098	2020 年 04 月 16 日	2025 年 04 月 17 日	100,000	3.38%
报告期内公司债券的付息兑付情况	按照《山西蓝焰控股股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）2021 年付息公告》，本期债券票面利率 3.38%，每 10 张“20 蓝焰 01”（面值 1,000 元）派发利息为人民币 33.8 元（含税）。扣税后个人、证券投资基金债券持有人实际每手派发利息为 27.04 元；非居民企业（包含 QFII 和 RQFII）实际每手派发利息为 33.8 元。					

## (2) 债券最新跟踪评级及评级变化情况

2021年6月22日，联合资信评估股份有限公司对蓝焰控股及其2020年4月16日发行的公司债券“20 蓝焰 01”的跟踪评级结果山西蓝焰控股股份有限公司主体长期信用等级为AA，评级展望为“稳定”；“20 蓝焰 01”债券信用等级为AAA。

## (3) 截至报告期末公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	2021 年	2020 年	本年比上年增减
资产负债率	59.25%	57.42%	1.83%
扣除非经常性损益后净利润	26,728.43	5,316.78	402.72%
EBITDA 全部债务比	23.56%	19.41%	4.15%
利息保障倍数	4.37	2.47	76.92%

## 三、重要事项

### (一) 主营业务情况:

报告期内，我国国民经济运行整体稳中向好，工业经济企稳回升，燃气市场需求不断加大，我国煤层气行业总体呈现淡季不淡、量价齐升的良好态势。公司紧抓“碳达峰、碳中和”发展机遇，聚焦煤层气主业，全力推进煤层气增储上产，高效开展老区块稳产增产和新区块勘查开发，稳存量拓增量加大营销力度，聚焦“降减提”提升管理效能，盈利水平显著增强，全年实现营业收入19.78亿元，同比增长37.24%；实现归属于上市公司股东的净利润3.05亿元，同比增长144.36%。

#### 1. 聚焦主营业务，加快增储上产步伐。

报告期内，公司贯彻煤层气三年增储上产行动方案，围绕煤层气增储上产核心任务目标，重点推进老区块稳产增产和新区块勘探开发，持续加强安全质量标准化建设，通过加快新井建设投运、老井增产技术改造和生产系统升级改造，保障产能建设、投运排采和生产调度的高效衔接，实现了全年度安全生产运营，有效推进公司煤层气产能释放和气量提升。加大资源争取力度，全年共取得煤层气探矿权5宗，合计面积84.58平方千米，增加了资源储备。

#### 2. 加大市场开拓力度，保障煤层气应销尽销。

报告期内，公司不断深入市场调研，投运部分增压站，提高管道外输能力；优化销售体系，借助华新燃气管网优势，开拓外围下游市场，持续优化和改善下游市场客户结构；加强煤层气管网互联互通，积极拓展省外市场，形成产销互促、良性循环的生产经营格局。根据市场变化，及时合理调整销售价格，加强气量调度，最大限度保证所产煤层气应销尽销，全年实现煤层气销售量10.99亿立方米，同比增长20.5%，推动公司经济效益稳步提升。

#### 3. 开展专项行动，持续推进降本增效。

报告期内，公司实施精益化管理，积极开展“降本增效”、“减员增效”、“提质增效”、“清收清欠”、“止损挽损”等专项行动，将节支降耗贯穿到生产经营全过程，通过修旧利废、节能改造、压控管理费用等措施，全年扣除折旧等固定费用后管理费用降低515万元；进一步优化融资结构，努力降低融资成本，在期末带息负债规模同比增加14.02%的情况下，财务费用同比减少5.34%，有效降低了生产运营成本。

#### 4. 聚焦关键技术，打造核心竞争力。

报告期内，公司深入实施创新驱动发展战略，加大研发投入，研发资金同比增加33.25%，根据各矿区地质条件差异性，在煤层气钻井、压裂、排采及深部煤层气开发等关键性工艺技术上持续攻关，为实现老井稳产、新井上产、勘探开发提供科技支撑，助力公司经济效益稳步增加。

### (二) 新区块的进展情况:

报告期内，公司及全资子公司蓝焰煤层气与山西省自然资源厅签署了和顺横岭、武乡南、柳林石西、和顺西等4宗探矿权出让合同补充协议，勘查期截止日延长96天至2021年7月2日。2021年6月，公司及蓝焰煤层气按照相关要求将探矿权延续登记申请提交至山西省自然资源厅，目前正在按照山西省自然资源厅和各级自然资源主管部门的要求补正相关资料。由于公司在有效期内向山西省自然资源厅提出了探矿权延续申请，目前正在审查中（等待提交补正资料），山西省自然资源厅认定此探矿权仍为有效，在探矿权延续未取得新的探矿权许可证期间，不会对公司正常的煤层气勘查开发工作造成影响。同时，报告期内公司持续加大煤层气勘查力度，通过二维地震、勘探施工、排采试验等途径，探明含气面积240平方千米，并在原有基础上，结合已施工探井资料，在和顺横岭、武乡南、柳林石西优选出170.6平方千米优势区域实施三维地震勘探。经过前期勘探，公司已经初步掌握以上三个煤层气勘查区块目的煤层特性和地质规律，完成了部分区域的煤层气探明储量报告（送审稿）的编制工作并上报自然资源主管部门，经主管部门初步审查，公司正在按照要求加紧补充完善相关资料。

下一步，公司将加快与各级主管部门对接，补充完善探矿权延续所需要的补正资料，尽快完成探矿权延续工作；同时，加快和顺横岭、武乡南、柳林石西三个区块探明储量报告的修改完善，尽快再次上报主管部门评审、备案，待正式取得储量备案后，启动煤层气探矿权转采矿权工作。

### (三) 新获取资源情况:

2021年，公司及下属子公司共新取得煤层气探矿权5宗，合计面积84.584平方千米。具体情况如下：

1. 2020年10月，晋城市规划和自然资源局公开挂牌出让古书院区块和王台铺区块2个煤炭采空区煤层气勘查区块，蓝焰煤层气公司通过参加此次公开挂牌出让，成功竞得“山西省古书院区块煤层气勘查”和“山西省王台铺区块煤层气勘查”两个区块的煤层气探矿权。蓝焰煤层气公司于2021年3月与晋城市规划和自然资源局签订了探矿权出让合同，并于2021年6月取得上述两个煤炭采空区区块煤层气探矿权，合计面积24.823平方千米。

2. 公司子公司蓝焰煤层气依据《山西省国土资源厅关于煤炭矿业权人申请本矿区范围内煤层气矿业权有关事项的通知》（晋国土资规〔2017〕2号）文件精神及要求，与山西阳城阳泰集团屯城煤业有限公司、沁和能源集团有限公司等8家企业于2021年9月合资注册成立了山西蓝焰煤层气综合利用有限责任公司（简称“综合利用公司”），以申请办理上述8家企业煤矿范围内的煤层气探矿权，综合利用公司注册资本1000万元，蓝焰煤层气公司出资960万元，占比96%，其他8家企业分别出资5万元，分别占比0.5%。2021年10月，综合利用公司在晋城市规划和自然资源局申请办理中村区块、北留区块、芹池区块等3个区块的煤层气探矿权（煤炭矿业权增列煤层气探矿权），于12月23日取得山西沁水盆地中村区块、山西沁水盆地北留区块、山西沁水盆地芹池区块等三个煤层气勘查区块的煤层气探矿权，合计面积59.761平方千米。