

证券代码：000600

证券简称：建投能源

公告编号：2023-21

证券代码：149516

证券简称：21 建能 01

证券代码：149743

证券简称：21 建能 02

## 河北建投能源投资股份有限公司 2022 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。

除董事王双海先生因其他事务委托董事赵辉先生出席会议外，其他董事亲自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利润分配预案为：以 2022 年 12 月 31 日总股本 1,791,626,376 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 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	建投能源	股票代码	000600
------	------	------	--------

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	孙原	郭嘉
办公地址	河北省石家庄市裕华西路 9 号裕园广场 A 座 17 层	
传真	0311-85518601	
电话	0311-85518633	
电子信箱	jei@jei.com.cn	

## 2、报告期主要业务或产品简介

### (1) 报告期内公司所处行业情况

公司所处电力行业是宏观经济重要基础产业。2022 年以来，电力行业认真贯彻落实党中央国务院关于能源电力安全保供的各项决策部署，积极落实“双碳”目标新要求，有效应对极端天气影响，全力以赴保供电、保民生，为经济社会发展提供了坚强电力保障。

#### ①2022 年全国电力供需情况

根据中国电力企业联合会发布的《2023 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2022 年，全国电力供需总体紧平衡，部分地区用电高峰时段电力供需偏紧。2 月，全国多次出现大范围雨雪天气过程，少数省份在部分用电高峰时段电力供需平衡偏紧。7、8 月，我国出现了近几十年来持续时间最长、影响范围最广的极端高温少雨天气，叠加经济恢复增长，拉动用电负荷快速增长。全国有 21 个省级电网用电负荷创新高，华东、华中区域电力保供形势严峻，浙江、江苏、安徽、四川、重庆、湖北等地区电力供需形势紧张。12 月，贵州、云南等少数省份受前期来水偏枯导致水电蓄能持续下滑等因素影响，叠加寒潮天气期间取暖负荷快速攀升，电力供需形势较为紧张。

2022 年全国全社会用电量 8.64 万亿千瓦时，同比增长 3.6%，一、二、三、四季度，全社会用电量同比分别增长 5.0%、0.8%、6.0%和 2.5%。其中，第一产业用电量 1,146 亿千瓦时，同比增长 10.4%；第二产业用电量 5.7 万亿千瓦时，同比增长 1.2%；第三产业用电量 1.49 万亿千瓦时，同比增长 4.4%；城乡居民生活用电量 1.34 万亿千瓦时，同比增长 13.8%。

截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，同比增长 7.8%。从分类投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型成效显著。

一是非化石能源发电装机占总装机容量比重接近 50%。2022 年，全国新增发电装机容量 2.0 亿千瓦，其中新增非化石能源发电装机容量 1.6 亿千瓦。截至 2022 年底，全国全口径发电装机容量 25.6 亿千瓦，其中非化石能源发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 13.8%，占总装机比重上升至 49.6%，同比提高 2.6 个百分点，电力延续绿色低碳转型趋势。分类型看，水电 4.1 亿千瓦，其中抽水蓄能 4,579 万千瓦；核电 5,553 万千瓦；并网风电 3.65 亿千瓦，其中，陆上风电 3.35 亿千瓦、海上风电 3,046 万千瓦；并网太阳能发电 3.9 亿千瓦；火电 13.3 亿千瓦，其中，煤电占总发电装机容量的比重为 43.8%。

二是全口径非化石能源发电量同比增长 8.7%，煤电发电量占全口径总发电量的比重接近六成。2022 年，全国全口径发电量 86,941 亿千瓦时，同比增长 3.6%。其中煤电发电量为 50,770 亿千瓦时，同比增长 0.7%；风电和并网太阳能发电量分别为 7,624 和 4,276 亿千瓦时，同比分别增长 16.3% 和 30.8%。全口径非化石能源发电量占总发电量比重为 36.2%，同比提高 1.7 个百分点。全口径煤电发电量占全口径总发电量的比重为 58.4%，同比降低 1.7 个百分点，煤电仍是当前我国电力供应的最主要电源。在来水明显偏枯的三季度，全口径煤电发电量同比增长 9.2%，较好地弥补了水电出力的下降，充分发挥了煤电兜底保供作用。

三是太阳能发电设备利用小时同比提高 56 小时，风电、火电、核电、水电同比分别降低 9、65、186、194 小时。2022 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3,687 小时，同比降低 125 小时。分类型看，水电 3,412 小时，为 2014 年以来年度最低，同比降低 194 小时。核电 7,616 小时，同比降低 186 小时。并网风电 2,221 小时，同比降低 9 小时。并网太阳能发电 1,337 小时，同比提高 56 小时。火电 4,379 小时，同比降低 65 小时；其中煤电 4,594 小时，同比降低 8 小时；气电 2,429 小时，同比降低 258 小时。

四是跨区输送电量同比增长 6.3%，跨省输送电量同比增长 4.3%。2022 年，全国新增 220 千伏及以上输电线路长度 38,967 千米，同比增加 6,814 千米；全国新增 220 千伏及以上变电设备容量（交流）25,839 万千伏安，同比增加 1,541 万千伏安。2022 年全国完成跨区输送电量 7,654 亿千瓦时，同比增长 6.3%，其中 8 月高温天气导致华东、华中等地区电力供应紧张，电网加大了跨区电力支援力度，当月全国跨区输送电

量同比增长 17.3%。2022 年全国完成跨省输送电量 1.77 万亿千瓦时，同比增长 4.3%；其中 12 月部分省份电力供应偏紧，当月全国跨省输送电量同比增长 19.6%。

五是电力投资同比增长 13.3%，非化石能源发电投资占电源投资比重达到 87.7%。

六是市场交易电量同比增长 39.0%。2022 年，全国各电力交易中心累计组织完成市场交易电量 52,543 亿千瓦时，同比增长 39.0%，占全社会用电量比重为 60.8%，同比提高 15.4 个百分点；全国电力市场中长期电力直接交易电量合计为 41,407 亿千瓦时，同比增长 36.2%。

### ②2022 年河北省电力供需情况

根据河北省发展改革委发布的《2022 年 1-12 月份电力运行情况》，2022 年河北省全社会用电量累计 4,343.8 亿千瓦时，同比增长 1.15%。其中南网 2,478.0 亿千瓦时，同比增长 1.96%，北网 1,865.7 亿千瓦时，同比增长 0.10%。全行业用电 3,661.3 亿千瓦时，同比下降 1.11%。

2022 年，河北省累计发电量 3,335.6 亿千瓦时，同比增长 8.49%，其中，南网 1,636.4 亿千瓦时，同比增长 8.71%；北网 1,699.1 亿千瓦时，同比增长 8.29%。全省累计输入电量 1,008.2 亿千瓦时，同比下降 17.36%，其中南网累计输入电量 841.6 亿千瓦时，同比下降 9.03%；北网累计输入电量 166.6 亿千瓦时，同比下降 43.49%。

根据中国电力企业联合会发布《全国电力工业统计快报（2022 年）》，截至 2022 年末，河北省发电装机容量 12,453 万千瓦，同比增加 1,375 万千瓦。其中水电 393 万千瓦，占比 3.16%；火电 5,383 万千瓦，占比 43.23%；风电 2,797 万千瓦，占比 22.46%；太阳能 3,855 万千瓦，占比 30.96%。

2022 年，河北省规模以上机组平均利用小时数 3,097 小时，同比降低 42 小时。其中水电 1,189 小时，同比提高 46 小时；火电 4,222 小时，同比提高 62 小时；风电 2,238 小时，同比提高 30 小时；太阳能 1,330 小时，同比提高 222 小时。

### ③2022 年煤炭市场情况

2022 年，受煤炭需求增加、进口下滑等因素影响，煤炭市场供需仍处于紧平衡状态，动力煤价格全年维持高位运行。2022 年北方港 5,500 大卡动力煤市场均价为 1,296 元/吨，同比上涨 24.2%，煤电行业燃料成本大幅增加，经营形势依然严峻。

## （2）报告期内公司从事的主要业务

公司地处华北腹地，是河北省首家大型电力上市公司，也是河北省重要的能源电

力投资主体，主营业务为投资、建设、运营管理以电力生产为主的能源项目，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司电力业务主要为高效清洁的燃煤火力发电和城镇集中供热，同时涉及核电、光伏、风电、水电等新能源项目投资，为华北地区提供安全、稳定、高效的电力、热力供应及综合能源服务。截至报告期末，公司拥有全资和控股发电公司 12 家，与国内大型发电集团合作投资国能沧东发电、邯峰发电、大唐王滩发电等发电公司 12 家；公司控制运营装机容量 915 万千瓦，控制在建装机容量 70 万千瓦，权益运营装机容量 962 万千瓦。公司拥有建投热力等全资和控股供热公司 4 家，参股供热公司 2 家。此外，公司还拥有其他 6 家专业子公司，其中：建投国融为公司新能源开发建设和运营平台；建投融碳提供专业化碳资产管理与服务；建投电科提供电力市场化交易和相关服务；建投建能燃料为专业化燃料经营管理公司；建投能科院为公司及系统企业在科技创新、技术监督和技术服务方面提供支撑，助推智慧能源建设和数字化转型；河北国际大厦酒店是一家始于 1988 年的四星级商务酒店。

公司参、控股发电机组均为河北区域电网的重要电源支撑。控股发电机组主要集中于河北南部电网，拥有西柏坡发电、西柏坡第二发电、国泰发电、建投沙河发电、建投任丘热电、建投邢台热电和恒兴发电 7 家发电公司，装机容量占河北南部电网统调煤电装机的 25.29%；公司在河北北部电网拥有建投宣化热电、建投承德热电、建投遵化热电和秦热发电 4 家发电公司，装机容量占河北北部电网统调煤电装机的 20.10%。

公司的主要产品为电量、热量以及售电和供热服务，影响业绩的主要因素为售电量、供热量、电价、热价及燃料价格等。公司的售电量、供热量主要受国家及地区经济运行形势、装机规模及结构、市场竞争等因素综合影响。电价、热价受国家定价政策影响。燃料价格主要为煤炭价格，受国家政策、市场供需形势、物流运输等因素综合影响。此外，技术创新、人力资源等亦会间接影响公司业绩和发展潜力。

公司主营收入来源为电量、热量销售，2022 年相关业务收入占营业收入的比重为 97.21%，主要来源于河北省内。公司销售电价是根据电力市场交易规则等文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司控股运营发电公司全年共完成上网电量 357.48 亿千瓦时，同比略降 1.51%；平均上网结算电价 476.71 元/兆瓦时，同比提高 30.23%；公司全年完成售热量 6,449 万吉焦，同比增加 11.52%。

公司主营业务成本主要为燃料成本，占营业成本的 77.07%，煤炭价格的波动对公

司主营成本影响较大。2022 年，受多重因素影响，国内煤炭市场价格继续维持高位运行。公司控股运营发电公司全年共采购电煤 2,289 万吨，平均标煤单价 969.53 元/吨，同比增长 11.94%。

### 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

	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产	36,542,174,169.68	38,527,872,934.56	-5.15%	35,752,622,712.62
归属于上市公司股东的净资产	9,752,326,579.43	9,593,176,462.45	1.66%	12,527,191,989.71
	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入	18,305,827,330.29	15,040,803,080.87	21.71%	15,370,326,991.01
归属于上市公司股东的净利润	102,988,567.87	-2,210,300,112.88	104.66%	957,890,066.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-10,537,259.11	-2,361,893,688.45	99.55%	901,911,386.22
经营活动产生的现金流量净额	1,910,801,668.39	148,174,117.62	1,189.57%	2,852,777,410.98
基本每股收益（元/股）	0.057	-1.234	104.62%	0.535
稀释每股收益（元/股）	0.057	-1.234	104.62%	0.535
加权平均净资产收益率	1.07%	-20.24%	提高 21.30 个百分点	7.83%

#### (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	5,427,831,175.76	2,039,893,684.81	6,366,341,910.36	4,471,760,559.36
归属于上市公司股东的净利润	69,625,715.69	71,175,801.31	144,527,307.79	-182,340,256.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	59,404,921.16	60,243,043.72	98,006,768.17	-228,191,992.16
经营活动产生的现金流量净额	-994,651,546.79	1,883,973,167.79	938,609,296.60	82,870,750.79

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

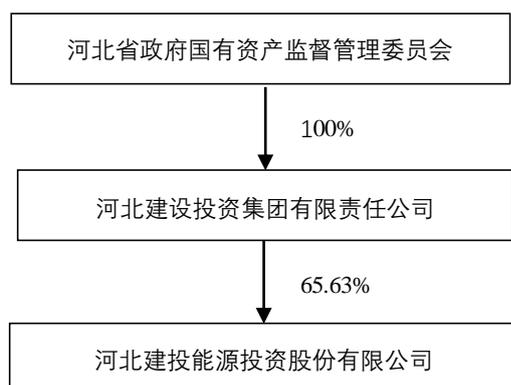
单位：股

报告期末普通股股东总数	75,054	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	64,464	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	
河北建设投资集团有限责任公司	国有法人	65.63%	1,175,905,950	701,495,667			
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	1.32%	23,593,600				
香港中央结算有限公司	境外法人	0.76%	13,618,666				
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.45%	7,990,479				
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.44%	7,937,465				
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞多策略灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.24%	4,341,100				
方玉	境内自然人	0.20%	3,526,100				
中国工商银行股份有限公司—广发改革先锋灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.16%	2,836,900				
招商银行股份有限公司—交银施罗德启诚混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.15%	2,766,000				
中信证券股份有限公司	国有法人	0.15%	2,736,882				
上述股东关联关系或一致行动的说明		未知上述股东之间是否存在关联关系及一致行动人情况。					
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		截至报告期末，公司股东方玉通过信用担保账户持有公司股票 701,200 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
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行人公司债券（第一期）	21 建能 01	149516	2021 年 06 月 16 日	2026 年 06 月 18 日	150,000	3.72%
河北建投能源投资股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行人公司债券（第二期）	21 建能 02	149743	2021 年 12 月 13 日	2026 年 12 月 15 日	100,000	3.17%
报告期内公司债券的付息兑付情况		报告期内公司债按时兑息兑付				

**(2) 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况**

报告期内，联合资信评估股份有限公司对公司主体及相关债券的信用状况进行跟踪分析和评估，并出具了《河北建投能源投资股份有限公司 2022 年跟踪评级报告》，确定维持公司主体长期信用等级为 AAA，并维持“21 建能 01”和“21 建能 02”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定。

**(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	2022 年	2021 年	本年比上年增减
资产负债率	66.08%	68.49%	-2.41%
扣除非经常性损益后净利润	-1,053.73	-236,189.37	99.55%

EBITDA 全部债务比	9.95%	-3.71%	13.66%
利息保障倍数	1.31	-3.49	4.80

### 三、重要事项

重要事项详见《2022 年度报告全文》第三节“管理层讨论与分析”及第六节“重要事项”相关内容。

（此页为河北建投能源投资股份有限公司 2022 年度报告摘要签章页）

河北建投能源投资股份有限公司

法定代表人：王双海

二〇二三年四月二十五日