

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项 目 名 称 惠探 5 井天然气勘探项目
建 设 地 点 吴忠市盐池县大水坑镇
验 收 单 位 中石油长庆油田分公司风险勘探项目

2024 年 3 月 1 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	惠探 5 井天然气勘探项目	行业类别	油气开采工程
主管部门 (或主要投资方)	中石油长庆油田分公司风险勘探项目组	项目性质	新建
水土保持方案批复机关、文号及时间	盐池县审批服务管理局 2023-22 2023 年 5 月 9 日		
水土保持方案变更批复机关、文号及时间	\		
水土保持初步设计批复机关、文号及时间	\		
项目建设起止时间	2023 年 4 月 8 日-2023 年 8 月 13 日		
水土保持方案编制单位	四川金原工程勘察设计有限责任公司		
水土保持初步设计单位	\		
水土保持监测单位	\		
水土保持施工单位	长城西部钻探工程有限公司		
水土保持监理单位	\		
水土保持设施验收技术服务单位	图新设计咨询有限公司		

二、验收意见

根据《中华人民共和国水土保持法》《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》（水利部水保〔2017〕365号）的相关规定，2024年3月1日，中石油长庆油田分公司风险勘探项目组主持召开了惠探5井天然气勘探项目水土保持设施自主验收会议。参加会议的有水土保持方案编制单位四川金原工程勘察设计有限责任公司，水土保持设施验收技术服务单位图新设计咨询有限公司和施工单位的代表及特邀专家，会议成立了验收组。

验收组及与会代表查看了工程现场，查阅了技术资料，听取了水土保持设施验收技术服务单位关于设施验收情况的汇报，形成验收意见如下：

（一）项目概况

惠探5井天然气勘探项目建设地点位于吴忠市盐池县大水坑镇柳条井村，东经E106°54′34.05″ 北纬N37°27′40.00″。

本项目主要建设天然气勘探井1口，临时搭建的采气井勘探区，办公、生活区活动板房等。

项目总占地0.87hm²，全部为临时占地1.81hm²，项目占地类型为天然牧草地。本项目开挖土方0.63万m³，回填土方0.63万m³，土方挖填平衡。工程总1220万元，其中土建投资360万元。

工程于2023年4月8日开工，2023年8月13日建设完成，总工期为4个月。

（二）水土保持方案批复情况

2023 年 3 月，中石油长庆油田分公司风险勘探项目组委托四川金原工程勘察设计有限责任公司编制本项目水土保持方案报告表。2023 年 5 月 9 日，盐池县审批服务管理局 以 2023-22 号对项目水土保持方案报告表予以许可承诺书。

批复的水土保持方案中确定的水土流失防治责任范围为 0.89hm^2 ，项目实际建设面积 0.87hm^2 。本项目水土保持方案批复的水土保持总投资 6.49 万元。

（三）水土保持后续设计情况

方案批复后，建设单位将批复的水土保持方案中设计的水土保持措施及相关要求落实到了工程的后续施工图设计中，在主体工程土建部分的施工图设计中纳入了水土流失防护措施体系，在组织施工时，以此为指导进行水土保持设施的实施。

（四）验收情况

2023 年 11 月，受中石油长庆油田分公司风险勘探项目组委托，图新设计咨询有限公司承担了该项目水土保持设施验收的技术服务工作，经验收技术服务单位通过现场查验，翻阅施工资料和主体监理日志，形成以下结论：

建设单位依法编报了水土保持方案，足额缴纳了水土保持补偿费 0.89 万元，实施了方案确定的各项水土流失防治措施。实施完成了采气井勘探区表土剥离及回覆 0.75hm^2 ，土地整治 0.75hm^2 ；种草 0.75hm^2 ；密目网苫盖 263m^2 ，洒水 88m^3 ，施工生活区表土剥离及回覆 0.12hm^2 ，土地整治 0.12hm^2 ；种草 0.12hm^2 ；洒水 3m^3 。

实际完成水土保持投资为 6.45 万元，其中工程措施投资 2.96 万

元,植物措施投资 0.17 万元,临时措施投资 0.38 万元,独立费用 2.05 万元,水土保持补偿费 0.89 万元。

水土流失防治指标值全部达到了方案确定的指标值,其中:水土流失总治理度 100%、土壤流失控制比 0.91、渣土防护率 99.99%,表土保护率 100%,林草植被恢复 100%,林草覆盖率 40%。

水土保持设施后续管理维护责任落实;符合水土保持设施验收合格的条件,可以组织水土保持设施自主验收。

(五) 验收结论

验收组认为:工程实施过程中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指标值,依法缴纳了水土保持补偿费;符合水土保持设施自主验收合格的条件,经验收组评议,验收结论为合格。

(六) 后续管护要求

验收组建议,运行期间应进一步加强已建成水土保持设施管护,确保其正常运行和发挥效益。

附件:

- 1.惠探 5 井天然气勘探项目专题会议纪要。
- 2.惠探 5 井天然气勘探项目水土保持行政许可承诺书盐池县审批服务管理局 2023-22 号。
- 3.水土保持补偿费缴纳完税证明。

三、验收组成员签字表

分工	姓 名	工作单位	职务/职称	签 字	备注
组长	徐振华	中石油长庆油田分公司风险勘探项目	项目负责人	徐振华	建设单位
成 员	魏鹏	图新设计咨询有限公司	项目经理/ 工程师	魏鹏	验收技术 服务单位
	柳立文	四川金原工程勘察设计有 限责任公司	项目经理/ 工程师	柳立文	水土保持 方案编制 单位
	佟若冰	长城西部钻探工程有限公 司	项目负责人	佟若冰	施工单位
	王立明	特邀专家	高 工	王立明	特邀专家

惠探 5 井天然气勘探项目 水土保持方案报告表技术审查意见

惠探 5 井天然气勘探项目位于宁夏吴忠市盐池县大水坑镇，属新建项目。2022 年 9 月 13 日盐池县资源能源开发协调服务领导小组办公室召开了惠探 5 井专题会议，研究部署了油气勘探开发项目建设等相关事宜。建设内容为：新建天然气勘探井井场 1 处，配套建设施工营地 1 处。

工程总占地 0.89hm^2 ，全部为临时占地，占地类型为天然牧草地。建设期总挖方 0.65万 m^3 ，填方 0.65万 m^3 ，挖填平衡。工程总投资 1220 万元，其中土建投资 360 万元。项目计划于 2023 年 5 月开工，2024 年 4 月完工，工期 12 个月。

项目区地貌类型属缓坡丘陵，气候类型属温带大陆性干旱气候，年平均气温 8.3°C ，多年平均降水量 275.7mm ，年平均蒸发量 2003.5mm ，平均风速 2.60m/s 。土壤类型以灰钙土为主；植被类型属干旱草原植被；项目区土壤侵蚀为中度风力侵蚀，侵蚀模数为 $3500\text{t}/\text{km}^2\cdot\text{a}$ 项目区属国家级水土流失重点治理区，容许土壤流失量为 $1000\text{t}/\text{km}^2\cdot\text{a}$ 。

根据《中华人民共和国水土保持法》和《水利部办公厅关于做好生产建设项目水土保持承诺制管理的通知》，2023 年 4 月 12 日，中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司风险勘探项目组邀请 1 名省级水土保持专家对《惠探 5 井天然气勘探项目水土保持方案报告表》进行了技术审查。

专家观看了现场影像资料，与方案编制单位就方案报告的内容进行了质询、讨论，形成以下审查意见：

一、基本同意水土保持制约性因素的分析与评价结论；

二、同意工程占地、土石方平衡及施工工艺与方法等的分析与评价；

三、同意水土流失防治标准等级执行北方风沙区一级标准，基本同意设计水平年的防治指标值为：水土流失治理度 85%，土壤流失控制比 0.8，渣土防护率 87%，表土保护率 85%，林草植被恢复率 93%，林草覆盖率 22%；

四、同意本阶段确定的水土流失防治责任范围 0.89hm^2 ；

五、同意水土流失预测方法、内容及结果；

六、基本同意水土流失防治分区、措施体系及措施布局；

七、同意水土保持估算投资、施工组织及进度安排；

八、“方案”需修改补充的内容：

1、完善项目组成、施工工艺；

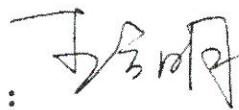
2、完善水土保持评价相关内容；

3、完善水土保持防治体系、优化措施布局及典型设计；

4、复核水土保持措施工程量、单价分析及总投资。

综上所述，专家组认为本方案编制符合水土保持有关技术规范与标准的要求，基本同意通过技术审查。经修改完善后，按照承诺制的要求办理相关手续。

专家签字：






2023 年 4 月 12 日

水土保持行政许可承诺书

编号: 2023-022

项目名称	惠探 5 井天然气勘探项目
建设地点	宁夏回族自治区吴忠市盐池县大水坑镇柳条井村
区域评估情况	无
水土保持方案公开情况	公示网站: http://www.yanshou100.com/home.html 起止时间: 2023 年 4 月 12 日至 2023 年 4 月 21 日 公众意见接收和处理情况: 无
生产建设单位	名称: 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司风险勘探项目组 统一社会信用代码: 91610000713594558X 地址: 银川市兴庆区银横公路 187 号 电子信箱: haozl_cq@petrochina.com.cn 法人代表: / 联系电话: / 授权经办人姓名: 柳立文 联系电话: 0951-6800345 证件类型及号码: 身份证 640300198012260611

<p>生产建设单位承诺内容</p>	<p>1.已经知晓并将认真履行水土保持各项法定义务。</p> <p>2.所填写的信息真实、完整、准确，所提交的水土保持方案符合相关法律法规、技术标准的要求。</p> <p>3.严格执行水土保持“三同时”制度，按照所提交的水土保持方案，落实各项水土保持措施，有效防治项目建设中的水土流失；项目投产使用前完成水土保持设施自主验收并报备。</p> <p>4.依法依规按时足额缴纳水土保持补偿费：捌仟玖佰元整（¥8900 元）。</p> <p>5.积极配合水土保持监督检查。</p> <p>6.愿意承担作出不实承诺或者未履行承诺的法律责任和失信责任。</p> <p>7.其他需承诺的事项。</p> <p>法人代表（签字）：</p> <p>生产建设单位（盖章）：</p> <p>2023 年 4 月 29 日</p>
<p>审批部门许可决定</p>	<p>上述承诺以及提交的水土保持方案，材料完整、格式符合规定要求，准予许可。</p> <p>水行政主管部门或者 其他审批部门（盖章）：</p> <p>2023 年 5 月 7 日</p>

备注：1. 本表出编号、许可决定部分外，均由生产建设单位填写。

2. 本表“公众意见接收和处理情况”因内容较多填写不下时，另附页填写。

3. 本表“生产建设单位承诺内容”和“审批部门许可决定”不可分割，分割无效。

4. 本表一式 3 份，生产建设单位、水行政主管部门（或者其他审批部门）、监督检查部门各执 1 份。

中央非税收入系统 (电子)



票据代码: 00010223
交款人统一社会信用代码: 91610000713594558X
交款人: 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司
票据号码: 6403003510
校验码: 6fec6
开票日期: 2023 年 5 月 16 日

项目编码	项目名称	单位	数量	标准	金额 (元)	备注
30176	水土保持补偿费收入		1	8,900.00	¥8,900.00	电子票据号码: 364038230500001016 大水坑镇建设的惠探 5 井 天然气勘探项目
金额合计 (大写) 人民币捌仟玖佰元整					(小写) ¥8,900.00	
其他信息						



收款单位 (章): 国家税务总局油气盐税局纳税服务股 (办税服务厅) 复核人: 收款人: 叶轩

征税专用章