

# 生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项 目 名 称 李 92 井天然气勘探项目

项 目 编 号                     /                    

建 设 地 点 盐池县冯记沟乡、麻黄山乡

验 收 单 位 中石油长庆油田分公司风险勘探项目组

2024 年 3 月 15 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	李 92 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 盐承诺【2022】030 号		
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	2022 年 4 月 9 日-2023 年 4 月 1 日		
水土保持方案编制单位	四川金原工程勘察设计院有限责任公司		
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	延安中天伟业实业有限公司		
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15日，中石油长庆油田分公司风险勘探项目组主持召开了李92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水土保持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

李92井为李84井、惠平1（李98A）井、李92井天然气勘探项目其中1口井，位于吴忠市盐池县麻黄山乡。主要建设内容为新建李92天然气勘探井。

项目总占地1.32hm<sup>2</sup>，全部为临时用地，项目占地类型均为其他草地。建设期开挖土石方1.44万m<sup>3</sup>，填方1.44万m<sup>3</sup>，挖填平衡。工程总投资4500万元，其中土建工程投资1200万元。项目于2022年4月开工，2023年4月完工，建设工期12个月。本项目建设不涉及拆迁和移民安置工程。

### （二）水土保持方案批复情况

2022年5月，中石油长庆油田分公司风险勘探项目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。2022年7月19日，盐池县审批服务管理局对《李92井天然气勘探项目水土保持行政许可承诺书盐承诺〔2022〕030号》进行了批复。

批复的水土流失防治责任范围为 1.32hm<sup>2</sup>，水土保持总投资 5.66 万元。批复的水土流失防治执行北方风沙区一级标准，防治的指标值为水土流失治理度 85%，土壤流失控制比 0.8，渣土防护率达到 87%，林草植被恢复率 93%，林草植被覆盖率 22%。

### （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报告表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，以此为指导实施了水土保持设施的实施，故主体工程未开展专项的水土保持后续设计。

### （四）验收准备情况及主要结论

2024 年 3 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进行本项目水土保持设施验收技术服务工作。经验收技术服务单位通过现场查验，查阅相关资料，核实各项措施质量和数量，土地整治 1.32hm<sup>2</sup>，种草 1.32hm<sup>2</sup>，密目网苫盖 1549 m<sup>2</sup>，洒水 232m<sup>3</sup>。

主要结论：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，实施了方案确定的各项水土流失防治措施。实际完成水土保持投资为 5.66 万元，其中工程措施投资 1.50 万元，植物措施 0.27 万元，临时措施投 0.97 万元，独立费用 1.34 万元，水土保持补偿费 1.32 万元。

水土流失防治六大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 96.50%、土壤流失控制比 0.82、渣土防护率 95%、林草植被恢复率 96.63%、林草覆盖率 22%。

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验收。

### **（五）验收结论**

综上所述，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；符合水土保持设施验收合格的条件，经验收组评议，同意验收结论为合格。

### **（六）后续管护要求**

该项目水土保持设施验收合格后，运行管理单位中石油长庆油田分公司风险勘探项目组应当依法防治生产运行过程中发生的水土流失，加强对水土保持设施的管理维护，确保水土保持设施长期发挥效益。

附件：

1.李 84 井、惠平 1（李 98A）井、李 92 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 盐承诺〔2022〕030 号）

2.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组	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
	马 明	图新设计咨询有限公司	项目经理 /工程师	马明	验收技术服务单位
	邵凯华	四川金原工程勘察设计有限责任公司	项目经理 /工程师	邵凯华	水土保持方案编制单位
	赵小波	延安中天伟业实业有限公司	项目负责人	赵小波	施工单位
	王立明	特邀专家	正 高	王立明	特邀专家

## 李84井、惠平1（李98A）井、李92井 水土保持方案报告表技术审查意见

李84井、惠平1（李98A）井、李92井天然气勘探项目建设地点分别位于盐池县的冯记沟乡暴记春村、记沟村、麻黄山乡黄羊岭村2个乡镇3个行政村，属新建项目。2021年4月6日、2021年7月12日、2022年3月18日，盐池县资源能源开发协调服务领导小组办公室分别召开了李84井、惠平1（李98A）井、李92井专题会议，研究部署了在盐各油气产能建设项目组油气勘探开发项目建设等相关事宜。项目建设内容为新建天然气勘探井井场3处，配套建设施工营地3处。

项目总占地 $4.09\text{hm}^2$ ，全部为临时占地。建设期挖方总量 $4.74\text{万 m}^3$ ，填方总量 $4.74\text{万 m}^3$ 。项目总投资4500万元，其中土建投资1200万元。项目已于2022年4月开工，计划于2023年4月完工，总工期13个月。

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

根据《中华人民共和国水土保持法》和生产建设项目水土保持承诺制管理的相关规定，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于2022年7月4日邀请1名省级水土保持专家对《李84井、惠平1（李98A）井、李92井天然气勘探项目水土保持方案报告表》进行了技术审查。经质询、讨论与评审，

形成以下审查意见：

一、同意主体工程水土保持评价内容。

二、同意本阶段方案确定的水土流失防治责任范围为 4.09hm<sup>2</sup>。

三、基本同意水土流失预测方法、内容及结论。

四、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：水土流失总治理度 85%，土壤流失控制比 0.8，渣土防护率 87%，林草植被恢复率 93%，林草覆盖率 22%。

五、同意水土流失防治分区、防治措施体系及总体布局。

六、同意水土保持投资估算方法、编制依据，基本同意水土保持总投资 17.55 万元，其中水土保持补偿费 4.09 万元。

七、“方案”需修改补充的内容

1. 完善综合说明、项目组成，复核土石方量；
2. 完善主体工程水土保持评价内容；
3. 完善水土保持措施布局及体系，优化临时防护措施设计；
4. 复核水土保持措施工程量及投资；
5. 完善水土保持措施布局及典型设计等图件；

综上所述，专家认为本方案编制符合有关技术规范的规定和要求，同意通过审查，经修改完善后按照承诺制管理的要求办理相关手续。

评审专家：


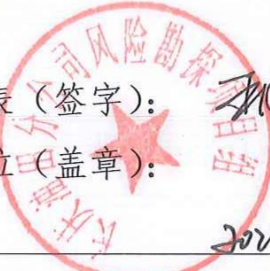

2022年7月4日



# 水土保持行政许可承诺书

编号: 2022-030

项目名称	李 84 井、惠平 1（李 98A）井、李 92 井天然气勘探项目
建设地点	宁夏吴忠市盐池县冯记沟乡、麻黄山乡境内
区域评估情况	无
水土保持方案公开情况	公示网站: <a href="http://www.yanshou100.com/home.html">http://www.yanshou100.com/home.html</a> 起止时间: 2022 年 7 月 4 日至 2022 年 7 月 13 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: <a href="mailto:wgang01_cq@petrochina.com.cn">wgang01_cq@petrochina.com.cn</a> 法人代表: / 联系电话: / 授权经办人姓名: 王刚 联系电话: 0951-6800346 证件类型及号码: 身份证 220283198403083138

<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：肆万零玖佰元整（¥40900 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>2022年7月17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>2022年7月17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。

中央非税收入系统票据 (电子)



票据代码: 00010222  
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: 6403002024  
校验码: dde92a  
开票日期: 2022 年 9 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	22,000.00	¥22,000.00	电子税票号码: 364038220900002013 麻黄山乡建设的长庆油 田分公司风险勘探项目 组李 93、李 96 两口天然 气勘探井项目,冯记沟乡、 麻黄山乡建设的李 84
30176	水土保持补偿费收入		1	40,900.00	¥40,900.00	

金额合计 (大写) 人民币陆万贰仟玖佰元整 (小写) ¥62,900.00

其他信息  
第①30176号: 李93, 李96井。  
第②30176号: 李84, 李92, 惠华1井。

收款人: 蒋世佳

复核人:

收款单位 (章): 国家税务总局盐池县税务局纳税服务股 (办税服务厅)

