

证券代码：002053

证券简称：云南能投

公告编号：2017-066

云南能源投资股份有限公司

关于红河能投天然气产业发展有限公司建设开远-蒙自支线天然气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

2017年8月2日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2017年第五次临时会议以9票同意，0票反对，0票弃权，通过了《关于红河能投天然气产业发展有限公司建设开远-蒙自支线天然气管道工程项目的议案》。为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，同意红河能投天然气产业发展有限公司建设开远-蒙自支线天然气管道工程项目，项目总投资32959万元。该项目投资不涉及关联交易。

本次投资事项在公司董事会批准权限内，不需提交股东大会审批。

二、投资主体介绍

红河能投天然气产业发展有限公司是公司全资子公司云南省天然气有限公司（以下简称“天然气公司”）的全资子公司，其基本情况如下：

名称：红河能投天然气产业发展有限公司

类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

住所：云南省红河州蒙自市毓秀路湖畔花园二期

法定代表人：王显军

注册资本：贰亿元整

成立日期：2016年09月21日

统一社会信用代码：91532500MA6K7N4E7D

经营范围：天然气的销售、运营；天然气项目咨询和工程建设；设备、物资

的采购、销售（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

本工程线路分为一条干线和一条支线。干线起于泸西-弥勒-开远支线开远分输清管站，经大黑能分输清管站，止于红河州蒙自市与文山州文山市交界处，干线线路长度约为 63.75km，整体呈由西北往东南走向，途经红河州开远市、蒙自市 2 个县级市；支线为大黑能分输清管站至蒙自末站，线路长度约为 21.32km，位于蒙自市境内。

项目线路总长 85.07km，全线管径 406.4mm，设计压力 6.3MPa，设计输量 4.86 亿方/年，沿线新建 2 座站场（蒙自末站、大黑能清管站），2 座监视阀室（开远市驻马哨 1#阀室、蒙自市鸣鳧镇 2#阀室）。本工程穿越 G8011 开河高速 3 次，穿越鸡羊高速 1 次，穿越 G323 国道 1 次，穿越滇越铁路 3 次，无大中型河流穿越。

（二）前期工作情况

天然气公司于 2014 年 10 月 16 日取得《红河州发改委关于开展开远-蒙自支线天然气管道工程项目前期工作的复函》（红发改能源〔2014〕672 号），并于 2015 年 10 月 20 日取得《云南省发改委关于支持玉溪-峨山-化念等天然气支线管道项目建设的通知》（云发改办能源〔2015〕414 号）；2015 年 10 月，天然气公司分别在开远市、蒙自市取得开远-蒙自支线项目控制性工程投资备案证；2017 年 1 月 11 日，天然气公司取得《云南省发改委关于开远-蒙自支线天然气管道工程项目核准的批复》（云发改能源〔2017〕47 号），项目业主为红河能投天然气产业发展有限公司（以下简称“红河公司”）；项目已完成可研编制及内审；目前正在开展项目农转征用地及土地征用报批工作。

（三）投资估算及资金来源

本工程项目总投资 32959 万元，其中建设投资 32320 万元，建设期利息 554 万元，铺底流动资金 85 万元。所需资金由红河能投天然气产业发展有限公司自有或自筹解决。

（四）财务评价

本项目建设期 1 年，管线运营期 30 年，计算期共 31 年，当管输费为 0.324

元/方（不含税）时，项目的税后内部收益率为 8.95%，项目静态回收期为 11.92 年（含 1 年建设期）。

四、项目建设的目的和意义及对公司的影响

（一）伴随着国家对于天然气管输及销售体制的改革、云南“五网”建设的大力推进、省级天然气平台的战略推进，依托陆良支线、泸西-弥勒-开远支线、开远-蒙自支线项目优势，通过抢抓机遇、大力宣传，积极开拓下游市场，并为后续管线的建设打好基础，有利于扩展省内天然气市场的发展空间，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，同时也有利于助力云南省争当生态文明建设排头兵，推进云南绿色化发展。

（二）弥勒段、蒙自段沿线下载气量较高，其用气量占据了经开分输站-陆良-蒙自段的 49%（工业用户主要有弥勒红河卷烟厂，开远解化厂，蒙自矿业、铝业、铜业，同时红河公司拟在开远末站附近修建 1 座应急气源储备库为管道未辐射的地区供应气源并起到应急调峰的作用），这对整个项目的经济性评价具有较强的支撑性（能通过“以高补低”的方式拉动曲靖-红河-文山支线项目整体内部收益），尽早的修建开远-蒙自支线，将有助于红河州、文山州下游市场的抢占。

（三）泸西-弥勒-开远支线、开远-蒙自支线项目的实施，是进一步落实与文山-砚山支线协同引入广西海外气源及其他管道气源的重要抓手，为今后广西中石化外购 LNG 气化反输云南提供可能，避免了中石油“缅气”单气源的制约，并增强云南省的用气可靠性、稳定性，符合云南省用气多气源保障的战略需要。

五、项目投资的主要风险分析

（一）气源风险

开远-蒙自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，本工程从上游泸西-弥勒-开远支线管道的开远分输清管站接气，泸西-弥勒-开远支线也在同时推进，建设方同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，可通过文山-砚山支线、开远-蒙自支线和泸西-弥勒-开

远支线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西南管道销售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西南管道销售分公司于 2014 年签订了中缅天然气购销意向书，因此，开远-蒙自支线在气源保障方面风险较小。

（二）市场风险

本支线设计输量为 4.86 亿方/年，下游为开远市、蒙自市的民用和工业用户供气，远期辐射文山州。

天然气公司于 2015 年 5 月 30 日与蒙自矿业有限公司签订了天然气购销意向书，双方就蒙自矿业有限公司用气达成了优先供气意向。根据市场调研，预计到 2025 年，蒙自市蒙自矿业、铅业、铜业用气量达到 6000 万方/年。

红河公司拟在弥勒市工业园区新建一座 LNG 应急气源储备库，天然气处理规模 25 万方/天，年天然气需求量约为 9000 万方。

综上所述，本支线具有良好的市场需求支撑，市场风险较小。

（三）安全运营风险

红河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, 开远-蒙自支线项目整体运营风险较低、可控。

六、备查文件

- 1、公司董事会 2017 年第五次临时会议决议。
 - 2、开远-蒙自支线天然气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

2017 年 8 月 3 日