

公司代码：603689

转债代码：113631

公司简称：皖天然气

债券简称：皖天转债

安徽省天然气开发股份有限公司

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 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 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	纪伟毅	工作原因	陈圣勇

- 4 容诚会计师事务所（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

根据《公司法》《公司章程》及相关规定，结合股东回报及公司业务发展对资金需求等因素的考虑，2021 年度利润分配方案为：

1、拟以 2021 年末总股本 336,000,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.9 元人民币(含税)，合计派发现金股利 63,840,000.00 元（含税），剩余未分配利润结转至下一年度，留存的未分配利润将主要用于公司生产经营和补充发展所需流动资金，支持公司业务发展。

2、拟以 2021 年末总股本 336,000,000 股为基数，向全体股东以资本公积金转增股本方式每 10 股转增 4 股，本次转增后，公司总股本增加 134,400,000 股，转增后公司总股本为 470,400,000 股。

如在实施权益分派的股权登记日前因可转债转股等原因致使公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

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	皖天然气	603689	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	贾化斌（代行）	常爽
办公地址	安徽省合肥市包河工业园大连路9号	安徽省合肥市包河工业园大连路9号
电话	0551-62225677	0551-62225677

电子信箱	ahtrqgs@vip.163.com	ahtrqgs@vip.163.com
------	---------------------	---------------------

2 报告期公司主要业务简介

（一）公司主要业务情况

公司主要从事安徽省内天然气长输管线的投资、建设和运营、CNG/LNG、城市燃气、设施安装以及综合能源等业务。

长输管线业务：通过自建长输管线将天然气销售给城市燃气公司及直供工业用户等下游客户，包括为中石油、中石化以及大用户提供代输服务。

CNG/LNG 业务：将天然气加工为 CNG/LNG，或通过贸易采购 CNG/LNG 并销售给城市燃气公司、工商业用户等下游客户。

城市燃气业务：在特定区域内，通过建设城市燃气输配系统，向各类城市燃气终端客户销售天然气。

设施安装工程业务：从事燃气、天然气相关设备、器具的经营和维修，燃气、天然气相关设施的调试、维护、保养、检修等业务。积极探索燃气、天然气相关工程的勘查、设计、监理、咨询、施工、工程总承包等业务。

综合能源业务：负责天然气分布式能源、集中供热、合同能源管理等项目的投资建设，为用户端提供优质全面的综合能源服务。

截至目前，公司已先后建成并运营蚌埠支线、淮南支线、芜铜支线、利阜支线、利淮支线、合巢支线、龙塘支线、利毫支线、江北联络线、池州支线、宣城支线、安庆支线、合六支线、广德支线、池铜支线、霍山支线、利颍支线、定凤支线、江北产业集中区支线、江南联络线、宣宁黄支线、南陵-泾县支线、青阳支线等 23 条长输管线，实现向全省 16 个地市供应管输天然气；先后在合肥、池州、宣城、利辛、霍山、和县等地建成 6 座 CNG 加气站；取得宿州市、广德市、和县、舒城县、庐江县、霍山县、颍上县、宁国市、皖江江北新兴产业集中区、皖江江南新兴产业集中区、泾县、蚌铜产业园等特定区域的燃气特许经营权，积极参与城市天然气管网的开发建设和投资经营，注册成立子公司 20 家，形成了长输业务、CNG/LNG 业务、城网业务、辅助业务等四大板块，基本确立了安徽省内天然气领军地位。

（二）公司所处行业情况

近年来，受益于国家生态环境污染治理、能源结构调整、“碳达峰、碳中和”双碳目标的提出，天然气行业进入快速发展期。

1、油气体制改革不断深入

自中央全面深化改革委员会第七次会议审议以来，油气管网运营机制改革持续深入开展。国家管网加速完成石油天然气管道、LNG 接收站、储气库等资产划转，加强对全国长输管网的规划建设，逐步明确管容分配和交易规则，紧紧围绕“管住中间”进行全国范围的资源整合，部分省份天然气管网已通过市场化交易手段陆续融入国家管网，“X+1+X”改革成效初显。部分省网已经主动开展省内管网公司体制和经营模式改革，各地省网公司积极谋划，抢占改革的先机和主动权。从政策导向和行业发展趋势上看，加速度落实各省级管网改革、形成“全国一张网”布局将在“十四五”期间稳步推进。

2、天然气供需总体紧平衡

国内天然气增产上储成效显著，经济复苏叠加能源转型促进国内天然气需求增长，供需总体呈现紧平衡态势。供给方面，国内上游天然气企业勘探力度大幅提升，油气田安全满负荷生产，全年天然气产量 2053 亿立方米，产量增长连续五年超百亿立方米，国产气保供能力不断增强。需求方面，国内 2021 年天然气表观消费量 3726 亿立方米，同比增加 420 亿立方米，同比增长 12.7%。天然气消费整体回暖，增速季度性呈现先高后低走势，1 季度增速 16%，2 季度增速 17%，3 季度增速 14.3%，4 季度增速 7.7%。

3、液化天然气进口增速较大

2021 年，随着全球新冠疫情防控进入后半程，世界主要经济体经济复苏带动能源消费持续增长，叠加能源地缘政治摩擦、全球天然气供需错配和欧洲能源危机等因素影响，天然气供应持续收紧，欧洲天然气库存降至数年来低点，全球天然气价格暴涨，呈现“淡季不淡，旺季更旺”态势。2021 年，国内天然气进口量 1.21 亿吨，同比增加 19.9%。其中，全年 LNG 进口量 7805 万吨，同比增长 24.88%，进口量超过日本，位居世界第一；管道气进口量 4295 万吨，同比下降 9.68%。

4、中外能源合作开启新局面

在能源安全和能源结构转型战略的指引下，我国紧密加强与国际能源市场的联系，深度参与国际能源合作，提升国际能源事务的正向影响和话语权。中俄油气合作再次加码，增加 100 亿立方米/年长协。中土两国巩固深化天然气合作进程。中国开启液化天然气资源转供，缓解欧洲能源危机下的天然气紧张局面。2021 年，我国持续深化与俄国、哈萨克斯坦、土库曼斯坦等国能源合作，在油气领域提质、提量、提期限，保障区域能源稳定供应，以能源合作为抓手推动形成合作国技术、经济和社会效益互利多赢的新局面。

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	5,169,591,032.09	3,690,697,961.96	40.07	3,413,537,112.12
归属于上市公司股东的净资产	2,570,634,374.06	2,348,334,977.26	9.47	2,201,413,886.72
营业收入	4,936,671,786.84	4,763,596,975.18	3.63	4,171,197,902.35
归属于上市公司股东的净利润	206,375,973.04	209,085,182.84	-1.30	223,858,639.46
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	198,588,566.37	199,868,551.98	-0.64	217,750,501.73
经营活动产生的现金流量净额	472,177,240.36	531,808,824.76	-11.21	319,471,040.38
加权平均净资产收益率(%)	8.47	9.19	减少0.72个百分点	10.61
基本每股收益(元/股)	0.61	0.62	-1.61	0.67
稀释每股收益(元/股)	0.59	0.62	-4.84	0.67

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	1,445,570,337.38	1,026,445,063.04	1,048,443,261.11	1,416,213,125.31
归属于上市公司股东的净利润	66,604,095.14	55,324,615.63	41,581,473.00	42,865,789.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	65,449,717.82	53,202,925.53	38,207,302.60	41,728,620.42
经营活动产生的现金流量净额	88,008,891.54	121,668,728.46	244,572,988.86	17,926,631.50

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股东情况

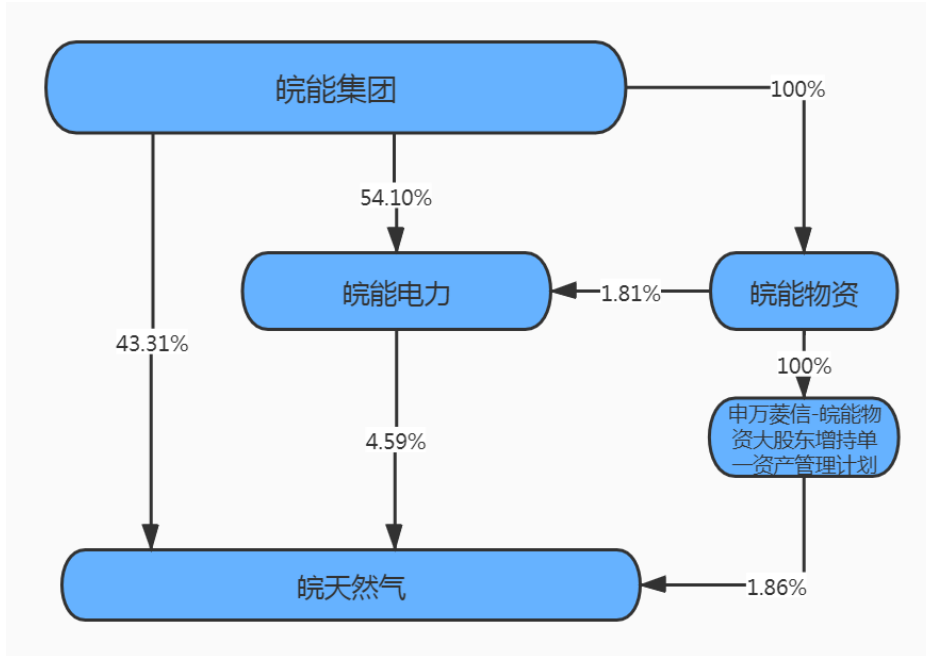
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					26,912		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					22,877		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
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	
安徽省能源集团有限公司	0	145,524,434	43.31	0	无	0	国有法人
香港中华煤气（安徽）有限公司	0	69,249,600	20.61	0	无	0	境外法人
安徽省皖能股份有限公司	0	15,422,400	4.59	0	无	0	国有法人
中煤新集能源股份有限公司	0	14,112,000	4.20	0	无	0	国有法人
申万菱信基金—安徽省皖能能源物资有限公司—申万菱信—皖能物资大股东增持单一资产管理计划	0	6,252,000	1.86	0	无	0	其他
王川	0	1,260,100	0.38	0	无	0	未知
周凡	0	1,100,600	0.33	0	无	0	未知
邓心瑶	709,300	709,300	0.21	0	无	0	未知
邓春华	619,100	619,100	0.18	0	无	0	未知
UBS AG	587,369	587,369	0.17	0	无	0	未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	1. 安徽省皖能股份有限公司为安徽省能源集团有限公司的控股子公司。 2. “申万菱信基金—安徽省皖能能源物资有限公司—申万菱信—皖能物资大股东增持单一资产管理计划”为安徽省能源集团有限公司下属全资子公司安徽省皖能能源物资有限公司设立的资产管理计划。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

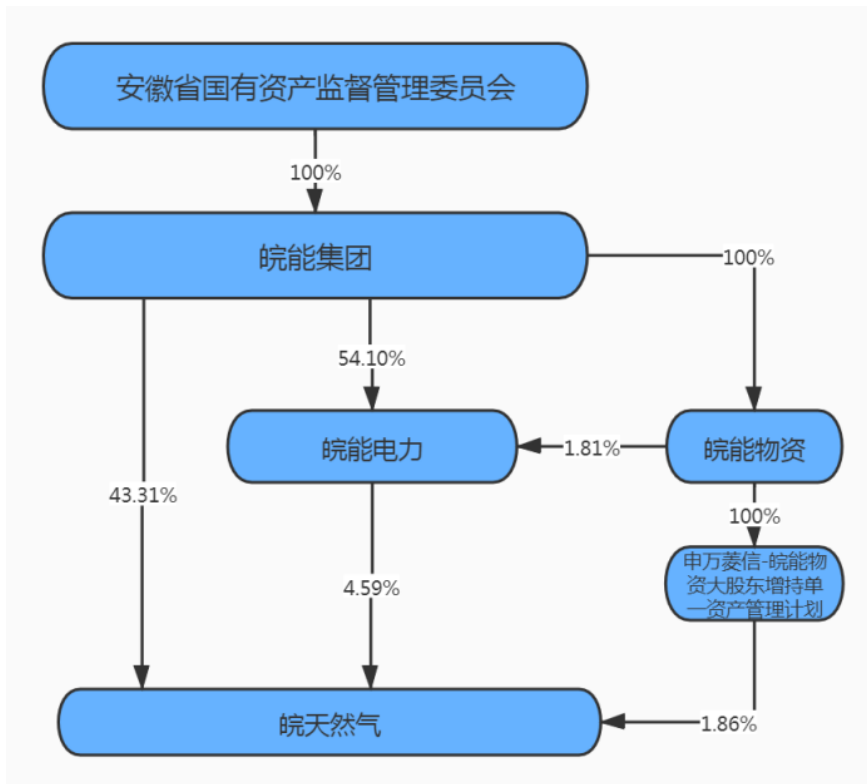
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√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。

报告期内，公司输售气量实现 29.49 亿立方米，同比增长 6.89%，其中：长输业务板块输售气量 28.09 亿立方米，CNG/LNG 业务板块销售量 2.18 亿立方米，城网业务板块输售气量 2.95 亿立方米，内部销售气量抵消 3.73 亿立方米；营业收入实现 49.37 亿元，同比增长 3.63%，利润总额实现 2.75 亿元，利润总额受气价上涨因素影响，较去年同比小幅下滑 3.53%，其他主要经营数据均同比实现增长，资产规模由 36.91 亿元增长至 51.70 亿元，资产负债率控制在 50%以下，建成管网里程数 1512 公里，约占全省长输管道的 70%。

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