

证券代码：002053

证券简称：云南能投

公告编号：2018-077

云南能源投资股份有限公司

关于云南省天然气有限公司投资建设文山-砚山天然气支线管道工程项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、投资项目概述

2018年5月30日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2018年第四次临时会议以9票同意，0票反对，0票弃权，通过了《关于云南省天然气有限公司投资建设文山-砚山天然气支线管道工程项目的议案》。为推进中缅天然气管道用气市场的开发，调整文山州能源产业结构，加快产业升级，实现公司天然气业务布局的逐步深入，推动公司天然气业务的持续健康发展，同意全资子公司云南省天然气有限公司（以下简称“天然气公司”）投资建设文山-砚山天然气支线管道工程项目，项目总投资40,340万元。

本次投资事项不涉及关联交易。本次投资事项需提交公司股东大会审议批准。

二、投资主体介绍

云南省天然气有限公司为公司的全资子公司，其基本情况如下：

名称：云南省天然气有限公司

类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

住所：云南省昆明市五华区学府路690号金鼎科技园内二号平台B1栋4楼410

法定代表人：杨键

注册资本：壹拾亿元整

经营范围：天然气项目的开发；天然气项目的建设；天然气的销售；燃料油

M100、燃料油 280、燃料油 380（成品油除外）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

三、投资项目的的基本情况

（一）工程概况

文山-砚山天然气支线管道工程项目位于云南省文山州文山市和砚山县境内，管道全长约 88km，管径 DN400，设计压力 6.3MPa，设计输气量 2.55 亿方/年。

（二）前期工作情况

2015 年 4 月 3 日，云南省发展改革委下发《关于加快文山-砚山天然气支线管道工程项目前期工作的通知》（云发改办能源〔2015〕120 号），明确由天然气公司承建文山-砚山支线，并加快推进前期工作。2018 年 2 月 13 日，天然气公司取得《文山州发展和改革委员会关于文山-砚山天然气支线管道项目核准的批复》（文发改能源〔2018〕86 号）。目前，该项目已完成节能、职业病、地灾、水保专篇工作；已取得用地预审批复；已取得文山市及砚山县选址意见；环保专篇已完成报告编制并上报至州环保局审查；安评专篇已完成初稿编制；矿产压覆情况已完成省国土厅查询；社会稳定风险评价已完成委托工作，预计近期正式开展。

（三）投资估算及资金来源

本工程建设项目总投资为 40340 万元，其中：建设投资 39031 万元，建设期贷款利息 1241 万元，流动资金估算 69 万元。所需资金由天然气公司自有或自筹解决。

（四）财务评价

根据可研报告，当管输费为 0.294 元/方（不含税）时，项目投资内部收益率（税后）为 8%，投资回收期为 13.83 年（含 2 年建设期），年营运成本费用为 3305 万元，年均营业收入为 6674 万元，年均利润总额为 3291 万元，项目资本金净利润率为 20.95%，盈亏平衡点为 49.41%（即 1.26 亿方/年）。

四、项目建设的目的和意义及对公司的影响

目前，文山州的燃气结构比较单一，居民生活燃气主要以瓶装液化石油气为主，瓶装液化石油气冲装繁琐，热值偏低，同时，由于没有管道天然气的注入，

绝大多数工业企业仍然以煤炭作为基本的燃料，燃气结构不完善严重制约着文山州的经济发展和人民生活质量的提高，同时工业企业过度的采用煤炭作为燃料，对文山州的环境造成了一定的破坏，空气质量受到一定的影响。

本工程建成投产后，对于缓解文山州的能源供给压力，调整文山州能源产业结构，加快产业升级，改善文山州及周边大气环境，提高人民的生活质量，以及推进中缅天然气管道用气市场的开发，让中缅管道天然气资源更多服务于云南当地的经济建设。

本工程的建设符合各城市发展及规划要求，有利于产业结构调整及能源结构的优化，并进一步促进各城市经济的发展和环境保护。与此同时，本工程建设有利于实现公司天然气业务布局的逐步深入，推动公司天然气业务的持续健康发展。

五、项目投资的主要风险分析

（一）气源风险

文山-砚山支线天然气管道的主供气源为中缅天然气管道所输送的缅甸天然气，本工程从上游开远-蒙自支线接气，开远-蒙自也在同时推进，建设方为红河能投天然气产业发展有限公司。中缅天然气管道在瑞丽的入境气量约为 100 亿方/年，根据中石油对外签订的购销协议，将稳定供气 18 年。同时中石油在缅甸及孟加拉湾等地区还有较多的可替代资源，且从 2013 年起，中卫-贵阳联络线的天然气可注入中缅天然气管道，注入气量为 60-70 亿方/年。远期，可通过百色-文山支线及文山州应急气源储备中心从广西中石化外购的“海气”（外购 LNG）气化反输云南。

能投集团已与中石油天然气销售西南分公司签订了战略合作协议，建立了良好的合作机制，得到其管道开口和气源支持。同时，天然气公司已和中石油天然气销售西南分公司于 2014 年签订了中缅天然气购销意向书，因此，文山-砚山支线在气源保障方面风险较小。

（二）市场风险

本工程主要负责给文山州各市区居民、公共建筑及商业、CNG 汽车及工业用户供气。根据市场需求分析，本工程具有良好的市场需求支撑，市场风险较小。

（三）安全运营风险

天然气公司将采取各种有力措施，控制管道建设与投产运营中存在的各种安全风险：

1. 按照项目实际完善并严格执行 NOSA 安健环管理体系。
2. 完善长输管道的巡检制度及保护措施制度，设立管道保护中心，建立管道巡回检查制度。
3. 充分考虑管道施工的可操作性，选择有利地形，避开天然及人工障碍物。管线附近修建便于巡线人员和管道检测人员行走的便道。
4. 管线采用外防腐，并外加强制电流阴极保护对管道进行腐蚀控制。
5. 针对管道经过地区进行专项水工保护设计，特别是山区。为保证管道安全运营，防止管道在汛期因受水流冲刷而产生裸管、悬空、褶皱甚至爆裂等现象，加强管道周边地区的水工保护尤为重要。
6. 严格按照《石油天然气工程设计防火规范》(GB 50183-2004)、《石油化工企业设计防火规范》(GB 50160-2008)等规范的条件确定防火、防爆等级，并按确定的等级，采取相应防护措施。
7. 应按《爆炸和火灾危险环境电力装置设计规范》(GB 50058-1992)的要求选择防爆电器设备，安装防雷、防静电设施；在站场天然气易泄漏处，设可燃气体报警器，且报警信号接到 SCADA 控制系统。
8. 运营期间，加强管道运行管理，做好沿线的巡线工作，对受到破坏的管道进行及时处理，定期进行智能清管，检测管道有效壁厚、变形、防腐层和阴极保护情况。

综上所述，本工程整体运营风险较低、可控。

六、备查文件

- 1、公司董事会 2018 年第四次临时会议决议。
 - 2、文山-砚山天然气支线管道工程项目可行性研究报告。
- 特此公告。

云南能源投资股份有限公司董事会

2018 年 5 月 30 日