

山11增至吴堡联合站集油管线项目

竣工环境保护验收意见

2021年7月18日，中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采油厂油田产能建设项目组在延安市主持召开了山11增至吴堡联合站集油管线项目竣工环境保护验收会，参加会议的有验收调查报告表编制单位（陕西中绿源环境科学技术研究所有限公司）的代表及3名特邀专家，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组现场检查了该项目环保设施的建设、运行管理情况，听取了建设单位的汇报，查阅了环评文件及批复相关要求，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》及相关法律法规、技术规范、指南，对项目进行了环保验收，形成验收组意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

项目建设主要内容为：本项目主要对山11增至吴堡联合站部分集油管线进行更换，起点为山11增，终点为Y28桩，管线规格L245N-Φ89×4.0mm，设计压力4.0MPa，更换管线长为2.04km。管道采用环氧煤粉末绝缘、黄夹克保温管（本项目只对部分管线进行更换，不涉及站点等其他工程）。

（二）环保手续履行情况

2020年6月陕西万信环保技术服务有限公司编写了《山11增至吴堡联合站集油管线项目环境影响报告表》；2020年12月3日，志丹县行政审批服务局对《山11增至吴堡联合站集油管线项目环境影响报告表》进行了审批。

（三）投资情况

建设项目总投资37.2万元，环保投资4.5万元，占总投资的12.1%。

（四）验收范围

本次验收仅对环评及其批复范围内的建设内容及其相应配套设施进行验收调查。

二、工程变动情况

根据现场调查，本项目无工程变动。

三、工程环保措施落实情况

1、废气、废水、固废、噪声

本项目管线工程，正常运行状态下，管道沿线没有泄露问题，采用密闭压力输送，管道密闭性好，无废气、废水、固废产生，输油过程会产生一定的噪声，管道内外皆有保护层，且管道埋设在地下，噪声对周边环境产生的影响较小。

2、生态

通过实际调查，项目输油管线布设主要沿原有管线敷设，管线两侧植被已基本恢复。

四、环境保护设施调试效果

1、废气、废水、固废、噪声

本项目为管线工程，正常运行状态下，管道沿线没有泄露问题，采用密闭压力输送，管道密闭性好，无废气、废水、固废产生，输油会产生一定的噪声，管道内外皆有保护层，且管道埋设在地下，噪声对周边环境产生的影响较小。

2、环境管理

验收调查结果显示：该建设项目履行了环境影响审批手续，在设计建设中能根据环境影响评价和批复的要求进行环保设施的设计、建设，基本做到了环境保护设施建设与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。公司设有专人负责环境保护工作，且建立了环境保护管理机构、环境监测计划及环境风险事故应急预案，可基本满足企业日常环境管理需要。

3.环境风险措施调查

该公司为应对突发环境事故储备了相应的应急物资，制定了《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第一采气厂突发环境事件应急预案》。

五、工程建设对环境的影响

1、废气、废水、固废、噪声

本项目为管线工程，正常运行状态下，管道沿线没有泄露问题，采用密闭压力输送，管道密闭性好，无废气、废水、固废产生，输油会产生一定的噪声，管道内外皆有保护层，且管道埋设在地下，噪声对周边环境产生的影响较小。

2、生态

通过实际调查，项目输油管线布设主要沿山区道路建设，管线两侧植被已基本恢复，项目运营期对周边生态环境影响较小。

六、验收总结论

1、验收结论

该项目环境保护手续及相关资料齐全，落实了环评及其批复提出的各项污染防治措施和生态保护措施，总体符合竣工环保验收条件，验收组同意山 11 增至吴堡联合站集油管线项目通过竣工环境保护验收。

2、验收监测报告表修改建议

(1)完善验收由来；核实环境保护目标变化情况；简化调查重点内容。

(2)结合环境监理及现场调查，进一步细化施工期和运营期对环评及批复中污染防治、风险防范和生态保护措施的要求落实情况调查。进一步调查管线沿线生态恢复情况。

(3)完善项目环境管理调查内容（包括三同时制度、环境管理机构 and 制度、环保档案管理等）。

七、后续要求

加强环境风险管理，做好突发环境事件应急演练。

八、验收人员信息

验收组名单见附件。

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司
第一采油厂油田产能建设项目组



附件：山 11 增至吴堡联合站集油管线项目竣工环保验收审查会签到册