江西天然气

引资引智加强国际合作 县县通气促进绿色发展



江西省天然气集团有限公司
汇报人：汪启凡

目录

CONTENTS



01 申报立项
02 设计建设
03 运营管理
04 经验启示
05 合作建议

一、申报立项

引/资/引/智/加/强/国/际/合/作　县/县/通/气/促/进/绿/色/发/展

项目概况与背景

融资规模

获批贷款

4 亿美元

约合人民币

27.6亿元

实施体系

实施单位

5 家

项目总投资

91.65亿元

项目周期

全面完工

2024.12

贷款生效

2019年8月

投资执行

实际完成投资

75.64 亿元

较可研节约 16亿元

节约率17.5%





一、申报立项

积极推动争取贷款落地

省级高位推动 P01



- 建立“发改管项目、财政管资金”协同机制。
- 执行单位全程参与方案编制。

银行高效审批 P02



- 2018年4月 项目鉴别
- 2018年10月通过最终评估
- 2018年11月通过董事会审批
- 2019年5月签订贷款协议

融资政策优惠 P03



- 最低利率仅1.2%
- 利息资本化（2.6亿）
- 追溯提款政策（4亿）

二、设计建设

设计项目内容

01 设立项目目标



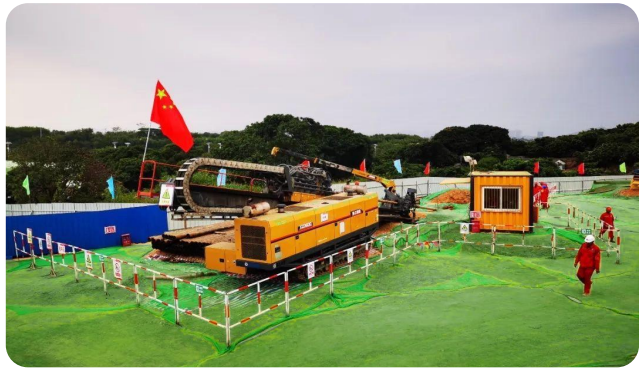
- 建成1984公里省级长输管道
- 建成2座2.5万方LNG储罐
- 建成三大信息化中心

02 技术创新应用



- 创新聚酯袋水工保护
- 小断面隧道钻爆等适配技术，破解山区施工难题，相关成果获中国建筑业协会二等奖。

03 重视生态保护



- 农闲时段施工、减少占用耕地
- 山地分层开挖回填、
- 水平定向钻穿越技术

二、设计建设

重视过程管控



风险应对

疫情期间通过闭环管理、优化工序抢回2个月滞后工期，领导包点督办解决所有征地难题。



管理成效

搭建四级HSE管理体系，施工期1700名作业人员零伤亡、零重大安全事故，处置146项社区诉求，满意度100%，征地补偿4.7亿元全额发放。



成本管控

实际完成投资75.64亿元，节约投资16亿元，节约率达17.5%，项目内部收益率（EIRR）11.87%。

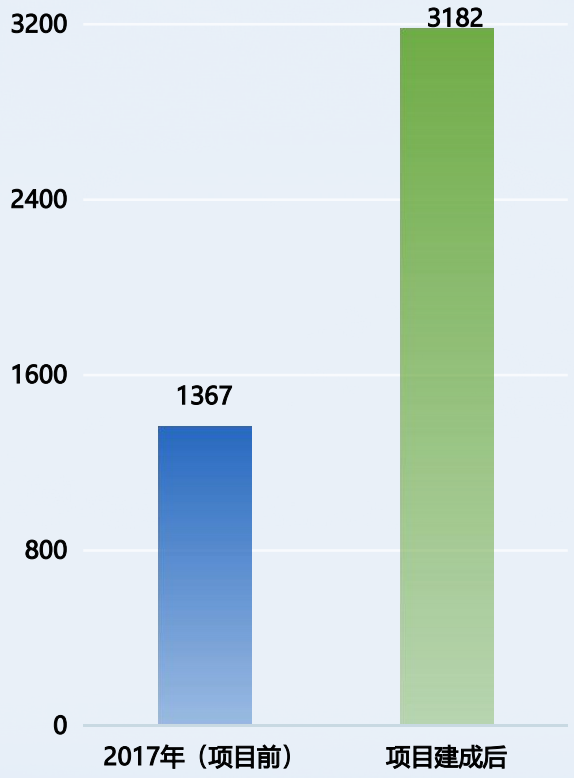


三、运营管理

完成设计目标

江西省天然气管道总里程达 3182公里，较2017年1367公里，增长132%。

管道总里程对比



储气能力提升

湖口LNG

新增储气能力**3125万标准立方米**，有效保障全省应急供应。

信息化平台建设

生产调度中心、远程监控中心、会计共享中心、培训17期、1035人次、管道保护宣传60场次



三、运营管理

数智赋能

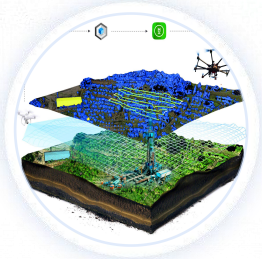
01 系统建设

建成国内省级管道公司首个完全**自主国产化**的管网仿真系统与智能集成管理平台，实现“数据资产化、管道可视化、调控智能化”。

02 运维成效

全省管道全部接入SCADA系统，实现远程智能调度，部署振动光缆实时预警施工风险，累计获**4项专利、8项软著**。







社会经济发展效益突出

降本成效

管输费

省网管输费从0.24元/立方米降至0.18元/立方米，仅2023年即为全省降低用气成本近4000万元。

降幅

瑞金工商业用气价格降幅达47.3%，有效降低革命老区能源使用成本。

带动就业

重大项目落户老区，项目直接创造871个就业岗位，受益人口达1700万。



三、运营管理

生态环境效益明显



主要污染物减排量

二氧化碳	775 万吨
二氧化硫	5.76 万吨
氮氧化物	5.02 万吨
固体颗粒物	11.73 万吨

- PM2.5浓度 27微克/立方米
- 优良天数比率 95.5%
- 11个设区市空气质量首次全部达国家二级标准，位居中部六省第一

四、经验启示

经验分享

01 顶层设计

紧密对接**国家、省级发展战略**，建立跨部门协同联动机制，构建“谋划-申报-融资-实施-监管”全链条闭环管理体系，保障项目高效推进。



02 团队建设

设立**专职项目管理办公室**，专人专责全流程管控，针对国际贷款规则开展专项培训，提升团队适配国际标准的能力。



03 提升标准

全面对标新开发银行环境与社会管理规范，参照**国际采购标准**搭建全流程管控机制，兼顾合规性与成本效益。



五、合作建议

加强国际合作





风险控制

建议新开发银行开发**货币转换产品**、汇率对冲类金融产品，帮助规避汇率、利率风险。

知识赋能

新开发银行在项目申报、设计阶段**加强指导和培训**，尽早介入，提升项目实施能力，满足国际组织标准和要求。


感恩同行
共筑绿色未来