

公司代码：600780

公司简称：通宝能源

**山西通宝能源股份有限公司**  
**2021 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 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 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 利安达会计师事务所（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

公司十届董事会十七次会议审议通过了《2021年度利润分配方案》，经利安达会计师事务所（特殊普通合伙）审计，公司2021年度归属于上市公司股东的净利润为18,609.79万元，截至2021年12月31日，母公司期末可供分配利润为人民币30,247.89万元。为保障公司生产经营以及发展投资的后续资金需求，2021年度公司未分配利润不分红不转增。

## 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
A股	上海证券交易所	通宝能源	600780	公司股票简称未变更

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李志炳	薛涛
办公地址	山西省太原市长治路272号	山西省太原市长治路272号
电话	0351-7021857	0351-7031995
电子信箱	teclzb@163.com	tecxue@163.com

### 2 报告期公司主要业务简介

2021年，全国全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%，用电量快速增长主要受国内经济持续恢复发展、上年同期低基数、外贸出口快速增长等因素拉动。一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长21.2%、11.8%、7.6%和3.3%，受同期基数由低走高等因素影响，同比增速逐季回落。2021年，全社会用电量两年平均增长7.1%，各季度两年平均增速分别为7.0%、8.2%、7.1%和6.4%，总体保持平稳较快增长。

截至2021年底，全国全口径发电量83,768亿千瓦时，同比增长9.8%。其中煤电50,270

亿千瓦时，同比增长 8.6%。全国全口径发电装机容量 23.8 亿千瓦，同比增长 7.9%。全国全口径火电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 4.1%；其中，煤电 11.1 亿千瓦，同比增长 2.8%，占总发电装机容量的比重为 46.7%，同比降低 2.3 个百分点。全国发电设备利用小时 3817 小时，同比提高 60 小时；火电 4448 小时，同比提高 237 小时；其中，煤电 4586 小时，同比提高 263 小时。无论从装机规模看还是从发电量看，煤电仍然是当前我国电力供应的最主要电源，也是保障我国电力安全稳定供应的基础电源。

2021 年，全国原煤产量同比增长 4.7%。3-9 月各月原煤产量接近零增长或负增长，四季度原煤产量增速明显回升，电煤供应紧张局势得到缓解。煤炭供应紧张导致电煤价格屡创历史新高。由于电煤价格的非理性上涨，燃料成本大幅上涨，煤电企业和热电联产企业持续大幅亏损。2021 年底的电煤价格水平仍显著高于煤电企业的承受能力。

2021 年，全国电力供需形势总体偏紧，年初、迎峰度夏以及 9-10 月部分地区电力供应紧张。1 月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、蒙西、湖南、江西、安徽、新疆、四川等 8 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。迎峰度夏期间（6-8 月），广东、河南、广西、云南、湖南、贵州、江西、蒙西、浙江、重庆、陕西、湖北等 12 个省级电网，在部分用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。9-10 月，受电煤等燃料供应紧张、水电发电量同比减少、电力消费需求较快增长以及部分地区加强“能耗双控”等多重因素叠加影响，全国电力供需总体偏紧，共有超过 20 个省级电网采取了有序用电措施，个别地区少数时段出现拉闸限电。国家高度重视并出台一系列能源电力保供措施，效果显著，2021 年 11 月 7 日起至 2021 年底，全国有序用电规模基本清零，仅个别省份对部分高耗能、高污染企业主动执行有序用电。

综合考虑国内外经济形势、电能替代等带动电气化水平稳步提升、上年基数前后变化、新投产装机、跨省跨区电力交换、发电出力及合理备用等因素，并结合多种方法对全社会用电量的预测，以及电力供需形势分析预测专家基于对气温、电煤供应等关键要素的分析预判，预计 2022 年全年全社会用电量 8.7 万亿千瓦时-8.8 万亿千瓦时，同比增长 5%-6%，迎峰度夏和迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧，各季度全社会用电量增速总体呈逐季上升态势，用电量及最高用电负荷仍将较快增长，与此同时，统筹经济社会发展、能源清洁低碳转型、碳达峰碳中和等多个目标，对电力保供工作提出了更高要求。（上述主要资料来源于中国电力企业联合会和北极星电力网相关报告）

（一）报告期内公司所从事的主要业务未发生重大变化，公司仍属电力行业，主营业务为火力发电业务、配电业务。

1、经营模式：公司核心业务为发电、配电业务。

发电企业：按照山西省发展改革委员会商品价格管理部门制定的上网电价机制，将生产的电力产品通过山西省电力交易中心以市场价格成交后，全部与国网山西省电力公司结算收入，按照当地政府指导的热价将生产的热力产品全部销售给阳泉热力公司结算收入。

配电企业：分类用户按趸售电价和市场化电价与国网山西省电力公司进行结算，其中居民、农业用电按山西省发展和改革委员会规定的分类电价销售给终端用户，同时按商品价格管理部门确定的趸售电价与国网山西省电力公司结算购电费；工商业用户按市场成交电价和商品价格管理部门确定的输配电价向终端用户收取售电费，同时按市场成交电价与国网山西省电力公司结算。

2、主要业绩驱动因素：

公司业绩主要来源于电力业务，发电部分主要源于自发电量的增加及发电成本和其他管理成本的控制。配电部分通过购电成本和其他管理成本的控制，增加优质客户，优化电网结构，降低网损、线损。

（二）公司所处行业地位

报告期内，公司所处的行业地位未发生重大变化。

公司发电企业阳光公司，拥有 4 台 32 万千瓦凝汽式燃煤发电机组，运行方式灵活，电源可靠性较强，为山西省首家一次性完成全部机组脱硫改造的百万千瓦级火力发电厂，担负着向山西省阳泉市及平定县采暖供热任务，供热规模已达到 2500 万平方米以上，占山西省阳泉市供热总量近 70%。机组脱硝以及超低排放改造全部完成，达到国家环保要求的超低排放水平。公司的发电、供热能力和机组环保系统、供热系统安全可靠性能进一步提高。

公司配电企业地电公司，负责管理山西省 12 个趸售县供电企业，承担着山西吕梁、临汾、朔州 3 市 12 个县（区）的供配电任务，属于山西第二大省级供电企业的主要组成部分，拥有山西省经济及信息化委员会核发的《供电营业许可证》，具有独立的供电营业区。经过多年的电网建设，已形成以 220 千伏为电源点、以 110 千伏、35 千伏为主要骨干的电压等级比较完善的电网结构，能够满足属地经济发展需求。

### 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

	2021年	2020年	本年比上年 增减(%)	2019年
总资产	8,571,973,856.02	8,273,607,247.33	3.61	8,297,694,692.08
归属于上市公司股东的净资产	5,750,160,043.18	5,648,046,296.44	1.81	5,381,858,509.27
营业收入	7,830,839,274.74	6,942,296,072.81	12.80	6,614,814,601.66
归属于上市公司股东的净利润	186,097,914.14	299,907,989.01	-37.95	279,994,964.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	166,797,856.59	291,229,739.42	-42.73	277,265,192.95
经营活动产生的现金流量净额	910,328,740.28	1,030,499,318.38	-11.66	1,069,224,349.65
加权平均净资产收益率(%)	3.27	5.44	减少2.17个百分点	5.34
基本每股收益(元/股)	0.1623	0.2616	-37.96	0.2442
稀释每股收益(元/股)	0.1623	0.2616	-37.96	0.2442

#### 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	1,940,272,306.57	1,586,224,411.29	1,893,281,766.75	2,411,060,790.13
归属于上市公司股东的净利润	116,946,291.75	-8,892,807.92	-99,485,805.04	177,530,235.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	116,786,318.51	-13,848,797.55	-98,914,902.69	162,775,238.32
经营活动产生的现金流量净额	314,411,180.83	176,665,655.59	141,619,833.85	277,632,070.01

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

公司第一至第三季度营业收入与已披露定期报告数据有差异，主要是根据《企业会计准则第14号——收入》的相关规定，本期对个别新增线路实现的售电收入按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

#### 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

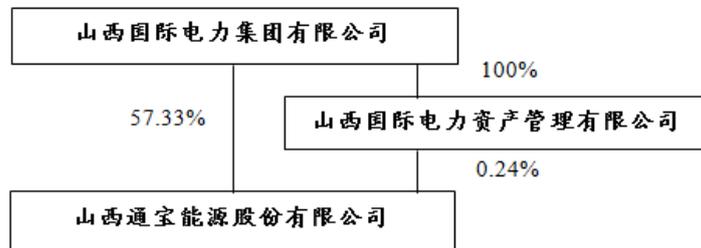
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					44,578		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					42,249		
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	
山西国际电力集团有 限公司	0	657,313,245	57.33	0	无	0	国有 法人
太原钢铁（集团）有限 公司	0	35,861,574	3.13	0	无	0	国有 法人
中央汇金资产管理有 限责任公司	-6,239,700	14,836,600	1.29	0	无	0	国有 法人
山西统配煤炭经销有 限公司	0	11,973,658	1.04	0	无	0	其他
北京默名资产管理有 限公司—默名融智阳 光 12 期基金	0	5,367,000	0.47	0	无	0	其他
华阳新材料科技集团 有限公司	0	5,131,568	0.45	0	无	0	国有 法人
博时基金—农业银行 —博时中证金融资产 管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
易方达基金—农业银 行—易方达中证金融 资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
大成基金—农业银行 —大成中证金融资产 管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
广发基金—农业银行 —广发中证金融资产 管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他

中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	0	4,968,800	0.43	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十名股东中，山西国际电力集团有限公司、华阳新材料科技集团有限公司实际控制人同为山西省人民政府国有资产监督管理委员会，未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

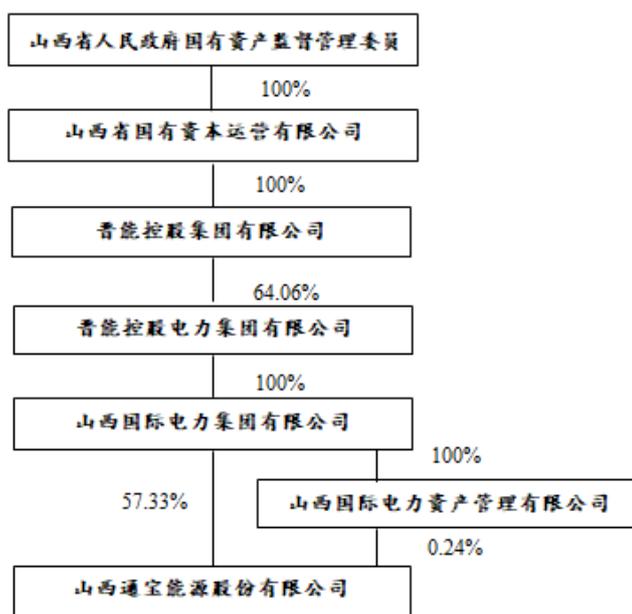
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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

### 第三节 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。

2021 年，公司发电量完成 56.07 亿千瓦时，同比减少 5.06%；售电量完成 175.15 亿千瓦时，同比增加 32.08%；实现营业收入 78.31 亿元，较上年同期增加 12.80%；实现归属于母公司净利润 1.86 亿元，较上年同期减少 37.95%，基本每股收益 0.1623 元，较上年同期减少 37.95%。截止 2021 年 12 月 31 日，公司资产总额 85.72 亿元，较年初增加 3.13%，归属于母公司净资产 57.50 亿元，较年初增加 1.81%。

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

董事长：宣宏斌

董事会批准报送日期：2022 年 4 月 27 日