

# 生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项目名称 重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程

项目编号 中国石油西南油气田分公司/司计(2013)57号

建设地点 重庆市万州区忠县

验收单位 中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司  
重庆气矿

2018年8月10日

## 一、生产建设项目水土保持设施验收基本情况表

项目名称	重庆气矿高峰场高含硫管道 安全隐患整改工程	行业 类别	油气管 道工程
主管部门 (或主要投资人)	中国石油天然气股份有限公司 西南油气田分公司	项目 性质	改建
水土保持方案审批部 门、文号及时间	重庆市水利局 渝水许可[2016]108号，2016年11月3日		
水土保持方案变更审批 部门、文号及时间	\		
水土保持初步设计审批 部门、文号及时间	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司 西南司计[2015]119号，2015年12月17日（等同初设）		
项目建设起止时间	2016年8月—2017年6月		
水土保持方案编制单位	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		
水土保持初步设计单位	中国石油西南设计分公司		
水土保持监测单位	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		
水土保持施工单位	中油一建、四川石油天然气建设工程有限责任公司		
水土保持监理单位	四川华成油气工程建设监理有限公司		
水土保持设施验收报告 编制单位	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		

## 二、验收意见

根据《开发建设项目水土保持设施验收管理办法》，中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司重庆气矿于2018年8月10日在重庆气矿万州作业区会议室主持召开了重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程水土保持设施验收会议。参加会议的有建设单位西南油气田分公司重庆气矿，以及水土保持方案编制、设计、监理、监测、施工单位的代表，会议成立了验收组（名单附后）。

会前验收组及与会代表检查了工程现场，会中查阅了技术资料，听取了建设单位、设计单位、水土保持监测单位、监理单位关于水土保持设施自验情况、水土保持监测、监理工作情况的汇报，以及水土保持方案编制、设计、施工单位的补充说明，经质询、讨论，形成了重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程水土保持设施验收意见。

### （一）项目概况

重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程共两个部分组成：

#### 1、峰汝线 A2 段、B 段和万卧线 A 段改线段

本工程线路部分包含如下内容：对峰汝线 A2 段、B 段和万卧线 A 段不满足安全运行要求的管段进行改线，改线段共计 5 处，其中峰汝线 A2 段 1 处，峰汝线 B 段 3 处，万卧线 A 段 1 处。设计压力均为 6.4MPa，管径均为  $\Phi 325\text{mm}$ 。

峰汝线 A2 改线段长度 0.485km，峰汝线 B 段改线段长度 8.03km，万卧线 A 段改线段长度 0.125km。

本工程峰汝线 B 段总长度为 35.32km，因而设置线路截断监控

阀室（RTU）一座。采用气液联动埋地式焊接球阀作截断阀。

## 2、峰 003-X3 井-万州末站专线

新建峰 003-X3 井-万州末站专线起于万州区甘宁镇境内的峰 003-X3 井，止于万州区高峰镇境内的万州末站，途径甘宁镇、高峰镇两个乡镇，全长 8.49Km。管道全段处于三级地区，全段采用  $\Phi 88.9 \times 6.3$  (7.1) mm L245NS 无缝钢管。

工程于 2016 年 8 月开工建设，2017 年 6 月建成。

### （二）水土保持方案批复情况

2016 年 11 月 3 日，重庆市水利局以《重庆市水利局关于重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程水土保持方案的批复》（渝水许可[2016]108 号）批复了项目水土保持方案。批复的水土流失防治责任范围 31.54 公顷。

### （三）水土保持初步设计情况

2016 年 12 月，水土保持初步设计单位为中国石油西南设计分公司承担。

### （四）水土保持监测情况

2016 年 11 月至 2018 年 6 月，建设单位委托重庆蓝宇园林绿化工程有限公司开展了水土保持监测，完成了《重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程水土保持监测总结报告》。监测报告主要结论为：落实的水土保持防治措施较好地控制和减少了施工过程中的水土流失，水土流失防治指标达到了水土保持方案确定的目标值。其中，扰动土地整治率 99.33%，水土流失总治理度 99.33%，

土壤流失控制比 1.15，拦渣率 99%，林草植被恢复率 98.24%，林草覆盖率 91.79%。

#### （五）验收报告编制情况和主要结论

2018 年 7 月，建设单位开展了水土保持设施自验并委托重庆蓝宇园林绿化工程有限公司编制了《重庆气矿高峰场高含硫管道安全隐患整改工程水土保持设施验收报告》，自验主要结论为：工程水土保持方案建设内容及要求基本落实，已建成的水土保持设施质量合格，运行正常，水土保持防治效果显著，达到了批复水土保持方案及设计要求，验收合格。工程运行期间，水土保持设施由中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司重庆气矿负责管理维护。


#### （六）验收结论

综上所述，验收组认为：该项目实施过程中基本落实了水土保持方案及批复文件要求，完成了水土流失预防和治理任务，水土流失防治指标达到水土保持方案确定的目标值，缴纳了水土保持补偿费，符合水土保持设施验收的条件，同意该项目水土保持设施通过验收。

#### （七）后续要求

1. 工程现场遗留问题：少部分区域还存在表土裸露的情况，应及时补植和清理。
2. 验收档案遗留问题：健全档案管理，便于查阅。
3. 建设单位进一步加强水土保持设施管护，确保其正常运行和发挥效益。

### 三、验收组成员签字表

分工	姓名	单位	职务 / 职称	签字	备注
组长	王强	中国石油天然气股份有限公司 西南油气田分公司重庆气矿	主管		建设单位
成员	喻炎	中国石油天然气股份有限公司 西南油气田分公司重庆气矿	工程师 高工	喻炎	建设单位
	钟礼	中国石油天然气股份有限公司 西南油气田分公司重庆气矿		钟礼	
	喻炎	中国石油天然气股份有限公司 西南油气田分公司重庆气矿		喻炎	
	吕楠	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		吕楠	验收报告 编制单位
	夏若	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		夏若	监测单位
	陈贵	四川华成油气工程建设监理有限公司	工程师	陈贵	监理单位
	陈拓	重庆蓝宇园林绿化工程有限公司		陈拓	水土保持 方案编制 单位
	曹福同	中油一建	负责人	曹福同	施工单位
	许登	四川石油天然气建设工程有限责 任公司	项目负责人	许登	