

# 准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井

## 竣工环境保护验收调查报告表

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

编制技术机构：山东致合必拓环保科技股份有限公司

2024 年 3 月



准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井  
竣工环境保护验收调查报告表

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

法人代表：刘小波

编制单位：山东致合必拓环保科技股份有限公司

法人代表：刘磊

报告编写人：吕岩

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限  
责任公司（盖章）

电话：0546-8810089

邮编：830000

地址：新疆塔城地区乌苏市乌伊路 68 号

编制技术机构：山东致合必拓环保科  
技股份有限公司（盖章）

电话：0546-7760666

邮编：257000

地址：山东省东营市开发区东二路与  
南二路交叉路口以西 50 米



# 目 录

表 1 建设项目基本情况 .....	1
表 2 项目建设情况调查 .....	6
表 3 环境影响评价回顾 .....	22
表 4 环境保护措施效果调查 .....	33
表 5 环境影响调查和监测 .....	40
表 6 环评及环评审批决定的落实 .....	44
表 7 验收调查结论 .....	47
附件 1 委托书 .....	49
附件 2 环评批复 .....	50
附件 3 固废确认单 .....	54
附件 4 竣工公示 .....	55
附件 5 自查表 .....	56
附件 6 内审表 .....	57
附件 7 固废转移联单（部分） .....	58
附件 8 钻井固废处置单位资质 .....	59
附件 9 应急预案备案表 .....	65
附件 10 验收监测报告 .....	67
附件 11 其他需要说明事项 .....	75
附图 1 项目地理位置图 .....	80
附图 2 项目周边关系图 .....	81
建设项目工程竣工环境保护设施“三同时”验收登记表 .....	82



**表 1 建设项目基本情况**

建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井				
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/> 其他				
建设地点	新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km				
环境影响报告表名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 环境影响报告表				
环境影响报告表编制单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司				
初步设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院				
环评审批部门	新疆生产建设兵团第七师环保局	审批文号及时间	师环审[2019]74 号；2019 年 5 月 31 日		
初步设计审批部门	——	审批文号及时间	——		
设计单位	胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	施工单位	中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司		
验收调查单位	山东致合必拓环保科技股份有限公司	调查日期	2023 年 12 月 1 日		
设计生产规模	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 540m	建设项目开工日期	2019 年 7 月 11 日		
实际生产规模	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 760m	调试日期	——		
验收调查期间生产规模	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 760m	验收工况负荷	已封井		
投资总概算（万元）	360	环境保护投资总概算（万元）	23	比例	6.39%
实际总概算（万元）	360	环境保护投资（万元）	35	比例	9.72%
项目建设过程简述	<p>1、2019 年 5 月，森诺科技有限公司编制完成了《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井环境影响报告表》；</p> <p>2、2019 年 5 月 31 日，新疆生产建设兵团第七师环保局审批了《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井环境影响报告表》，批复文号为“师环审[2019]74 号”（见附件 2）；</p> <p>3、2019 年 7 月 11 日，项目开始施工；2019 年 7 月 26 日，项目完井作业结束，项目竣工；</p> <p>4、根据排 64-1 评价井钻探地层实际，结合地质研究和现场</p>				

	<p>实际情况，经勘探工程地质一体化论证研究，地层资料录取齐全，不具备商业开采价值；</p> <p>5、2023年11月30日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司对该项目竣工日期在中国石化胜利油田网站（<a href="http://slof.sinopec.com/">http://slof.sinopec.com/</a>）进行了网上公示（见附件4）；</p> <p>6、2023年11月30日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司委托山东致合必拓环保科技股份有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作（见附件1）；</p> <p>7、2023年12月1日，我公司进行验收现场调查，调查期间排64-1评价井已封井，项目钻井期污染物已得到有效处置，土地已进行了平整，并恢复原地貌；</p> <p>8、2024年1月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排64-1竣工环境保护验收调查报告表》。</p>
<p><b>编制依据</b></p>	<p><b>1、法律法规及技术规范</b></p> <p>1）《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月1日）；</p> <p>2）《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017年11月20日）；</p> <p>3）《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日）；</p> <p>4）《中华人民共和国水污染防治法》（2018年1月1日）；</p> <p>5）《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日）；</p> <p>6）《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022年6月5日）；</p> <p>7）《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年9月1日）；</p> <p>8）《中华人民共和国土壤污染防治法》（2019年1月1日）；</p> <p>9）《中华人民共和国水土保持法》（2011年3月1日）；</p> <p>10）《建设项目环境保护管理条例》（2017年7月16日）；</p>

	<p>11) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ612-2011)；</p> <p>12) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》(HJ/T394-2007)；</p> <p>13) 《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范生态影响类(征求意见稿)》(2018年9月25日)；</p> <p>14) 《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函[2019]910号)；</p> <p>15) 《石油天然气开采业污染防治技术政策》(2012年3月7日)；</p> <p>16) 《废弃井封井处置规范》(QSH 0653-2015)；</p> <p>17) 《新疆维吾尔自治区环境保护条例(2018年修订)》(2018年9月21日)；</p> <p>18) 《新疆维吾尔自治区野生植物保护条例(2018年修订)》(2018年9月21日)；</p> <p>19) 《新疆维吾尔自治区煤炭石油天然气开发环境保护条例(2018年修订)》(2018年9月21日)；</p> <p>20) 《新疆维吾尔自治区自然保护区管理条例(2018年修订)》(2018年9月21日)；</p> <p>21) 《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例(2018年修订)》(2019年1月1日)；</p> <p>22) 《新疆维吾尔自治区地下水资源管理条例(2017年修订)》(2017年5月27日)；</p> <p>23) 《关于印发新疆维吾尔自治区水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果的通知(新水水保(2019)4号)》(2019年1月21日)</p> <p>24) 《新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录(第一批)》(新政办发(2007)175号)》(2007年8月1日)；</p> <p>25) 《新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录(新林动</p>
--	---

	<p>植字〔2000〕201号〕》（2000年2月1日）；</p> <p>26）《新疆维吾尔自治区水环境功能区划（新政函〔2002〕194号）》（2002年11月16日）；</p> <p>27）《新疆生态功能区划（新政函〔2005〕96号）》（2005年7月14日）；</p> <p>28）《关于印发新疆维吾尔自治区大气污染防治行动计划实施方案的通知（新政发〔2014〕35号）》（2014年4月17日）；</p> <p>29）《关于印发新疆维吾尔自治区水污染防治工作方案的通知（新政发〔2016〕21号）》（2016年1月29日）；</p> <p>30）《关于印发新疆维吾尔自治区土壤污染防治工作方案的通知（新政发〔2017〕25号）》（2017年3月1日）；</p> <p>31）《新疆维吾尔自治区重点行业环境准入条件（修订）（新环发〔2017〕1号）》（2017年1月1日）；</p> <p>32）《新疆生态环境保护“十四五”规划》（2021年12月24日）；</p> <p>33）转发《关于强化建设项目环境影响评价事中事后监管的实施意见》（新环办发〔2018〕80号）（2018年3月27日）</p> <p>34）《关于进一步加强和规范油气田开发项目环境保护管理工作的通知（新环发〔2018〕133号）》（2018年9月6日）；</p> <p>35）《关于含油污泥处置有关事宜的通知（新环发〔2018〕20号）》（2018年12月20日）；</p> <p>36）《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战实施方案新党发〔2018〕23号》（2018年9月4日）；</p> <p>37）《转发《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》的通知（新环评价发〔2020〕142号）》（2020年7月29日）；</p> <p>38）《关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知（新环环评发〔2020〕138号）》（2020年9月4日）；</p>
--	--

	<p>40) 《关于印发《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》的通知(新政发(2021)18号)》(2021年2月21日);</p> <p>41) 《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017);</p> <p>42) 《油气田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3998-2017)。</p> <p><b>2、工程相关资料及批复</b></p> <p>(1) 项目竣工环境保护验收调查工作委托书;</p> <p>(2) 《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 环境影响报告表》(胜利油田森诺胜利工程有限公司, 2019年5月);</p> <p>(3) 《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 环境影响报告表的批复》(师环审[2019]74号; 2019年5月31日);</p> <p>(4) 与工程相关的其他资料。</p>
--	--

## 表 2 项目建设情况调查

### 工程建设内容:

#### 1、项目背景

为了解准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 井沙湾组一段 2 砂组复合圈闭含油气性及含油气情况,取得产能及流体性质等资料,探明储量进行计算研究及为后续开发提供基础资料,中石化新疆新春石油开发有限责任公司进行了排 64-1 评价井的钻探工作。本次钻探活动只涉及到施工期,不涉及运营期。经调查,在确定排 64-1 评价井不具有开采价值后封井,向井管内灌注高密度水泥,并将临时占地恢复原貌。故本次验收只针对排 64-1 评价井的施工期进行验收。

#### 2、项目名称、性质、建设规模及总投资

项目名称:准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井。

项目性质:新建。

构造位置:位于准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 井沙湾组一段 2 砂组复合圈闭。

实际井深:760m。

井 别:评价井。

井 型:定向井。

目的层位:沙湾组。

完钻原则:钻至靶点完钻。

项目实际总投资:360 万元。

其中环保投资:35 万元,占项目总投资的 9.72%。

#### 3、项目地理位置及周围环境概况

本项目位于新疆生产建设兵团第七师 128 团境内,距 128 团 2 连驻地东北北侧约 2.2km。井口坐标为 X4996620.07, Y15309809.88,较环评位置向东北偏移 59 米,本项目占地类型为农用地。项目地理位置见附图 1。项目周边关系图见附图 2。

#### 4、建设内容

本项目实际建设内容主要包括钻井工程、辅助工程、环保工程及公用工程,另外还涉及依托工程。详见表 2-1。

表2-1 项目组成情况表

项目分类	项目组成	环评及批复内容	实际验收内容
主体工程	钻井工程	新钻评价井 1 口，设计井深 540m，井场临时占地面积 4125m <sup>2</sup>	新钻评价井 1 口，设计井深 760m，井场占地面积 4125m <sup>2</sup>
辅助工程	生产区	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等，均为临时建筑，完成评价任务后拆除，场地恢复原状	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等，均为临时建筑，现已拆除，场地恢复原状
	简易道路	新建道路 160m，路面宽度 7m，道路工程新增临时占地 1120m <sup>2</sup>	新建道路 160m，路面宽度 7m，道路工程新增临时占地 1120m <sup>2</sup>
环保工程	放喷池	新建放喷池 1 个，规格为 10m×8m×1.5m（长×宽×高），采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗，占地面积 80m <sup>2</sup> ，用于收集事故状况下的井口喷出物	新建放喷池 1 个，规格为 10m×8m×1.5m（长×宽×高），采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗，占地面积 80m <sup>2</sup> ，用于收集事故状况下的井口喷出物
	移动旱厕	井场设置可移动旱厕，用于接纳项目施工期生活污水。	井场设置移动旱厕。
	排水	钻井期钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油期生产废水均由罐车收集运至春风一号联合站进行处理；生活污水排入移动旱厕。	钻井期钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理达标后用于降尘；本项目无试油期；生活污水排入移动旱厕。
公用工程	供水	本项目钻井及试油期需水量为 265.6m <sup>3</sup> ，用水由车辆拉运。	本项目钻井期需水量为 325m <sup>3</sup> ，用水由车辆拉运。
	供电	柴油机发电，钻井期和试油期共计消耗柴油量 20t。	柴油机发电，钻井期共计消耗柴油量 13t。
	供暖	电采暖	电采暖

1) 钻井工程

(1) 主要建设内容

本项目钻井工程实际完钻 1 口评价井，根据现场调查，本项目钻井基本情况见表 2-2。

表 2-2 排 64-1 评价井钻井基本情况统计表

井号	井别	井型	井深	备注
排 64-1	评价井	直井	760m	已封井

(2) 实际井身结构

本项目实际采用二开井身结构，详见表 2-3。

**表2-3 井身结构表**

开钻顺序	钻头尺寸 (mm)	井深 (m)	套管外径 (mm)	套管下深 (m)	水泥返高
一开	Φ346.1	151	Φ273.1	150.83	地面
二开	Φ241.3	535	Φ177.8	未下	地面
侧钻	Φ241.3	760	/	未下	

(3) 钻井设备

根据建设单位提供资料，本项目实际主要钻井设备见表 2-4。

**表2-4 主要钻井设备一览表**

序号	设备名称	主要技术参数	单位	数量
1	天车	静负荷1700kN	台	1
2	游车大钩	钩载1700kN	台	1
3	水龙头	静负荷2250kN，最高工作压力35MPa	台	1
4	转盘	最大静负荷与通孔直径分别为：1350kN，444.5mm；3150kN，520mm；4500kN，700mm	台	1
5	井架	静负荷1700kN	套	1
6	井架底座	台面高度（5m、6m 和 7.5m 可选一种规格），转盘梁最大静载荷 1700kN，立根盒容量（直径 114mm 钻杆，28m 立根）3000m	套	1
7	动力系统	柴油机	台	4
8	钻井泵	单台功率 735kW（1000HP）	台	2
9	钻井液循环罐	有效容积 165m <sup>3</sup> ，含搅拌机	套	1
10	振动筛	——	台	3
11	除气器	——	台	1
12	除砂器	——	台	1
13	除泥器	——	台	1
14	离心机	——	台	1
15	钻井参数仪	——	套	1

(4) 钻井液

经调查，整个钻井过程中均使用了环保型水基泥浆，钻井液体系主要为膨润土浆、聚合物膨润土浆、聚合物防塌钻井液、强抑制封堵防塌钻井液，使用环节均不会产生危险废物。各种药剂按照比例在钻井现场进行配置，并加强了施工现场对钻井液的管理，根据实际情况适时调整了用量，保证了钻井施工的安全进行，未发生事故，钻井液具体情况见表 2-5。

**表2-5 钻井液体系**

序号	井眼尺寸 (mm)	钻井液体系
----	-----------	-------

一开	Φ346.1	膨润土浆
二开	Φ241.3	聚合物钻井液

(5) 固井材料

经调查，钻井过程采用水泥进行了固井，固井质量良好。

2) 辅助工程

生产区

井场占地长 75m，宽 55m，占地 4125m<sup>2</sup>。

(2) 简易道路

新建简易道路 160m，路宽 7m，占地 1120m<sup>2</sup>。

3) 环保工程

(1) 给排水

给水：本项目在钻井过程中生产用水主要为泥浆配比用水和设备擦洗用水，生产用水和生活用水均由车辆从 128 团驻地拉运至施工现场。

排水：钻井队设置了可移动厕所，生活污水全部排至移动厕所，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，未直接外排于区域环境；钻井过程中钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批次拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行处理，处置后的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘。

(2) 放喷池

新建放喷池 1 座，放喷池长 10m，宽 8m，深 1.5m，占地 80m<sup>2</sup>。

4) 公用工程

本项目钻井过程用电由柴油发电机提供。

5) 依托工程

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆处理生产线 2 条，配套建设 3000m<sup>3</sup> 泥浆储存池 3 座、不落地收集罐 40 个、单井 2 个、140×100m<sup>2</sup> 固废暂存场一座，年处理钻井废液 10 万 m<sup>3</sup>。本项目钻井固废经“泥浆不落地”工艺处理后，分离出的废液（钻井废水）和钻井固废拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理。经调查可知，山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆处理生产线 2 条，配套建设 3000m<sup>3</sup> 泥浆储存池 3 座、不落地收集罐 40 个、单井 2 个、140×100m<sup>2</sup> 固废暂存场一座，年处理钻井废液 10 万 m<sup>3</sup>。

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司运转正常，且现有处理能力满足本次处理需求。

工程占地及平面布置：

1、工程占地

本项目，钻井期井场占地为临时征地，占地面积 5325m<sup>2</sup>，占地类型为农用地。根据现场调查，排 64-1 评价井已封井，临时占地已恢复原地貌。

表 2-6 本项目占地情况一览表

建设项目	环评占地面积 (m <sup>2</sup> )		实际占地面积 (m <sup>2</sup> )		备注
	临时占地	永久占地	临时占地	永久占地	
井场	4125	0	4125	0	实际建设面积与环评建设面积一致
进井道路	1120	0	1120	0	
放喷池	80	0	80	0	
小计	5325	0	5325	0	
合计	5325		5325		

2、平面布置

本项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺处理，钻井井场主要包括班房、工具房、住井房、水罐区、油罐区、配电房、发电机房、泵房等，井场值班房等均为活动板房，完钻后随钻井队已搬走。钻井井场实际平面布置见图 2-1。

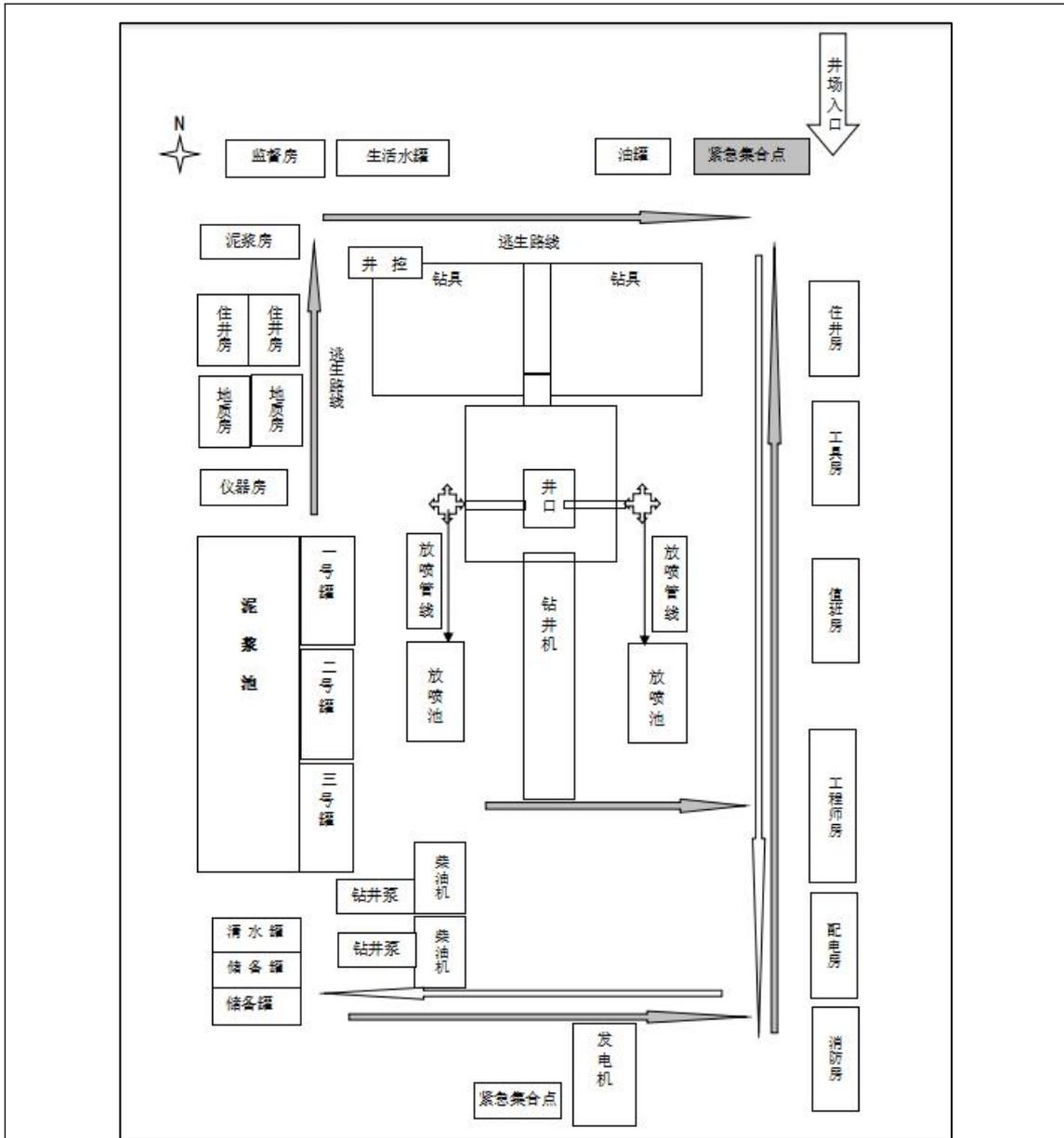


图 2-1 钻井井场平面布置示意图

主要工艺流程（附流程图）：

本项目整个工艺流程分为钻井工艺流程、封井工艺流程。

### 1、勘探过程

本项目勘探工艺流程主要包括钻前准备、钻进、固井、测井。

#### 1) 钻前准备

在确定井位、完成井的设计后，钻前工程是钻井施工中的第一道工序，主要为施工工地平整和钻井设备搬运及安装。

#### 2) 钻进

钻井是以一定压力作用在钻头上，并带动钻头旋转使之破碎井底地层岩石，井底岩石被破碎所产生的岩屑通过循环钻井液被携带到地面上来。加在钻头上的压力是利用部分钻柱（钻铤）的重力来完成的，钻头的旋转是由转盘或顶驱动力水龙头带动钻柱及钻头旋转来实现的，在使用井下动力钻具时，钻柱不旋转。

在钻进过程中，钻头不断破碎岩石，井眼逐渐加深，则钻柱也需要接长，因而需要不断加接钻杆（接单根）。由于钻头在井底破碎岩石，钻头会逐渐磨损，机械钻速下降，当磨损到一定程度则需要更换新钻头。为此，需将全部钻柱从井内起出（起钻），更换新钻头后再将新钻头及全部钻柱下入井内（下钻），这一过程称为起下钻。

在钻进中要钻穿各种地层，而各种地层的特点不同，其岩石强度有高有低，强度低的地层会发生坍塌，或被密度大的钻井液压裂等复杂情况，妨碍继续钻进，这需要下入套管并注入水泥予以封固，然后用较小的钻头继续钻出新的井段。每改变一次钻头尺寸（井眼尺寸），开始钻新的井段的工艺叫开钻。一般情况下，一口井的钻进过程中应有几次开钻，井深和地层情况不同，则开钻次数也不同。

### 3) 固井

固井是在已钻成的井眼内下入套管，然后在套管和井壁之间的环形空间内注入水泥（在套管的下段部分或全部环空）将套管和地层固结在一起的工艺过程，可以防止复杂情况以保证安全继续钻进下一段井眼（对表层、技术套管）或保证顺利开采生产层中的油、气（对油层套管）。套管柱的上部在地面用套管头予以固定。

### 4) 测井

在钻井过程中以及钻井完成之后，需要进行测井，即利用测量地层电阻、自然电位、声波、声幅性等方式，确定含油（气）层位，检查固井质量及确定射孔层位等。

具体钻井工艺过程详见图 2-2。

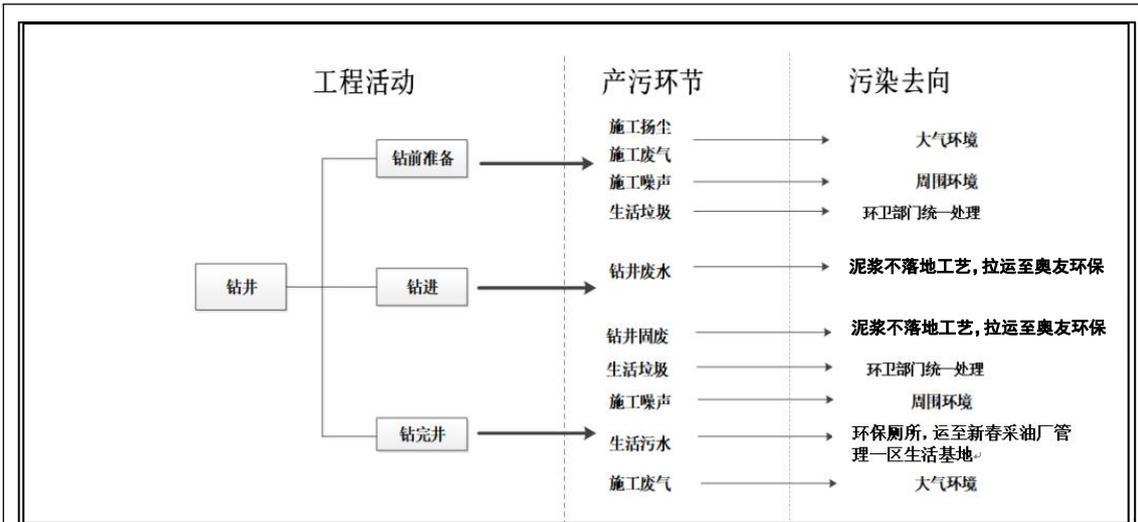


图 2-2 钻井工艺流程及产污环节图

## 2、封井工艺

封井过程主要为设备拆除、封井、井场清理等过程。

### 1) 设备拆除

设备拆除主要是拆除井口装置。

### 2) 封井

根据《废弃井封井处置规范》(Q/SH0653-2015), 封井时采用分段封闭(注灰), 自下而上每段均下油管至封闭层, 根据深度注灰、候凝、清水试压。试压合格后进行下一段井筒的封闭(注灰)。最后清水灌满井筒, 拆节流、压井管汇, 拆井口、回填井坑, 恢复井场。经调查, 本项目按照封井设计进行了封井, 符合《废弃井封井处置规范》(Q/SH0653-2015), 满足保护淡水层和限制地下流体转移的要求。本项目采用注水泥塞永久弃井。

### 3) 井场清理

井场清理主要是对井场遗留的废渣等固废等进行清理等。

主要环境影响为施工机械和运输车辆排放的施工废气、设备拆除和封井过程产生的施工残渣及施工噪声的影响等, 封井过程对环境的影响是短暂的, 在探井完全关闭后, 影响随即消失。

封井工艺流程及产污环节见下图。

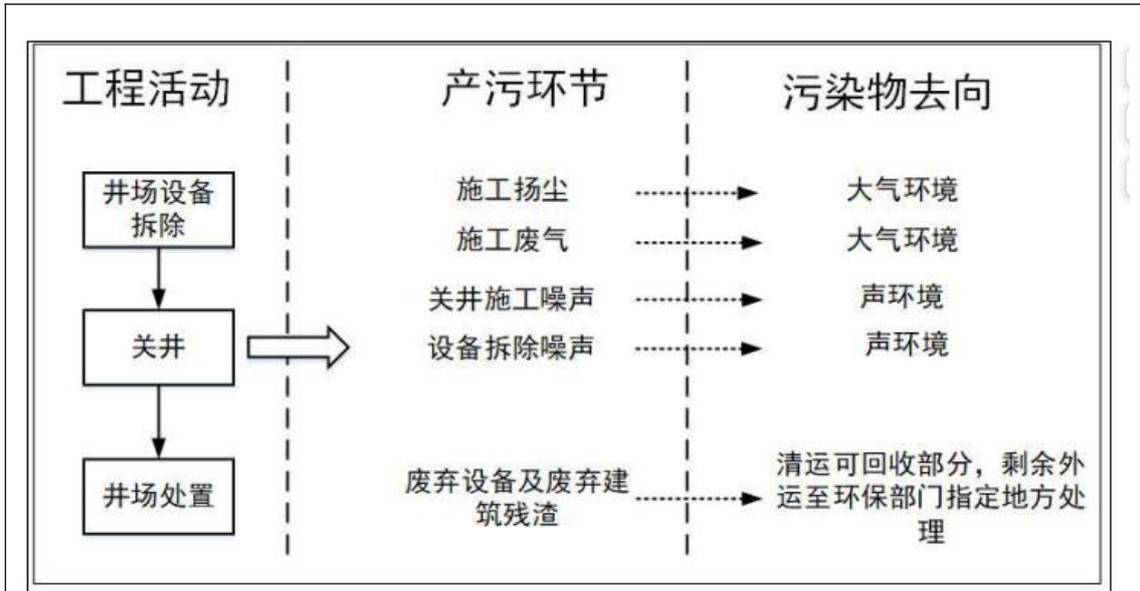


图 2-3 封井工艺流程及产污环节图

实际工程量及工程建设变动情况，说明工程变化原因：

1、实际工程量及工程建设变动情况

经现场调查和查阅资料，本项目实际工程量与环评阶段对比情况详见表 2-7。

表 2-7 本项目实际建设内容及与环评阶段对比变化情况表

因素		环评及审批工程内容	实际建设内容	变化情况	
建设地点		新疆生产建设兵团第七师128团境内，距128团2连驻地西北侧约2.2km	新疆生产建设兵团第七师128团境内，距128团2连驻地西北侧约2.2km，较环评位置向东北偏移59米	根据现场实际情况，井口位置偏移，未新增环境敏感目标	
建设性质		新建	新建	不变	
规模	钻井工程	井数	1口	1口	不变
		井别	评价井	评价井	不变
		井型	直井	定向井	变动，侧钻
		井深	540m	760m	增加220m
	辅助工程	生产区	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等，均为临时建筑，完成评价任务后拆除，场地恢复原状	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等，均为临时建筑，完成评价任务后拆除，场地恢复原状	不变
简易道路		新建道路 160m，路面宽度 7m，道路工程新增临时占地 1120m <sup>2</sup>	新建道路 160m，路面宽度 7m，道路工程新增临时占地 1120m <sup>2</sup>	不变	
环保	放喷池	新建放喷池 1 个，规格	新建放喷池 1 个，规格	不变	

工程		为 10m×8m×1.5m（长×宽×高），采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗，占地面积 80m <sup>2</sup> ，用于收集事故状况下的井口喷出物	为 10m×8m×1.5m（长×宽×高），采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗，占地面积 80m <sup>2</sup> ，用于收集事故状况下的井口喷出物	
	移动旱厕	井场设置可移动旱厕，用于接纳项目施工期生活污水。	井场设置移动厕所，接纳项目施工期生活污水。	不变
	排水	钻井期钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油期生产废水均由罐车收集运至春风一号联合站进行处理；生活污水排入移动旱厕。	钻井期钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理，处置后的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘；施工现场设置移动厕所，生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未直接外排于区域环境。	本项目不涉及试油期，不产生试油废水。
固废	钻井泥浆及岩屑全部排至“泥浆不落地”设备处理，委托克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司进行处理，处理后的泥饼按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）标准，可用于修路、填坑、铺垫井场。生活垃圾集中堆放，定期清运至当地生活垃圾填埋场进行	钻井泥浆及岩屑全部排至“泥浆不落地”设备处理，委托山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行处理，泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。	处置单位变化，处置方式不变	

			统一处理。		
		噪声	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，尽量选用低噪声设备。制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转；整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，有条件的应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消声隔声设施，最大限度地降低噪声源的噪声。加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛。	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。	不变
	公用工程	供水	本项目钻井及试油期需水量为 265.6m <sup>3</sup> ，用水由车辆拉运。	本项目钻井期需水量为 330m <sup>3</sup> ，用水由车辆拉运。	钻井深度增加，用水量增多。
供电		柴油机发电，钻井期和试油期共计消耗柴油量 20t。	柴油机发电，钻井期共计消耗柴油量 13t。	本项目不涉及试油期，用量减少	
供暖		电采暖	电采暖	不变	
	生态恢复	合理制定施工计划，严格施工现场管理，减少对生态环境的扰动；制定合理、可行的生态恢复计划，并按计划落实		临时占地已恢复原地貌	不变
工艺流程	施工期	钻井、试油		钻井	本项目不进行试油作业
投资（万元）	总投资	360		360	不变
	环保投资	23		35	增加12万元
2、变化情况及变化原因					

本项目实际建设内容与环评阶段相比,实际变化情况及变化原因详见表 2-8。

**表 2-8 实际变化情况及变化原因表**

序号	主要变化情况		变化原因
1	投资	实际环保投资较环评阶段增加 12万元	井深增加, 相应污染物增多, 环保投资随之增加
2	地理位置	较环评位置向东北偏移59米	根据现场实际情况, 井口位置调整
3	井深、井型、目的层	实际井深较环评增加220m, 定向井; 目的层: 石炭系	根据地质实际勘测情况, 进行调整, 侧钻, 根据项目井史资料显示完钻目的层为石炭系, 岩性为灰黑色凝灰质泥岩。原环评目的层为沙湾组, 岩性以灰绿色泥岩、砂质泥岩夹灰色含砾细砂岩底, 部分为灰色砾岩。
4	工艺	钻井泥浆及岩屑全部排至“泥浆不落地”设备处理, 委托山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行处理; 本项目不产生试油废水。	固废处置单位变化; 本项目不涉及试油工艺

### 3、重大变动界定结果

参考《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函[2019]910号), 本项目不属于重大变动, 详见表 2-9。

**表 2-9 与环办环评函【2019】910号对比分析表**

序号	要求	项目情况	是否变动
1	陆地油气开采区块项目环评批复后, 产能总规模、新钻井总数量增加 30%及以上	实际新钻井 1 口, 与环评阶段保持一致, 产能总规模、新钻井总数量均未增加	无变动
2	回注井增加	项目不涉及回注井	无变动
3	占地面积范围内新增环境敏感区	实际占地面积范围无新增环境敏感区	无变动
4	井位或站场位置变化导致评价范围内环境敏感目标数量增加	井口位置较环评向东北偏移 59 米评价范围内环境敏感目标数量未增加	无变动
5	开发方式、生产工艺、井类别变化导致新增污染物种类或污染物排放量增加	实际开发方式、生产工艺、井类别均与环评保持一致, 无新增污染物种类或污染物排放量增加现象	无变动
6	与经批复的环境影响评价文件相比危险废物实际产生种类增加或数量增加、危险废物处置方式由外委改为自行处置或处置方式变化导致不利环境影响加重	项目实际无危险废物产生, 与环评保持一致	无变动

7	主要生态环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低等情形	主要生态环境保护措施或环境风险防范措施无弱化或降低等情形	无变动
<p><b>生态保护工程和设施：</b></p> <p>经调查，本项目采取的生态保护工程和设施如下：</p> <p>(1) 井场建设时，严格按照设计方案进行施工，井场四周未出现超挖现象，使用彩条带等措施严格限制施工活动范围；</p> <p>(2) 钻井过程在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况；</p> <p>(3) 钻井作业结束后，对井场进行了平整，并覆土压实，防止风蚀现象发生；</p> <p>(4) 制定办法并强化野外火源管理，严格要求并加强对工作人员管理；</p> <p>(5) 放喷池进行有效防渗处理，并进行规范化管理，防止污染土壤及地下水；</p> <p>(6) 施工现场定时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时采用遮盖等措施，有效防治扬尘；</p> <p>(7) 施工过程中产生的固体废物得到了妥善处置，施工现场无乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理；</p> <p>(8) 以上措施均不同程度上减少了水土流失，且工程结束后，施工设备撤离现场，临时占地为农用地对土地进行平整，未遗留施工垃圾，临时占地已恢复原地貌。</p>			
<p><b>污染防治和处置设施（附设施流程示意图）：</b></p> <p>1、施工期污染物排放情况</p> <p>1) 废气</p> <p>本项目施工期大气污染物主要包括施工扬尘和施工废气，其主要污染物为扬尘、总烃、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>、烟尘等。</p> <p>(1) 施工扬尘</p> <p>本项目施工扬尘主要包括井场建设产生的扬尘和车辆运输产生的扬尘。施工期间由于汽车运输过程中产生扬尘的时间短、扬尘落地快，其影响范围主要集中在运输道路两侧，通过定期洒水抑尘、控制车辆装载量、采取密闭或者遮盖措施，</p>			

可有效减少运输扬尘对周围环境空气的影响。

## (2) 施工废气

施工废气主要包括施工过程中车辆与机械的废气、钻井柴油发电机废气。废气污染源具有间歇性和流动性，且施工现场均在野外，有利于废气的扩散。

### ① 钻井柴油机、柴油发电机等产生的尾气

钻井过程中钻机等设备用电由大功率柴油发电机提供，其运转时向大气中排放了少量燃油废气，主要的污染物为总烃、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>、烟尘等。经调查，钻井单位制定了《设备管理制度》，对柴油机等非道路移动机械设备加强管理和维修保养，并使用符合国家标准的优质燃料，添加助燃剂，确保燃油废气达标排放。

### ② 运输车辆尾气

本项目施工车辆在进行施工活动时产生了少量燃油废气，主要污染物为SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、C<sub>m</sub>H<sub>n</sub>等。经调查，钻井单位制定了《设备管理制度》，对施工车辆加强管理和维修保养，并使用符合国家标准的优质燃料，添加助燃剂，确保燃油废气达标排放。

随着施工的结束，施工期废气影响均已消失，对周边环境影响较轻。

## 2) 水污染物

### (1) 钻井废水

钻井期废水主要包括废弃钻井液和冲洗钻井岩屑产生的废水，主要污染物为悬浮物、COD、石油类。经调查本项目钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理，处置后的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘。

### (2) 生活污水

生活污水主要污染物为悬浮物、COD、氨氮，施工现场设置了移动厕所，生活污水排入移动厕所，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，未直接外排于区域环境。

## 3) 固体废物

废弃钻井泥浆、钻井岩屑和生活垃圾是钻井过程中产生的主要固体废物。

### (1) 钻井固废

钻井固废主要是废弃钻井泥浆、钻井岩屑。钻井过程中，岩石经钻头和泥浆的研磨而破碎成岩屑，经泥浆循环携带出井口，在地面经振动筛分离出来。本项目钻井固废产生量为 300t。根据《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360 号）要求，本项目钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，罐车拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘；泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。

#### （2）生活垃圾

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128 团生活垃圾填埋场位于 128 团 9 连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以（师环函（2017）118 号文）对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

#### 4) 噪声

钻井作业中的噪声源主要是钻机、柴油发电机、泥浆泵、施工机械及运输车辆产生噪声等，其源强为 95dB（A）~110dB（A）。施工期合理布局了钻井现场，加强了施工管理，设备安放稳固，柴油发电机安装消声器，各类机泵安装了减震机座，加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转，随着施工结束，噪声影响已消失，对周边环境影响较轻。

#### 2、运营期污染物排放情况

本项目不涉及运营期，无污染物排放。

#### 工程环境保护投资：

本项目实际总投资 360 万元，实际环保投资 35 万元，较环评阶段环保投资增加 12 万元。环保投资主要包括废气治理、废水治理、噪声治理、固体废物治理及环境管理等方面。环境保护措施实际投资情况见表 2-10。

表 2-10 环境保护措施实际投资

项目		作用	环评投资 (万元)	实际投资 (万元)
废水处理	生活污水处理	环保厕所及清运费	3	2

	泥浆不落地工艺	钻井废水拉运处置	/	4
固体废物处理	钻井井口防喷器、应急放喷池	放喷原油	2	2
	生活垃圾收集清运	收集、清运	/	1
	泥浆不落地工艺	废弃泥浆、岩屑处理	6	6
生态与水土保持	井场平整	临时占地平整	8	2
	路面硬化	降尘、防水土流失	/	4
	恢复地表原状	临时占地恢复原地貌	/	4
噪声治理	基础减振、设置隔声罩等	噪声治理	/	2
废气处理	洒水降尘、物料遮盖等	降尘	/	2
环评及验收、环境监理、环境监测等			/	6
落地油回收			4	/
合计			23	35

### 表 3 环境影响评价回顾

#### 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

##### 一、结论

本项目为准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井项目，建设地点位于新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km，项目总投资 360 万元，其中环保投资 23 万元，主要建设内容为排 64-1 评价井的钻探和试油工作。

经现场调研及工程分析，得出环境影响评价结论如下：

##### 1、产业政策符合性

石油天然气开发是当前国民经济的重要基础产业和支柱产业，本项目属于《国家发展改革委关于修改〈产业结构调整指导目录（2011 年本）〉有关条款的决定》（2013 年 5 月 1 日）中的鼓励类范围，可知，石油天然气开发属于国家重点鼓励发展的产业，本项目建设符合国家的相关政策。

##### 2、环境质量现状结论

（1）环境空气：根据新疆维吾尔自治区生态环境厅 2018 年 12 月 25 日发布的《2018 年新疆 19 城市空气质量状况及排名》，奎屯市 2018 年大气中 SO<sub>2</sub> 年平均浓度，NO<sub>2</sub> 年平均浓度，PM<sub>2.5</sub> 年平均浓度，CO<sub>24h</sub> 平均浓度，O<sub>3</sub> 日最大 8h 平均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级浓度限值。PM<sub>10</sub> 年平均浓度不能满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级浓度限值。

（2）水环境：项目区内无地表水；地下水：根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）附录 A 地下水环境影响评价行业分类表，本项目行业类别为：C 地质勘查，24、矿产资源地质勘查（包括勘探活动），地下水环境影响评价项目类别为 IV 类。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）4.1 一般性原则，IV 类建设项目不开展地下水环境影响评价，故本项目不对地下水进行环境影响评价。

（3）声环境：各监测点的噪声值均符合《声环境质量标准》（GB 3096-2008）中的 2 类声环境功能区环境噪声限值，项目区声环境质量现状较好。

##### 3、环境影响分析结论

##### （1）废气

施工现场采取洒水、围挡措施，物料集中堆放采取遮盖，车辆不要装载过满并采取密闭或者遮盖等措施后可以有效的抑制扬尘，对周围环境影响较小。

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时柴油机组的燃烧废气和汽车尾气，柴油机组和汽车使用的是合格油品，对环境影响较小。

试油期间的废气主要来源于柴油发电机组的燃烧废气和汽车尾气，柴油发电机组和汽车使用的是合格油品，对环境影响较小。

## （2）废水

钻井期间产生的废水主要为钻井废水和生活污水，钻井废水包括机械冷却废水，冲洗废水等废水，钻井废水产生量为 57.24m<sup>3</sup>；钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用。符合《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）要求。钻井期内生活污水总产生量为 34.56m<sup>3</sup>。据现场考察，油田钻井队均设置可移动旱厕，生活污水和粪便均排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，不会对环境造成明显影响。

试油过程中的废水主要为抽汲出的地层水和生活污水，根据类比调查，整个试油周期生产排水 66.04m<sup>3</sup>，试油废水拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层，符合《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）要求；试油期内生活污水产生量为 17.92m<sup>3</sup>，生活污水和粪便均排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，不会对环境造成明显影响。

## （3）固体废物

废弃泥浆和钻井岩屑及生活垃圾是施工过程中产生的主要固体废物。

本项目在钻井过程中和试油过程中采用无害化水基泥浆，其主要成份为水和膨润土，泥浆中不含铬等有毒有害物质。本项目钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，干化后的泥饼按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废

物综合利用污染控制要求》（DB 65/T 3997-2017）标准，可用于修路、填坑、铺垫井场。

钻井期和试油期生活垃圾集中堆放，定期清运至当地生活垃圾填埋场统一处理。

#### （4）噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中的柴油发电机、柴油机、泥浆泵，以及建设中的挖土机、推土机等。这种施工噪声贯穿于整个施工过程，待所有钻井和地面建设工程结束后影响将消失。本项目试油期噪声主要产生于修井机和通井机等，待试油作业结束后影响将消失。

#### （5）生态

本项目占地均为临时占地。占地类型为一般农田，占地主要为井场、道路等，占地面积为 5325m<sup>2</sup>。对植被的主要影响形式是对土地的占用以及施工阶段清场过程中对地表植被的清理及施工过程中的碾压。地表保护层被破坏后，其稳定性下降，防止水土流失的能力也随之下下降，并且地表植被已不复存在。本项目临时占地面积为 5325m<sup>2</sup>，植被破坏后不易恢复，因而使得 5325m<sup>2</sup> 土地基本没有植物初级生产能力。当临时性占地的植被得到初步恢复后，这种损失将逐渐减少。

本项目应严格遵守国家和地方有关动植物保护和防治水土流失等环境保护法律法规，最大限度的减少占地产生的不利影响，减少对土壤的扰动、植被破坏和减少水土流失。

#### 4、清洁生产分析结论

本项目采用先进的生产工艺和设备，降低了生产能耗，从源头减少了污染物的产生，符合清洁生产的要求。

#### 5、环境风险评价结论

本项目在严格执行管理措施和规章制度，建立完善的环境风险事故防范机制的前提下，环境风险事故发生的概率极小；环境风险可控。

#### 6、环保措施“三同时”验收一览表

在项目建设过程中，环境污染防治设施应与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。拟建项目施工期环境保护措施及验收标准见表 16。

表 16 建设项目环保措施及“三同时”验收一览表

项目	措施内容	处理效果	验收内容	验收标准	完成时限
固体废物	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，可用于修路、填坑、铺垫井场；生活垃圾集中收集，定期清运至当地生活垃圾填埋场统一处理	按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB 65/T 3997-2017）标准	—	—	完井后实施
废水	钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层；生活污水均排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理	——	试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层；生活污水排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理	试油废水执行《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）	施工期
废气	使用合格油品；加强施工管理，尽可能缩短施工周期	——	——	——	施工期
噪声	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，尽量选用低噪声设备。制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备	满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求	严格落实噪声措施	执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求	施工期

	同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转；整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，有条件的应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消声隔声设施，最大限度地降低噪声源的噪声。加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛			
生态环境	合理制定施工计划，严格施工现场管理，减少对生态环境的扰动；制定合理、可行的生态恢复计划，并按计划落实	临时占地完成生态恢复	——	施工期

## 二、建议

1、加强项目的清洁生产工作，节约使用能源和各类物料，并减少跑、冒、滴、漏。

2、建设单位应加强日常环境管理工作，提高职工的环保意识和自身素质。

3、本项目完工后，应按相关要求组织项目验收，并向环保部门备案。

综上所述：本项目符合国家有关产业政策。在严格执行已有各项环保政策、规定的基础上，认真落实本报告表中提出的环保措施与建议的前提下，从环境保护角度分析，本项目的建设可行。

### 2、生态环境主管部门的审批意见

中石化新疆新春石油开发有限责任公司：

你公司《关于审批中石化新疆新春石油开发有限责任公司准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井环境影响报告表的请示》收悉，经研究，批复如下：

一、该项目位于新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km,中心地理坐标：东经 84°35'2.16”，北纬 45°4'44.99”。新钻排 64-1 评价井 1 口，设计井深 540m,采用常规直井井身结构，完钻后进行试油，完成评

价任务后进行场地恢复，配套建设井场、生产区、简易道路、放喷池(规格为10m×8m×1.5m)、生活区等。

根据胜利油田森诺胜利工程有限公司编制的《报告表》评价结论，项目在严格落实《报告表》提出的各项污染防治措施和生态环境保护措施后，该项目产生的不利环境影响可以得到有效缓解和控制。我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和拟采取的生态环境保护措施。

## 二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作：

(一) 强化生态保护措施。施工期间严格控制施工人员、施工机械活动范围和施工范围，减小对原始地貌的破坏，完井后及时做好生态恢复工作。

(二) 严格落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响；柴油机燃烧产生的废气污染物参照《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表 2 中排放限值要求，废气污染物比排放量须满足《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》(中国第三、四阶段)(GB2091-2014)表 2 中要求。

(三) 严格落实水污染防治措施。生活污水排入移动旱厕，完井后及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理；钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T 5329-2012)中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。

(四) 严格落实噪声防治措施。选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。

(五) 严格落实固体废弃物处置措施，废弃物处置管理须满足《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发〔2016〕360号)要求。钻井岩屑、钻井废弃泥浆全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，处理后的钻井固废按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发〔2016〕360号)的规定，满足《油气田钻井固体废物综合利用

污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)标准后可用于修路、填坑、铺垫井场；生活垃圾集中收集后定期送往当地生活垃圾填埋场所。

(六) 严格落实环境风险防范措施。做好设备的日常巡检维护，建立健全各项环保管理制度、应急预案等，避免事故发生引发环境污染。

三、项目建设应严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施以及环境保护设施投资。工程建成后，应按规定程序实施竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点、生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，须报我局重新审批。自环评批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、我局委托七师环境监察支队和 128 团环保科组织开展项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

## 验收执行标准:

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ 612-2011）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范生态影响类》（HJ/T 394-2007），并参考《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范生态影响类（征求意见稿）》（2018年9月25日）的要求，本项目竣工环境保护验收时环境质量标准执行现行有效的标准。

### 1、环境质量标准

1)环境空气:SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>2.5</sub>、PM<sub>10</sub>执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级浓度限值

2)地表水: 本项目周边无地表水体, 与环评一致。

3)地下水: 本项目环评文件中不开展地下水环境影响评价, 验收与环评一致。

4)声环境: 执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类功能区标准（昼间60dB（A），夜间50dB（A））。

5)土壤: 执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）中的标准以及《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中的标准。

### 2、污染物排放标准

根据《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类(征求意见稿)》（2018年9月25日）中“8.3（验收执行标准）”的要求，本项目竣工环境保护设施验收污染物排放标准参照《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018年5月15日）执行。

根据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（2018年5月15日）中“6.2（污染物排放标准）”：“建设项目竣工环境保护验收污染物排放标准原则上执行环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定所规定的标准。在环境影响报告书（表）审批之后发布或修订的标准对建设项目执行该标准有明确时限要求的，按新发布或修订的标准执行。特别排放限值的实施地域范围、时间，按国务院生态环境主管部门或省级人民政府规定执行。建设项目排放环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中未包括的污染物，执行相应的现行标准”。

表 3-1 本项目污染物排放标准

阶段	环评及批复标准		现行及验收执行标准	
	执行标准	限值	执行标准	限值
废气	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996);《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》(中国第三、四阶段)(GB2091-2014)表 2 中要求	SO <sub>2</sub> ≤550mg/m <sup>3</sup> ; NO <sub>x</sub> ≤240mg/m <sup>3</sup> ; 烟尘 ≤120mg/m <sup>3</sup> ; 非甲烷总烃无组织排放 ≤4.0mg/m <sup>3</sup>	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996);《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》(中国第三、四阶段)(GB2091-2014)表 2 中要求	SO <sub>2</sub> ≤550mg/m <sup>3</sup> ; NO <sub>x</sub> ≤240mg/m <sup>3</sup> ; 烟尘≤120mg/m <sup>3</sup> ; 非甲烷总烃无组织排放 ≤4.0mg/m <sup>3</sup>
噪声	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)	昼间 70dB (A) 夜间 55dB (A)	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)	昼间 70dB (A); 夜间 55dB (A)
废水	《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准		本项目无废水回注, 不涉及该标准	
固体废物	《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)		《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)	

**验收调查的范围、目标、重点和因子等:**

**1、调查范围**

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》(HJ/T 394-2007)和《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ 612-2011)的要求,调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致。本项目环境影响报告表中没有明确评价范围,本工程竣工环境保护验收的调查范围则根据工程特点及实际环境影响情况确定。

现场调查期间,排 64-1 评价井场已封井。本次验收对钻井过程、封井期进行验收。结合工程特点,验收调查范围见表 3-2。

表 3-2 调查范围及内容一览表

调查对象	调查项目	调查范围及调查内容	
项目区生态影响情况	环境保护目标	井场及井场周围	调查范围内是否存在生态环境保护目标及其影响
	占地情况	1000m 范围	调查项目临时占地类型、面积及恢复情况
	对动植物影响	围	调查项目建设对调查范围内动植物产生的影响
项目区污	废气	井场及井	调查项目废气产生情况及防治措施

染物影响情况	废水	场周围	调查钻井过程废水产生及处理情况
	噪声		调查噪声产生情况及防治措施
	固废	调查项目固废产生及处理情况	
钻井工程	核实建设内容	核实项目井位、实际井深、目的层、井别等情况	
环保措施落实情况	环保措施	调查项目环保措施落实情况	
环境风险	突发环境事件	调查钻井过程中是否发生突发环境事件,是否建立应急措施	

## 2、调查目标

本项目位于新疆生产建设兵团第七师 128 团境内,距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km,较环评位置向东北偏移 59 米,实际验收时与环评保护目标一致,无新增保护目标,本项目主要环境保护目标见表 3-3。

**表 3-3 项目环境保护目标一览表**

项目	保护目标	相对项目位置	距离 (m)	保护级别
环境空气	——	——	——	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中二级标准
土壤	项目周围1km范围内的土壤环境	——	——	《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)中的标准以及《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 36600-2018)中的标准。
地表水	无	/	/	《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)V类标准
地下水	周围地下水	——	——	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III类标准
生态环境	井场周边土壤、植被、动物等	——	——	——

## 3、调查重点

根据项目环评及批复文件,确定本工程竣工环境保护设施验收的重点是工程变更情况、生态保护工程和设施实施运行情况、污染防治和处置设施落实情况、环境风险调查、风险事故防范措施落实情况以及钻井期是否发生突发环境事件。

## 4、调查因子

### 1) 生态环境影响调查

主要调查工程占地(占地类型、占地面积等)和恢复情况、工程防护、水土保持和防沙治沙措施、钻井过程对地貌影响恢复情况。

### 2) 大气环境影响调查

主要调查钻井过程柴油发电机燃油废气排放对周围环境的影响及大气污染防治措施的落实情况。

### 3) 水环境影响调查

主要调查钻井过程产生钻井废水、施工人员生活污水等产生排放及污染防治措施落实情况。

### 4) 固体废物

主要调查项目施工期间产生固体废物的处置情况。

### 5) 环境风险

建设单位针对本项目制定的风险防范措施、应急预案。

## 表 4 环境保护措施效果调查

### 验收调查工况：

本次验收调查针对钻井期、封井期，且都已结束。目前，排 64-1 评价井已经完成钻井，后发现该井不具有开采价值，已封井，临时占地已恢复原地貌，该井具备竣工环境保护验收的条件。



图 4-1 排 64-1 评价井现状照片

### 生态保护工程和设施实施运行效果调查：

由资料收集及现场调查可知，本项目实际采取的生态保护措施如下：

(1) 井场建设时，严格按照设计方案进行施工，井场四周未出现超挖现象，使用彩条带等措施严格限制施工活动范围；

(2) 钻井过程在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况；

(3) 钻井作业结束后，对井场进行了平整，并覆土压实，防止风蚀现象发生；

(4) 制定办法并强化野外火源管理，严格要求并加强对工作人员管理；

(5) 放喷池进行有效防渗处理，并进行规范化管理，防止污染土壤及地下水；

(6) 施工现场定时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时采用遮盖等措施，有效防治扬尘；

(7) 施工过程中产生的固体废物得到了妥善处置，施工现场无乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理；

(8) 工程结束后，临时占地已恢复原地貌。

在严格控制临时占地范围、采取遮盖、洒水压实等措施的前提下，采取以上措施均可在一定程度上减少水土流失。项目实际采取的环保措施符合环评要求，避免了地貌破坏、水土流失等生态影响，能够达到保护生态环境的效果。项目排64-1评价井场已封井。现场情况见图4-2。



图 4-2 井场及周边现状

### 污染防治和处置设施效果监测：

#### 1、废气污染防治和处置措施效果

##### (1) 施工扬尘污染防治措施效果

经资料收集可知，施工单位制定了合理化管理制度，加强管理，施工期严格控制了施工作业面积、采取了控制硬化施工道路和井场、洒水降尘、控制车辆装载量、遮盖土堆和建筑材料、大风天停止作业等措施，施工扬尘未对项目周围环境空气造成不利影响。

##### (2) 施工废气污染防治措施

经调查，施工单位制定了《设备管理制度》，对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中大气污染防治措施，有效降低了对大气的污染。

#### 2、水污染物防治效果

### (1) 钻井废水

钻井期废水主要包括废弃钻井液和冲洗钻井岩屑产生的废水，主要污染物为悬浮物、COD、石油类。经调查本项目钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理，处置后的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘。

### (2) 生活污水

本项目施工期现场设置移动厕所，生活污水排入移动厕所，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，未直接外排于区域环境。

经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中水污染防治措施，废水都已处理，未造成环境污染，没有环境遗留问题。

## 3、噪声污染防治效果

本项目针对噪声污染防治，采取了以下措施：合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备；制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工；同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工；加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施；控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了噪声污染防治措施，有效地降低了噪声对周围环境的影响。

## 4、固体废物处置效果

### (1) 钻井固废

钻井固废主要包括钻井过程中无法利用或钻井完工后的废弃泥浆和岩屑，全部排至“泥浆不落地”设备处理，罐车拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘；泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。

### (2) 生活垃圾

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128团生活垃圾填埋场位于128团9连北3km，运行良好。生产

建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以（师环函（2017）118 号文）对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了固废治理措施，钻井现场固废均已处理，设备都已搬迁，未造成环境污染，也未产生环境遗留问题。井场作业区、生活区及周边卫生环境比较清洁，无零星垃圾散布现象，井场周围植被恢复情况较好。

### （3）其他污染防治措施

1) 钻井液配制材料均存放在材料房内，实行“下垫上盖”方案，并且按照不同名称进行分类标识。

2) 保证油罐罐口包扎好，防止进水、漏油等，同时清除油管线内油品。

其他环境保护设施效果调查：

#### 1、环境风险因素调查

本项目已完钻，经实地调查，钻井过程中未发生突发环境事件。

#### 2、环境风险防范措施调查

##### 1) 井喷风险防范措施

井喷风险防范措施主要在施工设计、钻井作业及安装防井喷装置三个方面进行。

##### （1）施工设计中的防井喷措施

①选择了合理的压井液。新井投产施工参照钻穿油、气层时钻井泥浆性能，认真选择了合理的压井液，避免了因压井液性能达不到施工要求而造成井喷污染；

②规定了上提钻具的速度。井内下有大直径工具（工具外径超过油层套管内径 80%以上）的井，严禁高速起钻，防止因高速起钻引起抽汲作用造成井喷污染。

##### （2）钻井作业中的井喷防范措施

①开钻前已向全队职工、钻井现场的所有工作人员进行地质、工程、钻井液和井控装备等方面的技术交底，并提出具体要求；

②严格执行了井控工作管理制度，落实溢流监测岗位、关井操作岗位和钻井队干部 24h 值班制度，井控准备工作已验收合格；

③各种井控装备及其他专用工具、消防器材、防爆电路系统配备齐全、运转

正常；

④每次起钻前都活动方钻杆，上、下旋塞一次，以保证其正常可靠；

⑤已严格控制起下钻速度，起钻已按规定灌满钻井液；

⑥加强井场设备的运行、保养和检查，保证设备的正常运行，设备检修已按有关规定执行。

### （3）防井喷装置

在钻井作业中，安装了防井喷装置，有效预防了作业过程中突发事故引起的井喷事故，具体措施如下：

①以防喷器为主体的防喷装置，包括高压闸门、自封、四通、套管头、过渡法兰等；

②具有净化、加大密度、原料储备及自动调配、自动灌装等功能的压井液储备系统；

③防止井喷失控的专用设备、设施，包括高压自封、不压井起下管柱装置等。

### 2) 柴油泄漏风险防范措施

（1）加强油罐的维护保养，避免柴油泄漏事件的发生；

（2）在油罐底部铺设防渗膜，如发生油品泄漏，及时收集在铁桶中。

### 3、突发环境风险应急预案调查

#### （1）应急预案调查

本项目钻井单位为中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司，按照环境影响评价报告表及周围环境实际情况，制定了《中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司生产安全事故综合应急预案》，建设单位中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案》。

根据调查与资料核实，建设单位、施工单位制定的应急预案比较完善，主要内容包括以下几个方面：风险因素识别与评价；建立完善的应急组织机构，明确其组成及各岗位职责；预防与预警；给出应急报告相应程序，并根据钻井特点和风险源特性制定各专项事故应急预案及现场处置程序；配备了必要的应急设备，明确内部应急资源保障（包括应急设施及器材、应急通讯联络方式等）和外部应急通讯联络方式等。

根据应急预案的要求，本项目井场内存放相应应急物资和设备，并按照应急演练计划的要求，对发生突发环境事件进行了演练，并做了相应记录。

## （2）应急物资调查

根据建设单位提供的资料，钻井期配备了以下物资与设备：

### 1) 主要物资与设备

①消防器材：灭火器、消防桶、消防钩、消防水枪等；

②主要物资：铲子、排污泵、管线、铁丝、绳索、转移车辆、各类储存设施等；

③气防器具：便携式 H<sub>2</sub>S 监测仪、正压式空气呼吸器、充气泵、防爆排风扇等。

2) 贮存地点：井场消防板房内。

## 4、防范措施与应急预案落实情况调查

根据资料查阅和现场调查，本工程在钻井期制定了较为完善的环境风险防范措施与应急预案，基本落实了国家、地方有关规定，配备了必要的应急设施，设置了完善的环境风险事故防范与应急管理机构，较好的落实了环境影响报告表及批复等有关要求，定期进行了宣传和演练，加强信息交流，建立并完善了应急通信系统，确保应急通信畅通，有效的防止了各种环境风险的发生。施工期间未发生井喷、火灾或爆炸等突发环境风险事故，以及大气污染、水体污染、土壤污染等突发性环境污染事件。

根据调查，预案从环境风险事故的预防和应急准备、发生或可能发生事故的报告和信息管理机制、应急救援预案的实施程序、应急救援的保障措施等方面都作了详细的规定。各部门依据应急预案，结合各自的管理职责和工作实际，落实各类事故的应急救援措施，与相关方及时进行了沟通和通报，确保能在发生事故时能有序地做到各司其职，从而最大限度的控制和减少事故带来的环境污染。



图 4-3 应急演练情况

## 5、清洁生产

1) 钻井采用环保型水基泥浆，该钻井泥浆基本为无毒泥浆，广泛应用于油田开发。

2) 在钻井时，井口安装井控装置，最大限度的避免井喷事故的发生。

3) 施工井场等临时占地在工程施工结束后进行平整，可有效降低工程施工对环境的影响。

## 6、水土流失

井场设施和进井道路的修建等活动，都将不同程度的扰动表土，在大雨和大风天气条件下，如不采取水土保持措施，均会引发土壤侵蚀。本工程施工期较短，道路、管线分段施工且避开恶劣天气，在严格控制临时占地范围、采取遮盖、洒水压实等措施的前提下，均在一定程度上减少水土流失，降低了施工对环境的影响。

**表 5 环境影响调查和监测**

### **环境影响调查和监测**

本项目为油藏勘探井钻试工程，只有施工期，不涉及运营期。其中，施工期为钻井过程。

#### **1、生态影响调查**

经现场调查，本项目完钻的排 64-1 评价井，项目临时占地类型为农用地，已封井。本工程施工期较短，道路、管线分段施工且避开恶劣天气，均在一定程度上减少水土流失，降低了施工对环境的影响。根据实际调查，施工期严格控制临时占地范围，井场地面采用机械碾压方式进行了硬化，物料均采用遮盖等形式，减少了水土流失。经现场踏勘，临时占地已恢复原地貌。

另外，本项目占地属于农用地，野生动物稀少，且钻井过程时间较短，随着钻井工程的结束，该干扰也随之消失，未对区域野生动植物产生不利影响。

经调查，本工程基本落实了环评及批复中提出的各项生态环境保护措施，施工活动未对生态环境造成不利影响。

#### **2、土壤环境影响调查**

##### **1) 污染源调查**

##### **(1) 污染源调查**

本项目对土壤环境影响主要体现在：施工期土地平整过程改变土体结构、降低土壤养分、影响土壤理化性质等，以及钻井废弃泥浆含酸碱药剂，若处理不当，泄漏进入土壤，对土壤造成污染。

①经调查，本项目钻井时采用了环保型泥浆，钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行处理。

②加强培训，规范操作规程；采用了视频监控及员工巡检两方面的措施，避免事故的发生。

##### **(2) 土壤环境影响调查**

本次验收调查期间，对井场内外土壤进行了检测，检测内容如下：

##### **①监测点布设**

在项目井场内外各选取 1 个监测点，采样深度 0-0.5m。

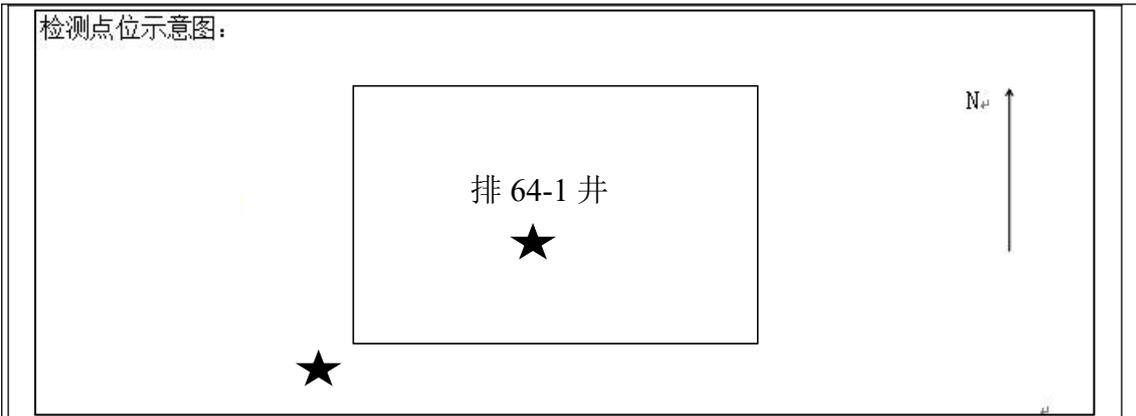


图 5-1 监测点位图

②监测项目

本项目监测因子为：pH，（C<sub>10</sub>-C<sub>40</sub>）等 47 项；

③监测时间及频次

我公司委托新疆新环监测检测研究院（有限公司）（CMA:223112250032），于 2023 年 12 月 7 日对项目场地的土壤污染情况进行监测。

监测频次为一次性采样监测。

④质控措施及其内容

1) 现场采样及保存

土壤环境检测的布点、采样严格按照 HJ/T 166-2004《土壤环境监测技术规范》中的相关规定进行，样品由专人送到实验室后，送样人和接样人同时清点及核实样品信息，在样品交接单上签字确认。

2) 实验室检测及保存

实验室设风干室和磨样室，按要求制备了样品，以及进行了样品的分类及保存，防治交叉污染并在样品有效期内完成了检测。

样品检测时，实验室内部根据参数不同，检测要求不同，分别采取平行样测定、准确度控制、加标回收率试验等一种或多种办法保证实验结果的准确性。

⑤采样和分析方法

采样及分析方法执行按照《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）和《土壤环境监测技术规范》（HJ/T 166-2004）的有关规定执行。



图 5-2 现场采样照片

### ⑥监测结果和评价结果

井场土壤环境质量监测结果见表 5-1，验收监测报告见附件 10。

表 5-1 井场土壤环境质量监测结果表

检测项目	单位	限值	排 64-1 井场内井口附近 (0.3~0.5m)	排 64-1 井场外表层 (0~0.2m)	达标性
pH	无量纲	-	8.26	8.23	达标
石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )	mg/kg	826	ND	ND	达标

据监测，本项目特征污染物为石油烃，满足《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）及《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中表 2 建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）中第一类用地的筛选值，项目在钻井过程中对周围土壤环境的影响较小，本项目施工期间基本上未对土壤环境造成危害和污染。

### 3、大气污染防治效果

施工期废气主要是井场平整和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气。经调查，施工单位在钻井过程采取了占地压实平整、施工作业场地定期洒水降尘、物料遮盖等措施；施工单位制定了《设备管理制度》，加强柴油机等非道路移动机械设备和施工车辆的管理和维修保养，并使用符合国家标准的优质燃料，添加助燃剂等措施；废气污染物未对大气环境造成不利影响，且其对环境产生的影响随着施工结束已消失。

#### 4、水环境影响

经调查，本项目钻井过程产生的废水得到了妥善处置，全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行处置，无外排，未对周围环境产生不利影响；且随着钻井过程的结束将不再产生废水，不会再对周边环境产生影响。生活污水排入移动厕所，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，未直接外排于区域环境。

#### 5、声环境影响

本项目施工期噪声主要为施工机械噪声。施工期现场合理布局，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备，整体设备安放稳固，柴油发电机安装消声器，各类机泵安装了减震机座，定期进行检查、维护和保养工作，设备运转正常，控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。施工噪声未对周围声环境产生不利影响，且随施工期结束已随即消失。

#### 6、固体废物处置效果

经调查，本项目钻井过程产生的钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司。本项目生活垃圾暂存临时设置的垃圾桶内，运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。

据现场调查，项目施工期产生的固体废弃物得到了有效处置，临时占地已恢复原地貌，落实了项目环评报告表提出的相关污染防治措施。

#### 7、主要污染物排放总量核算

本项目不涉及总量控制指标。

#### 8、排污许可证和执行情况

本项目不具备开采价值，已封井，不需要申领排污许可证。

**表 6 环评及环评审批决定的落实**

**环评及生态环境主管部门的审批决定的落实情况：**

本项目环评及环评审批文件中要求的环保措施落实情况调查见表 6-1 及表 6-2。

**表 6-1 环评批复落实情况表**

序号	环评批复	落实情况	备注
1	强化生态保护措施。施工期间严格控制施工人员、施工机械活动范围和施工范围，减小对原始地貌的破坏，完井后及时做好生态恢复工作。	加强生态环境保护工作。严格控制施工活动范围，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况。本项目未试油且已封井，临时占地已恢复原地貌。	已落实
2	严格落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响；柴油机燃烧产生的废气污染物参照《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表2中排放限值要求，废气污染物比排放量须满足《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》(中国第三、四阶段)(GB2091-2014)表2中要求。	落实大气污染防治措施。合理安排工程施工计划，大风天气禁止施工。施工工地周边设置围挡，开挖后及时回填、夯实。施工场地采取定期洒水降尘、物料遮盖等措施，有效防止扬尘污染，运输车辆采取密闭，控制车速等措施，抑制扬尘污染；柴油机燃烧产生的废气污染物满足《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)表2中排放限值要求，废气污染物比排放量满足《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》(中国第三、四阶段)(GB2091-2014)表2中要求。	已落实
3	严格落实水污染防治措施。生活污水排入移动旱厕，完井后及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理；钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T 5329-2012)中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。	落实水污染防治措施。生活污水设置移动环保厕所收集，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理；钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理；本项目不涉及试油期，不产生含油废水；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。	已落实
4	严格落实噪声防治措施。选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一	已落实

	确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。	侧, 选用低噪声设备。制定施工计划时, 避免大量高噪声设备同时施工。同时, 禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护, 保证设备正常运转; 高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度, 降低噪声危害。噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。	
5	严格落实固体废弃物处置措施, 废弃物处置管理须满足《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发〔2016〕360号)要求。钻井岩屑、钻井废弃泥浆全部排至“泥浆不落地”设备进行处理, 处理后的钻井固废按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发〔2016〕360号)的规定, 满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T 3997-2017)标准后可用于修路、填坑、铺垫井场; 生活垃圾集中收集后定期送往当地生活垃圾填埋场。	落实固体废物综合利用措施。钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理, 拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置, 废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中二级标准, 最终用于降尘; 泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)后, 用于铺设井场; 生活垃圾暂存施工场地的垃圾桶, 运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。本项目未进行试油作业。	已落实
6	严格落实环境风险防范措施。做好设备的日常巡检维护, 建立健全各项环保管理制度、应急预案等, 避免事故发生引发环境污染。	制定了应急预案, 组织职工进行了应急演练, 并配备必要的应急物资, 加强人员培训并进行设备养护, 降低环境风险。设备日常巡检维护, 建立健全各项环保管理制度。	已落实

表 6-2 环评落实情况表

项目		环保措施	执行情况
大气	施工扬尘	施工现场采取洒水、围挡措施; 物料集中堆放采取遮盖, 车辆不要装载过满并采取密闭或者遮盖等措施	对施工现场进行了及时清扫、洒水降尘, 施工现场采用了围挡, 物料集中堆放并采取了遮盖措施; 项目控制了车辆装载量并采取了密闭遮盖措施; 大风天不进行施工
	运输车辆尾气	加强车辆管理和维护	项目选用了专业作业车辆及设备, 加强了设备和运输车辆的检修和维护
	柴油机燃料烟气	使用品质合格的燃油	使用了符合国家标准的燃油
废水	钻井废水	全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用	钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用, 分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理。
	试油废	试油废水拉运至春风油田春风一	本项目不涉及试油期, 不产生试油

	水	号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层	废水。
	生活污水	生活污水排入移动旱厕，完井后及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理	生活污水排入移动厕所，及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理，未直接外排于区域环境
固体废物	钻井固废	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，处理后的钻井固废按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）标准，可用于修路、填坑、铺垫井场	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。
	生活垃圾	集中收集后定期送往当地生活垃圾填埋场	生活垃圾暂存施工场地临时设置的垃圾桶内，运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。
	噪声	<p>1、合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，尽量选用低噪声设备；</p> <p>2、制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工；</p> <p>3、加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转；整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，有条件的应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消声隔声设施，最大限度地降低噪声源的噪声；</p> <p>4、加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛。</p>	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。

## 表 7 验收调查结论

### 验收调查结论及建议

#### 1、工程调查结论

准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 位于新新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km。本项目新钻排 64-1 评价井 1 口，实际井深 760m，已封井。项目实际总投资 360 万元，其中环保投资 35 万元。本项目于 2019 年 7 月 11 日开工建设，2019 年 7 月 26 日，项目完井作业结束，项目竣工。施工期间，环境保护设施运行正常。

经与环评阶段对比，项目实际环保投资增加 12 万元；实际井深较环评井深增加 220m；本项目不涉及试油作业，不产生试油废水。以上变化内容未对周围环境影响造成显著变化(特别是不利环境影响加重)。其余实际工程内容与环评中的工程内容大体一致；项目未新增污染物种类。参考《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910 号），本项目无重大变动。

#### 2、工程建设对环境影响

##### 1) 生态环境影响

井场设施和进井道路的修建等活动，都将不同程度的扰动表土，在大雨和大风天气条件下，如不采取水土保持措施，均会引发土壤侵蚀。根据现场调查，采取了严格控制施工范围等一系列措施，减少了水土流失，根据现场调查，目前该井已封井，临时占地已恢复原地貌；其影响也随着施工期的结束而消除。项目已经落实了环境影响报告表所提出的生态保护要求，总体影响较小。

##### 2) 大气环境影响

通过现场调查，建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，项目施工期对大气环境影响较小。

施工期钻井过程中，采用了柴油钻机和节能环保型柴油动力设备，并采用了符合国家标准的柴油及添加柴油助燃剂；地面施工则采取了一系列的扬尘控制措施。

##### 3) 声环境影响

本次调查发现，项目在施工期合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害，并取得了较好的降噪效果，随着施工期的结束施工噪声消失，本项目施工期对周围声环境影响较小。

#### 4) 固体废物环境影响

本项目钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置；生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。在采取了上述措施后，项目产生的固体废物对环境的影响较小。

#### 5) 环境风险防范与应急措施调查

针对施工期存在的各种风险事故，施工队在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中尚未发生过对生态环境影响较大的井喷等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

### 3、验收总结论

经现场核查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，各项污染物均能达标排放，符合竣工环境保护验收条件。本工程通过竣工环境保护验收。

## 附件 1 委托书

### 建设项目竣工环境保护验收委托书

山东致合必拓环保科技股份有限公司：

中石化新疆新春石油开发有限责任公司准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排64-1评价井已具备竣工环境保护验收调查条件。根据国家环境保护条例的规定，特委托你单位承担本项目的竣工环境保护验收调查工作。请接收委托后尽快组织相关人员进行环境验收调查与监测工作，并编制本项目的竣工环境保护验收调查表。在验收调查过程中，我单位对向委托单位提供的一切资料、数据和实物的真实性负责。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司

2023年11月30日

## 附件 2 环评批复

# 新疆生产建设兵团第七师环保局

---

师环审〔2019〕74号

## 关于准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井环境影响报告表的批复

中石化新疆新春石油开发有限责任公司：

你公司《关于审批中石化新疆新春石油开发有限责任公司准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井环境影响报告表的请示》收悉，经研究，批复如下：

一、该项目位于新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km，中心地理坐标：东经 84° 35′ 2.16″，北纬 45° 4′ 44.99″。新钻排 64-1 评价井 1 口，设计井深 540m，采用常规直井井身结构，完钻后进行试油，完成评价任务后进行场地恢复，配套建设井场、生产区、简易道路、放喷池（规格为 10m × 8m × 1.5m）、生活区等。

根据胜利油田森诺胜利工程有限公司编制的《报告表》评价结论，项目在严格落实《报告表》提出的各项污染防治措施和生态环境保护措施后，该项目产生的不利环境影响可以得到有效缓解和控制。我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和拟采取的生态环境保护措施。

二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作：

（一）强化生态保护措施。施工期间严格控制施工人员、施工

---

机械活动范围和施工范围，减小对原始地貌的破坏，完井后及时做好生态恢复工作。

（二）严格落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响；柴油机燃烧产生的废气污染物参照《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中排放限值要求，废气污染物比排放量须满足《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限制及测量方法》（中国第三、四阶段）（GB2091-2014）表 2 中要求。

（三）严格落实水污染防治措施。生活污水排入移动旱厕，完井后及时拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地统一处理；钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回用；试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。

（四）严格落实噪声防治措施。选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》（GB12523-2011）中限值要求。

（五）严格落实固体废弃物处置措施，废弃物处置管理须满足《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发〔2016〕360号）要求。钻井岩屑、钻井废弃泥浆全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，处理后的钻井固废按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》

(新环发〔2016〕360号)的规定,满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)标准后可用于修路、填坑、铺垫井场;生活垃圾集中收集后定期送往当地生活垃圾填埋场。

(六)严格落实环境风险防范措施。做好设备的日常巡检维护,建立健全各项环保管理制度、应急预案等,避免事故发生引发环境污染。

三、项目建设应严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度,落实各项环境保护措施以及环境保护设施投资。工程建成后,应按规定程序实施竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后,项目的性质、规模、地点、生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动,须报我局重新审批。自环评批准之日起,如工程超过5年未开工建设,环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、我局委托七师环境监察支队和128团环保科组织开展项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

  
第七师环境保护局  
2019年5月31日

... (faint text) ...

---

抄送：师环境监察支队，128团环保科。

兵团第七师环境保护局

2019年5月31日印发

---

### 附件 3 固废确认单

#### 排64-1评价井钻井固废确认单

排64-1评价井在钻井过程中采用环保型水基泥浆。钻井固废产生总量为300立方米，采用“泥浆不落地”工艺处理，罐车拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理，产生的钻井废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘；泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。

接收单位：山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司



扫描全能王 创建

## 附件 4 竣工公示



首页 >> 社会责任 >> 环境保护信息公开

准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井竣工日期公示

### 准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井竣工日期公示

根据《建设项目环境保护验收暂行办法》《2017年11月20日》等相关规定，现将64-1评价井环境保护竣工日期进行公示。

项目名称：准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排64-1评价井

建设地点：新疆生产建设兵团第七师128团境内，距128团2连驻地西北侧约2.2km

主要建设内容：完钻排64-1评价井1口，实际井深760m

竣工日期：2019年7月26日。

联系人：卢经理

联系电话：0546-8683076

联系地址：新疆乌鲁木齐市头屯河区黄山街181号胜利油田西部生产科研基地

信息来源：

2023-11-30

## 附件 5 自查表

建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井			
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司			
建设地点	新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km			
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建			
环保手续履行情况	环评时间	2019.05.31	开工日期	2019.07.11
	竣工日期	2019.07.26	调试日期	/
	设计单位及批准文号	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	环评单位及批准文号	森诺科技有限公司；师环审[2019]74 号
投资(万元)	实际总投资(万元)	360	实际环保投资(万元)	35
	废气治理 2 固体废物治理 9 绿化及生态 10		废水 6 噪声治理 2 其他 6	
实际建设主要内容	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 760m，无试油期，已封井。			
是否具备验收条件	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否			
备注				
填表人	卢浩	填表时间	2023.11.26	
审核人	张友春	审核时间	2023.11.26	

## 附件 6 内审表

建设项目竣工环境保护验收内审表

建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司
内审时间	2024 年 1 月 22 日
内审人员	卢浩 张庆春 孟宪波
现场检查情况	已落实环评提出的各项环保措施，项目封井。
验收报告审核情况	验收报告编制符合《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》、《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类（征求意见稿）》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等相关规范编制要求。
整改落实情况	已落实
是否具备验收条件	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 整改落实后上会 安全总监（副总监）：  时间：2024 年 1 月 22 日

# 附件 7 固废转移联单 (部分)

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: /

施工井号	3064-1A	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		
产生单位	30663	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺 <input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	产生单位签章:  魏克强 2019年7月12日
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆 <input type="checkbox"/> 岩屑 <input type="checkbox"/> 泥饼	固废数量 (方)	30	
装车时间	2019年7月12日 9时15分			
运输单位	采石环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:  张青 2019年7月12日
运输路径	井口采石环保	车牌号	新G649P6	治理单位签章: 梁泽民 2019年7月12日
拉运去向 具体地址	采石环保工业用水			
治理单位	采石环保	固废数量 (方)	30	接收时间
接收时间	2019年7月12日 10时35分			2019年7月12日
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 2、此联单每份联单限一车使用, 留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。			

第一联: 固废产生单位留存

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 5

施工井号	3064-1A	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		
产生单位	30663	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺 <input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	产生单位签章:  魏克强 2019年7月16日
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆 <input type="checkbox"/> 岩屑 <input type="checkbox"/> 泥饼	固废数量 (方)	30	
装车时间	2019年7月16日 1时15分			
运输单位	采石环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:  张青 2019年7月16日
运输路径	井口采石环保	车牌号	新G649P6	治理单位签章: 梁泽民 2019年7月16日
拉运去向 具体地址	采石环保工业用水			
治理单位	采石环保	固废数量 (方)	30	接收时间
接收时间	2019年7月16日 2时40分			2019年7月16日
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 2、此联单每份联单限一车使用, 留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。			

第一联: 固废产生单位留存

附件 8 钻井固废处置单位资质



# تجارت كىنىشكىسى 营业执照

(قوشۇمچە نۇسخا)  
(副本) 1-1

بىرلىككە كىلگەن ئىختىمالى ئىسپات ۋاقتى ئېھتىزى  
统一社会信用代码 91654202MA7757DK9C

<p>ئىسمى</p> <p>تىپى</p> <p>تىجارەت سورۇنى</p> <p>مەسئۇلى</p> <p>قۇرۇلغان ۋاقتى</p> <p>تىجارەت مۇددىتى</p> <p>تىجارەت دائىرىسى</p> <p>تىجارەت دائىرىسى</p>	<p>山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司</p> <p>有限责任公司分公司(自然人投资或控股)</p> <p>新疆塔城地区乌苏市 123 团创业园区 15 号</p> <p>陈勇</p> <p>2015 年 11 月 24 日</p> <p>2015 年 11 月 24 日至 长期</p> <p>环保工程设计及施工运营; 环保设备安装销售; 土石方工程; 建筑工程; 拆迁工程(不含爆破); 工业废水甲级、工业固体废物甲级; 化工产品(不含危险品)销售; 普通货物运输; 水污染治理; 危险废物收集、贮存、利用; 建材批发; 金属制品、机械和设备修理业; 单位后勤管理服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)</p>
--	---



تىزىملىغۇچى ئورگان

登记机关 塔城地区乌苏市工商行政管理局

2018 年 08 月 30 日



请于每年 1 月 1 日至 6 月 30 日参加年报。  
 股东出资、股权变更、行政许可、行政处罚  
 等信息产生后应在 20 个工作日内公示。不再  
 另行通知。

gsxl.xjaic.gov.cn (ئىنگىلىزچە ئىنتېرنېت سەھىپىسى ئادرېسى)  
 企业信用信息公示系统网址: gsxl.xjaic.gov.cn

ئۇيغۇرچە خەلق جۇمھۇرىيىتى دۆلەت بۇددا سەنئەت مەنزىرى باشقۇرۇش باشقۇرۇشى ئاھالىسى ئاھالىسى ئاھالىسى  
 中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

# 新疆生产建设兵团第七师环保局

---

师环审〔2017〕192号

## 关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司 钻井泥浆废弃液不落地处理项目 环境影响报告表的批复

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司：

你公司《关于审批山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目环境影响报告表的请示》收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于第七师123团职工多元化增收创业园，中心地理坐标：N：44° 56′ 43.38"，E：84° 31′ 19.96"。建设内容主要包括泥浆池、泥浆处理设备、办公室、食堂、宿舍等，项目采用“化学脱稳+压滤离心+混凝沉降”工艺，实现钻井废液的无害化处置和综合利用，建成以后年处理钻井废液10万m<sup>3</sup>。该项目总占地面积为33124.16m<sup>2</sup>，绿化面积6700m<sup>2</sup>，绿地率20%。工程总投资约1950万元，其中环保投资66万元，占总投资比例为3.38%。

项目在落实北京中企安信环境科技有限公司编制《报告表》提出的环境保护措施后，环境不利影响可得到有效缓解。因此，

我局原则同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护措施及下述要求进行项目建设。

二、项目设计、建设及运营中应重点做好的工作：

（一）加强施工期环境保护管理工作。施工期运输车辆使用篷帘覆盖，避免在大风、暴雨等恶劣气象条件下施工；施工中严格控制施工作业造成的地表扰动范围，施工场地地面硬化处理，施工区设围栏，实施增湿碾压等防尘措施，减少扬尘污染；施工产生的固体废弃物要合理堆放；施工人员生活污水、生活垃圾集中收集、统一处理；施工作业结束后，及时平整各类施工迹地。

（二）严格落实大气污染防治措施。运营过程中通过采取堆场建设全封闭围挡和顶棚、道路洒水、控制车速、运输车辆做好遮盖等措施确保大气污染物无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）要求；餐饮油烟经净化处理满足《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）要求后排放。

（三）严格落实水污染防治措施。各工段产生的液相滤水经处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准后用于周边绿化或回用于井队洒水降尘和配制新的钻井液等；生活污水经地埋式一体化装置进行处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准后，排入职工创业园下水管网。

（四）严格落实噪声污染防治措施。优选低噪声设备，优化高噪声设备平面布置，并采取消声、隔声和减振等降噪措施，确

保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。

(五)严格落实固体废物分类处置和综合利用措施。分离脱水后的污泥渣作为铺垫井场、铺路的材料;生活污水处理产生污泥用于项目区绿化施肥;生活垃圾集中收集后定期送往垃圾填埋场处理,不得随意排放。

厂区设置固体废物临时堆场必须满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)要求。

(六)建立健全环保管理制度,完善环境风险事故应急预案和事故防范措施,定期开展事故环境风险应急演练,确保预案的可操作性和有效性。

三、项目建设应严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

四、工程规模以及污染防治措施等发生重大变更时,应按照国家法律法规的规定,重新履行相关审批手续。

五、本项目环境监督管理工作由师环保局负责,我局委托师环境监察支队和123团环保科进行现场监察工作。

第七师环境保护局  
2017年12月27日



— 3 —

# 新疆生产建设兵团第七师生态环境局

---

师环验〔2019〕150号

## 关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司 钻井泥浆废弃液不落地处理项目 固体废物污染防治设施竣工环境保护 验收合格的函

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司：

你公司《关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目固体废物污染防治设施竣工环境保护验收申请》及附送的《山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目竣工环境保护验收监测报告》等材料收悉。经研究，提出验收意见如下：

### 一、工程建设基本情况

该项目位于第七师123团职工多元化增收创业园，新建钻井泥浆处理生产线2条，配套建设3000m<sup>3</sup>泥浆储存池3座、不落地收集罐40个、单井2个、140×100m<sup>2</sup>固废暂存场一座，年处理钻井废液10万m<sup>3</sup>。

2017年12月我局以师环审〔2017〕166号文批复了该项目环境影响报告表，项目于2018年3月开工建设，2019年7月建成并投入试运行，配套建设的环境保护设施已基本同步投入使用。

### 二、工程变动有关情况

---

项目实际建设情况与环评及批复情况基本一致，无重大变更。

### 三、固体废物污染防治设施落实情况及运行效果

本项目固体废物包括固液分离污泥渣、化粪池底泥、生活垃圾。污泥渣堆存于固废暂存场定期外运作为铺垫井场、修路材料，化粪池底泥，清掏后用于厂区绿化施肥；生活垃圾经垃圾桶收集后统一清运至垃圾填埋场处理。

### 四、验收结论和后续要求

该项目在实施过程中基本按照环境影响评价文件及批复要求配套建设了相应的固体废物污染防治设施。经研究，我局原则同意该项目固体废物环境保护设施验收合格。

你公司应按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，对该项目其它环境保护设施开展竣工环境保护验收，验收合格后，主体工程方可正式投入运营。

项目投入运营后应重点做好以下工作：进一步提高环境保护意识，加强环保设施的运行管理和日常检修维护，确保设施正常运行，各项污染物长期稳定达标排放。

第七师生态环境局

2019年11月19日

---

抄送：师环境监察支队。

---

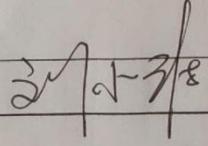
兵团第七师生态环境局

---

2019年11月19日印发

## 附件 9 应急预案备案表

### 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司	机构代码	91654200333133020Q
法定代表人	刘小波	联系电话	0991-5534663
联系人	迟杰	联系电话	15805460552
传真	/	电子邮箱	chijie.slyt@sinopec.com
地址	中心经度: 84° 40' 57.0" 中心纬度: 45° 06' 47.7"		
预案名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案		
风险级别	一般		
<p>本单位于2023年 6 月 18 日签署发布了突发环境事件应急预案, 备案条件具备, 备案文件齐全, 现报送备案。</p> <p>本单位承诺, 本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实, 无虚假, 且未隐瞒事实。</p>			
 中石化新疆新春石油开发有限责任公司 (公章)			
预案签署人		报送时间	2023年7月12日

突发环境事件应急预案备案文件目录	1.突发环境事件应急预案备案表; 2.环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2013年7月12日收讫,文件齐全,予以备案。 <div style="text-align: right;">  </div>		
备案编号	6607-2013-028-L		
报送单位	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		
受理部门负责人	迟涛	经办人	赵婉松

注: 备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别(一般 L、较大 M、重大 H)及跨区域(T)表征字母组成。例如, 河北省永年县\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案, 是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案, 则编号为: 130429-2015-026-H; 如果是跨区域的企业, 则编号为: 130429-2015-026-HT。

# 附件 10 验收监测报告

第 1 页 共 8 页  
报告编号: D23CMS74-01



## 检 测 报 告

项目名称: 准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 评价井  
项目验收监测

委托单位: 山东致合必拓环保科技股份有限公司

检测类别: 验收检测

编制日期: 2023 年 12 月 23 日

新疆新环监测检测研究院(有限公司)



## 报 告 说 明



- 1.客户在委托检测前,应说明测试的目的,由本院按有关规范进行采样、测试。
- 2.由客户自行采集送检的样品,本报告只对收到样品的检测结果负责。不对样品来源和因保存不当引起的结果偏差负责。
- 3.未经本院书面批准,不得以任何方式复制本报告,全文复制检测报告未重新加盖红色印章无效。
- 4.本报告不得私自转让、盗用、冒用、涂改、增删或以其他方式篡改。
- 5.本报告无检测报告专用章、骑缝章、批准人签字,均属无效。
- 6.本报告未经同意不得作为商业广告使用。
- 7.本报告中所附限值标准均由客户提供,仅供参考。
- 8.除客户特别申明并支付样品管理费,所有超过标准规定失效期的样品均不再做留样。
- 9.对本报告若有疑议,请在收到报告 15 个工作日内以书面形式向我院提出申诉,逾期不予受理,无法保存或复现样品不受理申诉。

新环监测检测研究院(有限公司)

联系地址:乌鲁木齐高新区(新市区)环园路南2巷90号综合楼1栋

邮政编码:830016

联系电话:0991-6631699

新疆新环监测检测研究院 (有限公司)

检测 报 告

委托方联系人	常凯强
委托方电话	18754648377
项目地址	新疆生产建设兵团第七师 128 团境内, 距 128 团 2 连驻地西 北侧约 2.2km。
采样人员	徐广武、王文杰
分析人员	于宗魁、王甜甜等
检测依据及主要 仪器一览表	见附表 1
备注	检测结果低于检出限用“ND”表示。
编制人: <u>周宇新</u> 审核人: <u>杨刚</u> 签发人: <u>王凯强</u> 签发日期: 2023 年 12 月 23 日	



## 土壤检测结果

样品类型	土壤	样品数量	2
采样日期	2023.12.7	分析日期	2023.12.10~12.21
样品编码	T1-1-1	T2-1-1	
采样地点	探井井内 E:84°35'4.2" N:45°4'46.23"	探井外 E:84°35'4.72" N:45°4'45.65"	
采样深度	0.0~0.5m		
样品状态	黄褐色、壤土		
检测项目	单位	检测结果	
pH 值	无量纲	8.26	8.23
石油烃	mg/kg	ND	ND
砷	mg/kg	9.28	9.67
镉	mg/kg	0.11	0.13
六价铬	mg/kg	ND	ND
铜	mg/kg	21	24
铅	mg/kg	6.5	4.2
汞	mg/kg	0.048	0.069
镍	mg/kg	16	12
四氯化碳	μg/kg	ND	ND
三氯甲烷(氯仿)	μg/kg	ND	ND
氯甲烷	μg/kg	ND	ND
1,1-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,2-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,1-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
顺-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
反-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
二氯甲烷	μg/kg	ND	ND
1,2-二氯丙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,1,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,2,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND
四氯乙烯	μg/kg	ND	ND
1,1,1-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,2-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND

续下页

## 土壤检测结果

		续上页	
样品编码		T1-1-1	T2-1-1
检测项目	单位	检测结果	
三氯乙烯	μg/kg	ND	ND
1,2,3-三氯丙烷	μg/kg	ND	ND
氯乙烯	μg/kg	ND	ND
苯	μg/kg	ND	ND
氯苯	μg/kg	ND	ND
1,2-二氯苯	μg/kg	ND	ND
1,4-二氯苯	μg/kg	ND	ND
乙苯	μg/kg	ND	ND
苯乙烯	μg/kg	ND	ND
甲苯	μg/kg	ND	ND
间,对二甲苯	μg/kg	ND	ND
邻二甲苯	μg/kg	ND	ND
硝基苯	mg/kg	ND	ND
苯胺	mg/kg	ND	ND
2-氯酚	mg/kg	ND	ND
苯并[a]蒽	mg/kg	ND	ND
苯并[a]芘	mg/kg	ND	ND
苯并[b]荧蒽	mg/kg	ND	ND
苯并[k]荧蒽	mg/kg	ND	ND
蒽	mg/kg	ND	ND
二苯并[a, h]蒽	mg/kg	ND	ND
茚并[1、2、3-cd]芘	mg/kg	ND	ND
萘	mg/kg	ND	ND

用

附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期
pH 值	土壤 pH 值的测定 电位法 HJ962-2018	/	实验室 PH 计 PHSJ-3F	XHJ-ZBJCSB -227	2024/7/1
			电子天平 JE302	XHJ-ZBJCSB -042	2024/7/5
干物质和水分	土壤 干物质和水分的测定 重量法 HJ 613-2011	/	电子天平 JE302	XHJ-ZBJCSB -042	2024/7/5
石油烃	土壤和沉积物 石油烃(C10-C40)的测定 气相色谱法 HJ 1021-2019	6mg/kg	气相色谱仪 GC-2010 Pro	XHJ-ZBJCSB -127	2023/11/26
汞	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法 HJ 680-2013	0.002mg/kg	原子荧光光度计 AFS-930	XHJ-ZBJCSB -030	2024/7/5
砷		0.01mg/kg			
铜	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ 491-2019	1mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB -063	2024/5/17
镍		3mg/kg			
锌		1mg/kg			
铬		4mg/kg			
六价铬	土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取-火焰原子吸收分光光度法 HJ 1082-2019	0.5mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB -063	2024/5/17
铅	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法 GB/T 17141-1997	0.1mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB -063	2024/5/17
镉		0.01mg/kg			
氯甲烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ 605-2011	1.0μg/kg	气相色谱-质谱联用仪 7820A/5977B	XHJ-ZBJCSB -091	2024/7/7
氯乙烯		1.0μg/kg			
1, 1-二氯乙烯		1.0μg/kg			
二氯甲烷		1.5μg/kg			

续下页

续附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期		
反-1,2-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ 605-2011	1.4μg/kg	气相色谱-质谱联用仪 7820A/5977B	XHJ-ZBJCSB-091	2024/7/7		
1,1-二氯乙烷		1.2μg/kg					
顺-1,2-二氯乙烯		1.3μg/kg					
三氯甲烷(氯仿)		1.1μg/kg					
1,1,1-三氯乙烷		1.3μg/kg					
四氯化碳		1.3μg/kg					
苯		1.9μg/kg					
1,2-二氯乙烷		1.3μg/kg					
三氯乙烯		1.2μg/kg					
甲苯		1.3μg/kg					
四氯乙烯		1.4μg/kg					
1,2-二氯丙烷		1.1μg/kg					
1,1,2-三氯乙烷		1.2μg/kg					
氯苯		1.2μg/kg					
1,1,1,2-四氯乙烷		1.2μg/kg					
乙苯	1.2μg/kg	电子天平(百分之一)TD	XHJ-ZBJCSB-069	2024/5/17			
间,对二甲苯	1.2μg/kg						
邻二甲苯	1.2μg/kg						
苯乙烯	1.1μg/kg						
1,1,2,2-四氯乙烷	1.2μg/kg						
1,2,3-三氯丙烷	1.2μg/kg						
1,4-二氯苯	1.5μg/kg						
1,2-二氯苯	1.5μg/kg						
苯胺	0.1mg/kg				气相色谱质谱联用仪 GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259	2025/6/2
2-氯酚	0.06mg/kg						
硝基苯	0.09mg/kg						
萘	0.09mg/kg						

续下页

续附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期
苯并[a]蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ834-2017	0.1mg/kg	电子天平(百分之一) TD	XHJ-ZBJCSB-069	2024/5/17
蒽		0.1mg/kg			
苯并[b]荧蒽		0.2mg/kg			
苯并[k]荧蒽		0.1mg/kg			
苯并[a]芘		0.1mg/kg	气相色谱质谱联用仪 GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259	2025/6/2
茚并[1, 2, 3-cd]芘		0.1mg/kg			
二苯并[a, h]蒽	0.1mg/kg				

——报告结束——

## 附件 11 其他需要说明事项

### 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

#### 1.1 设计简况

本项目环境保护设施的设计在可行性研究报告中和初步设计时均有考虑。本项目新钻排 64-1 评价井 1 口，设计井深 760m。本项目设计投资 360 万元，其中环保投资 35 万元。

#### 1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护措施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及“师环审[2019]74号”文中提出的生态保护工程和污染防治措施。

#### 1.3 验收过程简况

1) 2019 年 7 月 11 日，项目开始施工；2019 年 7 月 26 日，项目完井作业结束，无试油期，项目竣工；

2) 2023 年 11 月 30 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司对该项目竣工日期在中国石化胜利油田网站（<http://portal.sinopec.com>）进行了网上公示；

3) 2023 年 11 月 30 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司委托山东致合必拓环保科技股份有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

4) 2023 年 12 月 7 日，我公司进行验收现场调查，调查期间排 64-1 评价井已封井，项目钻井期污染物已得到有效处置，土地已进行了平整，并恢复原地貌；

5) 2024 年 1 月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1 竣工环境保护验收调查报告表》。

6) 2024 年 1 月 31 日，召开本项目验收评审会，本次评审会采取线上会议的形式，会上出具了专家意见，同意本项目通过竣工环境保护验收；

7) 2024 年 2 月 27 日，专家对项目验收整改情况进行了复核。

### 2 信息公开和公众意见反馈

#### 2.1 信息公开

1) 2023 年 11 月 30 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司在中国石化胜利油田网站（<http://slof.sinopec.com/slof/>）对该工程的竣工日期进行了公示；

2) 2024年3月1日,中石化新疆新春石油开发有限责任公司在中国石化胜利油田网站(<http://slof.sinopec.com/slof/>)对该项目的竣工环境保护验收调查报告、其他需要说明的事项、验收意见及复核意见进行了公示。

## 2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况,建设单位采用电话(卢浩,18866676885)和网站回复的方式收集公众意见和建议。

## 2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容,并及时处理或解决公众意见,给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间无突发环境事件发生,无环境污染和生态破坏,未收到公众意见和投诉,无行政处罚,表明公众支持该项目的建设。

# 3 其他环境措施的落实情况

## 3.1 制度措施落实情况

### 3.1.1 制度措施落实情况

#### 1) 环境保护组织机构

中石化新疆新春石油开发有限责任公司有专职人员负责安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规,落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施,结合该项目的运营实际情况,中石化新疆新春石油开发有限责任公司建立健全了一系列QHSE管理制度。从现场调查的情况看,工作纪律都比较严明,工作人员持证上岗,制定了巡检制度,有专人对各设备的工作状态进行检查。

#### 2) 环保设施运行调查,维护情况

中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养,通过巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题,通过公司领导由生产调度会安排解决问题,并严格督察解决的结果,以确保环保设施的正常运行。

### 3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力,确保事故发生时,采取有效措施避免或减少环境污染。本项目针对钻井过程存在的各种风险事故,在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了大量行之有效的风险防范措施,

并制定了应急预案，配备了控制污染的应急设备，保证其随时处于可以使用的状态，同时对员工进行了应急培训，定期组织演练，并根据实际演练结果进行完善。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中未发生过对周围环境影响较大的井喷等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

### **3.1.3 生态环境监测和调查计划**

根据本项目特点和实际建设情况，不需要开展生态环境监测，且该项目环境影响报告表及其审批部门审批决定中未要求制定生态环境监测和调查计划。

## **3.2 环境保护措施落实情况**

### **3.2.1 施工期环境保护措施**

#### **1、生态环境保护措施和对策**

(1) 井场建设时，严格按照设计方案进行施工，井场四周未出现超挖现象，使用彩条带等措施严格限制施工活动范围；

(2) 钻井过程在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况；

(3) 钻井作业结束后，对井场进行了平整，并覆土压实，防止风蚀现象发生；

(4) 制定办法并强化野外火源管理，严格要求并加强对工作人员管理；

(5) 放喷池进行有效防渗处理，并进行规范化管理，防止污染土壤及地下水；

(6) 施工现场定时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时采用遮盖等措施，有效防治扬尘；

(7) 施工过程中产生的固体废物得到了妥善处置，施工现场无乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理；

(8) 工程结束后，临时占地已恢复原地貌；

#### **2、大气环境保护措施和对策**

##### **(1) 施工扬尘污染防治措施效果**

施工单位制定了合理化管理制度，加强管理，施工期严格控制了施工作业面积、采取了控制硬化施工道路和井场、洒水降尘、控制车辆装载量、遮盖土堆和建筑材料、大风天停止作业等措施。

## (2) 施工废气污染防治措施

施工单位制定了《设备管理制度》，对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。

## 3、水环境保护措施和对策

### (1) 钻井废水

钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，分批拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理。

### (2) 生活污水

生活污水排入移动厕所，集中处理，未直接外排于区域环境。

## 4、声环境保护措施和对策

钻井期噪声源主要是钻机、柴油发电机、钻井泵，施工区域周边 200m 范围内无声环境敏感目标，合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害，随着施工结束，该影响已消失，对周边环境影响较轻。

## 5、固体废物处置措施

(1) 钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备处理，拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。；

(2) 生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。

### 3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护、保养并做维修记录，严格执行井场管理制度。

### 3.2.3 生态系统功能恢复措施

施工结束后，对临时占地土地进行了平整，且临时占地已恢复原地貌。

### 3.2.4 生物多样性保护措施

- 1) 严格控制施工临时占地，减少对原地貌的破坏；
- 2) 加快施工进度，缩短施工期，以减轻施工活动对区域生态的影响。

## 3.3 配套措施落实情况

### 3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

### 3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

### 3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

## 4 整改工作情况

整改意见1：核实固废去向，附相关处置协议或说明；

整改说明1：本项目钻井过程采用了“泥浆不落地”工艺，钻井固废委托山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司拉运并进行无害化处置，泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。固废处置说明文件见附件3。

整改意见2：明确占地类型；

整改说明2：本项目占地为临时占地，类型为农用地，详见报告第10页；

整改意见3：补充依托设施的可行性说明；

整改说明3：经调查可知，山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司，且现有处理能力满足本次处理需求。详见报告第9页；

整改意见4：核实具体封井时间，试油期时间；

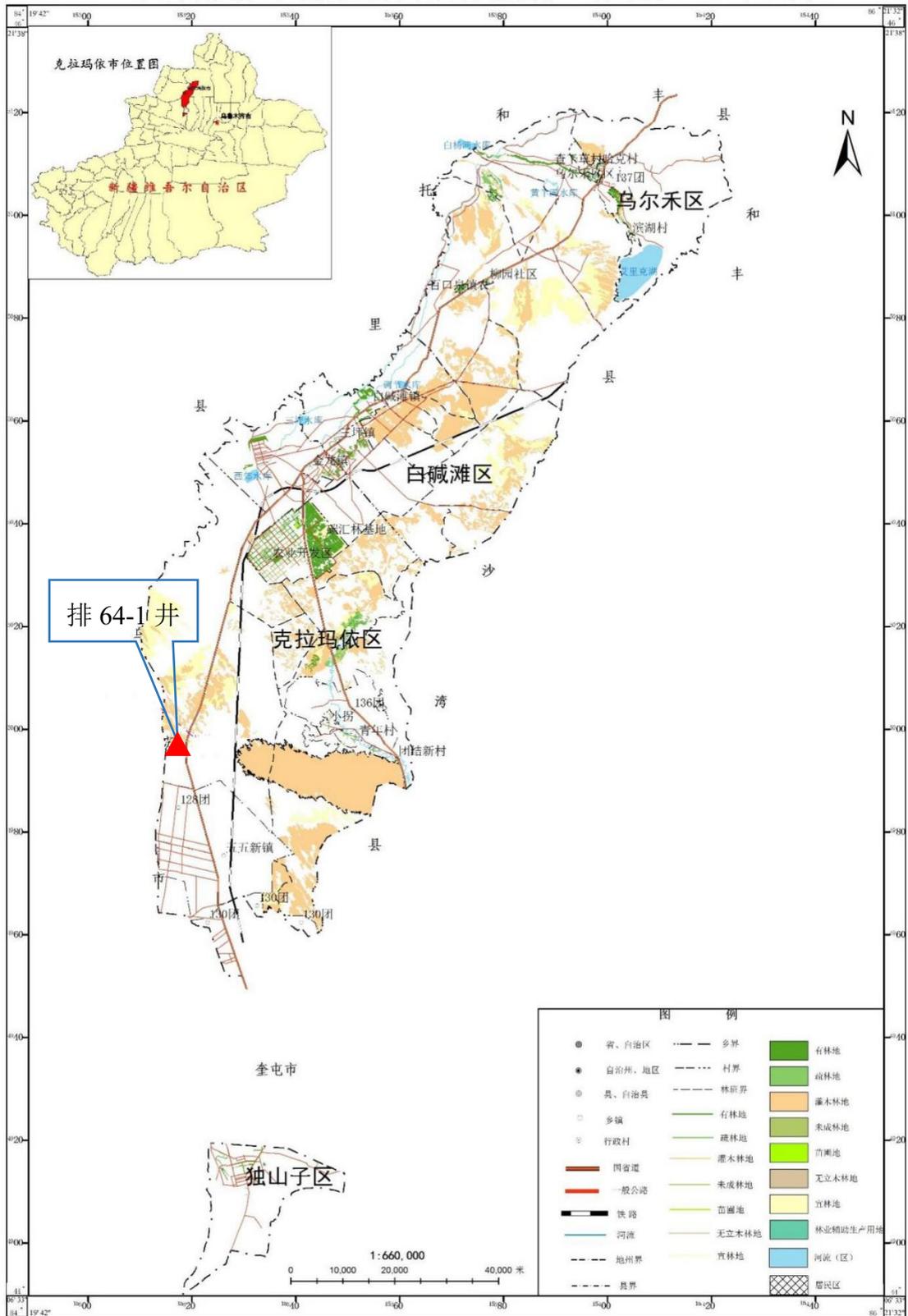
整改说明4：2019年7月11日，项目开始施工；2019年7月26日，项目完井作业结束，根据庄12预探井钻探地层实际，结合地质研究和现场实际情况，经勘探工程地质一体化论证研究，地层资料录取齐全，不具备商业开采价值，封井，项目竣工，详见报告第1页；

整改意见5：补充验收阶段环保投资与环评阶段对照表；

整改说明5：已按评审小组要求对实际环保投资与环评阶段投资对比说明，详见报告第21页；

整改意见6：规范报告文本、附图及附件；

整改说明6：已按评审小组要求规范报告文本、附图及附件。



附图 1 项目地理位置图



附图 2 项目周边关系图

建设项目工程竣工环境保护设施“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

填表人（签字）： 卢浩

项目经办人（签字）： 卢浩

建设项目	项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 64-1				项目代码	/				建设地点	新疆生产建设兵团第七师 128 团境内，距 128 团 2 连驻地西北侧约 2.2km		
	行业类别（分类管理名录）	99 陆地矿产资源地质勘查（含油气资源勘探）				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 分期建设，第 期 <input type="checkbox"/> 其他				环评单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司		
	设计生产规模	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 540m				实际生产规模	新钻排 64-1 评价井 1 口，井深为 760m				环评文件审批机关	新疆生产建设兵团第七师环保局		
	环评文件审批机关	新疆生产建设兵团第七师环保局				审批文号	师环审[2019]74 号				开工日期	2019 年 7 月 11 日		
	开工日期	2019 年 7 月 11 日				竣工日期	2019 年 7 月 26 日				建设地点坐标（中心点）	X4996620.07, Y15309809.88		
	建设地点坐标（中心点）	X4996620.07, Y15309809.88				线性工程长度（千米）	/				设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院		
	设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院				施工单位	中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司				验收单位	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		
	验收单位	中石化新疆新春石油开发有限责任公司				环境保护设施调查单位	山东致合必拓环保科技股份有限公司				环评文件类型	环境影响报告表		
	投资总概算（万元）	360				环境保护投资总概算（万元）	23				排污许可证申领时间	/		
	实际总投资（万元）	360				实际环境保护投资（万元）	35				起始点经纬度	/		
	废水治理（万元）	6	废气治理（万元）	2	噪声治理（万元）	2	固体废物治理（万元）	9		绿化及生态（万元）	10	其他（万元）	6	
	新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/				本工程排污许可证编号	/		
运营单位	中石化新疆新春石油开发有限责任公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	91654200333133020Q				验收时间	2024 年 1 月			
污染物排放 达标与总量 控制（工业建 设项目详填）	污染物	原有排放量 (1)	本期工程实际排放 浓度 (2)	本期工程允许 排放浓度 (3)	本期工程产生 量 (4)	本期工程自身 削减量 (5)	本期工程实际排 放量 (6)	本期工程核定排 放总量 (7)	本期工程“以新带老”削 减量 (8)	全厂实际排放 总量 (9)	全厂核定排放总 量 (10)	区域平衡替代 削减量 (11)	排放增减量 (12)	
	废水													
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	SO <sub>2</sub>													
	NO <sub>x</sub>													
	颗粒物													
	工业固体废物													
其他特征污染物														
生态影响及 其环境保护 设施（生态类 项目详填）	主要生态保护目标	名称	位置	生态保护要求	项目生态影响	生态保护工程和设施	生态保护措施	生态保护效果						
	生态敏感区													
	保护生物													
	土地资源	农田	永久占地面积			恢复补偿面积		恢复补偿形式						
		林草地等	永久占地面积			恢复补偿面积		恢复补偿形式						
	生态治理工程		工程治理面积		生物治理面积		水土流失治理率							
其他生态保护目标														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万 t/年；废气排放量——万标立方 m/年；工业固体废物排放量——万 t/年；水污染物排放浓度——毫克/升。4、主要生态保护对象依据环境影响报告书（表）和验收要求填写，列表为可选对象。