

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项目名称：河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程
项目编号：西南油气[2018]268号
建设地点：巴中市通江县陈河乡西浴溪村
验收单位：中国石油化工股份有限公司西南油气分公司
产能建设及勘探项目部



2022年3月9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	河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程	行业类别	油气开采类项目
主管部门 (或主要投资方)	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司产能建设及勘探项目部	项目性质	新建
水土保持方案批准机关、文号及时间	四川省水利厅，2019年8月27日，川水函〔2019〕1030号		
水土保持方案变更批准机关、文号及时间	/		
水土保持初步设计批准机关、文号及时间	/		
项目建设起止时间	工程于2019年12月开工，2020年12月完工		
水土保持方案编制单位	四川煤田一四一建设投资有限公司		
水土保持方案变更编制单位	/		
水土保持初步设计单位	中石化石油工程设计有限公司		
水土保持监测单位	四川润蜀工程勘察设计有限责任公司		
水土保持施工单位	中石化胜利油建工程有限公司		
监理单位	北京华夏石化工程监理有限公司		
水土保持设施验收报告编制单位	四川金原工程勘察设计有限责任公司		

二、验收意见

根据水土保持法律法规和《四川省水利厅转发水利部关于加强事中事后监管规范生产建设项目水土保持设施自主验收的通知》(川水函〔2018〕887号),中国石油化工股份有限公司西南油气分公司产能建设及勘探项目部于2022年3月9日组织召开了河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持设施自主验收会议。参加会议的有施工单位中石化胜利油建工程有限公司、主体监理单位北京华夏石化工程监理有限公司、方案报告编制单位四川煤田一四一建设投资有限公司、水土保持监测单位四川润蜀工程勘察设计有限责任公司、验收报告编制单位四川金原工程勘察设计有限责任公司等单位代表及特邀专家,会议成立了验收组(名单附后)。

验收会前,部分参会代表实地查看了工程现场。验收会上,验收组及与会代表查阅了技术资料,听取了建设单位关于水土保持工作和验收报告编制单位关于项目相关情况的汇报,以及施工单位、主体监理单位和方案变更报告编制单位等有关情况的说明,形成验收意见如下:

(一)项目概况

河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程由站场工程区、管线工程区和其他配套设施组成,主要包括新建河飞203脱硫站(脱硫规模 $40\times 104\text{m}^3/\text{d}$)1座,新建河嘉201H井站~河飞203站原料气管道2.1km(设计输气规模 $40\times 104\text{m}^3/\text{d}$,管径114.3mm,设计压力8.0MPa),新建河飞203站~河嘉201H井站净化气外

输管道 2.4km (设计输气规模 $40 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$, 管径 168.3mm, 设计压力 8.0MPa), 新建河飞 203 站~河嘉 201H 井站兴澳污水处理站污水管道 2 根各长 2.1km (管径 48mm), 河坝二井~河嘉 203H 井站输油管线长 0.34km。本项目土石方开挖总量 1.84 万 m^3 (含表土剥离 0.8 万 m^3), 填方总量 1.84 万 m^3 (含绿化覆土 0.8 万 m^3)。工程实际总用地面积 4.83 hm^2 , 其中永久占地 1.06 hm^2 , 临时占地 3.77 hm^2 。

(二) 水土保持方案批复情况

2019 年 8 月完成了《河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持方案报告书》(报批稿)。2019 年 8 月 27 日, 四川省水利厅关于《河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持方案的批复》(川水函〔2019〕1030 号), 对水土保持方案进行了批复。

批复方案水土流失防治责任范围 4.75 公顷, 水土保持总投资 217.02 万元 (其中水土保持补偿费 6.149 万元)。

(三) 水土保持初步设计或施工图设计情况

本工程水土保持措施后续设计已全部纳入主体设计, 并同主体工程一起进行审查、审批、招投标, 后续施工图设计中, 设计单位把本项目的排水、绿化等水保措施纳入施工图设计范围。

(四) 水土保持监测情况

2020 年 12 月, 中国石油化工股份有限公司西南油气分公司产能建设及勘探项目部委托四川润蜀工程勘察设计有限责任公

司开展河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持监测工作，2021年11月编写完成《河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持监测总结报告》；水土保持监测结论为：截止监测期末，项目建设区水土流失总治理度为98.96%、土壤流失控制比为1.1、渣土防护率为98.91%，表土保护率为94.11%，林草植被恢复率为99.99%、林草覆盖率为27.54%，六项防治标准均达到水保方案设计的水土流失防治目标值。

（五）验收报告编制情况和主要结论

建设单位于2021年1月委托四川金原工程勘察设计有限责任公司承担河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持设施验收报告的编制工作。编制单位于2022年2月编制完成了《河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持设施验收报告》。

验收报告结论：河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程水土保持措施布局、投资控制和资金使用合理，完成的各项水土保持工程安全可靠，工程质量总体合格，管理维护措施基本到位，达到了水土保持方案确定的水土流失防治目标，完成了水土保持防治任务，水土保持设施达到了国家水土保持法律法规及技术标准规定的验收条件，可以组织水土保持设施验收工作。

（六）验收结论


河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程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了水土保持方案确定的目标值，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）后续管护要求

验收组建议，建设单位应加强水土保持设施日常管理维护，对项目区的排水设施定期清淤；加强植物措施的管理和养护，确保水土保持设施正常运行和发挥效益。

三、验收组成员签字(河坝区块嘉二气藏产能建设地面配套工程)

分工	姓名	单位	职务/职称	签字	备注
组长	童刚强	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司产能建设及勘探项目部	主任		建设单位
组员	胡雪婷	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司产能建设及勘探项目部	主办		建设单位
	侯家全	四川省水土保持学会	高工		特邀专家
	樊维义	四川省清源工程咨询有限公司	高工		
	马胜荣	四川省水土保持学会	高工		
	吴伟	四川金原工程勘察设计有限责任公司	工程师		验收报告编制单位
	张文钟	中石化石油工程设计有限公司	设计经理		主体设计单位
	徐彬	四川煤田一四一建设投资有限公司	工程师		水保编制单位
	吴江	四川润蜀工程勘察设计有限责任公司	工程师		监测单位
	邹胜林	中石化胜利油建工程有限公司	项目经理		施工单位
	王磊	北京华夏石化工程监理有限公司	总监代表		监理单位