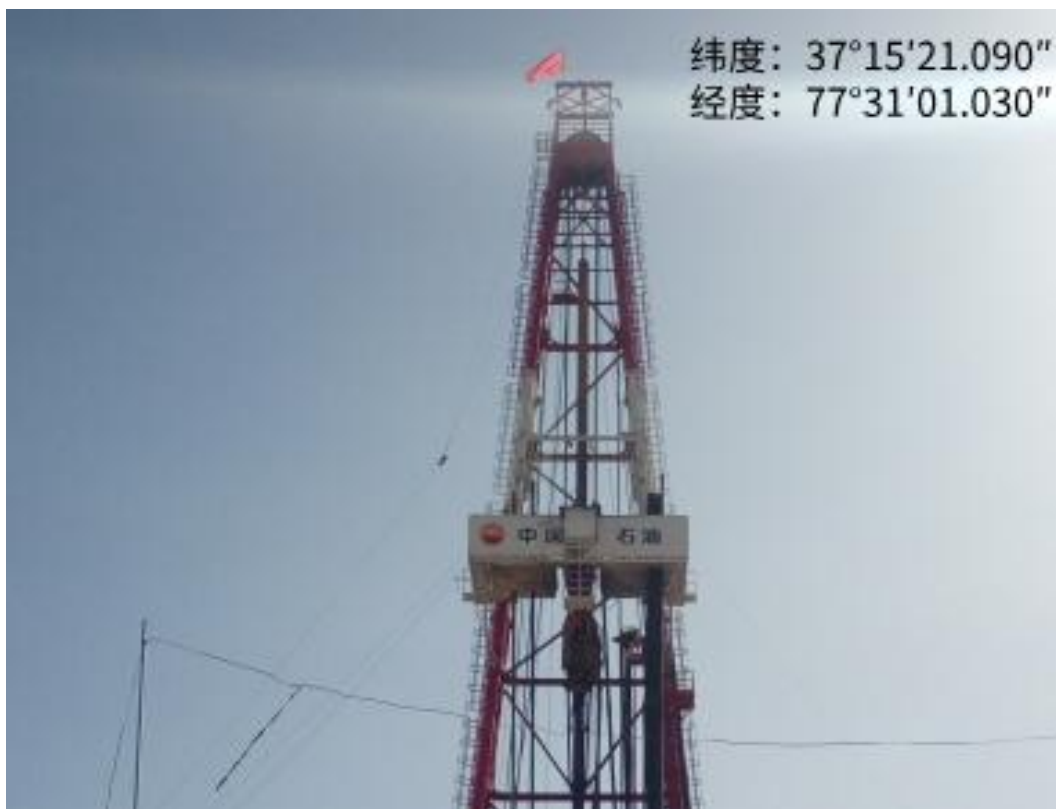


# 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田 分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设 项目竣工环境保护验收调查报告表

水清清（监）[2025]—YS—037 号



建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

编制单位：新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2025 年 5 月

建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

法人代表：王清华

编制单位：新疆水清清环境监测技术服务有限公司

法人代表：陈漫

项目负责人：白宽

监测人员：山加甫、刘建听

审核人员：杨坤

|       |                               |       |                         |
|-------|-------------------------------|-------|-------------------------|
| 建设单位： | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         | 编制单位： | 新疆水清清环境监测技术服务有限公司       |
| 电话：   | /                             | 电话：   | 0991-4835555            |
| 传真：   | /                             | 传真：   | 0991-4835555            |
| 邮编：   | 841000                        | 邮编：   | 830000                  |
| 地址：   | 新疆巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市建设路辖区石化大道 26 号 | 地址：   | 新疆乌鲁木齐市经济技术开发区沂蒙山街 68 号 |



# 检验检测机构 资质认定证书

编号: 233112050018

名称: 新疆水清清环境监测技术服务有限公司

地址: 地址1: 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市头屯河区沂蒙山街68号

830022

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



有效期届满三个月前, 企业应当提出换证申请。

发证日期: 2023-08-30

有效期至: 2029-08-29

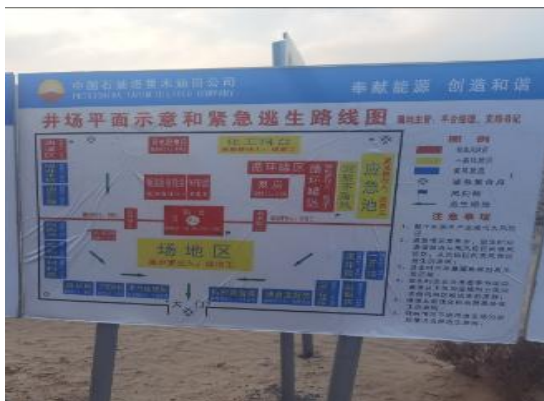
发证机关: 新疆维吾尔自治区  
市场监督管理局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。



|                                                                                   |                                                                                                                                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | <p>白宽 同志于 2017 年 6 月 12 日<br/>至 2017 年 6 月 16 日参加<br/>中国环境监测总站 2017 年 66 期<br/>建设项目竣工环境保护验收监测<br/>人员培训。学习期满，经考核，<br/>成绩合格，特发此证。</p> |
| <p>姓 名：白宽<br/>工作单位：新疆水清清环境<br/>监测技术服务有<br/>限公司<br/>证书编号：2017-JCJS-6166230</p>     |                                                 |
| <p>中国环境监测总站制</p>                                                                  |                                                                                                                                     |

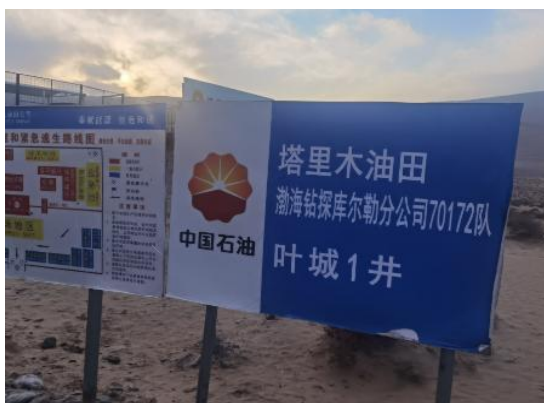
|                                                                                     |                                                                                                                                     |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | <p>杨坤 同志于 2017 年 6 月 12 日<br/>至 2017 年 6 月 16 日参加<br/>中国环境监测总站 2017 年 66 期<br/>建设项目竣工环境保护验收监测<br/>人员培训。学习期满，经考核，<br/>成绩合格，特发此证。</p> |
| <p>姓 名：杨坤<br/>工作单位：新疆水清清环境<br/>监测技术服务有<br/>限公司<br/>证书编号：2017-JCJS-6166232</p>       |                                                |
| <p>中国环境监测总站制</p>                                                                    |                                                                                                                                     |



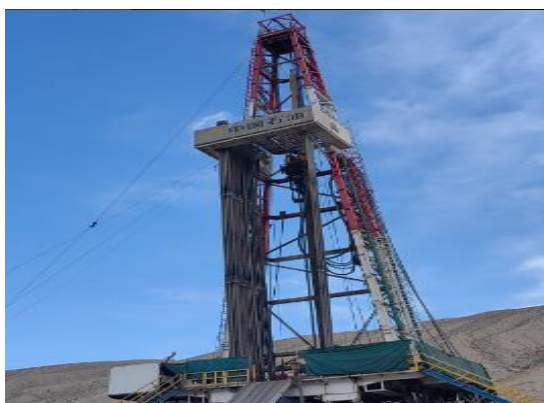
井场



物料篷布苫盖



井号牌



井架



危废暂存间



岩屑池



消防房



放喷池

目 录

表 1、项目基本情况 ..... - 1 -

表 2、调查范围、因子、目标、重点 ..... - 3 -

表 3、验收执行标准 ..... - 5 -

表 4、工程概况 ..... - 6 -

表 5、环境影响评价回顾 ..... - 19 -

表 6、环境影响调查 ..... - 23 -

表 7、环境保护措施执行情况 ..... - 28 -

表 8、验收调查及监测结果 ..... - 31 -

表 9、环境管理状况及监测计划 ..... - 38 -

表 10、调查结论与建议 ..... - 39 -

表 11、附件 ..... - 42 -

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表 ..... - 43 -

表 1、项目基本情况

|                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                    |                                        |           |      |
|----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------|-----------|------|
| 建设项目名称                     | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司<br>叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                    |                                        |           |      |
| 建设单位名称                     | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                    |                                        |           |      |
| 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                                                                                                                                                                                                                               |                    |                                        |           |      |
| 建设地点                       | 新疆维吾尔自治区喀什地区叶城县境内                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                    |                                        |           |      |
| 环境影响报告<br>表名称              | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                    |                                        |           |      |
| 环境影响报告<br>表编制单位            | 河北省众联能源环保科技有限公司                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                    |                                        |           |      |
| 初步设计单位                     | /                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                    |                                        |           |      |
| 环境影响评价<br>审批部门             | 喀什地区生态环境局                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 审批文号<br>及时间        | 喀地环评字〔2024〕294<br>号，2024 年 6 月 21 日    |           |      |
| 初步设计审批<br>部门               | /                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 审批文号<br>及时间        | /                                      |           |      |
| 环境保护设施<br>设计单位             | /                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 环境保护<br>设施施工<br>单位 | 中国石油集团渤海钻探<br>工程有限公司库尔勒分<br>公司 70172 队 |           |      |
| 验收调查单位                     | 新疆水清清环境监测<br>技术服务有限公司                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 调查日期               | 2025 年 1 月-3 月                         |           |      |
| 设计井深                       | 7950m                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 建设项目<br>开钻日期       | 2024 年 7 月 31 日                        |           |      |
| 完钻井深                       | 6885m                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 完井日期               | 2024 年 12 月 11 日                       |           |      |
| 投资总概算<br>（万元）              | 7000                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 环保投资<br>（万元）       | 180                                    | 比例<br>（%） | 2.57 |
| 实际总投资<br>（万元）              | 6182                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 环保投资<br>（万元）       | 168                                    |           | 2.73 |
| 项目建设过程<br>简述（项目立<br>项~试运行） | <p>塔里木盆地是世界上最大的内陆盆地之一，总面积 <math>56\times 10^4\text{km}^2</math>，石油资源储量约为 <math>107.6\times 10^8\text{t}</math>，天然气资源储量约为 <math>8.39\times 10^{12}\text{m}^3</math>。中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司（简称“塔里木油田分公司”）油气产量当量已突破 3000 万吨，是中国特大型油田之一。</p> <p>为满足当前经济发展和人民生活对油气日益增长的需求，加快新疆维吾尔自治区油气资源勘探开发和生产，提高企业效益和支持新疆维吾尔自治区经济的发展，为“西气东输”的油气供应奠定坚实的基础。塔里木油田分公司决定在新疆维吾尔</p> |                    |                                        |           |      |

|  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | <p>自治区喀什地区叶城县乌夏巴什镇实施叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目，东南距甫沙 9 井 6.1km，东北距柯东 2 井 6.8km，中心地理坐标为：北纬 37° 15′ 21.090″，东经 77° 31′ 01.030″。</p> <p>2024 年 5 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成《叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表》。2024 年 6 月 21 日，喀什地区生态环境局以“喀地环评字〔2024〕294 号”文对该项目予以批复。该井于 2024 年 7 月 31 日开钻，2024 年 12 月 11 日完钻；2025 年 3 月 20 日钻井完井；验收调查期间钻井工程已完成。</p> <p>2025 年 1 月，新疆水清清环境监测技术服务有限公司受中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司勘探事业部委托，对叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目进行竣工环境保护验收工作。</p> <p>我公司依据《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院令 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告（国环规环评〔2017〕4 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范生态影响类》（HJ/T394-2007）及《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），于 2025 年 1 月进行现场踏勘，在现场踏勘及资料核实的基础上，编制完成《中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收调查方案》（以下简称《验收调查方案》），并于 2025 年 1 月 15 日-1 月 17 日（完井后）进行现场监测，根据监测结果及调查结果，从而编制完成本工程竣工环境保护验收调查报告表。</p> |
|--|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

**表 2、调查范围、因子、目标、重点**

|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 调查范围 | <p>(1) 生态环境：井场施工边界外扩 1km；</p> <p>(2) 大气环境：项目井场外 500m 范围区域及敏感点；</p> <p>(3) 声 环 境：井场边界外延 500m 范围及敏感点；</p> <p>(4) 土 壤：项目调查工程占地范围内。</p>                                                                                                                                                                                                                         |
| 调查因子 | <p>根据本工程环境影响报告表，并结合本工程性质、环境影响特征等，确定本次竣工环保验收调查因子如下：</p> <p>(1) 大气环境</p> <p>钻井期：施工扬尘、燃料燃烧废气</p> <p>完井期：扬尘及油气</p> <p>(2) 水环境</p> <p>钻井期：施工废水（SS、COD、石油类）；生活污水（BOD、COD 等）</p> <p>完井期：压裂废水</p> <p>(3) 声环境</p> <p>钻井期：施工机械噪声</p> <p>完井期：设备噪声</p> <p>(4) 固体废物</p> <p>钻井期：岩屑、磺化泥浆、生活垃圾、土石方、含油废物</p> <p>完井期：生活垃圾</p> <p>(5) 生态环境</p> <p>钻井期：水土流失</p> <p>完井期：生态恢复</p> |

|               |                                                                                                                              |
|---------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>环境敏感目标</p> | <p>建设地点不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。通过实地调查，项目周边环境与环评阶段未发生显著变化。</p>                     |
| <p>调查重点</p>   | <p>1、环境影响评价文件及工程设计中提出的造成环境影响的主要工程内容；</p> <p>2、环境保护设计文件、环境影响评价文件及批复文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果；</p> <p>3、项目施工期与运营期生态环境影响分析及水土保持。</p> |

**表 3、验收执行标准**

|         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 环境质量    | <p>土壤：《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB36600-2018）。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 污染物排放标准 | <p>1、无组织排放非甲烷总烃：执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728—2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求；</p> <p>2、噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准，昼间：60dB（A），夜间：50dB（A）；</p> <p>3、固体废物：执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）；《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）、《油气田含油污泥综合利用污染控制要求》（DB65/T3998-2017）、《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》（DB65/T3999-2017）。</p> |
| 总量控制指标  | <p>本工程为钻井勘探工程，主要对钻前施工、钻井工程及试井过程进行评价，施工期间污染物排放具有短暂性、临时性，随着施工结束而消失，故本工程不设总量控制指标。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                              |

表 4、工程概况

|                                                                                                                                                                                                                                                                        |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 4.1 主要工程内容及规模                                                                                                                                                                                                                                                          |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| 4.1.1 建设地点                                                                                                                                                                                                                                                             |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| <p>本工程位于新疆维吾尔自治区喀什地区叶城县乌夏巴什镇阿克其格村二组（东南 6.1 公里处），中心地理坐标为北纬 37° 15′ 21.090″，东经 77° 31′ 01.030″。项目地理位置示意图见图 4-1，项目周围环境关系示意图见图 4-2。</p>                                                                                                                                    |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| 4.1.2 建设内容                                                                                                                                                                                                                                                             |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| <p>叶城 1 井钻井性质为勘探井，井型为直井，于 2024 年 7 月 31 日开钻，2024 年 12 月 11 日完钻；于 2025 年 3 月 20 日钻井完井，原设计井深 7950m，实际完钻井深 6885m，目的层为侏罗系、二叠系杜瓦组下段二叠系普斯格组下段、二叠系克孜里奇曼组-石炭系塔哈奇组，完钻层位为 P1Q。验收调查期间钻井工程已完成。</p> <p>本工程主体工程包括钻前工程、钻井工程（含测试放喷）、钻后工程等三部分，辅助工程包括给排水、供电等，具体工程内容如下，建设内容一览表见表 4-1。</p> |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| 表 4-1 工程建设内容一览表                                                                                                                                                                                                                                                        |          |                                                                                                                                                            |                                                                                                                                                              |            |
| 项目组成                                                                                                                                                                                                                                                                   | 环评建设内容   |                                                                                                                                                            | 实际建设内容                                                                                                                                                       | 是否一致       |
| 钻前工程                                                                                                                                                                                                                                                                   | 井场平整     | 临时占地面积共 42000m <sup>2</sup> ，其中井场临时占地为 14000m <sup>2</sup> （100m×140m），生活区临时占地为 3500m <sup>2</sup> ，井场道路占地 24000m <sup>2</sup> ，其他各类池体占地 500m <sup>2</sup> | 本工程临时占地面积共 42000m <sup>2</sup> ，其中井场临时占地 14000m <sup>2</sup> （100m×140m），生活区临时占地为 3500m <sup>2</sup> ，井场道路占地 24000m <sup>2</sup> ，其他各类池体占地 500m <sup>2</sup> | 一致         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                        | 放喷池      | 设 2 个 100m <sup>3</sup> 放喷池(主放喷池、副放喷池)                                                                                                                     | 设 2 座 100m <sup>3</sup> 用于油气放喷（整体型钢板池）                                                                                                                       | 一致         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                        | 岩屑池      | 设岩屑池 1 个，1000m <sup>3</sup>                                                                                                                                | 设 1 个 1000m <sup>3</sup> 岩屑池                                                                                                                                 | 一致         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                        | 岩屑无害化处理池 | 设磺化岩屑无害化处理池 1 个，1000m <sup>3</sup>                                                                                                                         | 设 1 个，1000m <sup>3</sup> 磺化岩屑无害化处理池                                                                                                                          | 一致         |
|                                                                                                                                                                                                                                                                        | 应急池      | 设 1 个 300m <sup>3</sup> 事故应急池                                                                                                                              | 未建设                                                                                                                                                          | 不一致，应急池未建设 |
|                                                                                                                                                                                                                                                                        | 垃圾收集     | 井场旁和生活区各设 1 个垃圾收集箱                                                                                                                                         | 井场旁和生活区共设 2 个垃圾收集箱                                                                                                                                           | 一致         |

|      |       |                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                        |                         |
|------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|
|      | 箱     |                                                                                                                                                                               |                                                                                                                                                                                        |                         |
|      | 生活污水池 | 生活区设生活污水池1个容积为300m <sup>3</sup>                                                                                                                                               | 设1座300m <sup>3</sup> 生活污水池                                                                                                                                                             | 一致                      |
|      | 危废暂存间 | 井场设危废暂存间，面积为8m <sup>2</sup>                                                                                                                                                   | 设立井场危废暂存间                                                                                                                                                                              | 一致                      |
| 钻井工程 | 钻井    | 设备安装，并进行钻井活动。使用ZJ80D钻机，钻井井深7950m，目的层为侏罗系、二叠系杜瓦组下段、二叠系普斯格组下段、二叠系克孜里奇曼组-石炭系塔哈奇组                                                                                                 | 设备安装，并进行钻井活动。采用常规钻井工艺，使用ZJ70D钻机，实际井深6885m，目的层为侏罗系、二叠系杜瓦组下段、二叠系普斯格组下段、二叠系克孜里奇曼组-石炭系塔哈奇组                                                                                                 | 不一致，使用ZJ70D钻机；实际井深6885m |
| 测试放喷 |       | 采出液分离器分离后，凝析油回收、天然气经点火放空                                                                                                                                                      | 采出液分离器分离后，凝析油回收、天然气经点火放空                                                                                                                                                               | 一致                      |
| 钻后工程 |       | 进行设备搬迁以及钻井产生的“三废”处理，井场平整及临时占地恢复，做到工完、料净、场地清                                                                                                                                   | 钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复                                                                                                                                              | 一致                      |
| 封井   |       | 若测试放喷显示无工业开采价值，需封井，井场临时占地恢复，落实各项生态保护措施                                                                                                                                        | 若需封井，井场临时占地恢复，落实各项生态保护措施                                                                                                                                                               | 一致                      |
| 公辅工程 | 供电工程  | 钻机动力、生活、办公等用电等通过柴油发电机备用                                                                                                                                                       | 区域现有供电系统提供，柴油发电机备用                                                                                                                                                                     | 一致                      |
|      | 供热工程  | 生活区供暖及井场设备保温方式为电采暖                                                                                                                                                            | 生活区供暖及井场设备保温方式为电采暖                                                                                                                                                                     | 一致                      |
|      | 供水工程  | 钻井用水、生活用水就近拉运                                                                                                                                                                 | 钻井作业用水与生活用水均定期拉运至污水处理厂                                                                                                                                                                 | 一致                      |
|      | 仓贮或其它 | 泥浆罐(4个，60m <sup>3</sup> /个)、柴油罐(3个，45m <sup>3</sup> /个)、凝析油罐(4个，40m <sup>3</sup> /个)、生活水罐(1个，18m <sup>3</sup> /个)、生产水罐(5个，60m <sup>3</sup> /个)、泥浆循环罐(10个，71m <sup>3</sup> /个) | 井场钻井设备区域设泥浆罐(4个，60m <sup>3</sup> /个)、柴油罐(3个，45m <sup>3</sup> /个)、凝析油罐(4个，40m <sup>3</sup> /个)、生活水罐(1个，18m <sup>3</sup> /个)、生产水罐(5个，60m <sup>3</sup> /个)、泥浆循环罐(10个，71m <sup>3</sup> /个) | 一致                      |
| 环保工程 | 废气    | 钻井作业时科学设置钻井流程，有效使用发电机，减少燃料燃烧产生的废气量                                                                                                                                            | 柴油发电机定期检修、运行良好，燃用符合质量标准的燃料                                                                                                                                                             | 一致                      |
|      |       | 测试放喷科学测算放喷时间，减少天然气点火放空造成的环境污染                                                                                                                                                 | 通过科学测算测试放喷时间降低天然气点火放空的环境污染影响                                                                                                                                                           | 一致                      |
|      |       | 运输土石方等车辆，车箱遮盖严密后方可运出场外；合理堆放物料，搭建苫布，同时定时洒水                                                                                                                                     | 运输土石方车辆，车箱遮盖严密后运出场外；合理堆放物料，搭建苫布；对于施工扬尘定时泼洒抑尘                                                                                                                                           | 一致                      |
|      | 废水    | 钻井废水与钻井泥浆、岩屑                                                                                                                                                                  | 钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同                                                                                                                                                                         | 一致                      |

|  |      |                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                                                        |                                 |
|--|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
|  |      | 一同进入不落地系统处理，处理后的液相全部回用于钻井液配制，不外排                                                                                                                                                          | 进入不落地系统处理，处理后的液相全部回用于钻井液配制，不外排                                                                                                                                                                         |                                 |
|  |      | 酸化压裂废水泵入撬装废水处理系统，处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4一级标准后，泵入清水收集罐，以供循环配药使用                                                                                                                      | 酸化压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用                                                                                                                                                                          | 不一致，压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用 |
|  |      | 生活污水池（1个300m <sup>3</sup> ）采用“撬装组合型钢板池”                                                                                                                                                   | 设1个300m <sup>3</sup> 生活污水池，采用“撬装组合型钢板池”                                                                                                                                                                | 一致                              |
|  | 固体废物 | 岩屑池（1000m <sup>3</sup> ），用于储存钻井岩屑；磺化岩屑无害化处理池（1000m <sup>3</sup> ）                                                                                                                         | 设1座1000m <sup>3</sup> 岩屑池，用于储存钻井岩屑；设1座1000m <sup>3</sup> 磺化岩屑无害化处理池                                                                                                                                    | 一致                              |
|  |      | 膨润土体系泥浆及聚磺体系泥浆在井口采用随钻不落地收集系统进行固液分离，液相排入泥浆罐循环使用，完井后拉运至下一口井再利用；固相钻井岩屑分离后，膨润土体系岩屑在岩屑池暂存，干化达标后用于道路修整和井场铺垫；聚磺体系钻井岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场及井场道路 | 膨润土体系钻井岩屑在岩屑池暂存，干化达到《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）标准，后用于铺垫井场。废弃聚磺体系钻井泥浆岩屑在磺化岩屑无害化处理池暂存，委托巴州瑞建环保科技有限公司使用无害化处理装置进行就地无害化处理，处理后经检测，岩屑各项污染因子可满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求，用于铺垫井场及井场道路 | 一致                              |
|  |      | 含油废物（危险废物，HW08 071-001-08）、废烧碱包装袋（危险废物，HW49 900-047-49）、废防渗材料（危险废物，HW08 900-249-08）在危废暂存间暂存，定期由有处理资质的单位接收妥善处置                                                                             | 含油废物收集后暂存危废间，交由新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置                                                                                                                                                                       | 一致                              |
|  |      | 生活垃圾集中分类收集，定期送至叶城县生活垃圾填埋场处理                                                                                                                                                               | 生产生活垃圾集中收集后由库车苏丰商贸有限公司定期运至皮山垃圾处理厂处理                                                                                                                                                                    | 不一致，处理单位发生变化                    |
|  | 噪声   | 基础减振                                                                                                                                                                                      | 通过基础减振、加装消声器等措施减少噪声排放                                                                                                                                                                                  | 一致                              |
|  | 防渗工程 | 柴油罐区、泥浆罐区、柴油发电机区、物料暂存区、岩屑分离装置区、危废暂存间等地面均采用环保防渗膜防渗                                                                                                                                         | 柴油罐区、泥浆罐区、柴油发电机区、物料暂存区、岩屑分离装置区、危废暂存间等地面均采用环保防渗膜防渗，做好源头控制措施、完                                                                                                                                           | 一致                              |

|      |                                   |                                                                                  |                                                |              |
|------|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------|
|      |                                   |                                                                                  | 善分区防渗措施和地下水污染应急处置                              |              |
|      | 其它                                | 应急池（1个 300m <sup>3</sup> ），采用“撬装组合型钢板池”；放喷池（2座，每座 100m <sup>3</sup> ），采用“整体型钢板池” | 应急池未建设；设 2 座放喷池，每座 100m <sup>3</sup> ，采用整体型钢板池 | 不一致，应急池未建设   |
| 依托工程 | 生活污水：在生活污水池暂存，依托叶城县第二污水处理厂处理，定期清运 |                                                                                  | 生活污水暂存于生活污水池，由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山污水处理厂处理           | 不一致，处理单位发生变化 |
|      | 生活垃圾：在垃圾箱暂存，依托叶城县生活垃圾填埋场处理，定期清运   |                                                                                  | 生活垃圾集中收集后由库车苏丰商贸有限公司定期运至皮山垃圾处理厂                | 不一致，处理单位发生变化 |

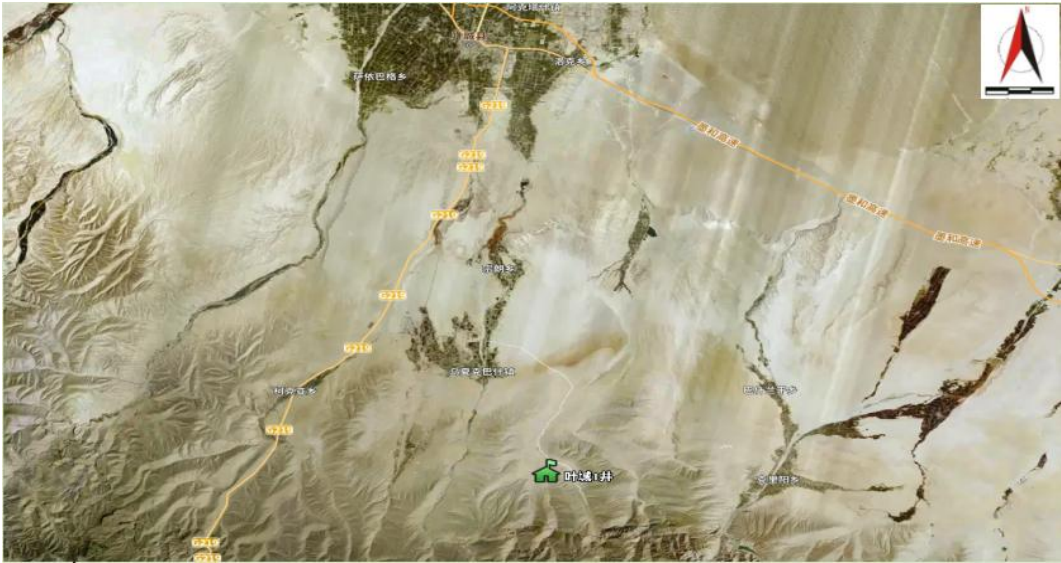


图 4-1 项目地理位置示意图



图 4-2 项目周围环境关系示意图

### 4.1.3 井场布置

井场面积为 14000m<sup>2</sup>（100m×140m），修建钻井平台、岩屑池（1 个，1000m<sup>3</sup>）、磺化岩屑无害化处理池（1 座，1000m<sup>3</sup>）、生活污水池、放喷池（2 个，主放喷池 100m<sup>3</sup>，副放喷池 100m<sup>3</sup>）等设施，撬装设施主要为发电机房、泥浆储备罐（4 个，60m<sup>3</sup>/个）、泥浆循环罐（10 个，71m<sup>3</sup>/个）、生活水罐（1 个，18m<sup>3</sup>/个）、生产水罐（5 个，60m<sup>3</sup>/个）、泥浆泵、柴油罐（3 个，45m<sup>3</sup>/个）凝析油罐（4 个，40m<sup>3</sup>/个）、发电机等。

井场平面及现场布置见图 4-3。



图 4-3 井场平面及现场布置示意图

### 4.1.4 井身结构

叶城 1 井型为直井，原设计井深 7950m，实际完钻井深 6885m，目的层为

普斯格组下段II亚段，兼探侏罗纪康苏组、二叠系杜瓦组下段，完钻层位为 P1Q。

井身结构见图 4-4。

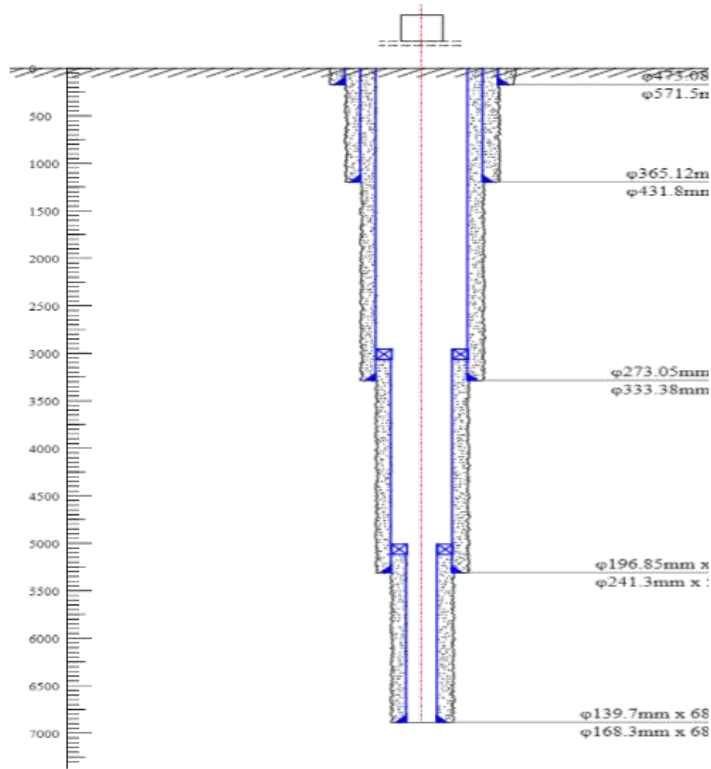


图 4-4 实际井身结构图

**实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因**

本工程建设规模、地点、工艺与环评计划均一致，涉及的变动主要为井深变动及污染物治理方式及去向变动，其他工程量与设计工程量一致，无重大变动。

**工程占地**

本工程总占地面积为 42000m<sup>2</sup>，均为临时占地；其中井场临时占地为 14000m<sup>2</sup>（100m×140m），生活区临时占地为 3500m<sup>2</sup>，井场道路占地 24000m<sup>2</sup>，其他各类池体占地 500m<sup>2</sup>。

表 4-2 项目占地统计

| 序号 | 工程内容 | 环评计划占地面积<br>(m <sup>2</sup> ) |       | 实际占地面积<br>(m <sup>2</sup> ) |       | 占地类型 | 备注        |
|----|------|-------------------------------|-------|-----------------------------|-------|------|-----------|
|    |      | 永久                            | 临时    | 永久                          | 临时    |      |           |
| 1  | 井场   | /                             | 14000 | /                           | 14000 | 裸土地  | 100m×140m |

|    |       |   |       |   |       |     |              |
|----|-------|---|-------|---|-------|-----|--------------|
| 2  | 放喷池   | / | 200   | / | 200   | 裸土地 | 10m×10m      |
| 3  | 生活污水池 | / | 300   | / | 300   | 裸土地 | 15m×20m      |
| 4  | 临时生活区 | / | 3500  | / | 3500  | 裸土地 | 50m×70m      |
| 5  | 道路    | / | 24000 | / | 24000 | 裸土地 | 长 4000m×宽 6m |
| 合计 |       | / | 42000 | / | 42000 | /   | /            |

### 隐蔽工程

根据《隐蔽工程资料》及《叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境监理工作总结报告》，本工程放喷池、生活污水池、岩屑池池体选址布置避开果园、农田、自然河道、洪冲沟等环境敏感区。

依据环境监理总结报告，岩屑池防渗采用环保型防渗膜，池底及坡面之表面光滑，没有突出物，池底及坡面浇水夯实后（压实系数>0.95）铺设防渗膜。

### 工程环境保护投资

本工程计划总投资 7000 万元，其中环保投资为 180 万元，占总投资的 2.57%。实际总投资 6812 万元，实际环保投资 168 万元，约占总投资的 2.73%。详细投资情况见表 4-3。

表 4-3 叶城 1 井环保工程清单及投资

| 类别       | 污染源         | 环保措施                                           | 设计环保投资<br>(万元) | 实际环保投资<br>(万元) |
|----------|-------------|------------------------------------------------|----------------|----------------|
| 废气       | 柴油发电机<br>烟气 | 柴油发电机定期检修、运行良好，<br>燃用符合质量标准的燃料                 | 0.5            | 0.4            |
|          | 测试放喷废气      | 测试放喷科学测算放喷时间，减少<br>天然气点火放空造成的环境污染              | 1              | 0.7            |
|          | 施工扬尘        | 洒水抑尘                                           | 1              | 0.6            |
|          | 机械设备和车辆尾气   | 检修设备和车辆，保证设备正常稳<br>定运行，燃用合格的燃料，设备和<br>车辆不超负荷运行 | 0.5            | 0.3            |
| 废水       | 压裂废水        | 酸化压裂废水作为二次改造液送至<br>老井深度改造进行资源化利用               | 15             | 14             |
|          | 生活污水        | 排入生活污水池，定期清运至皮山<br>污水处理厂                       | 5              | 4              |
| 噪声       | 设备噪声        | 基础减振                                           | 5              | 5              |
| 固体<br>废物 | 泥浆          | 钻井泥浆返排液经随钻不落地收集<br>系统分离出岩屑、泥浆，泥浆回用             | 73             | 72             |
|          | 膨润土体系钻井岩屑   | 膨润土体系岩屑在岩屑池暂存，干                                |                |                |

|        |                                                                        |         |                                                                        |     |     |
|--------|------------------------------------------------------------------------|---------|------------------------------------------------------------------------|-----|-----|
|        |                                                                        |         | 化达标后用于油田内部道路铺设、井场铺垫等综合利用                                               |     |     |
|        | 聚磺体系钻井岩屑                                                               |         | 使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后综合利用 |     |     |
|        | 含油废物（HW08 900-249-08）、烧碱的废弃包装袋（HW49 900-047-49）、废防渗材料（HW08 900-249-08） |         | 桶装收集后暂存于危废暂存间，定期由有资质的单位接收处置                                            | 5   | 4   |
|        | 生活垃圾                                                                   |         | 集中收集，定期由库车苏丰商贸有限公司送至皮山垃圾处理厂场                                           | 5   | 4   |
| 环境风险管理 | 环境风险防范措施                                                               |         | 安装井控设施、防喷培训、钻井液储备等，按钻井行业规范和设计要求完成；提高事故应急能力；防止油污泄漏下渗污染                  | 25  | 24  |
|        | 应急预案                                                                   |         | 合理有效组织各机构部门进行应急、抢险、救援、疏散及控制措施、应急监测                                     | 4   | 4   |
| 生态恢复   | 严格控制施工作业范围，施工车辆严禁停放在施工场地以外区域，避免对植被的碾压破坏                                |         |                                                                        | 10  | 8   |
|        | 完钻后井场、生活区、道路等临时占地恢复，场地平整，防沙治沙                                          |         |                                                                        |     |     |
| 防渗     | 重点防渗区                                                                  | 柴油罐区    | 铺设防渗材料                                                                 | 30  | 27  |
|        |                                                                        | 凝析油罐区   |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 危废暂存间   |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 不落地收集装置 |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 放喷池     |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 钻井平台    |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 柴油发电机区  |                                                                        |     |     |
|        |                                                                        | 生活污水池   |                                                                        |     |     |
|        | 一般防渗区                                                                  | 泥浆泵区    | 铺设防渗材料                                                                 |     |     |
|        |                                                                        | 泥浆罐区    |                                                                        |     |     |
| 岩屑池    |                                                                        |         |                                                                        |     |     |
| 合计     |                                                                        |         |                                                                        | 180 | 168 |

## 生产工艺流程（附工艺流程图）

本项目施工工艺主要包括钻前工程（井场建设、设备搬运及安装）、钻井工程（含测试放喷）、钻后工程等，钻井作业过程示意图见图 4-4。

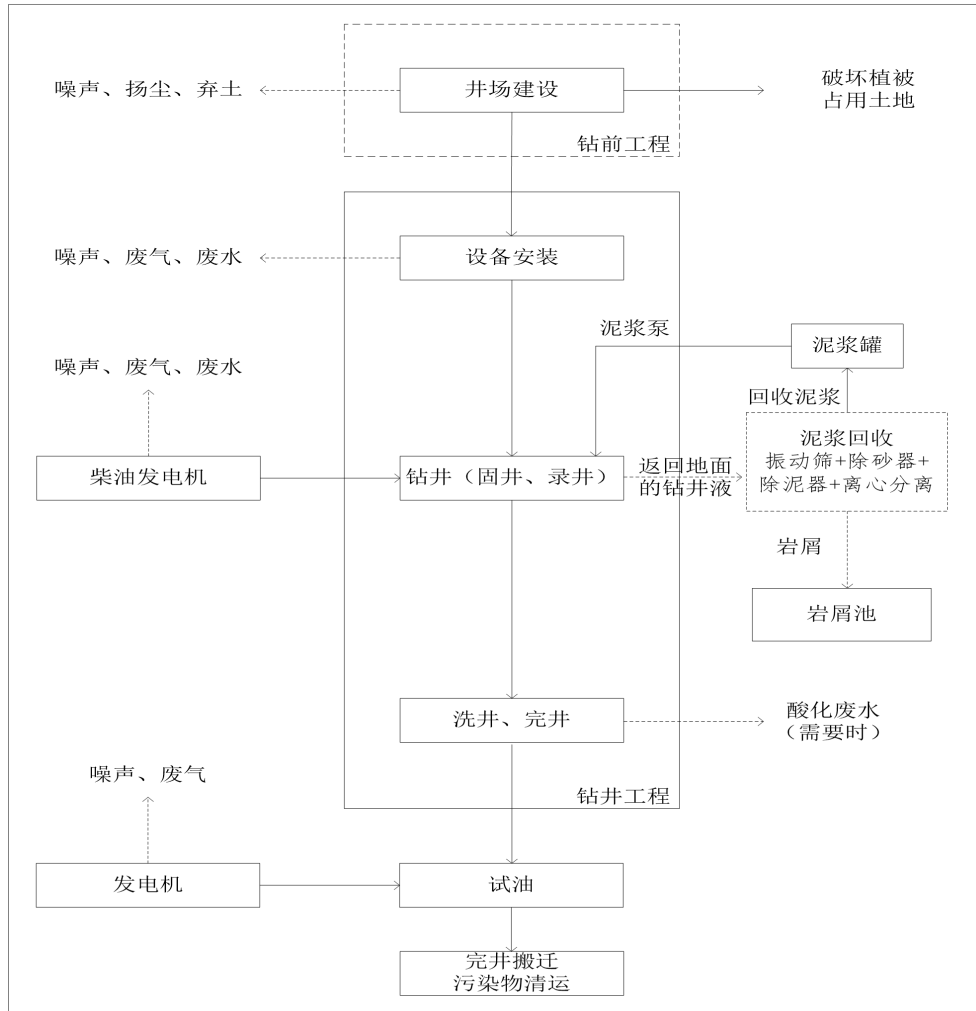


图 4-4 工艺过程示意图

### 1) 钻前工艺流程

本工程钻前工程主要为井场道路建设及井场建设。

#### ①道路建设

根据选定线路由推土机推平、压实。

#### ②井场建设

根据井场平面布置，首先对井场进行初步平整，利用挖掘机对岩屑池、放喷池进行开挖，挖方用于井场平整，同时对各撬装化装置基础进行硬化，由车辆拉运戈壁石对井场进行铺垫。

### 2) 钻井及完井工程工艺流程

本工程采用常规钻井工艺。

本工程常规钻阶段使用的钻机为电钻机，钻井中途需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换洗井液和检修设备，本工程于 2024 年 7 月 31 日开钻，2024 年 12 月 11 日完钻。

### （3）试油气

通过地震勘察、钻井录井、测井等间接手段，对可能含油气层位进行直接的测试，取得目的层的产能、压力、温度、油气水性质以及地质资料等数据。为下一步探井转开发井提供可靠的参数。

测试前安装井口防喷专用管线、各种计量设备、油气两相分离设备、原油回收罐等。产出液经两相分离器分离后，原油进入原油罐回收，天然气经过管线引至应急放喷池点火。

油气测试结果显示该井具备开采价值，后续及时办理探转采手续。

### 4）完井

本工程试油结束后，井口换装采油树，井场其余设施均已拆除、搬迁，井场无遗留，钻井过程中产生的各类废物由钻井单位进行清理并恢复原貌。施工单位做到了工完、料净、场地清，并对后续可能出现的环保问题负责。

本工程完井后井场恢复处理方式为：

①酸化压裂废水作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；

②生活污水排入生活污水池定期由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山污水处理厂处理；

③钻井泥浆返排液经随钻不落地收集系统分离出岩屑、泥浆，泥浆回用；

④膨润土体系岩屑在岩屑池暂存，干化达标后用于道路修整和井场铺垫；

⑤聚磺体系钻井岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场及井场道路；

⑥生活垃圾集中收集，由库车苏丰商贸有限公司定期送至皮山垃圾处理厂处理。

上述废物清理完毕后，对无害化池处理池、生活污水池等临时占地设施的防渗层进行清理，并覆土恢复。

## 与项目有关的生态破坏和污染物排放、主要环境问题及环境保护措施

### 一、钻井施工期对环境的影响

#### 1、生态影响

施工期生态影响主要为钻井、井场建设阶段，占用土地、施工对地表植被的影响、土壤扰动等。

本项目实施后，施工临时占地面积共 42000m<sup>2</sup>，其中井场占地为 14000m<sup>2</sup>（100m×140m），生活区临时占地为 500m<sup>2</sup>，井场道路占地 24000m<sup>2</sup>，其他各类池体占地 500m<sup>2</sup>。项目建设严格按照设计要求施工，实际占地均未超过环评预测占地；对土壤质量的影响主要为人为扰动、车辆行驶和机械施工、各种废弃物污染影响；对植被的破坏主要在于施工期对占地范围内地表植被的铲除和碾压，设备、车辆在施工期碾压、践踏植被等，在做好施工管理，落实好水土流失措施的前提下，钻井完成后，痕地恢复后植被可自然恢复；对野生动物的生存环境、分布范围和种群数量都有影响，而钻井结束后，随着人类活动和占地的减少，原有生境将逐步恢复；可能造成的水土流失危害主要有以下几个方面：扩大侵蚀面积，加剧水土流失、破坏生态环境，对周边地区造成影响、扰动土地面积、降低土壤抗侵蚀能力。

#### 2、废水

工程钻井过程中产生的废水有钻井废水、压裂废水和生活污水。本项目钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统处理，处理后的液相全部回用于钻井液配制，不外排；压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；产生的生活污水排入生活污水池，由库车苏丰商贸有限公司定期拉运至皮山污水处理厂处理，本项目产生的废水均妥善处理。

#### 3、废气

钻井废气主要包括钻井柴油发电机废气、测试放喷废气。柴油发电机等设备燃料燃烧废气主要污染物为颗粒物、NO<sub>x</sub>、烃类和 CO；测试放喷期间大气污染物主要来自放空天然气燃烧产生的废气。

井场、生活区、道路施工废气进行土方施工、物料运输、场地建设，该过程中将产生一定的施工扬尘。主要来自施工和运输产生的粉尘、车辆运输二次扬尘以及地面物料堆放时的遇风扬尘。在工程施工中使用多种燃油机动设备和

运输车辆，会产生机械设备和车辆内燃机燃料燃烧废气，其污染物主要有颗粒物、SO<sub>2</sub> 及 NO<sub>x</sub>、烃类等。

#### 4、噪声

钻井噪声主要为柴油发电机噪声、钻机噪声、泥浆泵噪声、振动筛噪声等。对环境影响大的主要为钻井过程中柴油发电机噪声、钻机噪声、泥浆泵噪声等连续性噪声。

钻井过程为连续作业过程，钻井噪声处理难度较大，对噪声源采取噪声防治措施：柴油发电机、泥浆泵、钻机安装减振基础。通过以上措施可在一定程度上降低噪声。

#### 5、固体废弃物

完井与搬迁后要进行固体废弃物处理，整个钻井作业过程中产生的固体废弃物主要有废弃泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、含油废物以及废烧碱包装袋、防渗材料等。

##### （1）泥浆

泥浆分离后循环使用，完钻后拉走，其他井再利用。

##### （2）钻井岩屑

钻井过程中，岩石被钻头破碎成岩屑，其中 50%混入泥浆中，其余经泥浆循环泵带出井口，同钻井废弃泥浆一同处置。钻井过程中一开、二开使用膨润土钻井体系，产生的非磺化水基泥浆、岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相暂存至泥浆暂存池，经干化处理且检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）标准，后用于铺垫井场。

钻井过程中三开、四开使用磺化钻井体系，产生的磺化泥浆钻井岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相集中收集后委托巴州瑞建环保科技有限公司使用无害化处理装置进行就地无害化处理，处理后经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求后，用于铺垫井场及井场道路。

##### （3）生活垃圾

钻井期间产生生活垃圾共产生 139t，集中收集后，由库车苏丰商贸有限公司

司定期送至皮山垃圾处理厂处理。

（4）含油废物、废烧碱包装袋及废防渗材料

工程钻井过程中只对简单设备进行检修，另外在钻井、设备检修时产生少量含油废物；钻井过程中聚磺体系钻井岩屑使用无害化以及酸化压裂废水中和需要烧碱，井口、设备及各类池体下方防渗材料。根据《国家危险废物名录（2021 年版）》，含油废物、烧碱的废弃包装袋、废防渗材料为危险废物，危险废物代码为 HW08071-001-08、HW49900-047-49、HW08900-249-08。

**表 5、环境影响评价回顾**

环境影响评价的主要环境影响结论（生态、声、大气、水、振动、电磁、固体废物等）

### 5.1 环境影响评价结论（抄录）

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程位于新疆喀什地区叶城县乌夏巴什镇，东南距甫沙 9 井 6.1km，东北距柯东 2 井 6.8km。

工程建设内容符合国家产业政策要求，符合生态红线管理要求，满足“三线一单”要求；工程采取了完善的生态防护措施和污染治理措施，可确保各类污染物稳定达标排放，废水得到合理处置，在采取源头控制、严格分区防渗措施的基础上，对地下水环境和土壤环境的影响是可接受的；通过采取工程提出的各项噪声控制措施，对区域声环境影响可接受；固体废物全部综合利用或妥善处置。工程选址区域周边及邻近区域无自然保护区、风景名胜区和需要特殊保护的区域，工程选址合理；项目施工过程中严格控制施工作业范围，占用土地尽可能少，施工车辆严禁停放在施工场地以外区域，避免对植被的碾压破坏。工程建成后在落实各项污染防治措施及确保达标的情况下，工程建设对区域生态环境影响可接受；采取严格完善的环境风险防范措施和应急措施下，环境风险可防控，从环境保护角度出发，项目可行。

### 5.2 批复要求

各级环境保护行政主管部门的审批意见（喀地环评字〔2024〕294 号）

建设单位 2024 年 6 月 21 日取得喀什地区生态环境局《关于<叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表>的批复》（喀地环评字〔2024〕294 号），环评批复要求如下：

你单位报来的《叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目环境影响报告表》及相关附件收悉，经研究，批复如下：

#### 一、项目基本情况

本项目性质为新建，位于喀什地区叶城县乌夏巴什镇阿克其格村二组（东南 6.1 公里处）。项目四周均为其他草地。地理坐标为：东经 77° 31′ 01.030″，北纬 37° 15′ 21.090″。临时占地面积共 42000 平方米，其中井场

临时占地为 14000 平方米，生活区临时占地为 3500 平方米，井场道路占地 24000 平方米，其他各类池体占地 500 平方米。主要建设内容：修建钻井平台、岩屑池 1 座（1000 立方米）、应急池 1 座（300 立方米）、放喷池 2 座（主放喷池、副放喷池，单个容积 100 立方米）、生活污水池 1 座（300 立方米）等设施，撬装设施主要为发电机房、泥浆罐 4 个（60 立方米/个）、泥浆循环罐 10 个（71 立方米/个）、生活水罐 1 个（18 立方米）、生产水罐 5 个（60 立方米/个）、泥浆泵、柴油罐 3 个（45 立方米/个）、凝析油罐 4 个（40 立方米/个）、发电机等。工程规模：项目设计井深 7950 米，采用 ZJ80D 钻机，目的层为目的层为侏罗系、二叠系杜瓦组下段、二叠系普斯格组下段、二叠系克孜里奇曼组-石炭系塔哈奇组。项目不涉及自然保护区、森林公园、风景名胜区、饮用水源保护区等敏感区域。项目总投资 7000 万元，其中环保投资 180 万元，占总投资的 2.57%。

## 二、环保措施

由河北省众联能源环保科技有限公司编制的《叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目环境影响报告表》比较规范，环保法规使用正确，环境影响评价内容较全面，主要环境影响因子选择适当，环境影响分析与评价标准基本合理准确，重点做好以下工作：

1.废气。加强施工期粉尘污染防治和固体废物处置工作，土石方及建筑材料临时堆场（如水泥、沙石等）修建围护设施，合理堆放物料，减少迎风面积，定期洒水，减少风对堆料表面细小颗粒物的侵蚀引起的扬尘量；运输车辆采用密闭车斗，保证物料不遗撒外漏，并按照固定的路线和时间进行运输；施工废水用于场地洒水抑尘。施工扬尘及完井测试天然气燃烧烟气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值；非甲烷总烃排放参照执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）。钻井用柴油发电机烟气参照执行《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）》（GB20891-2014）修改单以及《非道路柴油移动机械污染物排放控制技术要求》（HJ1014-2020）。

2.废水。钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统进行分离处理，分离后的液相回用于钻井液配制，不外排。酸化压裂废水泵入撬装废水处理系

统，须符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996），泵入清水收集罐，以供循环配药使用。生活污水排入井场撬装式一体化生活污水处理设施，定期拉运至叶城县城污水处理厂进行处理。

3.噪声。合理安排施工时间，高噪声施工时间尽量安排在昼间；优先选用低噪声施工工艺和施工机械，采用基础减震等措施，确保厂界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准。

4.固废。钻井作业过程中产生的固体废弃物主要为泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、含油废物以及废烧碱包装袋等。泥浆分离后循环使用，完钻后拉走。膨润土体系钻井岩屑在岩屑池暂存，聚磺体系钻井岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，干化后的膨润土体系钻井岩屑和无害化处理后的聚磺体系钻井岩屑需符合《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场及井场道路。含油废物、废烧碱包装袋及废防渗材料暂存于危废暂存间，定期委托有资质的单位处理。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移联单管理办法》要求。一般工业固体废物按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置。

5.生态。建设井场及修临时道路，应严格控制工程施工临时占地，表土单独剥离，妥善堆存。回填后，要恢复成原来的地貌，避免出现低沟或土坝，以尽快恢复植被，进行井场绿化，改善生态环境。项目在建设中对道路、井场等合理规划，严格控制占地面积。按设计标准规定，严格控制施工作业带（开挖面）面积，减少地表植被破坏，减少裸地和土方的暴露面积。本项目施工期间要严格执行防沙治沙要求。

6.环境风险。建立严格的环境与安全管理体制，制定并落实各项环境安全生产制度、事故应急处理预案和环境应急预案，严格操作规程，做好运行记录，储备必要环境应急防护设备设施，防止各种事故带来的环境污染与生态破坏。

7.本项目完钻测试放喷后，如在测试放喷过程中发现油气资源具有开采价值，则安装采气树，结合区块开发规划，在适当时间滚动开发，按照要求再进

行区块开发、地面工程建设环境影响评价。如发现该井不具开发价值或目的层不含油气，则进行封井、设备搬迁，井场恢复。

### 三、相关要求

项目要严格执行环保“三同时”制度和《报告表》中提出的各项环保措施。本项目日常的环境监督管理由喀什地区生态环境局叶城县分局负责，地区生态环境保护综合行政执法支队不定期进行抽查。项目建设完工后，由建设单位对项目进行环境保护验收。如项目的性质、规模、地点、防止污染的措施发生重大变动，须报我局重新审批。

喀什地区生态管理局

2024 年 6 月 21 日

## 表 6、环境影响调查

### 6.1 环境影响调查

#### 6.1.1 生态环境

##### （1）占地影响

本工程总占地面积 42000m<sup>2</sup>，主要包括井场占地、生活区占地、临时道路占地，均为临时占地，其中生活区 3500m<sup>2</sup>，放喷池 200m<sup>2</sup>，井场道路 24000m<sup>2</sup>，钻井井场总占地面积为 14000m<sup>2</sup>，包括：井场修建生活污水池、危废暂存间，办公生活区等土建设施。本工程实际占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。项目用地中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司与叶城县自然资源局签订了临时使用土地合同，项目占地面积见表 6-1。

表 6-1 项目占地统计

| 序号 | 工程内容  | 占地面积(m <sup>2</sup> ) |       | 占地类型 | 备注           |
|----|-------|-----------------------|-------|------|--------------|
|    |       | 永久                    | 临时    |      |              |
| 1  | 井场    | /                     | 14000 | 裸土地  | 100m×140m    |
| 2  | 放喷池   | /                     | 200   | 裸土地  | 10m×10m      |
| 3  | 生活污水池 | /                     | 300   | 裸土地  | 15m×20m      |
| 4  | 临时生活区 | /                     | 3500  | 裸土地  | 50m×70m      |
| 5  | 道路    | /                     | 24000 | 裸土地  | 长 4000m×宽 6m |
| 合计 |       | /                     | 42000 | /    | /            |

##### （2）对土壤环境影响

类比油田区已建和在建的工程对土壤的影响，可知钻井作业过程中工程对土壤质量的影响主要为人为扰动、车辆行驶和机械施工、各种废弃物污染影响。

##### （3）对植被的影响分析

本项目对植被的破坏主要在于施工期对占地范围内地表植被的铲除和碾压，设备、车辆、施工机械及施工人员在施工期碾压、践踏植被等。主要来自临时占地，在做好施工管理，落实好水土流失措施的前提下，钻井完成后，痕地恢复后植被可自然恢复。

##### （4）对野生动物的影响分析

钻井工程对野生动物的生存环境、分布范围和种群数量都有影响，而钻井结束后，随着人类活动和占地的减少，原有生境将逐步恢复，野生动物对新环境适应后其活动和分布范围亦将恢复。

#### （5）水土流失影响分析

本项目建设过程中人为活动造成水土流失的原因主要是破坏地面表层结构以及大风季节临时堆土对周边环境带来的影响，可能造成水土流失危害主要有以下几个方面：扩大侵蚀面积，加剧水土流失；破坏生态环境，对周边地区造成影响；扰动土地面积、降低土壤抗侵蚀能力。

#### （6）施工期防沙治沙分析

本项目施工过程中，可能对区域植被造成破坏，形成土壤裸露过程。根据相关要求，油田应确保工程占地范围内的防风固沙治理。施工过程中严禁超越施工场地；钻井完成后，痕地恢复后植被可自然恢复。施工作业过程中，对原地貌的扰动大大降低了工程占地范围内的土壤抗侵蚀能力。

#### （7）生态环境影响减缓措施

根据资料查阅和现场调查，本工程落实了环评及其批复提出的各项生态环境减缓措施：

①项目严格规范施工活动范围，车辆、机械在规范的施工道路范围内行驶，未碾压植被，尽量减少项目建设对生态环境的扰动；

②项目选址避开植被密集区，以减少对植被的破坏；

③施工期间，施工车辆临时停放利用现有空地，并严格控制施工作业带，未人为破坏作业带以外区域植被；

④不得擅自倾倒、堆放、丢弃，遗散固体废物；

⑤施工结束后进行场地恢复，验收调查期间，井场临时设施已拆除，井场已恢复平整，生态环境自然恢复中。

#### （8）防沙治沙措施调查

工程施工期主要包括钻前工程、钻井工程、钻后工程，钻前工程包括池体开挖、场地平整、井场道路等。池体开挖、场地平整及井场道路施工过程中，对原有地表土壤造成扰动，造成地表原有结构的破坏。池体开挖过程中，采取分层开挖、分层回填措施，影响区域植被生长。此外，在施工过程中，各种车

辆（尤其是重型卡车）在裸土地上行驶将使经过的土壤变紧实，严重的经过多次碾压后植物很难再生长，甚至加重土地沙化。

### 6.1.2 废水

依据环境监理工作总结报告及调查，钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水、生活污水和压裂废水。其采取的防治措施主要有：

#### （1）生活污水

生活污水暂存生活污水池，由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山污水处理厂进行处理，累计拉运 1030m<sup>3</sup>；

#### （2）钻井废水

钻井废水与钻井废弃泥浆一同进入泥浆不落地系统，经固液分离后，液相循环使用，不外排；

#### （3）压裂废水

压裂返排液作为二次改造液运至老井深度改造进行资源化利用，由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山垃圾处理厂进行处理，累计拉运 647.16m<sup>3</sup>。

### 6.1.3 废气

依据环境监理工作总结报告及调查，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、测试放喷废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。本项目施工期产生的扬尘均按要求进行合理处置，其采取的防治措施主要有：

（1）井场物料采用篷布苫盖，井场定期进行洒水抑尘；

（2）钻前进行场地平整，地面进行硬化；

（3）运输车辆进出施工区域减缓车速，拉运物料采用篷布苫盖；

（4）井场土方开挖作业避开大风天气；

（5）试井过程中地层流体经地面气液分离器装置分离后，原油通过管线进储油罐回收至联合站，测试天然气通过管线引至放喷池燃烧。

### 6.1.4 噪声

依据环境监理工作总结报告及调查，本工程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、轮式装载机、电焊机等。本项目

施工期机械设备均采取有效的减震降噪措施，其采取的防治措施主要有：

- （1）施工期内合理安排施工机械作业，不在夜间施工；
- （2）施工车辆定期保养，减少鸣笛；
- （3）柴油发电机安装隔振垫，钻机、振动筛安装隔震垫，钻井泵加衬弹性垫料。
- （4）加强施工管理，减少人为噪声，限制鸣笛，减少车辆噪声。

#### 6.1.5 固体废弃物

依据环境监理工作总结报告及调查，钻井过程中产生的固体废物主要有废弃泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

本项目施工期固体废物均按要求进行合理处置，其采取的防治措施主要有：

##### （1）施工弃土

放喷池开挖产生的土方用于完井后的场地平整使用，无弃土产生；

##### （2）非磺化水基泥浆、岩屑

钻井过程中一开、二开使用膨润土钻井体系，产生的非磺化水基泥浆、岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相暂存至泥浆暂存池，经干化处理且检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）标准，后用于铺垫井场；

##### （3）磺化泥浆、岩屑

钻井过程中三开、四开使用磺化钻井体系，产生的磺化泥浆钻井岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相集中收集后委托巴州瑞建环保科技有限公司使用无害化处理装置进行就地无害化处理，处理后经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求后，用于铺垫井场，共计处置岩屑 2205m<sup>3</sup>；

##### （4）生活垃圾

钻井期间产生生活垃圾共产生 139t，集中收集后由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山垃圾处理厂处理；

##### （5）危险废物

钻井期间产生的危险废物包括废机油及废烧碱包装袋。根据塔里木油田公

司要求，施工单位在钻井及试油放喷过程中，采用原油回收罐，施工车带罐作业，做到原油不落地。同时对柴油机、发电机、油品储罐等设备下方安装接油的托盘。钻井期间产生废烧碱包装物 0.048t、废矿物油及其沾染物 1.661t、沾油废物 0.648t，均暂存于危废暂存间中，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置。

## 6.2 风险事故防范措施

（1）安装防喷器和井控装置，同时采用随时调整泥浆密度，采用清水循环压井等技术，以最大限度地降低井喷事故的发生；

（2）井场设置明显的禁止烟火标志；井场钻井设备及电器设备、照明灯具符合防火防爆的安全要求，井场安装探照灯，以备井喷时钻台照明；

（3）在井架、井场路口等处设风向标，发生事故时人员迅速向上风向疏散；

（4）按消防规定配备灭火器、消防铁锹和其它消防器材；

（5）放喷管线转弯处、出口处用基墩或地锚固定牢靠；放喷管线出口处使用双基墩固定；

（6）根据钻井工程特点和经验，从环境保护角度出发，2024 年 10 月 31 日，施工单位编制《中国石油渤海钻探库尔勒分公司叶城 1 井钻井工程突发环境事件应急预案》并在喀什地区生态环境局叶城县分局完成备案（备案编号：653126-2024-023-L），由项目主要负责人按照突发环境事件应急预案中的要求定期组织职工学习并进行演习。

表 7、环境保护措施执行情况

| 阶段项目 | 环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 环境保护措施的落实情况                                                                                                                                                                                                                                                                       | 措施的执行效果      |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| 钻井期间 | 加强施工期粉尘污染防治和固体废物处置工作，土石方及建筑材料临时堆场（如水泥、沙石等）修建围护设施，合理堆放物料，减少迎风面积，定期洒水，减少风对堆料表面细小颗粒物的侵蚀引起的扬尘量；运输车辆采用密闭车斗，保证物料不遗撒外漏，并按照固定的路线和时间进行运输；施工废水用于场地洒水抑尘。施工扬尘及完井测试天然气燃烧烟气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值；非甲烷总烃排放参照执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）。钻井用柴油发电机烟气参照执行《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）》（GB20891-2014）修改单以及《非道路柴油移动机械污染物排放控制技术要求》（HJ1014-2020） | 本项目基本落实了环评及批复中提出的各项大气污染防治措施。井场物料采用篷布苫盖，井场定期进行洒水抑尘；钻前进行场地平整，地面进行硬化；运输车辆进出施工区域减缓车速，拉运物料采用篷布苫盖；井场土方开挖作业避开大风天气；试井过程中地层流体经地面气液分离器装置分离后，原油通过管线进储油罐回收至联合站，测试天然气通过管线引至放喷池燃烧。验收监测期间，叶城1井无组织排放废气非甲烷总烃最大值为 $1.75\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728—2020）中5.9企业边界污染物控制要求 | 符合环境影响审查批复要求 |
|      | 钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统进行分离处理，分离后的液相回用于钻井液配制，不外排。酸化压裂废水泵入撬装废水处理系统，须符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996），泵入清水收集罐，以供循环配药使用。生活污水排入井场撬装式一体化生活污水处理设施，定期拉运叶城县城镇污水处理厂进行处理                                                                                                                                                                                                            | 本项目基本落实了环评及批复中提出的各项水污染防治措施。生活污水排入生活污水池暂存，由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山污水处理厂处理；压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；钻井废水与钻井废弃泥浆回用于钻井液配制，不外排                                                                                                                                                              | 符合环境影响审查批复要求 |
|      | 合理安排施工时间，高噪声施工时间尽量安排在昼间；优先选用低噪声施工工艺和施工机械，采用基础减震等措施，确保厂界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准                                                                                                                                                                                                                                                                      | 本项目基本落实了环评及批复中提出的各项噪声污染防治措施。柴油发电机安装隔振垫，钻机、振动筛安装隔震垫，钻井泵加衬弹性垫料；合理布置施工现场，避免在同一地点安排大量施工机械，以防止局部声级过高；加强施工管理，减少人为噪声，限制鸣笛，减少车辆噪声                                                                                                                                                         | 符合环境影响审查批复要求 |
|      | 钻井作业过程中产生的固体废弃物主要为泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、含油废物以及废烧碱包装袋等。泥浆分离后循环使用，完钻后拉走。膨润土体系钻井岩屑在岩屑池暂存，聚磺体                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 本项目基本落实了环评及批复中提出的各项固废污染防治措施。开挖放喷池产生的多余土方用于场地平整；废弃膨润土体系钻井泥浆岩屑在岩屑池暂存自然干                                                                                                                                                                                                             | 符合环境影响审查批复要求 |

| 阶段项目   | 环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施                                                                                                                                                                                                                                                                           | 环境保护措施的落实情况                                                                                                                                                                                                     | 措施的执行效果      |
|--------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
|        | 系钻井岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，干化后的膨润土体系钻井岩屑和无害化处理后的聚磺体系钻井岩屑需符合《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场及井场道路。含油废物、废烧碱包装袋及废防渗材料暂存于危废暂存间，定期委托有资质的单位处理。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移联单管理办法》要求。一般工业固体废物按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置 | 化，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；废弃聚磺体系钻井泥浆岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；钻井期间产生的危险废物暂存危废间，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置；生产生活垃圾由库车苏丰商贸有限公司集中收集后拉运至皮山垃圾处理厂 |              |
|        | 建设井场及修临时道路，应严格控制工程施工临时占地，表土单独剥离，妥善堆存。回填后，要恢复成原来的地貌，避免出现低沟或土坝，以尽快恢复植被，进行井场绿化，改善生态环境。项目在建设中对道路、井场等合理规划，严格控制占地面积。按设计标准规定，严格控制施工作业带（开挖面）面积，减少地表植被破坏，减少裸地和土方的暴露面积。本项目施工期间要严格执行防沙治沙要求                                                                                                                  | 钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。根据《叶城1井（勘探井）钻井工程环境监理工作总结报告》，本工程落实了环评及其批复提出的各项生态环境减缓措施。经监理分析，施工单位在占地范围内施工，减少对地表的破坏；施工结束后，及时对现场回填平整，清除残留的废弃物。后续开发编制环境影响评价文件，未封井                                        | 符合环境影响评价审批要求 |
| 风险防范   | 建立严格的环境与安全管理体制，制定并落实各项环境安全生产制度、事故应急处理预案和环境应急预案，严格操作规程，做好运行记录，储备必要环境应急防护设备设施，防止各种事故带来的环境污染与生态破坏                                                                                                                                                                                                   | 根据工程的生产特点，施工单位编制《中国石油渤海钻探库勒分公司叶城1井钻井工程突发环境事件应急预案》并在喀什地区生态环境局叶城县分局完成备案（备案编号：653126-2024-023-L），由项目主要负责人按照突发环境事件应急预案中的要求定期组织职工学习并进行演习                                                                             | 符合环境影响评价审批要求 |
| 其他环保要求 | 该报告经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报喀什地区生态环境局重新审核。                                                                                                                                                                   | 该工程无重大变动情况                                                                                                                                                                                                      | 符合环境影响评价审批要求 |

| 阶段项目 | 环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施                                                                                                                                     | 环境保护措施的落实情况                                                                                                     | 措施的执行效果        |
|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|
|      | 本项目完钻测试放喷后，如在测试放喷过程中发现油气资源具有开采价值，则安装采气树，结合区块开发规划，在适当时间滚动开发，按照要求再进行区块开发、地面工程建设环境影响评价。如发现该井不具开发价值或目的层不含油气，则进行封井、设备搬迁，井场恢复                                    | 后续开发编制环境影响评价文件                                                                                                  | 符合环境影响评价审查批复要求 |
|      | 项目要严格执行环保“三同时”制度和《报告表》中提出的各项环保措施。本项目日常的环境监督管理由喀什地区生态环境局叶城县分局负责，地区生态环境保护综合行政执法支队不定期进行抽查。项目建设完工后，由建设单位对项目进行环境保护验收。如项目的性质、规模、地点、防止污染的措施发生重大变动，须报喀什地区生态环境局重新审批 | 新疆山河志远环境监理有限公司编制完成《叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境监理工作总结报告》。根据环评及批复要求，结合环境监理结果表明：本项目基本按照环评及环评批复中提出的各项污染防治措施和环保“三同时”制度，无重大变动情况 | 符合环境影响评价审查批复要求 |

## 表 8、验收调查及监测结果

### 8.1 监测期间工况

新疆水清清环境监测技术服务有限公司于 2025 年 1 月 15 日-1 月 16 日（完井后）对叶城 1 井（勘探井）钻井工程进行了监测，监测内容为无组织废气、井场土壤及噪声。

### 8.2 无组织废气

**监测项目：**非甲烷总烃；同步监测气象因子；

**监测时间及频次：**连续两天，一天 4 次（每个小时值为 1h 内等时间间隔采 4 个样品，取平均值）；

**监测布点：**叶城 1 井场周界；

**执行标准：**无组织废气非甲烷总烃执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728—2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求。非甲烷总烃：4.0mg/m<sup>3</sup>。

**质控措施：**依据《环境空气质量监测点位布设技术规范》（HJ664-2013）进行布点和实施现场监测；废气监测仪器经计量部门校验合格且在使用期限内；实验室天平经计量部门校验合格且在使用期限内；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

监测点位、频次表见表 8-1；监测点位图见图 8-1；气象因子见表 8-2；本工程无组织废气监测结果见表 8-3。

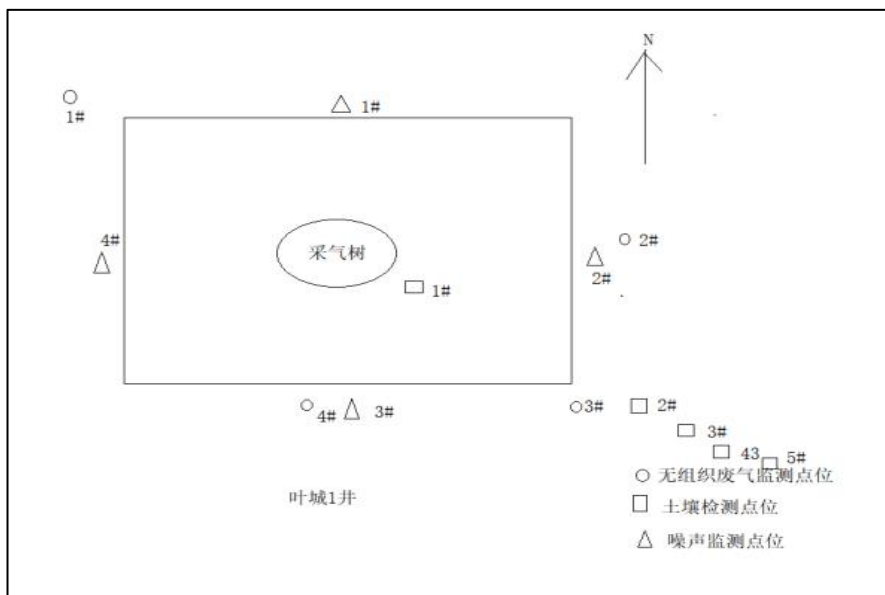


图 8-1 监测点位图

表 8-1 监测点位、时间及频次

| 监测项目  | 监测点位              | 监测频次            | 评价标准                                                           |
|-------|-------------------|-----------------|----------------------------------------------------------------|
| 非甲烷总烃 | 叶城 1 井井场周界<br>外四周 | 连续两天，<br>一天 4 次 | 《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》<br>（GB39728—2020）中 5.9 企业<br>边界污染物控制要求。 |
| 备注    | 同步监测气象因子          |                 |                                                                |

表 8-2 气象因子表

| 监测点位                            | 监测日期               | 气温<br>(°C) | 气压<br>(kPa) | 风速<br>(m/s) | 风向 |
|---------------------------------|--------------------|------------|-------------|-------------|----|
| 1#<br>西北侧厂界外<br>8m 处<br>(上风向 1) | 2025 年<br>1 月 15 日 | -6         | 89.4        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -7         | 89.5        | 1.7         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -10        | 89.7        | 1.8         | 西北 |
|                                 | 2025 年<br>1 月 16 日 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北 |
|                                 |                    | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -11        | 89.7        | 1.4         | 西北 |
| 2#<br>东侧厂界外<br>7m 处<br>(下风向 1)  | 2025 年<br>1 月 15 日 | -6         | 89.4        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -7         | 89.5        | 1.4         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -10        | 89.7        | 1.7         | 西北 |
|                                 | 2025 年<br>1 月 16 日 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -9         | 89.6        | 1.8         | 西北 |
|                                 |                    | -11        | 89.7        | 1.7         | 西北 |
| 3#<br>东南侧厂界外<br>9m 处<br>(下风向 2) | 2025 年<br>1 月 15 日 | -6         | 89.4        | 1.9         | 西北 |
|                                 |                    | -7         | 89.5        | 1.8         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北 |
|                                 |                    | -10        | 89.7        | 1.6         | 西北 |
|                                 | 2025 年<br>1 月 16 日 | -7         | 89.5        | 1.9         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北 |
|                                 |                    | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -11        | 89.7        | 1.4         | 西北 |
| 4#<br>南侧厂界外<br>8m 处<br>(下风向 3)  | 2025 年<br>1 月 15 日 | -6         | 89.4        | 1.4         | 西北 |
|                                 |                    | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -10        | 89.7        | 1.9         | 西北 |
|                                 | 2025 年<br>1 月 16 日 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北 |
|                                 |                    | -8         | 89.6        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北 |
|                                 |                    | -11        | 89.7        | 1.7         | 西北 |

表 8-3 无组织废气监测结果

| 监测点位                         | 监测频次 | 2025 年 1 月 15 日            | 2025 年 1 月 16 日            |
|------------------------------|------|----------------------------|----------------------------|
|                              |      | 非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> ) | 非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> ) |
| 1#<br>西北侧厂界外 8m 处<br>(上风向 1) | 第一次  | 0.86                       | 0.76                       |
|                              | 第二次  | 0.91                       | 0.80                       |
|                              | 第三次  | 0.82                       | 0.81                       |
|                              | 第四次  | 0.85                       | 0.84                       |
| 2#<br>东侧厂界外 7m 处<br>(下风向 1)  | 第一次  | 0.96                       | 0.77                       |
|                              | 第二次  | 0.95                       | 0.88                       |
|                              | 第三次  | 0.97                       | 0.93                       |
|                              | 第四次  | 0.96                       | 0.90                       |
| 3#<br>东南侧厂界外 9m 处<br>(下风向 2) | 第一次  | 1.09                       | 0.92                       |
|                              | 第二次  | 1.54                       | 0.91                       |
|                              | 第三次  | 1.57                       | 0.91                       |
|                              | 第四次  | 1.75                       | 0.97                       |
| 4#<br>南侧厂界外 8m 处<br>(下风向 3)  | 第一次  | 1.12                       | 1.02                       |
|                              | 第二次  | 0.85                       | 0.99                       |
|                              | 第三次  | 0.97                       | 0.88                       |
|                              | 第四次  | 0.92                       | 1.04                       |
| 最大值                          |      | 1.75                       | 1.04                       |
| 排放限值                         |      | 4.0                        | 4.0                        |
| 是否达标                         |      | 达标                         | 达标                         |

监测结果：验收监测期间，叶城 1 井无组织排放废气非甲烷总烃最大值为 1.75mg/m<sup>3</sup>，满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728—2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求。

### 8.3 噪声

**监测项目：**厂界昼间噪声、夜间噪声；

**监测时间及频次：**昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天；

**监测布点：**叶城 1 井场厂界四周；

**执行标准：**厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准，昼间：60dB（A），夜间：50dB（A）。

**质控措施：**噪声监测采取的质控措施：依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准进行布点和实施现场监测；气象条件风速小于 5m/s，无雨雪情况；噪声统计分析仪经计量部门校验合格且在使用期限内；仪器使用前后均使用声级校准器校准，测量前后校准示值偏差不大于 0.5dB；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

噪声监测点位、时间及频次见表 8-4；本工程噪声监测结果见表 8-5。

表 8-4 监测点位、时间及频次

| 监测项目        | 监测点位        | 监测频次               | 评价标准                                  |
|-------------|-------------|--------------------|---------------------------------------|
| 厂界昼间噪声、夜间噪声 | 叶城 1 井场厂界四周 | 昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准 |

表 8-5 噪声监测结果表（单位：Leq[dB（A）]）

| 测点   | 测点位置       | 2025 年 1 月 15-16 日 |    | 2025 年 1 月 16-17 日 |    |
|------|------------|--------------------|----|--------------------|----|
|      |            | 昼间                 | 夜间 | 昼间                 | 夜间 |
| 1#   | 北侧厂界外 1 米处 | 37                 | 35 | 38                 | 36 |
| 2#   | 东侧厂界外 1 米处 | 38                 | 36 | 39                 | 37 |
| 3#   | 南侧厂界外 1 米处 | 38                 | 36 | 40                 | 38 |
| 4#   | 西侧厂界外 1 米处 | 37                 | 35 | 37                 | 35 |
| 标准值  |            | 60                 | 50 | 60                 | 50 |
| 达标情况 |            | 达标                 | 达标 | 达标                 | 达标 |

监测结果：验收监测期间，叶城 1 井昼间、夜间的噪声监测范围值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准。

#### 8.4 土壤

**监测项目：**监测因子取 pH、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1，1-二氯乙烷、1，2-二氯乙烷、1，1-二氯乙烯、顺-1，2-二氯乙烯、反-1，2-二氯乙烯、二氯甲烷、1，2-二氯丙烷、1，1，1，2-四氯乙烷、1，1，2，2-四氯乙烷、四氯乙烯、1，1，1-三氯乙烷、1，1，2-三

氯乙烷、三氯乙烯、1, 2, 3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1, 2-二氯苯、1, 4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、2-氯酚、苯并〔a〕蒽、苯并〔a〕芘、苯并〔b〕荧蒽、苯并〔k〕荧蒽、蒽、二苯并〔a, h〕蒽、茚并〔1, 2, 3-cd〕芘、萘、石油烃（C<sub>10</sub>-C<sub>40</sub>）；

**监测时间及频次：**一天、一次；

**监测布点：**叶城 1 井场内东南侧、井场外东南侧 10m 处、井场外东南侧 20m 处、井场外东南侧 30m 处、井场外东南侧 50m 处各设 1 个监测点（常年下风向）；

**执行标准：**建设用地土壤执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类筛选值。

**质控措施：**每批样品每个项目按分析方法测定 2~3 个实验室空白值，每批样品每个项目随机抽取 10%实验室平行样，每批样品每个项目带质控样 1~2 个。

土壤监测点位、时间及频次见表 8-6；本工程土壤监测结果见表 8-7。

表 8-6 监测点位、时间及频次

| 监测项目                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 监测点位             | 监测频次 | 评价标准                                            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------|-------------------------------------------------|
| pH、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1, 1-二氯乙烷、1, 2-二氯乙烷、1, 1-二氯乙烯、顺-1, 2-二氯乙烯、反-1, 2-二氯乙烯、二氯甲烷、1, 2-二氯丙烷、1, 1, 1, 2-四氯乙烷、1, 1, 2, 2-四氯乙烷、四氯乙烯、1, 1, 1-三氯乙烷、1, 1, 2-三氯乙烷、三氯乙烯、1, 2, 3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1, 2-二氯苯、1, 4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、2-氯酚、苯并〔a〕蒽、苯并〔a〕芘、苯并〔b〕荧蒽、苯并〔k〕荧蒽、蒽、二苯并〔a, h〕蒽、茚并〔1, 2, 3-cd〕芘、萘、石油烃 C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> | 叶城 1 井场内、外 10m 处 | 一次   | 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类筛选值 |

表 8-7 土壤监测结果表

| 采样地点 |                                      | 井场内东南侧 | 井场外东南<br>10m | 筛选值<br>(mg/kg) | 是否<br>满足 |
|------|--------------------------------------|--------|--------------|----------------|----------|
| 1    | pH                                   | 8.29   | 8.47         | /              | /        |
| 2    | 六价铬                                  | <0.5   | <0.5         | 5.7            | 满足       |
| 3    | 铜                                    | 15     | 14           | 18000          | 满足       |
| 4    | 镍                                    | 22     | 24           | 900            | 满足       |
| 5    | 铅                                    | 12.8   | 13.2         | 800            | 满足       |
| 6    | 镉                                    | 0.10   | 0.12         | 65             | 满足       |
| 7    | 汞                                    | 0.038  | 0.029        | 38             | 满足       |
| 8    | 砷                                    | 8.44   | 8.21         | 60             | 满足       |
| 9    | 石油烃 C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> | 未检出    | 未检出          | 4500           | 满足       |
| 10   | 四氯化碳                                 | 未检出    | 未检出          | 2.8            | 满足       |
| 11   | 氯仿                                   | 未检出    | 未检出          | 0.9            | 满足       |
| 12   | 氯甲烷                                  | 未检出    | 未检出          | 37             | 满足       |
| 13   | 1, 1-二氯乙烷                            | 未检出    | 未检出          | 9              | 满足       |
| 14   | 1, 2-二氯乙烷                            | 未检出    | 未检出          | 5              | 满足       |
| 15   | 1, 1-二氯乙烯                            | 未检出    | 未检出          | 66             | 满足       |
| 16   | 顺-1, 2-二氯乙烯                          | 未检出    | 未检出          | 596            | 满足       |
| 17   | 反-1.2-二氯乙烯                           | 未检出    | 未检出          | 54             | 满足       |
| 18   | 二氯甲烷                                 | 未检出    | 未检出          | 616            | 满足       |
| 19   | 1, 2-二氯丙烷                            | 未检出    | 未检出          | 5              | 满足       |
| 20   | 1, 1, 1, 2-四氯乙烷                      | 未检出    | 未检出          | 10             | 满足       |
| 21   | 1, 1, 2, 2-四氯乙烷                      | 未检出    | 未检出          | 6.8            | 满足       |
| 22   | 四氯乙烯                                 | 未检出    | 未检出          | 53             | 满足       |
| 23   | 1, 1, 1-三氯乙烷                         | 未检出    | 未检出          | 840            | 满足       |
| 24   | 1, 1, 2-三氯乙烷                         | 未检出    | 未检出          | 2.8            | 满足       |
| 25   | 三氯乙烯                                 | 未检出    | 未检出          | 2.8            | 满足       |
| 26   | 1, 2, 3-三氯丙烷                         | 未检出    | 未检出          | 0.5            | 满足       |
| 27   | 氯乙烯                                  | 未检出    | 未检出          | 0.43           | 满足       |
| 28   | 苯                                    | 未检出    | 未检出          | 4              | 满足       |
| 29   | 氯苯                                   | 未检出    | 未检出          | 270            | 满足       |
| 30   | 1, 2-二氯苯                             | 未检出    | 未检出          | 560            | 满足       |
| 31   | 1, 4-二氯苯                             | 未检出    | 未检出          | 20             | 满足       |
| 32   | 乙苯                                   | 未检出    | 未检出          | 28             | 满足       |
| 33   | 苯乙烯                                  | 未检出    | 未检出          | 1290           | 满足       |
| 34   | 甲苯                                   | 未检出    | 未检出          | 1200           | 满足       |
| 35   | 间, 对-二甲苯                             | 未检出    | 未检出          | 570            | 满足       |
| 36   | 邻二甲苯                                 | 未检出    | 未检出          | 640            | 满足       |
| 37   | 硝基苯                                  | 未检出    | 未检出          | 76             | 满足       |
| 38   | 2-氯酚                                 | 未检出    | 未检出          | 2256           | 满足       |
| 39   | 苯并(a)蒽                               | 未检出    | 未检出          | 15             | 满足       |
| 40   | 苯并(a)芘                               | 未检出    | 未检出          | 1.5            | 满足       |
| 41   | 苯并(b)荧蒽                              | 未检出    | 未检出          | 15             | 满足       |
| 42   | 苯并(k)荧蒽                              | 未检出    | 未检出          | 151            | 满足       |

|    |               |     |     |      |    |
|----|---------------|-----|-----|------|----|
| 43 | 蒎             | 未检出 | 未检出 | 1293 | 满足 |
| 44 | 二苯并（a，h）蒽     | 未检出 | 未检出 | 1.5  | 满足 |
| 45 | 茚并（1，2，3-cd）芘 | 未检出 | 未检出 | 15   | 满足 |
| 46 | 萘             | 未检出 | 未检出 | 70   | 满足 |
| 47 | 苯胺            | 未检出 | 未检出 | 260  | 满足 |

表 8-7 土壤监测结果表（续表）

| 采样地点                                   | 井场外东南<br>20m | 井场外东南<br>30m | 井场外东南<br>50m | 筛选值<br>(mg/kg) | 是否满足 |
|----------------------------------------|--------------|--------------|--------------|----------------|------|
| 1 pH（无量纲）                              | 8.73         | 8.39         | 8.47         | /              | /    |
| 2 石油烃 C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> | 未检出          | 未检出          | 未检出          | 4500           | 满足   |

监测结果：叶城 1 井场内、外常年下风向土壤中各项因子监测值均满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 及表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地限值要求。

**表 9、环境管理状况及监测计划**

| <b>环境管理机构设置（分钻井期、试油期）</b><br><br>钻井期：油气田勘探事业部安全环保科；<br>试油期：油气田勘探事业部安全环保科；<br>运行期：油气田勘探事业部安全环保科； |                                                                                   |              |                         |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------|
| <b>环境监测能力建设情况</b><br><br>本工程依托建设单位委托的有资质第三方检测机构进行环境监测。                                          |                                                                                   |              |                         |
| <b>环境影响报告表中提出的监测计划及其落实情况</b><br><br><b>表 9-1 监测计划实施情况</b>                                       |                                                                                   |              |                         |
| 监测项目                                                                                            | 监督、监测内容                                                                           | 实施单位         | 实施情况                    |
| 施工过程控制                                                                                          | 建立和实施施工作业队伍的 HSE 管理体系                                                             | 施工单位专、兼职环保人员 | 已落实，施工单位制定有健全的 HSE 管理体系 |
|                                                                                                 | 实施施工作业环境监理制度，以确保施工作业对生态环境造成的破坏降到最低限度                                              | 监理单位         | 已落实                     |
| 施工期                                                                                             | 本项目仅涉及施工期，因此针对施工期临时占地区域植被恢复情况进行生态监测，监测因子为植被恢复效果，监测频次为 1 次/年。植被恢复质量标准：临时占地植被恢复至原状态 | 施工单位专、兼职环保人员 | 施工结束后，现场已恢复             |
| 工程建设结束后                                                                                         | 工程建设结束后，会同当地环保主管部门共同参与检查验收                                                        | 环保主管部门       | 验收时开启                   |
| <b>环境管理状况分析与建议</b><br><br>项目施工过程中严格按照环境影响报告表的环境要求进行管理，建设期间未收到任何投诉。                              |                                                                                   |              |                         |

## 表 10、调查结论与建议

### 10.1 调查结果

#### 10.1.1 生态

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项生态保护措施。

项目严格规范施工活动范围，车辆、机械在规范的施工道路范围内行驶，严禁碾压植被，尽量减少项目建设对生态环境的扰动；项目选址避开植被密集区，以减少对植被的破坏；施工期间，施工车辆临时停放利用现有空地，并严格控制施工作业带，严禁人为破坏作业带以外区域植被；施工结束后进行场地恢复；不得擅自倾倒、堆放、丢弃，遗散固体废物。

#### 10.1.2 废水

钻井期间的废水主要是钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。

生活污水排入生活污水池暂存，由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山污水处理厂处理；压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；钻井废水与钻井废弃泥浆回用于钻井液配制，不外排。

#### 10.1.3 废气

钻井期间的废气主要为汽车尾气、测试放喷废气及施工扬尘等。

井场物料采用篷布苫盖，井场定期进行洒水抑尘；钻前进行场地平整，地面进行硬化；运输车辆进出施工区域减缓车速，拉运物料采用篷布苫盖；井场土方开挖作业避开大风天气；试井过程中地层流体经地面气液分离器装置分离后，原油通过管线进储油罐回收至联合站，测试天然气通过管线引至放喷池燃烧。

#### 10.1.4 噪声

本工程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、柴油机及钻井设备，以及建设中的挖土机、推土机、轮式装载机、电焊机等。

柴油发电机安装隔振垫，钻机、振动筛安装隔震垫，钻井泵加衬弹性垫料；合理布置施工现场，避免在同一地点安排大量施工机械，以防止局部声级过高；加强施工管理，减少人为噪声，限制鸣笛，减少车辆噪声。

#### 10.1.5 固体废物

钻井过程中产生的固体废物主要有钻井泥浆岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

开挖放喷池产生的多余土方用于场地平整；废弃膨润土体系钻井泥浆岩屑在岩屑池暂存自然干化，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；废弃聚磺体系钻井泥浆岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；钻井期间产生的危险废物暂存危废间，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置；生产生活垃圾集中收集后由库车苏丰商贸有限公司拉运至皮山垃圾处理厂。

## 10.2 监测结果

### 10.2.1 无组织废气

验收监测期间：叶城 1 井厂界外无组织排放废气非甲烷总烃监测结果均满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728—2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求。

### 10.2.2 噪声

验收监测期间：叶城 1 井厂界四周昼间、夜间的噪声监测范围值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类要求。

### 10.2.3 土壤

验收监测期间：叶城 1 井场内、外常年下风向土壤中各项因子监测值均满足《土壤环境质量建设用土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 及表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地限值要求。

## 10.3 环境管理检查

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司落实了环境影响评价制度，成立有安全环保科，全面负责公司及各部门环境保护监督与管理工作，制定并发布了《突发环境事件应急预案》、《关于印发<塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法>的通知》等。

新疆山河志远环境监理有限公司编制完成《叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境监理工作总结报告》，报告结论如下：本工程基本按照环评及环评批复中提出的各项污染防治措施和环保“三同时”制度；施工期无环境污染事故、环

保诉求、走访、信访和上访事件发生。

#### 10.4 调查结论

经过对本工程现场勘查、资料查阅、施工期的回顾以及核查环境保护“三同时”设施，可以得出结论：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司对《关于对叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表的批复》（咯地环评字〔2024〕294 号）文中的有关批复意见进行建设施工，基本落实了钻井及试油期间各项环保措施以及营运期环保“三同时”要求；本工程实际工程量与设计工程量基本一致，项目施工期间施工单位基本能按照施工设计文件、环评批复内容执行，监测结果满足相关要求。

#### 10.5 建议

后续油气开采应编制相关环境影响评价文件，加强日常巡检，防止环境污染事故的发生。

## 表 11、附件

- 附件一、作业通知单；
- 附件二、《关于对叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表的批复》  
（喀地环评字〔2024〕294 号）；
- 附件三、临时使用土地合同；
- 附件四、2023-2025 年度野外现场生活污水处理合同；
- 附件五、生活污水转移联单；
- 附件六、2023-2025 年度南疆生产生活常规垃圾清运处理服务合同；
- 附件七、生产生活垃圾转移联单；
- 附件八、2024 年-2025 年危险废物委托回收处置合同；
- 附件九、危险废物经营许可证；
- 附件十、危险废物转移联单；
- 附件十一、2023-2025 年度外围及边远区块水基泥浆钻井废弃物现场达标处  
理服务合同（巴州瑞建）；
- 附件十二、磺化废弃物处理资质；
- 附件十三、废弃磺化泥浆岩屑处置后检测报告；
- 附件十四、企业事业单位突发环境事件应急预案备案表；
- 附件十五、一开二开转磺前岩屑检测报告；
- 附件十六、监理报告；
- 附件十七、监测报告。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：填表人（签字）：项目经办人（签字）：

|      |              |                                         |          |   |                       |   |                    |                                                                                                                                                                    |            |                   |        |    |
|------|--------------|-----------------------------------------|----------|---|-----------------------|---|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------|--------|----|
| 建设项目 | 项目名称         | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程    |          |   |                       |   | 项目代码               | /                                                                                                                                                                  | 建设地点       | 新疆维吾尔自治区喀什地区叶城县境内 |        |    |
|      | 行业类别（分类管理名录） | 46-99 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 |            |                   |        |    |
|      | 设计生产规模       | 设计井深 7950m                              |          |   |                       |   | 实际生产规模             | 实际井深 6885m                                                                                                                                                         | 环评单位       | 河北省众联能源环保科技有限公司   |        |    |
|      | 环评文件审批机关     | 喀什地区生态环境局                               |          |   |                       |   | 审批文号               | 喀地环评字〔2024〕294 号                                                                                                                                                   | 环评文件类型     | 环评报告表             |        |    |
|      | 开工日期         | 2024 年 7 月 31 日                         |          |   |                       |   | 竣工日期               | 2025 年 3 月 20 日                                                                                                                                                    | 排污许可证申领时间  | 无                 |        |    |
|      | 建设地点坐标（中心点）  | 北纬 37° 15′ 21.090″ ， 东经 77° 31′ 01.030″ |          |   |                       |   | 线性工程长度（km）         | /                                                                                                                                                                  | 起始点经纬度     | /                 |        |    |
|      | 环境保护设施设计单位   | /                                       |          |   |                       |   | 环境保护设施施工单位         | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司 70172 队                                                                                                                                     | 本项目排污许可证编号 | /                 |        |    |
|      | 验收单位         | 新疆水清清环境监测技术服务有限公司                       |          |   |                       |   | 环境保护设施调查单位         | 新疆水清清环境监测技术服务有限公司                                                                                                                                                  | 验收调查时工况    | 完井                |        |    |
|      | 投资总概算（万元）    | 7000                                    |          |   |                       |   | 环保投资总概算（万元）        | 180                                                                                                                                                                | 所占比例（%）    | 2.57              |        |    |
|      | 实际总投资（万元）    | 6182                                    |          |   |                       |   | 实际环保投资（万元）         | 168                                                                                                                                                                | 所占比例（%）    | 2.73              |        |    |
|      | 废水治理（万元）     | 18                                      | 废气治理（万元） | 2 | 噪声治理（万元）              | 5 | 固体废物治理（万元）         | 80                                                                                                                                                                 | 绿化及生态（万元）  | 35                | 其他（万元） | 28 |
|      | 新增废水处理设施能力   | /                                       |          |   |                       |   | 新增废气处理设施能力         | /                                                                                                                                                                  | 年平均工作时     | 无                 |        |    |
| 运营单位 |              | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司                   |          |   | 运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码） |   | 9165280071554911XG | 验收时间                                                                                                                                                               | 2025 年 5 月 |                   |        |    |

| 污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制<br>( 工 业 建 设 项 目 详 填 ) | 污 染 物              | 原有排<br>放量<br>(1) | 本期工程<br>实际排放<br>浓度<br>(2) | 本期工程<br>允许排放<br>浓度<br>(3) | 本期工<br>程产生<br>量<br>(4) | 本期工<br>程自身<br>削减量<br>(5) | 本期工程实<br>际排放量<br>(6) | 本期工<br>程核定<br>排放总<br>量<br>(7) | 本期工程“以新带<br>老”削减量 (8) | 全厂实<br>际排放<br>总量<br>(9) | 全厂核定<br>排放总量<br>(10) | 区域平衡<br>替代削减<br>量 (11) | 排放<br>增减<br>量<br>(12<br>) |
|------------------------------------------------|--------------------|------------------|---------------------------|---------------------------|------------------------|--------------------------|----------------------|-------------------------------|-----------------------|-------------------------|----------------------|------------------------|---------------------------|
|                                                | 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<br>(非甲烷总烃) | /                | /                         | /                         | /                      | /                        | /                    | /                             | /                     | /                       | /                    | /                      | /                         |
| 生 态 影 响 及 其 环 境 保 护 设 施<br>( 生 态 类 项 目 详 填 )   | 主要生态保护目<br>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<br>面积                | /                         |                        | 恢复补偿面积                   |                      | /                             |                       | 恢复补偿形式                  |                      | /                      |                           |
|                                                |                    | 林草地<br>等         | 永久占地<br>面积                | /                         |                        | 恢复补偿面积                   |                      | /                             |                       | 恢复补偿形式                  |                      | /                      |                           |
|                                                | 生态治理工程             | /                | 工程治理<br>面积                | /                         |                        | 生物治理面积                   |                      | /                             |                       | 水土流失治理率                 |                      | /                      |                           |
|                                                | 其他生态保护目<br>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）

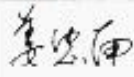
3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；

大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

附件一、委托书；

作业通知单



|                                                                                                          |                                       |          |            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|----------|------------|
| 合同编号：                                                                                                    | 300823060123                          |          |            |
| 合同名称：                                                                                                    | 勘探事业部2023-2025年度建设项目竣工环境保护验收（水清清）     |          |            |
| 承包商单位：                                                                                                   | 新疆水清清环境监测技术服务有限公司                     |          |            |
| 甲方执行部门：                                                                                                  | 勘探事业部生产运行部                            |          |            |
| 通知单名称：                                                                                                   | 勘探事业部2023-2025年度建设项目竣工环境保护验收（水清清）第46； |          |            |
| 计划开工日期：                                                                                                  | 2025-01-23                            | 计划完工日期：  | 2025-04-23 |
| 施工地点：                                                                                                    | 叶城1井                                  | 估算费用（元）： | 35,017.00  |
| 工作内容：                                                                                                    | 完成叶城1井建设项目竣工环境保护验收工作。                 |          |            |
| 工作要求：                                                                                                    | 按合同约定执行。                              |          |            |
| 同意<br><br>2025年02月11日 |                                       |          |            |

附件二、《关于对叶城1井（勘探井）钻井工程环境影响报告表的批复》（喀地环评字〔2024〕294号）；

## 喀什地区生态环境局

喀地环评字〔2024〕294号

### 关于《叶城1井(勘探井)钻井工程建设项目环境影响报告表》的批复

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

你单位报来的《叶城1井(勘探井)钻井工程建设项目环境影响报告表》及相关附件收悉，经研究，批复如下：

#### 一、项目基本情况

本项目性质为新建，位于喀什地区叶城县乌夏巴什镇阿克其格村二组（东南6.1公里处）。项目四周均为其他草地。地理坐标为：东经77°31'01.030"，北纬37°15'21.090"。临时占地面积共42000平方米，其中井场临时占地为14000平方米，生活区临时占地为3500平方米，井场道路占地24000平方米，其他各类池体占地500平方米。主要建设内容：修建钻井平台、岩屑池1座(1000立方米)、磺化岩屑无害化处理池1座(1000立方米)、应急池1座(300立方米)、放喷池2座(主放喷池、副放喷池，单个容积100立方米)、生活污水池1座(300立方米)等设施，撬装设施主要为发电机房、泥浆罐4个(60立方米/个)、泥浆循环罐10个(71立方米/个)、生活水罐1个(18立方米)、生产水罐5个(60立方米/个)、泥浆泵、柴油罐3个(45立方米/个)、凝析油罐4个(40立方米/个)、发电机等。工程规模：项目设计井深7950米，采用ZJ80D钻机，目的层为目的层为侏罗系、二叠系杜瓦组下段、二叠系普斯格组下段、二叠

— 1 —

系克孜里奇曼组-石炭系塔哈奇组。项目不涉及自然保护区、森林公园、风景名胜区、饮用水源保护区等敏感区域。项目总投资7000万元，其中环保投资180万元，占总投资的2.57%。

## 二、环保措施

由河北省众联能源环保科技有限公司编制的《叶城1井(勘探井)钻井工程建设项目环境影响报告表》比较规范，环保法规使用正确，环境影响评价内容较全面，主要环境影响因子选择适当，环境影响分析与评价标准基本合理准确，重点做好以下工作：

1.废气 加强施工期粉尘污染防治和固体废物处置工作，土石方及建筑材料临时堆场(如水泥、沙石等)修建围护设施，合理堆放物料，减少迎风面积，定期洒水，减少风对堆料表面细小颗粒物的侵蚀引起的扬尘量；运输车辆采用密闭车斗，保证物料不遗撒外漏，并按照固定的路线和时间进行运输；施工废水用于场地洒水抑尘。施工扬尘及完井测试天然气燃烧烟气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放监控浓度限值；非甲烷总烃排放参照执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)。钻井用柴油发电机烟气参照执行《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法(中国第三、四阶段)》(GB20891-2014)修改单以及《非道路柴油移动机械污染物排放控制技术要求》(HJ1014-2020)。

2.废水 钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统进行分离处理，分离后的液相回用于钻井液配制，不外排。酸化压裂废水泵入撬装废水处理系统，须符合《污水综合排放标准》(GB8978-1996)，泵入清水收集罐，以供循环配药使用。生活污水排入井场撬装式一体化生活污水处理设施，定期拉运至叶城

— 2 —

县城镇污水处理厂进行处理。

3.噪声 合理安排施工时间，高噪声施工时间尽量安排在昼间；优先选用低噪声施工工艺和施工机械，采用基础减震等措施，确保厂界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准。

4.固废 钻井作业过程中产生的固体废弃物主要为泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、含油废物以及废烧碱包装袋等。泥浆分离后循环使用，完钻后拉走。膨润土体系钻井岩屑在岩屑池暂存，聚磺体系钻井岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，干化后的膨润土体系钻井岩屑和无害化处理后的聚磺体系钻井岩屑需符合《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场及井场道路。含油废物、废烧碱包装袋及废防渗材料暂存于危废暂存间，定期委托有资质的单位处理。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移联单管理办法》要求。一般工业固体废物按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置。

5.生态 建设井场及修临时道路，应严格控制工程施工临时占地，表土单独剥离，妥善堆存。回填后，要恢复成原来的地貌，避免出现低沟或土坝，以尽快恢复植被，进行井场绿化，改善生态环境。项目在建设中对道路、井场等合理规划，严格控制占地面积。按设计标准规定，严格控制施工作业带（开挖面）面积，减少地表植被破坏，减少裸地和土方的暴露面积。本项目施工期间要严格执行防沙治沙要求。

6.环境风险 建立严格的环境与安全管理体系，制定并落实各项环境安全生产制度、事故应急处理预案和环境应急预案，严格操作规程，做好运行记录，储备必要环境应急防护设备设施，防止各种事故带来的环境污染与生态破坏。

7.本项目完钻测试放喷后，如在测试放喷过程中发现油气资源具有开采价值，则安装采气树，结合区块开发规划，在适当时间滚动开发，按照要求再进行区块开发、地面工程建设环境影响评价。如发现该井不具开发价值或目的层不含油气，则进行封井、设备搬迁，井场恢复。

### 三、相关要求

项目要严格执行环保“三同时”制度和《报告表》中提出的各项环保措施。本项目日常的环境监督管理由喀什地区生态环境局叶城县分局负责，地区生态环境保护综合行政执法支队不定期进行抽查。项目建设完工后，由建设单位对项目进行环境保护验收。如项目的性质、规模、地点、防止污染的措施发生重大变动，须报我局重新审批。

喀什地区生态环境局

2024年6月21日

### 附件三、临时使用土地合同

正本

  
★ 3 0 1 3 2 4 0 6 0 0 7 3 ★

## 临时使用土地合同

**本合同双方当事人：**

临时用地使用人（称甲方）：中国石油天然气股份有限公司  
塔里木油田分公司

通讯地址：新疆库尔勒市建设路辖区石化大道 26 号

联系电话：19106423170

临时用地权利人（称乙方）：叶城县自然资源局

通讯地址：叶城县团结东路 03 院

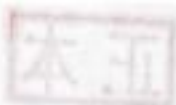
联系电话：0998-7287210

**第一条** 甲方因实施叶城（YC）1 井井场、道路及生活区临时用地项目建设需要，需临时使用乙方位于叶城县乌夏克巴什镇境内的国有土地面积为大写陆点陆捌伍捌公顷（小写6.6858公顷）。临时用地地块坐标见附件。

**第二条** 甲方临时使用乙方土地的用途为（在用途选项前的“□”内画“√”）：  
建设项目施工：☒井场、油气进场道路及生活区临时用地项目

**第三条** 乙方提供给甲方临时使用的土地现状地类为：  
①国有未利用地（经查询数据库为其他草地 6.5075 公顷、河流水面 0.0081 公顷、内陆滩涂 0.0194 公顷、裸土地 0.1507 公顷）

**第四条** 甲乙双方商定临时用地使用时间为24个月，按临时用地审批部门批准使用之日起算。



**第五条** 乙方在甲方交清所应支付的所有费用并取得临时用地相关审批文件后 15 日内向甲方移交临时用地。

**第六条** 甲方对批准使用的临时用地，不得改变批准用途，不得修建永久性建筑物，不得在临时用地名义进行采挖采矿，不得破坏地面形状，不得擅自转让、出租、抵押临时用地。临时用地占用已种植粮食作物的田块的，原则上应待粮食作物收获后再行施工。甲方违反此条款，应自行承担由此造成的包括但不限于行政处罚等一切不利后果。

**第七条** 甲方应在临时用地批准使用期满后 90 日内完成土地复垦，恢复到可供利用状态。使用耕地的应当复垦为耕地，使用耕地以外的其他农用地的应当恢复为农用地，其他用地应当恢复为 土地原貌。土地复垦期内，甲方不得使用临时用地。甲方未完成土地复垦或验收未合格影响下一季农作物种植的，赔偿乙方临时用地土地补偿费。尚未验收土地复垦前，不得挪用土地复垦保证资金。支付土地复垦资金时，根据新疆维吾尔自治区自然资源厅《关于进一步规范临时用地管理的通知》（新自然资规〔2022〕2号）文件要求，首先叶城县自然资源局出具土地复垦费用支取通知书从银行专户中支取，专项用于土地复垦。履约保函资金获取《复垦验收确认书》领取。

**第八条** 合同双方当事人任何一方由于不可抗力原因造成的本合同部分或全部不能履行，可以免除责任，但应在条件允许下采取一切必要的补救措施以减少因不可抗力造成的损失。当事人

迟延履行期间发生的不可抗力，不具有免责效力。

**第九条** 本合同的订立、效力、解释、履行及争议的解决，适用中华人民共和国法律。

**第十条** 因履行本合同发生争议，由争议双方协商解决，协商不成的，按本条第二项约定的方式解决：

（一）提交       /       仲裁委员会仲裁；

（二）依法向人民法院起诉。

**第十一条** 本合同经双方法定代表人（授权委托代理人）签字生效。

**第十二条** 本合同一式三份，甲方执两份，乙方执一份。

**第十三条** 本合同未尽事宜，可由双方共同协商，并签订补充协议，补充协议与本合同具有同等效力。

甲方（法定代表人签字盖章）：



中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司



乙方（法定代表人签字盖章）：

叶城县自然资源局



2024 年 7 月 18 日

#### 附件四、2023-2025 年度野外现场生活污水处理合同



报审序号:2023-4410

合同编号:BHZT-KEL-2023-YS-368

**2023-2025 年度  
野外现场生活污水处理合同  
(库车苏丰)**

托运人（甲方）：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

承运人（乙方）：库车苏丰商贸有限公司

签订时间：2023 年 7 月 13 日

签订地点：新疆库尔勒

## 2023-2025 年度野外现场生活污水处理合同

托运人（甲方）：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

住所地：新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指 5 区兴塔路 64 号楼

营业执照号：91652801MA77TMD87D

法定代表人（负责人）：吴朝明

受托方（乙方）：库车苏丰商贸有限公司

住所：新疆阿克苏地区库车县乌尊镇周边房屋 8-23 号

企业（法人）营业执照注册号：91652923MA7764AM3M

法定代表（负责）人：陈秀贞

### 1 总则

根据《中华人民共和国民法典》及相关法律法规，本着平等互利、等价有偿的原则，甲乙双方就 2023-2025 年度野外现场生活污水处理服务 事宜协商一致，订立本合同。

### 2 服务内容及方式

2.1 服务地点：渤海钻探塔里木钻井分公司在新疆市场的野外施工作业现场。

2.1.1 服务范围：南疆生活污水清运服务；

2.2 生活污水拉运及处置服务转包、分包条款：

2.2.1 乙方不得将其承包的工程转包给他人。

2.2.2 乙方存在违法转包、分包或存在挂靠情形的，一经发现，立即与其解除合同，将其列入黑名单，已完成的转包、分包或存在挂靠情形的工作量甲方不予结算，并且乙方应向甲方赔偿由此造成的全部损失。因乙方转包其在本合同项目工作，致使甲方被第三方起诉或者仲裁的，乙方应负责处理该等诉讼或仲裁，并使甲方免责，由此给甲方带来的全部损失由乙方承担。

### 3 工作量、费用及结算方式

3.1 工作量情况：完成钻井队营区生活污水拉运及处置工作，将生活污水拉运至具有处置资质的污水处理厂依法合规进行处置。

3.2 费用：运费：0.25 元/吨·公里；污水处理费：25.78 元/方。

3.2.1. 中标价格币种为人民币，不包含增值税，包含设备折旧、修理及材料费、油料费、人工费、车船使用费、年检费、保险费、过路过桥费、GPS 安装与运行费、QHSE 费、污水处理费、管理费及利润等全部费用。

3.2.2. 运输费用=实际单程运距×运输标准×实际罐容吨位。重车单趟不足 60 公里按 60 公里计算，超出 60 公里按实际里程计算，空驶不计价；

3.2.3. 运输车辆空驶不计费，空驶指从卸货点返回基地；

3.2.4. 实际罐容吨位

实际罐容吨位按照车辆所装载罐容积计算（核定容积）；

3.2.5. 生活污水处理费=处理费中标单价×实际罐容吨位。

3.3 税费：本合同价款不含税，税率 6%，税款由甲方支付，在本合同履行期间，若国家税率政策发生变更调整的，本合同的执行税率也随之进行相应的调整。本合同的不含税价保持不变，含税价随之进行调整。

3.4 付款期限和条件约定

根据《库尔勒分公司合同执行情况 & 现场工作量签认单》结算金额开具有效发票。付款期限自财务挂账之日起算，买方在此后的十二个月内以（b）支付实际履行合同价款。

（a）银行存款转账支付；

（b）合同总价款的 50 % 以银行存款电汇支付，其余 50 % 以商业承兑汇票方式支付（商业承兑期限为 6 个月）；

（c）中石油内部交易平台确认支付。

3.4.1 上一年发生的费用，次年 5 月 31 日前收到结算通知，若在次年 5 月 31 日之前仍未进行结算开票的，结算时甲方有权对结算金额下浮 15% 进行结算。

3.4.2 乙方不及时到甲方办理结算手续，致使账款不能及时支付，责任由乙方负责。

3.4.3 乙方应对其指定的下列账户信息真实性、安全性、准确性负责。

收款人：库车苏丰商贸有限公司

开户行：中国建设银行股份有限公司库车县支行

账 号：65050169688600000154

3.5 结算方式：乙方向甲方提交污水转移联单（至少现场、中标人、处理厂三方

| 甲 方             |                                                                                     |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| 单 位 名 称         | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                                              |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |    |
| 地 址             | 新疆巴州库尔勒市塔指东路<br>塔指 5 区兴塔路 64 号楼                                                     |
| 电 话             | 0996-2174140                                                                        |
| 邮 政 编 码         | 841000                                                                              |
| 开 户 银 行         | 昆仑银行股份有限公司库尔<br>勒塔里木石油支行                                                            |
| 帐 号             | 88812100405670000019                                                                |
| 乙 方             |                                                                                     |
| 单 位 名 称         | 库车苏丰商贸有限公司                                                                          |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |  |
| 地 址             | 新疆阿克苏地区库车县乌尊<br>镇周边房屋 8-23 号                                                        |
| 电 挂 / 电 话       | 15899329136                                                                         |
| 邮 政 编 码         | 843000                                                                              |
| 开 户 银 行         | 中国建设银行股份有限公司<br>库车县支行                                                               |
| 帐 号             | 65050169688600000154                                                                |

签 章  
(合同专用章)  
2023 年 7 月 13 日

签 章  
(合同专用章)  
2023 年 7 月 13 日

附件五、生活污水转移联单

生活废水转移联单

编号 TZ-23FS0002981

第一部分：废水产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 勘探70172 (单位公章)  
现场负责人 肖进君 电话 13363870901  
废弃物名称 生活污水 形态 液态 数量 28方  
发运人 肖进君 运达地 皮山污水处理站 转移时间 2024 年 8 月 18 日

第二部分：废水运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库车苏丰 运输日期 2024 年 8 月 18 日 车牌号 新R27059  
运输起点 叶城1井 经由地 — 运输终点 皮山污水处理站 签字 肖进君  
19715172009

第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风探项目部 (单位公章)  
现场负责人 江波 电话 17707289897

第四部分：废水接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

皮山县 废水处理站 接收单位 皮山污水处理站 (单位公章) 数量 28方  
接收人 陈飞 电话 1366676167 接收日期 2024 年 8 月 18 日

第一联

产生单位

## 生活废水转移联单

编号 TZ-23FS 0002982

|                                                                                                                             |                                                              |             |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|
| 第一部分：废水产生单位填写                                                                                                               |                                                              | 第一联<br>产生单位 |
| 井号 <u>叶城1井</u>                                                                                                              | 产生单位 <u>塔里木油田分公司</u> (单位公章)                                  |             |
| 现场负责人 <u>王恒</u>                                                                                                             | 电话 <u>15315287380</u>                                        |             |
| 废弃物名称 <u>生活废水</u>                                                                                                           | 形态 <u>液态</u> 数量 <u>15m³</u>                                  |             |
| 发运人 <u>王恒</u>                                                                                                               | 运达地 <u>皮山污水处理厂</u> 转移时间 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>30</u> 日 |             |
| 第二部分：废水运输单位填写                                                                                                               |                                                              | 产生单位        |
| 运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。                                                                                         |                                                              |             |
| 运输单位 <u>皮山顺丰</u>                                                                                                            | 运输日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>30</u> 日 车牌号 <u>新R27059</u> |             |
| 运输起点 <u>叶城1井</u> 经由地 <u>——</u>                                                                                              | 运输终点 <u>皮山污水处理厂</u> 运输人签字 <u>王恒</u>                          |             |
| 第三部分：属地管理单位填写                                                                                                               |                                                              |             |
| 属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。<br>属地管理单位 <u>勘探事业部新凤路勘探项目部</u> (单位公章)<br>现场负责人 <u>陶瑞礼</u> 电话 <u>15939332600</u> |                                                              | 产生单位        |
| 第四部分：废水接收单位填写                                                                                                               |                                                              |             |
| 接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。                                                                                         |                                                              |             |
| 接收单位 <u>皮山</u> 废水处理站                                                                                                        | 接收单位 <u>皮山</u> (单位公章) 数量 <u>25m³</u>                         |             |
| 接收人 <u>王恒</u> 电话 <u>17866676167</u>                                                                                         | 接收日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>30</u> 日                    |             |

## 生活废水转移联单

编号 T2-23FS 0002983

### 第一部分：废水产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 叶城1井队 (单位公章)  
 现场负责人 王恒 电话 15315238730  
 废弃物名称 生活废水 形态 液态 数量 25m<sup>3</sup>  
 发运人 王恒 运达地 库尔勒污水处理厂 转移时间 2024 年 10 月 1 日

### 第二部分：废水运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库尔勒市 运输日期 2024 年 10 月 1 日 车牌号 新A27059  
 运输起点 叶城1井 经由地 库尔勒 运输终点 库尔勒污水处理厂 运输人签字 阿力江  
15709035230

### 第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风险勘探项目部 (单位公章)  
 现场负责人 唐瑞礼 电话 15139332600

### 第四部分：废水接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

库尔勒 废水处理站 接收单位 库尔勒市 (单位公章) 数量 25m<sup>3</sup>  
 接收人 王瑞礼 电话 17866676167 接收日期 2024 年 10 月 1 日  
653223001500

第一联

产生单位

## 生活废水转移联单

编号 FZ-23FS 0002985

### 第一部分：废水产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 叶城1井 (单位公章)

现场负责人 王恒 电话 15315238730

废弃物名称 生活废水 形态 液态 数量 25m<sup>3</sup>

发运人 王恒 运达地 皮山污水处理站 转移时间 2024 年 10 月 16 日

### 第二部分：废水运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库车益丰 运输日期 2024 年 10 月 16 日 车牌号 新R27059

运输起点 叶城1井 经由地 皮山污水处理站 运输终点 皮山污水处理站 运输人签字 阿卜杜  
17809035730

### 第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风险勘探项目部 (单位公章)

现场负责人 陈瑞利 电话 1593332600

### 第四部分：废水接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

接收单位 皮山县 废水处理站 接收单位 皮山县 (单位公章) 数量 25m<sup>3</sup>

接收人 陈瑞利 电话 17866676007 接收日期 2024 年 10 月 16 日

第一联

产生单位

# 生活废水转移联单

编号 TZ-23FS

0002919

## 第一部分：废水产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 塔里木油田分公司  
 现场负责人 王恒 电话 15315238730  
 废弃物名称 生活污水 形态 液体 数量 25方  
 发运人 王恒 运达地 皮山污水厂 转移时间 2024 年 10 月 31 日

## 第二部分：废水运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库尔勒苏丰 运输日期 2024 年 10 月 31 日 车牌号 新R27059  
 运输起点 叶城1井 经由地 — 运输终点 皮山污水厂 运输人签字 王恒  
 1750905230

## 第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风险勘探项目部 (单位公章)  
 现场负责人 王恒 电话 15090102061

## 第四部分：废水接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

接收单位 皮山县 废水处理站 接收单位 皮山县 (单位公章) 数量 25方  
 接收人 王恒 电话 1736676167 接收日期 2024 年 10 月 31 日

第一联  
产生单位

附件六、2023-2025 年度南疆生产生活常规垃圾清运处理服务合同

180

正本

报审序号:2023-6375

合同编号:BHZT-KEL-2023-YS-516

**2023-2025 年度南疆生产生活常规垃圾清运  
处理服务合同（库车苏丰）**

委托方（甲方）：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

受托方（乙方）：库车苏丰商贸有限公司

签订时间：2023 年 10 月 25 日

签订地点：新疆库尔勒市

第 1 页 共 23 页

### 南疆生产生活常规垃圾清运处理服务合同

委托方(甲方): 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

住所: 库尔勒市塔指东路

企业(法人)营业执照注册号: 91652801MA77TMD87D

法定代表(负责)人: 吴朝明

受托方(乙方): 库车苏丰商贸有限公司

住所: 新疆阿克苏地区库车县乌尊镇周边房屋8-23号

企业(法人)营业执照注册号: 91652923MA7764AM3M

法定代表(负责)人: 陈秀贞

#### 1. 总则

根据《中华人民共和国民法典》和《中华人民共和国环境保护法》等现行法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就2023-2025年度南疆生产生活常规垃圾清运处理服务事宜,协商一致,签订本合同。

#### 2. 服务内容及方式

2.1 为公司各井队提供钻井现场生产生活常规垃圾清运处理服务。

2.2 生产生活常规垃圾清运处理服务转包、分包条款:

2.2.1 乙方不得将其承包的工程转包给他人。

2.2.2 乙方存在违法转包、分包或存在挂靠情形的,一经发现,立即与其解除合同,将其列入黑名单,已完成的转包、分包或存在挂靠情形的工作量甲方不予结算,并且乙方应向甲方赔偿由此造成的全部损失。因乙方转包其在本合同项目工作,致使甲方被第三方起诉或者仲裁的,乙方应负责处理该等诉讼或仲裁,并使甲方免责,由此给甲方带来的全部损失由乙方承担。

#### 3. 费用及结算方式

3.1 服务方式: 钻井现场生产、生活垃圾清运处理服务。

3.2 费用价格构成:

3.2.1 清运处理费用: 中标价格=最高投标限价\*93%。

即: 5600元/月.队\*93%=5208元/月.队

清运费用=满额工作月×中标单价。服务不满一个月的则以中标单价÷当月满额天数×实际服务天数进行结算;

原则上垃圾每月清运两次,如遇特殊情况可按甲方要求增加一次

（不另增加费用）；如因甲方原因清运超过三次，按照每月两次折算增补费用；如因乙方原因未及时清运造成单月集中拉运超过三次的，不增补费用，并扣除当月服务费用的50%。

以上费用包含设备折旧、修理及材料费、油料费、人工费、车船使用费、年检费、保险费、过路过桥费、QHSE费、收集费、垃圾处理费、管理费及利润等全部费用。

3.3 税费：本合同价款不含税，税率6%，税款由甲方支付，当税率发生变化时，执行新的税率。

3.4 结算方式：乙方向甲方提交生产生活垃圾转移联单（至少现场负责人、运输方、处理厂三方签字、盖章）、《库尔勒分公司合同执行情况现场工作量签认单》（现场使用负责人签字、盖章，乙方签字）。根据乙方实际发生的工作量办理结算手续。

3.4.1 本项目为定商定价不定量招标，乙方不得以未执行或未完全执行约定的工作量而要求甲方赔偿，最终结算以实际工作量为准。

3.4.2 若司机需在钻井队就餐，须提前1天与作业队协商，双方达成一致后，作业队给司机提供伙食，但就餐费用司机自理，或从当月运费中扣除。

### 3.5 付款期限和条件约定

根据《库尔勒分公司合同执行情况现场工作量签认单》结算金额开具有效发票。付款期限自财务挂账之日起算，买方在此后的十二个月内以（2）支付实际履行合同价款。

1、若投标人为中石油内部单位，则双方在中石油内部交易平台进行结算；

2、若投标人为非中石油内部单位，结算时，以商业承兑汇票方式（商业承兑期限为6个月）或者银行存款转账支付

乙方不及时到甲方办理结算手续，致使账款不能及时支付，责任由乙方负责。

3.5.1 其他支付情况由计划财务科负责解释。

3.5.2 上一年发生的费用，次年5月31日前收到结算通知，若在次年5月31日之前仍未进行结算开票的，结算时甲方有权对结算金额下浮15%进行结算。

3.5.3 乙方应对其指定的下列账户信息真实性、安全性、准确性负责。

收款人：库车苏丰商贸有限公司

开户行：中国建设银行股份有限公司库车县支行

账 号：65050169688600000154

### 3.6 调价机制：

在合同执行期间，若建设方对甲方结算价格有下浮的，本项目中标价格将同比例下浮。同时若中国石油天然气集团公司有关于结算价格的新规定，也将按要求严格执行。

## 4 包装要求

4.1 包装标准：本合同中约定的按照《生活垃圾卫生填埋处理技术规范 GB50869-2013》进行处置作业。

## 5 货物起运地、到达地

货物起运地：甲方签发的《生产生活垃圾转移联单》指定的井场

货物到达地：指定地点

负责人：现场负责人

收货人联系人：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司  
胡建

收货人联系方式：0996-2173834      0996-2178751

## 6 合同履行期限：

自合同签订之日起至 2025 年 7 月 31 日止。

## 7 服务（技术）标准、要求及质量保证

7.1 符合国家环境保护文件规定和渤海钻探工程公司 HSE 管理及承包商安全管理要求。

7.2 服务过程要符合施工区域内地方政府下发的生产生活常规垃圾清运管理规定。

7.3 服务质量要求执行地方政府最新的生产生活常规垃圾（不含危废垃圾）清运处理管理办法。

7.3.1 乙方接到甲方电话或书面通知后，将生产生活常规垃圾送达地方政府指定的处理站。

7.3.2 乙方必须专门为甲方提供生产生活常规垃圾清运。

7.3.3 生产生活常规垃圾清运服务的开展均不得影响甲方日常生产和管理工作，同时乙方在履约过程中应自觉配合甲方工作，接受甲方监督，并依照甲方的要求改进工作。

7.3.4 乙方在履约过程中，应自觉维护招标单位人的良好形象，严禁在清运过程中分拣垃圾或从事甲方授权以外的事宜。

#### 14 通知

甲方：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

通讯地址：新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指5区兴塔路64号楼

邮编：841000

联系人：胡建

联系电话/传真：0996-2173557

乙方：库车苏丰商贸有限公司

通讯地址：新疆阿克苏地区库车县乌尊镇周边房屋8-23号

邮编：843000

联系人：陈秀贞

联系电话/传真：15899329136

#### 15 其他约定

15.1 甲乙双方应遵守《中国石油诚信合规手册》规定，包括但不限于以下几个方面：

15.1.1 甲乙双方应自觉遵守国家法律、法规，遵守行业准则、商业道德，依法诚信合规开展商务合作及交易活动。

15.1.2 甲乙双方工作人员及其亲属不得给予或收受现金及现金等价物、贵重物品、有价证券等。

15.1.3 甲乙双方工作人员及其亲属不得给予或收受回扣。

15.1.4 乙方工作人员及其亲属不得从事可能影响合同正当履行的其他活动。

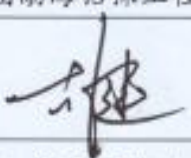
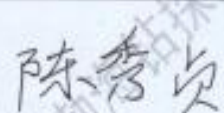
15.2 本合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议与本合同具有同等法律效力。

15.3 本合同正本一式3份，甲方执2份，乙方执1份；副本一式3份，甲方2份，乙方1份。执行本合同所需要的通知、报告及其他通讯信件，均以书面形式有效并以书面形式传送到甲乙双方指定的地址。

#### 16 特别申明

16.1 以下附件1《生产生活常规垃圾清运服务HSE协议》和附件2《承包商服务项目HSE承诺书》作为本合同的组成部分，与本合同具有同等法律效力。附件中没有约定或与本合同约定不一致的，按本合同的约定执行。

16.2 在本合同签订时甲乙双方已阅合同全部条款，甲方已履行必要告

| 甲 方             |                                                                                     |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| 单 位 名 称         | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                                              |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |    |
| 地 址             | 新疆巴州库尔勒市塔指东路<br>塔指 5 区兴塔路 64 号楼                                                     |
| 电 话             | 0996-2174140                                                                        |
| 邮 政 编 码         | 841000                                                                              |
| 开 户 银 行         | 昆仑银行股份有限公司库尔<br>勒塔里木石油支行                                                            |
| 帐 号             | 88812100405670000019                                                                |
| 乙 方             |                                                                                     |
| 单 位 名 称         | 库车苏丰商贸有限公司                                                                          |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |  |
| 地 址             | 新疆阿克苏地区库车县乌尊<br>镇周边房屋 8-23 号                                                        |
| 电 挂 / 电 话       | 15899329136                                                                         |
| 邮 政 编 码         | 843000                                                                              |
| 开 户 银 行         | 中国建设银行股份有限公司<br>库车县支行                                                               |
| 帐 号             | 65050169688600000154                                                                |

附件七、生产生活垃圾转移联单

# 生产生活垃圾转移联单

编号 TZ-23LJ 0002739

|                                                                                              |  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| 第一部分：垃圾产生单位填写                                                                                |  |
| 井号 <u>叶城1井</u> 产生单位 <u>叶城1井</u> (单位公章)                                                       |  |
| 现场负责人 <u>尚进考</u> 电话 <u>13363872901</u>                                                       |  |
| 废弃物名称 <u>生活垃圾</u> 形态 <u>固态</u> 数量 <u>10T</u>                                                 |  |
| 发运人 <u>尚进考</u> 运达地 <u>皮山垃圾填埋场</u> 转移时间 <u>2024</u> 年 <u>8</u> 月 <u>21</u> 日                  |  |
| 第二部分：垃圾运输单位填写                                                                                |  |
| 运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。                                                          |  |
| 运输单位 <u>库车苏丰</u> 运输日期 <u>2024</u> 年 <u>8</u> 月 <u>21</u> 日 车牌号 <u>苏B6442</u>                 |  |
| 运输起点 <u>叶城1井</u> 经由地 <u>  </u> 运输终点 <u>皮山垃圾填埋场</u> 运输人签字 <u>阿不都热合曼</u><br><u>19146574592</u> |  |
| 第三部分：属地管理单位填写                                                                                |  |
| 属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。                                                  |  |
| 属地管理单位 <u>勘探事业部风探项目部</u> (单位公章)                                                              |  |
| 现场负责人 <u>江波</u> 电话 <u>17707289897</u>                                                        |  |
| 第四部分：垃圾接收单位填写                                                                                |  |
| 接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。                                                          |  |
| 垃圾站 <u>皮山垃圾填埋场</u> 接收单位 <u>  </u> (单位公章) 数量 <u>10T</u>                                       |  |
| 接收人 <u>阿卜力孜</u> 电话 <u>19915172004</u> 接收日期 <u>2024</u> 年 <u>8</u> 月 <u>21</u> 日              |  |

第一联 产生单位

# 生产生活垃圾转移联单

编号 TZ-23LJ 0002740

第一部分：垃圾产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 塔里木油田分公司 (单位公章)

现场负责人 南进孝 电话 13363872901

废弃物名称 生活垃圾 形态 固态 数量 8T

发运人 南进孝 运达地 库尔勒垃圾填埋场 转移时间 2024 年 8 月 21 日

第二部分：垃圾运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库尔勒丰 运输日期 2024 年 8 月 21 日 车牌号 35Q64442

运输起点 叶城1井 经由地 —— 运输终点 库尔勒垃圾填埋场 输入人签字 南进孝

阿依都拉合曼  
19146541592

第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风探项目部 (单位公章)

现场负责人 江改 电话 17707289897

第四部分：垃圾接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

垃圾站 接收单位 库尔勒市环境卫生局 (单位公章) 数量 8T

接收人 刘卜力孜 电话 19915172084 接收日期 2024 年 8 月 21 日

第一联

产生单位

# 生产生活垃圾转移联单

编号 TZ-23LJ 0000643

|                                                                               |  |             |
|-------------------------------------------------------------------------------|--|-------------|
| 第一部分：垃圾产生单位填写                                                                 |  | 第一联<br>产生单位 |
| 井号 <u>叶城1井</u> 产生单位 <u>勘探70172队</u> (单位公章)                                    |  |             |
| 现场负责人 <u>高进孝</u> 电话 <u>13303872901</u>                                        |  |             |
| 废弃物名称 <u>生活垃圾</u> 形态 <u>固态</u> 数量 <u>10t</u>                                  |  |             |
| 发运人 <u>高进孝</u> 运达地 <u>库尔勒垃圾厂</u> 转移时间 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>7</u> 日     |  |             |
| 第二部分：垃圾运输单位填写                                                                 |  |             |
| 运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。                                           |  |             |
| 运输单位 <u>苏丰商贸</u> 运输日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>7</u> 日 车牌号 <u>苏Q64442</u>  |  |             |
| 运输起点 <u>叶城1井</u> 经由地 <u>—</u> 运输终点 <u>库尔勒垃圾厂</u> 运输人签字 <u>18146541542</u>     |  |             |
| 第三部分：属地管理单位填写                                                                 |  |             |
| 属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。                                   |  |             |
| 属地管理单位 <u>勘探事业部风探项目组</u> (单位公章)                                               |  |             |
| 现场负责人 <u>吕波</u> 电话 <u>17707289897</u>                                         |  |             |
| 第四部分：垃圾接收单位填写                                                                 |  |             |
| 接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。                                           |  |             |
| <u>库尔勒垃圾厂</u> 垃圾站 接收单位 <u>库尔勒垃圾厂</u> (单位公章) 数量 <u>10t</u>                     |  |             |
| 接收人 <u>孙永波</u> 电话 <u>17599390035</u> 接收日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>7</u> 日 |  |             |

# 生产生活垃圾转移联单

编号 TZ-23LJ 0000642

## 第一部分：垃圾产生单位填写

井号 叶城1井 产生单位 勘探7012队 (单位公章)

现场负责人 胡进考 电话 13863872981

废弃物名称 生活垃圾 形态 固态 数量 3t

发运人 胡进考 运达地 皮山垃圾场 转移时间 2024 年 9 月 7 日

## 第二部分：垃圾运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位 新丰商贸 运输日期 2024 年 9 月 7 日 车牌号 新Q64442

运输起点 叶城1井 经由地        运输终点 皮山垃圾场 运输人签字 19146541587

## 第三部分：属地管理单位填写

属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。

属地管理单位 勘探事业部风探项目组 (单位公章)

现场负责人        电话 17707289897

## 第四部分：垃圾接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。

接收单位 皮山垃圾场 垃圾站        接收单位        (单位公章) 数量 3t

接收人        电话 19915172004 接收日期 2024 年 9 月 7 日

第一联

产生单位

# 生产生活垃圾转移联单

编号 TZ-23LJ 0002742

|                                                                                         |  |             |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--|-------------|
| 第一部分：垃圾产生单位填写                                                                           |  | 第一联<br>产生单位 |
| 井号 <u>叶城1井</u> 产生单位 <u>塔里木油田分公司</u> (单位公章)                                              |  |             |
| 现场负责人 <u>王恒</u> 电话 <u>15899621820</u>                                                   |  |             |
| 废弃物名称 <u>生活垃圾</u> 形态 <u>固态</u> 数量 <u>97</u>                                             |  |             |
| 发运人 <u>王恒</u> 运达地 <u>喀什地区</u> 转移时间 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>20</u> 日                 |  |             |
| 第二部分：垃圾运输单位填写                                                                           |  | 第二联<br>运输单位 |
| 运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。                                                     |  |             |
| 运输单位 <u>库车苏丰</u> 运输日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>20</u> 日 车牌号 <u>苏A64442</u>           |  |             |
| 运输起点 <u>叶城1井</u> 经由地 <u>—</u> 运输终点 <u>喀什地区</u> 运输人签字 <u>阿布都合曼</u><br><u>19146541592</u> |  |             |
| 第三部分：属地管理单位填写                                                                           |  |             |
| 属地管理单位现场负责人须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权终止转运。                                             |  | 第三联<br>接收单位 |
| 属地管理单位 <u>勘探事业部风险勘探项目部</u> (单位公章)                                                       |  |             |
| 现场负责人 <u>唐瑞凯</u> 电话 <u>15939332600</u>                                                  |  |             |
| 第四部分：垃圾接收单位填写                                                                           |  |             |
| 接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收。                                                     |  |             |
| 垃圾站 <u>垃圾处理厂</u> 接收单位 <u>—</u> (单位公章) 数量 <u>97</u>                                      |  | 第四联<br>接收单位 |
| 接收人 <u>阿力江</u> 电话 <u>15999390035</u> 接收日期 <u>2024</u> 年 <u>9</u> 月 <u>20</u> 日          |  |             |

附件八、2024 年-2025 年危险废物委托回收处置合同



报审序号:2024-748

合同编号:BHZT-KEL-2024-FW-159

2024-2025 年危险废物委托回收处置合同  
(新疆鑫鸿伟)

甲方：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

乙方：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司

签订日期：2024 年 3 月 1 日

签订地点：新疆库尔勒

第 1 页 共 25 页

委托方(甲方): 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

住所: 新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指5区兴塔路64号楼

工商营业注册号: 91652801MA77TMD87D

法定代表人(负责人): 吴朝明

受托方(乙方): 新疆鑫鸿伟环保科技有限公司

住所: 新疆乌鲁木齐经济技术开发区(头屯河区)头屯河工业园区金环路527号院内1栋

企业(法人)营业执照注册号: 91650106MA79F5H79X

法定代表(负责)人: 王龙

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国环境保护法》等相关法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就 危险废物委托回收处置事宜,协商一致,签订本合同。

#### 1. 危险废弃物拉运、处置内容、标准和工作界面划分

1.1 拉运、处置内容: 对甲方钻井队产生的危险废物进行拉运、处置。

##### 1.2 拉运、处置工作界面划分

1.2.1 乙方安排车辆到达井场,甲方负责装车后将危险废物移交乙方工作完成。

1.2.2 乙方负责拉运与处置过程控制,拉运与处置过程出现任何问题由乙方负责。

#### 2. 合同期限、处置地点

2.1 合同期限: 自合同签订之日起至 2025年8月31日止。

2.2 处置地点: 具有新疆维吾尔自治区生态环境厅颁发的危险废弃物收集、储存、利用、处置资质的站点处置。

#### 3. 拉运、处置要求

3.1 运输单位(车辆)及司机必须具有运输危险废弃物相应资质。乙方接到甲方需转运危险废物通知,应立刻安排(或联系)车辆拉运,五日内到甲方所在地收取危险废物,不影响甲方正常生产经营活动。

3.2 乙方与甲方就相关危险废物委托处置内容进行详细对接,规范填写危废转移联单（符合环境保护部《危险废物转移管理办法》相关规定）,乙方接收危险废物后按处置合同要求开展处置工作。乙方在完成委托处置的危险废物后,应及时将完成情况以业务完成通知书的形式通知甲方。

3.3 乙方负责危险废弃物转运任务,要求承担危险废物运输的单位应获得交通运输部门颁发的危险货物运输资质,驾驶员（押运员）须有危险货物运输（押运）资格证。危险废物拉运途中须派专人押运监督,不得沿途丢弃、散落,运输车辆不得进入城市的主干道或居民区内,确保危险废物按规范要求送至指定地点。运输途中风险由乙方自行承担。

3.4 乙方进入甲方作业现场拉运废物,须办理车辆及驾驶人员入厂手续。乙方应服从甲方交代的作业范围、清楚危险点源及安全要求。乙方拉运危险废物的运输活动须执行甲方的规定要求,仅限于运输危险废物相关工作,不准许进行其它无关作业。

3.5 乙方按要求严格填写执行转移联单程序。

3.6 其他约定:若地方政府或上级部门有新危险废弃物处置标准,执行新标准要求。

#### 4. 费用及支付

具体费用依据实际工作量（提供井队签认单为依据）结算,具体价格为:

4.1 危险废物类别及回收处置价格:HW08(900-217-08、900-218-08)为1700元/吨;HW08(900-249-08)、HW49(900-041-49)为3300元/吨;HW31(900-052-31)废铅蓄电池由乙方免费拉运处置。

以上价格不含税,包含运输、处置、1.3%的QHSE及维稳专项费用等;按照实际车辆荷载吨位结算。

4.2 税率: 1%,税款由甲方支付,若税率发生变化,以国家税法为准。

4.3 结算方式:根据《库尔勒分公司合同执行情况及现场工作量签认

尊重民族习俗，若有任何违犯而引起的法律诉讼及经济赔偿责任，由乙方承担全部责任。

5.2.9 乙方在运输过程中，应保证运输车辆状况良好。应落实车辆防泄漏、防扬洒等安全环保防护措施，防止在储运过程中发生火灾、爆炸或泄漏等事故，造成环境的污染。

5.2.10 车辆入厂必须装备合格的阻火器，在厂区行驶不得超装、不得超速（原则低于 30 公里/小时，具体按厂内限速标识执行），应有防洒落或扬尘防护措施，严格执行交通法规。

5.2.11 承担乙方及乙方所雇人员伤亡的一切经济及法律责任。

5.2.12 乙方负责与乙方从业人员签订劳动合同，自行处理合同执行期间发生的所有纠纷，按月或及时按实发放员工工资；如雇佣农民工，应按月或及时按实发放农民工工资，并接受甲方监督。

5.2.13 乙方应按照国家《安全生产法》、《工伤保险条例》等国家法律法规规定，依法为乙方从业人员缴纳工伤保险，在劳动合同中载明保障从业人员劳动安全、防止职业危害的事项，不得在劳动合同中或以任何形式的协议免除或者减轻乙方对从业人员因生产安全事故伤亡依法应承担的责任，并接受甲方人员的检查。

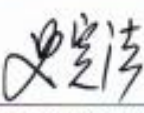
5.2.14 合同履行过程中应及时处理、协调与其他相关方之间的工作关系，并按规定办理相关手续。

5.2.15 协助甲方办理与本合同有关的审批、备案手续，包括但不限于为转移固体废物出省、自治区、直辖市行政区域贮存、处置或利用而需办理的审批或备案；跨省、自治区、直辖市转移危险废物而需办理的审批等。

## 6. 健康、安全生产及环境保护

双方有关健康、安全及环境保护的权利、义务，依照本合同附件《危险废物道路运输服务 HSE 协议》执行。

## 7. 保密

| 甲 方             |                                                                                     |                                                                                                              |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 单位名称            | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                                              |                                                                                                              |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |    |                                                                                                              |
| 地 址             | 新疆巴州库尔勒市塔指东路<br>塔指5区兴塔路64号楼                                                         | <br>(合同专用章)<br>2024年3月1日 |
| 电挂/电话           | 0996-2174636                                                                        |                                                                                                              |
| 邮政编码            | 841000                                                                              |                                                                                                              |
| 开户银行            | 昆仑银行股份有限公司库尔勒塔里木石油支行                                                                |                                                                                                              |
| 帐 号             | 88812100405670000019                                                                |                                                                                                              |
| 乙 方             |                                                                                     |                                                                                                              |
| 单位名称            | 新疆鑫鸿伟环保科技有限公司                                                                       |                                                                                                              |
| 法定代表人或<br>委托代理人 |  |                                                                                                              |
| 地 址             | 新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋                                               | <br>(合同专用章)<br>2024年3月1日 |
| 电 话             | 15005798992                                                                         |                                                                                                              |
| 邮政编码            | 830000                                                                              |                                                                                                              |
| 开户银行            | 新疆银行股份有限公司乌鲁木齐长江路支行                                                                 |                                                                                                              |
| 帐 号             | 0801290000006299                                                                    |                                                                                                              |

## 附件九、危险废物经营许可证

|                                                                                                                                                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <br><b>危险废物<br/>经营许可证</b><br><br>编 号：6612020002<br>发证机关：新疆生产建设兵团第十二师生态环境局<br>发证日期：2024 年 1 月 17 日 | <p>法人名称：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司</p> <p>法人代表：王龙</p> <p>公司住所：乌鲁木齐市头屯河工业园区金环路 527 号院内 1 栋</p> <p>设施地址：头屯河工业园区兵地合作区二期新疆顺鑫源土工材料有限公司</p> <p>经营方式：收集、贮存</p> <p>废物类别：HW08 废矿物油及含矿物油废物（900-199-08、900-201-08、900-214-08、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-249-08）；HW49 其他废物（900-041-49、900-047-49、900-999-49、900-039-49、900-045-49）；HW12 染料、涂料废物（264-013-12、900-252-12、900-250-12、900-251-12、900-253-12、900-254-12、900-299-12）；HW13 有机树脂类废物（900-014-13、265-101-13）；HW16 感光材料废物（231-002-16、900-019-16）；HW17 表面处理废物（336-064-17）；HW23 含锌废物（336-103-23、312-001-23）；HW29 含汞废物（900-024-29、900-023-29）；HW50 废催化剂（900-049-50）；</p> <p>经营规模：废矿物油及含矿物油废物 31150 吨/年；染料、涂料废物 200 吨/年；有机树脂类废物 50 吨/年；感光材料废物 50 吨/年；表面处理废物和含锌废物 50 吨/年；含汞废物 50 吨/年；其他废物 200 吨/年；废催化剂 50 吨/年。</p> <p>有效期限：2024 年 1 月 17 日至 2025 年 12 月 31 日</p> <p>初次发证日期：2022 年 1 月 10 日</p> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

附件十、危险废物转移联单

危险废物转移联单



联单编号：20256531002982

|                                            |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
|--------------------------------------------|-----------|------------|------------------|-------------|--------------------------------------|--------------------------|--------|--------|
| 第一部分 危险废物移出信息（由移出人填写）                      |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 单位名称:中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（叶城县）           |           |            |                  |             |                                      | 应急联系电话：13855054138       |        |        |
| 单位地址：塔里木油田区块                               |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 经办人：雷栋                                     |           |            | 联系电话：18196438021 |             |                                      | 交付时间：2025年01月10日18时35分   |        |        |
| 序号                                         | 废物名称      | 废物代码       | 危险特性             | 形态          | 有害成分名称                               | 包装方式                     | 包装数量   | 移出量（吨） |
| 1                                          | 废矿物油及其包装物 | 900-249-08 | 易燃性, 毒性          | 液态          | 基础油 降凝剂<br>抗氧防腐剂 抗<br>泡剂 清净剂 分<br>散剂 | 桶                        | 9      | 1.661  |
| 第二部分 危险废物运输信息（由承运人填写）                      |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 单位名称:乌鲁木齐风飞危险品运输有限公司                       |           |            |                  |             |                                      | 营运证件号：650108006783       |        |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐市米东区米东南中路1266号                  |           |            |                  |             |                                      | 联系电话：13855054138         |        |        |
| 驾驶员：朱化富                                    |           |            |                  |             |                                      | 联系电话：13645671617         |        |        |
| 运输工具：汽车                                    |           |            |                  |             |                                      | 牌号：新A V5S69              |        |        |
| 运输起点：塔里木油田区块                               |           |            |                  |             |                                      | 实际起运时间：2025年01月10日18时45分 |        |        |
| 经由地：70172-和田                               |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 运输终点：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |           |            |                  |             |                                      | 实际到达时间：2025年01月13日18时21分 |        |        |
| 第三部分 危险废物接受信息（由接受人填写）                      |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 单位名称:新疆鑫鸿伟环保科技有限公司                         |           |            |                  |             |                                      | 危险废物经营许可证编号：6612020002   |        |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |           |            |                  |             |                                      |                          |        |        |
| 经办人：王龙                                     |           |            | 联系电话：13009660025 |             |                                      | 接受时间：2025年01月14日13时38分   |        |        |
| 序号                                         | 废物名称      | 废物代码       | 是否存在<br>重大差异     | 接受人<br>处理意见 | 拟利用处置方式                              |                          | 接受量（吨） |        |
| 1                                          | 废矿物油及其包装物 | 900-249-08 | 无                | 接受          | C5                                   |                          | 1.661  |        |

打印时间：2025-01-15 10:09:38 防伪码：29b0b0b86fd8981e28c1b9fd23d8e24f

危险废物转移联单



联单编号：20256531002979

|                                            |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
|--------------------------------------------|--------|------------|-------------------|---------|---------|--------------------------|------|--------|
| 第一部分 危险废物移出信息（由移出人填写）                      |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 单位名称：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（叶城县）           |        |            |                   |         |         | 应急联系电话：13855054138       |      |        |
| 单位地址：塔里木油田区块                               |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 经办人：雷栋                                     |        |            | 联系电话：18196438021  |         |         | 交付时间：2025年01月10日18时35分   |      |        |
| 序号                                         | 废物名称   | 废物代码       | 危险特性              | 形态      | 有害成分名称  | 包装方式                     | 包装数量 | 移出量（吨） |
| 1                                          | 废烧碱包装袋 | 900-047-49 | 腐蚀性, 易燃性, 反应性, 毒性 | 固态      | 氢氧化钠    | 编织袋                      | 1    | 0.048  |
| 第二部分 危险废物运输信息（由承运人填写）                      |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 单位名称：乌鲁木齐风飞危险品运输有限公司                       |        |            |                   |         |         | 营运证件号：650108006783       |      |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐市米东区米东南中路1266号                  |        |            |                   |         |         | 联系电话：13855054138         |      |        |
| 驾驶员：朱化富                                    |        |            |                   |         |         | 联系电话：13645671617         |      |        |
| 运输工具：汽车                                    |        |            |                   |         |         | 牌号：新A V5S69              |      |        |
| 运输起点：塔里木油田区块                               |        |            |                   |         |         | 实际起运时间：2025年01月10日18时44分 |      |        |
| 经由地：70172-和田                               |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 运输终点：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |        |            |                   |         |         | 实际到达时间：2025年01月13日18时21分 |      |        |
| 第三部分 危险废物接受信息（由接受人填写）                      |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 单位名称：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司                         |        |            |                   |         |         | 危险废物经营许可证编号：6612020002   |      |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |        |            |                   |         |         |                          |      |        |
| 经办人：王龙                                     |        |            | 联系电话：13009660025  |         |         | 接受时间：2025年01月14日13时38分   |      |        |
| 序号                                         | 废物名称   | 废物代码       | 是否存在重大差异          | 接受人处理意见 | 拟利用处置方式 | 接受量（吨）                   |      |        |
| 1                                          | 废烧碱包装袋 | 900-047-49 | 无                 | 接受      | C5      | 0.048                    |      |        |

打印时间：2025-01-15 10:10:59 防伪码：52ebe6d4645ca8be181c799532026b9b

危险废物转移联单



联单编号：20256531002984

|                                            |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
|--------------------------------------------|------|------------------|----------|---------|--------------------------|------|--------|--------|
| 第一部分 危险废物移出信息（由移出人填写）                      |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 单位名称：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（叶城县）           |      |                  |          |         | 应急联系电话：13855054138       |      |        |        |
| 单位地址：塔里木油田区块                               |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 经办人：雷栋                                     |      | 联系电话：18196438021 |          |         | 交付时间：2025年01月10日18时36分   |      |        |        |
| 序号                                         | 废物名称 | 废物代码             | 危险特性     | 形态      | 有害成分名称                   | 包装方式 | 包装数量   | 移出量（吨） |
| 1                                          | 沾油废物 | 900-249-08       | 易燃性, 毒性  | 固态      | 废矿物油及包装物                 | 其他   | 4      | 0.684  |
| 第二部分 危险废物运输信息（由承运人填写）                      |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 单位名称：乌鲁木齐凤飞危险品运输有限公司                       |      |                  |          |         | 营运证件号：650108006783       |      |        |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐市米东区米东南中路1266号                  |      |                  |          |         | 联系电话：13855054138         |      |        |        |
| 驾驶员：朱化富                                    |      |                  |          |         | 联系电话：13645671617         |      |        |        |
| 运输工具：汽车                                    |      |                  |          |         | 牌号：新A V5S69              |      |        |        |
| 运输起点：塔里木油田区块                               |      |                  |          |         | 实际起运时间：2025年01月10日18时47分 |      |        |        |
| 经由地：70172-和田                               |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 运输终点：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |      |                  |          |         | 实际到达时间：2025年01月13日18时20分 |      |        |        |
| 第三部分 危险废物接受信息（由接受人填写）                      |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 单位名称：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司                         |      |                  |          |         | 危险废物经营许可证编号：6612020002   |      |        |        |
| 单位地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋 |      |                  |          |         |                          |      |        |        |
| 经办人：王龙                                     |      | 联系电话：13009660025 |          |         | 接受时间：2025年01月14日13时39分   |      |        |        |
| 序号                                         | 废物名称 | 废物代码             | 是否存在重大差异 | 接受人处理意见 | 拟利用处置方式                  |      | 接受量（吨） |        |
| 1                                          | 沾油废物 | 900-249-08       | 无        | 接受      | C5                       |      | 0.684  |        |

打印时间：2025-01-15 10:07:12 防伪码：d0af6b763080e60e8dbb19ff648e7fe3

附件十一、2023-2025 年度外围及边远区块水基泥浆钻井废弃物现场达标处理服务合同（巴州瑞建）

## 2023-2025 年度外围及边远区块水基泥浆钻井废弃物现场 达标处理服务合同

委托方(甲方): 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

住所地: 新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指5区兴塔路64号楼

法定代表人(负责人): 吴朝明

受托方(乙方): 巴州瑞建环保科技有限公司

住所地: 新疆巴州库尔勒市新城北路8号龙泽居8栋2层

法定代表人(负责人): 张瑞军

### 1. 总则

根据《中华人民共和国民法典》等现行法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就 2023-2025 年度外围及边远区块水基泥浆钻井废弃物现场达标处理 服务项目事宜,协商一致,签订本合同。

### 2. 服务的范围、内容 and 要求

2.1 服务内容: 包括但不限于外围及边远区块的水基钻井废弃物现场达标处理等工作。按照甲方要求,保质保量的完成现场达标处理任务。

2.2 服务方式: 水基泥浆钻井废弃物现场达标处理。

2.3 本项目甲方不承诺工作量,由此风险和损失,都由乙方自行承担。

2.4 车辆及运输依据相关标准、规范及文件规定执行。包括但不限于以下标准:

2.4.1 车辆性能必须符合《机动车运行安全技术条件》(GB7258-2017),确保技术性能安全可靠,并具有齐全有效的车辆证件(行驶证、保险费凭证的等)

2.4.2 车辆保险险种及标准要求

2.4.3 交强险：执行国家标准。

2.4.4 第三者责任险（含不及免赔）：保额不低于 100 万元。

（乙方应保证所派车辆必须满足以上要求）

2.4.5 严格遵守国家《道路货物运输企业经营资质管理办法（试行）》等国家道路运输行业规定、规范；

2.4.6 服务车辆不得出现盗窃国有物资案件；

### **3. 服务期限、地点及进度安排**

3.1 服务期限：自合同签订之日起至 2025 年 5 月 31 日止，如单井服务未服务完，合同期限顺延至单井井服务结束并办理结算完为止。

3.2 服务地点：甲方新疆市场外围及边远区块施工区域。

3.3 进度安排：乙方废弃物收集及完井后现场达标处理工作不能延误钻井生产。

### **4. 资料的提供**

4.1 乙方自行收集保存资料。

### **5. 验收时间、地点和方式**

5.1 单井开始施工后，钻井队负责通知乙方，乙方组织收集设备进行口井水基泥浆钻井废弃物收集工作，钻井队现场对安装工作进行验收确认不存在泄露的情况存在。

5.2 甲方验收合格后由钻井队出具“工作量签认单和钻试修废弃物转移联单”，作为验收结果的书面材料。

5.3 本合同服务项目的保证期为无固定期限。保证期间如发现服务质量有缺陷的，乙方应负责无偿修正、返工。

### **6. 费用及支付**

6.1 费用及结算方式：

6.1.1. 达标处理费：394.25 元/方\*94.8%=373.75 元/方。

6.1.2. 乙方收集量至单井定额量 30%、50%的比例时分别进行两次进度款的结算，剩余尾款依据完井考核进行结算。（办理结算时需提供钻井队出具的钻井废弃物收集方量证明材料）

处理费=中标价格\*确认收入定额方量\*结算进度比例

6.1.3. 如单井处理方量超建设方给甲方收入定额方量的 20%（含 20%）以内由乙方承担，超收入定额方量 20%之外，依据中标单价由双方洽谈确定。

6.1.4. 尾款结算需提供市场确认收入定额方量、如超量 20%以上还需提供双方协商的洽谈记录、现场处置方量台账和已经全部处置完毕的证明、钻井废弃物处置完毕的还原土检测报告。

6.2 以上价格不包含增值税，包含但不限于运费、动复员费、等停或待命费、人员服务费、工程费、保险费、风险费、利润等，乙方所报的价格应包括完成所需进行的一切工作内容的全部费用。

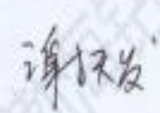
6.3 税费：本合同价款不含税，税率 13%，税款由甲方支付，当税率发生变化时，执行新的税率。

6.4 验收方式及标准：甲方按时对乙方提交的“库尔勒分公司合同执行情况 & 现场工作量签认单”进行复审。甲方不定期对服务商进行考核，服务周期内三次考核不合格的，不再安排工作量。

6.5 如业主对该项目费用进行政策性调整，则甲乙双方就以上所列条款的费用重新进行洽谈并及时对合同条款进行变更。

6.6 付款期限和条件约定：

根据《库尔勒分公司合同执行情况 & 现场工作量签认单》结算金额开具有效发票。付款期限自财务挂账之日起算，买方在此后的十二个月内以（c）支付实际履行合同价款。

| 甲 方         |                                                                                     |                                                                                                                    |
|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 单 位 名 称     | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                                              |                                                                                                                    |
| 法定代表人或委托代理人 |    |                                                                                                                    |
| 地 址         | 新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指 5 区兴塔路 64 号楼                                                         | <br>(合同专用章)<br>2023 年 8 月 18 日  |
| 电 话         | 0996-2174140                                                                        |                                                                                                                    |
| 邮 政 编 码     | 841000                                                                              |                                                                                                                    |
| 开 户 银 行     | 昆仑银行股份有限公司库尔勒塔里木石油支行                                                                |                                                                                                                    |
| 帐 号         | 88812100405670000019                                                                |                                                                                                                    |
| 乙 方         |                                                                                     |                                                                                                                    |
| 单 位 名 称     | 巴州瑞建环保科技有限公司                                                                        |                                                                                                                    |
| 法定代表人或委托代理人 |  |                                                                                                                    |
| 地 址         | 新疆巴州库尔勒市新城北路 8 号龙泽居 8 栋 2 层                                                         | <br>(合同专用章)<br>2023 年 8 月 18 日 |
| 电 挂 / 电 话   | 13999001980                                                                         |                                                                                                                    |
| 邮 政 编 码     | 841000                                                                              |                                                                                                                    |
| 开 户 银 行     | 昆仑银行股份有限公司库尔勒石化大道支行                                                                 |                                                                                                                    |
| 帐 号         | 88812100349400000012                                                                |                                                                                                                    |

附件十二、磺化废弃物处置资质

统一社会信用代码  
91652801MA77LRN19T

营业执照  
(副本)<sup>(1-1)</sup>

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息

名称巴州瑞建环保科技有限公司

类型有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人张瑞军

经营范围环保技术咨询与技术服务，机械设备租赁，油田技术服务，污水处理及其再生利用，道路普通货物运输，垃圾清运服务，土壤污染治理与修复服务，水污染治理，固体废物治理、危险废物治理；批发零售：其他机械设备及电子产品、玻璃制品、其他化工产品、文具体育用品、日用百货、针纺织品、服装鞋帽、消防器材、石油助剂；石油助剂生产（管控要素除外）。（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）

注册资本捌佰万元人民币

成立日期2017 年 09 月 06 日

营业期限2017 年 09 月 06 日至 2047 年 09 月 05 日

住所新疆巴州库尔勒市新城北路 8 号龙泽居 8 栋 二层

登记机关

2019 年 08 月 16 日

国家企业信用信息公示系统网址:<http://www.gsxt.gov.cn/>

市场主体应当于每年 1 月 1 日至 6 月 30 日通

国家市场监督管理总局监制

附件十三、废弃磺化泥浆岩屑处置后检测报告

  
213112050012

# 检 测 报 告

报告编号：TLL25342

委托单位： 巴州瑞建环保科技有限公司

项目名称： 叶城 1 井固废处理检测项目

检测类别： 送样检测

报告日期： 2025 年 05 月 14 日

新疆天蓝蓝环保技术服务有限公司  


## 说 明

1. 本公司保证检测的公正性、科学性、准确性和有效性，对本次检测的数据负责，对委托单位所提供的技术资料保密；
2. 本报告无“骑缝章”和“检验检测专用章”无效。
3. 未经本检验检测机构书面同意不得部分复制本检测报告，复制报告未加盖检验检测机构红色“检验检测专用章”无效。
4. 报告无编制、审核、签发人签名无效，报告经涂改、增删无效。
5. 报告检测数据及结论涂改无效。
6. 由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。
7. 委托单位对本次检测报告有异议，请在收到报告之日或指定领取报告之日起 7 日内提出，逾期不予受理对检测报告若有异议，请于收到报告之日起十五日内向我机构书面提出申请，逾期不予受理。
8. 除客户特别申明并支付样品管理费，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样。
9. 检测结果及本检验检测机构名称等未经同意不得用于作为商业广告及商品宣传。

检测单位：新疆天蓝蓝环保技术服务有限公司

地址：新疆乌鲁木齐高新区（新市区）北区工业园正扬路 256 号四楼 410 室-417 室

邮编：830010

电话：0991-4631810

电子邮箱：3222872521@qq.com

报告编号: TLL25342

第 1 页 共 3 页

## 检测报告

|      |     |                                                                                                                                |                   |
|------|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| 项目名称 |     | 叶城 1 井固废处理检测项目                                                                                                                 |                   |
| 项目地址 |     | 此次为送样检测                                                                                                                        |                   |
| 项目编号 |     | TLL25342                                                                                                                       |                   |
| 委托单位 | 名称  | 巴州瑞建环保科技有限公司                                                                                                                   |                   |
|      | 地址  | 此次为送样检测                                                                                                                        |                   |
|      | 联系人 | 谢天发                                                                                                                            | 电话<br>13999001980 |
| 委托性质 |     | 送样检测                                                                                                                           | 检测类别<br>固体废物      |
| 检测内容 |     | 1. 固体废物:pH 值、砷、镉、六价铬、铜、锌、铅、镍、含油率、含水率、苯并[a]芘、化学需氧量                                                                              |                   |
| 检测方法 |     | 见附表 1                                                                                                                          |                   |
| 检测仪器 |     | 见附表 2                                                                                                                          |                   |
| 检测结果 |     | <div style="text-align: center;">  </div> |                   |
| 备注   |     | 此次检测结果只对来样负责<br>签发日期: 2023 年 05 月 14 日                                                                                         |                   |

编制:

审核:

签发:

报告编号: TLL25342

第 2 页 共 3 页

固体废物检测结果

检测报告

|      |                          |       |          |                     |         |
|------|--------------------------|-------|----------|---------------------|---------|
| 接样日期 |                          |       |          | 2025 年 05 月 09 日    |         |
| 分析日期 |                          |       |          | 2025 年 05 月 09~12 日 |         |
| 样品类型 |                          |       |          | 固体废物                |         |
| 样品编号 |                          |       |          | GF-1-1              | GF-1-2  |
| 样品状态 |                          |       |          | 固体 褐色 干             | 固体 褐色 干 |
| 序号   | 检测项目                     | 单位    | 标准限值     | 检测结果                | 检测结果    |
| 1    | 含油率                      | %     | ≤2       | 0.12                | 0.12    |
| 2    | 化学需氧量                    | mg/L  | ≤150     | 101                 | 94.1    |
| 3    | 铅                        | mg/kg | ≤600     | 8.1                 | 10.5    |
| 4    | 六价铬                      | mg/kg | ≤13      | <2                  | <2      |
| 5    | 砷                        | mg/kg | ≤80      | 9.97                | 9.42    |
| 6    | 腐蚀性(pH 值)                | 无量纲   | 2.0~12.5 | 7.83                | 7.80    |
| 7    | 铜                        | mg/kg | ≤600     | 15.6                | 14.7    |
| 8    | 锌                        | mg/kg | ≤1500    | 26.6                | 26.9    |
| 9    | 镉                        | mg/kg | ≤20      | 3.2                 | 2.4     |
| 10   | 镍                        | mg/kg | ≤150     | 9.3                 | 10.3    |
| 11   | 苯并[a]芘                   | mg/kg | ≤0.7     | <0.2                | <0.2    |
| 12   | 含水率                      | %     | ≤60      | 3.9                 | 4.1     |
| 此处空白 |                          |       |          |                     |         |
| 备 注  | 1. 检测结果低于方法检出限用“<检出限”表示。 |       |          |                     |         |

报告编号: TLL25342

第 3 页 共 3 页

附表 1 检测方法依据一览表

| 检测类别                                                | 检测项目       | 检测标准（方法）名称及编号（含年号）                         | 检出限        | 主检人 |
|-----------------------------------------------------|------------|--------------------------------------------|------------|-----|
| 固体废物                                                | 六价铬        | 固体废物 六价铬的测定 碱消解/火焰原子吸收分光光度法 HJ687-2014     | 2mg/kg     | 成浩然 |
|                                                     | 腐蚀性 (pH 值) | 固体废物 腐蚀性测定 玻璃电极法 GB/T15555.12-1995         | /          | 成浩然 |
|                                                     | 铜、镍        | 固体废物 镍和铜的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ751-2015         | 铜:3mg/kg   | 成浩然 |
|                                                     |            |                                            | 镍:3mg/kg   |     |
|                                                     | 铅、锌、镉      | 固体废物 铅、锌和镉的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ786-2016       | 铅:2.0mg/kg | 成浩然 |
|                                                     |            |                                            | 锌:2.0mg/kg |     |
|                                                     |            |                                            | 镉:0.3mg/kg |     |
|                                                     | 含水率        | 土壤 干物质和水分的测定 重量法 HJ613-2011                | /          | 成浩然 |
|                                                     | 含油率        | 城镇污泥标准检验方法 CJ/T221-2023 6.7 红外分光光          | /          | 韩雪  |
|                                                     | 砷          | 固体废物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法 HJ702-2014    | 0.010mg/kg | 季翔宇 |
|                                                     | 化学需氧量      | 水质 化学需氧量的测定 快速消解分光光度法 HJ/T399-2007         | 3.0mg/L    | 刘婷婷 |
|                                                     | 苯并[a]芘     | 危险废物鉴别标准 半挥发性有机物 浸出毒性鉴别 GB5085.3-2007 附录 K | 0.2mg/kg   | 刘婷婷 |
| 1.“方法检出限”指本报告所采用方法在给定的置信度内可从待测样品中定性检出待测物质的最低浓度或最小量。 |            |                                            |            |     |

附表 2 仪器设备一览表

| 检测类别 | 检测项目          | 设备名称           | 设备型号                        | 设备编号       |
|------|---------------|----------------|-----------------------------|------------|
| 固体废物 | 铜、镍、六价铬、铅、锌、镉 | 原子吸收分光光度计      | TAS-990                     | TLL-JC-01  |
|      | 砷             | 原子荧光光度计        | AFS-933                     | TLL-JC-02  |
|      | 腐蚀性(pH 值)     | 酸度计<br>pH 复合电极 | PHS-3E<br>E-301-C           | TLL-JC-07  |
|      | 含油率           | 红外分光测油仪        | LT-21A                      | TLL-JC-249 |
|      | 含水率           | 电子天平           | DT500B                      | TLL-JC-12  |
|      | 化学需氧量         | COD 快速测定仪      | GXH-3011A5B-3C(V8)          | TLL-JC-36  |
|      | 苯并[a]芘        | 气相色谱-质谱联用仪     | GC-2010/GCMS<br>-QP2010Plus | TLL-JC-245 |

-----报告结束-----

附件十四、企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

| 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表                                                                                                |                                                             |       |             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-------|-------------|
| 单位名称                                                                                                               | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                      |       |             |
| 统一社会信用代码                                                                                                           | 91652801MA77TMD7D                                           | 法定代表人 | 吴朝明         |
| 联系人                                                                                                                | 尚进考                                                         | 联系电话  | 13363872901 |
| 传真                                                                                                                 | /                                                           | 邮箱    | /           |
| 地址                                                                                                                 | 新疆维吾尔自治区喀什地区叶城县境内<br>经度：77° 31' 01.303"， 纬度：37° 15' 21.090" |       |             |
| 预案名称                                                                                                               | 中国石油渤海钻探库尔勒分公司叶城1井钻井工程突发环境事件应急预案                            |       |             |
| 风险级别                                                                                                               | 一般[一般-大气（Q0+一般-水（Q0））]                                      |       |             |
| <p>本单位于2024年10月28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，且无隐瞒事实。</p> |                                                             |       |             |
| <p style="text-align: center;">中国石化集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司</p>                                                          |                                                             |       |             |
| 预案签署人                                                                                                              | 尚进考                                                         | 报送时间  | 2024年10月31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；<br>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）；<br>3.环境风险评估报告；<br>4.环境应急资源调查报告；<br>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2024年10月9日收齐，文件齐全，予以备案。<br><br><div style="text-align: right;"> <br/>           备案受理部门（公章）<br/>           2024年11月5日         </div> |     |                                                                                       |
| 备案编号             | 652901-2024-0231                                                                                                                                                                                                                            |     |                                                                                       |
| 报送单位             | 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司                                                                                                                                                                                                                      |     |                                                                                       |
| 受理部门负责人          |                                                                                                                                                          | 经办人 |  |

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，新疆阿克苏市\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案2022年备案，是阿克苏市分局当年受理的第12个备案，则编号为：652901-2022-012-H；如果是跨区域的企业，则编号为：652901-2022-012-HT。

附件十五、一开二开转磺前岩屑检测报告

Z 0067754

XJZC/JL-36-015



213108110002

# 检测报告

报告编号: ZCWT2024101517-01

委托单位: 渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

样品名称: 固体废物

检测类别: 委托检测

新疆中测测试有限责任公司

报告日期: 2024 年 11 月 7 日

检验检测专用章

## 检测报告使用声明

- 1、报告无“检验检测专用章”无效。
- 2、复制报告时，无重新加盖红色“检验检测专用章”、未经签字或涂改均无效。
- 3、本报告只对本次采样/送检样品检测结果负责。
- 4、由委托单位自行采集的样品，仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。
- 5、对检测报告若有异议，应于收到报告 15 日内向我单位提出。无法保存或复现样品不受理申诉。
- 6、检测报告数据仅作为本次分析检测之用，未经我单位同意，禁止用作其他用途。

地址：新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市经济技术开发区安  
东路 016 号

邮编：841000

联系电话：0996-2237601

第 2 页 共 5 页



F 0136913

213108110002 新疆中测测试有限责任公司

检测 报 告

报告编号: ZCWT2024101517-01

|          |                                                                                                    |       |                  |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------------------|
| 项目地址     | ---                                                                                                |       |                  |
| 联系人      | 冯锐                                                                                                 | 联系电话  | 19990634280      |
| 项目名称     | 70172 队叶城 1 井一二开转磺前岩屑                                                                              |       |                  |
| 样品名称     | 固体废物                                                                                               | 样品性状  | 固态               |
| 样品来源     | 送样                                                                                                 | 采/送样人 | 冯锐               |
| 到样（采样）日期 | 2024-10-28                                                                                         | 检测日期  | 2024-10-28~11-05 |
| 取样地点     | 叶城 1 井                                                                                             |       |                  |
| 样品数量     | 1 个                                                                                                |       |                  |
| 备注       | <div>1. 限值引自《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB 65/T 3997-2017）表 1 综合利用污染物限值。</div> <div>2. ND 表示低于检出限。</div> |       |                  |

编制: 编制人 审核: 审核人 签发: 签发人 签发日期: 2024.11.7



21310811000新疆中测测试有限责任公司

检 测 结 果

报告编号：ZCWT2024101517-01

| 序号 | 检 测 项 目           | 单位    | 样品编号及检测结果     | 限值       | 检出限   |
|----|-------------------|-------|---------------|----------|-------|
|    |                   |       | WT24101517-01 |          |       |
| 1  | pH                | 无量纲   | 10.28         | 2.0~12.5 | -     |
| 2  | 含水率               | %     | 2.6           | 60       | -     |
| 3  | COD <sub>Cr</sub> | mg/L  | 62.3          | 150      | 3.0   |
| 4  | 六价铬               | mg/kg | ND            | 13       | 2     |
| 5  | 铜                 | mg/kg | 21.0          | 600      | 3     |
| 6  | 镍                 | mg/kg | 39.4          | 150      | 3     |
| 7  | 砷                 | mg/kg | 22.5          | 80       | 0.010 |
| 8  | 苯并[a]芘            | mg/kg | ND            | 0.7      | 0.1   |
| 9  | 含油率               | %     | 0.209         | 2        | -     |
| 10 | 铅                 | mg/kg | 114           | 600      | 1.4   |
| 11 | 镉                 | mg/kg | 1.5           | 20       | 0.1   |
| 12 | 锌                 | mg/kg | 367           | 1500     | 1.2   |



F 0136912

213108110002 新疆中测测试有限责任公司

检测报告附表一

报告编号: ZCWT2024101517-01

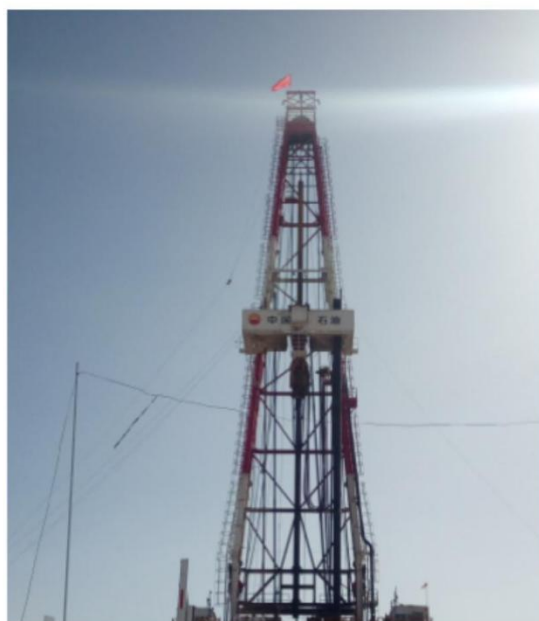
| 检测项目              | 检测依据                                       | 主检仪器                               |
|-------------------|--------------------------------------------|------------------------------------|
| pH                | GB/T 15555.12-1995 固体废物 腐蚀性测定 玻璃电极法        | FE28 型 pH 计 XJZC160                |
| 含水率               | HJ 613-2011 土壤干物质和水分的测定 重量法                | FA2104B 电子天平 XJZC03                |
| COD <sub>Cr</sub> | HJ/T 399-2007 水质 化学需氧量的测定 快速消解分光光度法        | 721G 可见分光光度计 XJZC116               |
| 六价铬               | HJ 687-2014 固体废物 六价铬的测定 碱消解/火焰原子吸收分光光度法    | PinAAcle900T 原子吸收光谱仪 XJZC182       |
| 铜                 | HJ 751-2015 固体废物 镍和铜的测定 火焰原子吸收分光光度法        |                                    |
| 镍                 |                                            |                                    |
| 砷                 | HJ 702-2014 固体废物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法   | AFS-9700 原子荧光光度计 XJZC73            |
| 含油率               | CJ/T 221-2023 城市污水处理厂污泥检验方法                | OIL460 红外分光光度计 XJZC72              |
| 苯并[α]芘            | GB 5085.3-2007 危险废物鉴别标准 浸出毒性鉴别 附录 K        | SQ8T 气质联用仪 XJZC189                 |
| 铅                 | HJ 781-2016 固体废物 22 种金属元素的测定 电感耦合等离子体发射光谱法 | Plasma2000 电感耦合等离子体原子发射光谱仪 XJZC217 |
| 镉                 |                                            |                                    |
| 锌                 |                                            |                                    |

\*\*\*\*\*报告结束\*\*\*\*\*

## 附件十六、监理报告



# 叶城1井（勘探井）钻井工程 环境监理工作总结报告



建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

环境监理单位：新疆山河志远环境监理有限公司

二〇一五年五月



叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境监理工作总结报告

|   |                              |                        |           |
|---|------------------------------|------------------------|-----------|
| 1 | 新疆生态功能区划                     | 新政函（2005）96 号          | 2005/7/14 |
| 2 | 新疆维吾尔自治区危险废物污染防治办法           | 11 届人大第 9 次会议          | 2010/5/1  |
| 3 | 关于下发新疆加强危险废物和医疗废物监管工作实施方案的通知 | 新环防发（2011）330 号        | 2011/7/1  |
| 4 | 关于做好危险废物安全处置工作的通知            | 新环防发（2011）389 号        | 2011/7/29 |
| 5 | 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          | 2016/1/29 |
| 6 | 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          | 2017/3/1  |
| 7 | 新疆维吾尔自治区大气污染防治条例             | 13 届人大第 7 次会议          | 2019/1/1  |
| 8 | 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    | 新环发（2018）133 号         | 2018/9/6  |
| 9 | 新疆维吾尔自治区环境保护条例               | 新疆维吾尔自治区第十三届人大常委会第六次会议 | 2018/9/21 |

1.1.2 其他文件及技术依据

表 1.1-2 其他文件及技术依据一览表

| 序号 | 资料名称                            | 文号/版本号           | 时间        |
|----|---------------------------------|------------------|-----------|
| 1  | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目环境影响报告表      | 河北省众联能源环保科技有限公司  | 2024/5    |
| 2  | 关于叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目环境影响报告表的批复 | 喀地环评字（2024）294 号 | 2024/6/21 |

1.2 工程概况

建设项目名称：叶城 1 井（勘探井）钻井工程

建设项目性质：新建

项目建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

项目钻井单位：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司 70172 队

项目建设内容：①钻前工程：井场道路建设、井场平整、设备安装、放喷池 2 个、岩屑池 1 个，生活污水池 1 个、危废暂存间 1 个等；②钻井工程；③钻后工程：设备搬迁、“三废”处理、井场平整及临时占地恢复等；④辅助工程：包括供热工程、供电工程、供水工程、办公及生活、仓储及环保工程等。

项目建设地点：位于新疆喀什地区叶城县乌夏巴什镇，东南距甫沙 9 井 6.1km，东北距柯东 2 井 6.8km，井场中心地理坐标为：北纬 37°15'21.090"，东经 77°31'01.030"。

项目建设周期：施工期 2024 年 7 月 31 日至 2025 年 3 月 20 日。

## 2.主要建设内容

### 2.1 主体工程

本项目包括主体工程（钻前工程、钻井工程、钻后工程、试井工程）、公辅工程（供水、供电工程等）和环保工程等，详见表 2.1-1。

表 2.1-1 项目组成汇总一览表

| 项目组成 |       | 实际建设内容及规模                                                                                                                                                                           |                                               |
|------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| 主体工程 | 钻前工程  | 放喷池                                                                                                                                                                                 | 设 2 个 100m <sup>3</sup> 放喷池（主放喷池、副放喷池），整体钢结构。 |
|      |       | 岩屑池                                                                                                                                                                                 | 设岩屑池 1 个，1000m <sup>3</sup> ，膨润土泥浆钻井岩屑。       |
|      |       | 岩屑无害化处理池                                                                                                                                                                            | 设磺化泥浆钻井岩屑无害化处理池 1 个，1000m <sup>3</sup> 。      |
|      |       | 垃圾收集箱                                                                                                                                                                               | 井场旁和生活区各设 1 个垃圾收集箱。                           |
|      |       | 生活污水池                                                                                                                                                                               | 生活区设生活污水池 1 个容积为 300m <sup>3</sup> ，整体钢结构。    |
|      |       | 危废暂存间                                                                                                                                                                               | 井场设一体化撬装危废暂存间，面积为 8m <sup>2</sup> 。           |
|      | 钻井工程  | 钻井                                                                                                                                                                                  | 设备安装，并进行钻井活动。使用 ZJ80D 钻机，钻井井深 6885m，目的层为白垩系。  |
|      | 测试放喷  | 采出液分离器分离后，凝析油回收、天然气经点火放空。                                                                                                                                                           |                                               |
|      | 钻后工程  | 进行设备搬迁以及钻井产生的“三废”处理，井场平整及临时占地恢复。                                                                                                                                                    |                                               |
| 公辅工程 | 供电工程  | 钻机动力、生活、办公等用电等通过区域现有供电系统提供，柴油发电机备用。                                                                                                                                                 |                                               |
|      | 供热工程  | 冬季生活区供暖及井场设备保温方式为电采暖。                                                                                                                                                               |                                               |
|      | 供水工程  | 钻井用水、生活用水就近车站拉运。                                                                                                                                                                    |                                               |
|      | 仓储或其它 | 泥浆罐（4 个，60m <sup>3</sup> /个）、柴油罐（3 个，45m <sup>3</sup> /个）、凝析油罐（4 个，40m <sup>3</sup> /个）、生活水罐（1 个，18m <sup>3</sup> /个）、生产水罐（5 个，60m <sup>3</sup> /个）、泥浆循环罐（10 个，71m <sup>3</sup> /个） |                                               |
| 环保工程 | 废气    | 钻井作业时科学设置钻井流程，有效使用发电机，减少燃料燃烧产生的废气量。                                                                                                                                                 |                                               |
|      |       | 测试放喷科学测算放喷时间，减少天然气点火放空造成的环境污染。运输土石方等车辆，车厢遮盖严密后方可运出场外；合理堆放物料，搭建苫布，同时定时洒水。                                                                                                            |                                               |
|      | 废水    | 钻井废水与钻井废弃泥浆进不落地系统处理，不外排。                                                                                                                                                            |                                               |
|      |       | 作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用。                                                                                                                                                             |                                               |
|      | 固体废物  | 生活污水池排入生活污水池，拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山污水处理厂）处理。                                                                                                                                         |                                               |
|      |       | 废弃聚磺体系钻井泥浆岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场。                                                                                                 |                                               |
|      |       | 危险废物暂存于危险废物暂存间，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司处置。                                                                                                                                                  |                                               |
|      |       | 生产生活垃圾集中收集后拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山垃圾处理厂）处置。                                                                                                                                           |                                               |

### 2.2 工程投资

本项目实际总投资 7000 万元，其中环保投资 180 万元，占总投资的 2.57%。

## 6. 结论与建议

### 6.1 结论

#### 6.1.1 监理工作总结

我公司承担叶城 1 井（勘探井）钻井工程项目的的环境监理工作，采取现场核查、收集资料等方式，对本项目全过程现场巡视监理，检查主体工程及配套设施建设过程中环保措施落实情况、环保设施“三同时”执行情况。

施工期间，针对扬尘问题，监理人员每日检查洒水降尘作业情况，确保土方和物料的覆盖符合标准，有效抑制了施工扬尘的扩散。噪声管控方面，监理依据施工时间安排，严格审核施工设备使用计划，对违规作业行为及时制止，保障了周边居民的正常生活秩序。施工废水处理和固体废弃物处置，监理人员全程监督处理流程，确保其符合环保规范。

在整个项目周期内，环境监理工作成效显著，确保了环境保护管理制度的有效执行，项目建设过程中未发生重大环境污染事件，周边环境质量保持稳定。

#### 6.1.2 水环境保护措施落实情况

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项水污染防治措施。

生活污水排入生活污水池暂存，拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山污水处理厂）处理；压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；钻井废水与钻井废弃泥浆进不落地系统处理，不外排。

#### 6.1.3 大气环境保护措施落实情况

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项大气污染防治措施。

井场物料采用篷布苫盖，井场定期进行洒水抑尘；钻前进行场地平整，地面进行硬化；运输车辆进出施工区域减缓车速，拉运物料采用篷布苫盖；井场土方开挖作业避开大风天气；试井过程中地层流体经地面气液分离器装置分离后，原油通过管线进储油罐回收至联合站，测试天然气通过管线引至放喷池燃烧。

#### 6.1.4 声环境保护措施落实情况

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项噪声污染防治措施。

柴油发电机安装隔振垫，钻机、振动筛安装隔震垫，钻井泵加衬弹性垫料；合理布置施工现场，避免在同一地点安排大量施工机械，以防止局部声级过高；

加强施工管理，减少人为噪声，限制鸣笛，减少车辆噪声。

### 6.1.5 固废处置措施落实情况

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项固废污染防治措施。开挖放喷池产生的多余土方用于场地平整；废弃膨润土体系钻井泥浆岩屑在岩屑池暂存自然干化，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；废弃聚磺体系钻井泥浆岩屑使用无害化处理装置进行就地无害化处理，经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中标准后铺垫井场；钻井期间产生的危险废物暂存危废间，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置；生产生活垃圾集中收集后拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山垃圾处理厂）处置。

### 6.1.6 生态环境保护措施落实情况

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项生态保护措施。

项目严格规范施工活动范围，车辆、机械在规范的施工道路范围内行驶，严禁碾压植被，尽量减少项目建设对生态环境的扰动；项目选址避开植被密集区，以减少对植被的破坏；施工期间，施工车辆临时停放利用现有空地，并严格控制施工作业带，严禁人为破坏作业带以外区域植被；施工结束后进行场地恢复；不得擅自倾倒、堆放、丢弃，遗散固体废物。

### 6.1.7 环境风险防范措施落实情况

本项目环境风险防范措施已按照相关要求落实到位，符合环境保护要求。在后续运营中，建议持续加强环境管理，定期开展环境风险排查与应急演练，确保环境安全。

### 6.1.8 环境保护管理制度落实情况

本项目在施工期和运营期均高度重视环境保护管理制度的落实，各项措施执行到位，有效降低了项目建设和运营对环境的负面影响，符合环境保护相关要求。

### 6.1.9 环保守法情况

项目施工期，未对周围环境造成污染，未发生环境污染事故和破坏事件，无环保投诉、社会不良反映。

### 6.1.10 环保设施“三同时”落实情况

本项目较好的执行了环境影响评价和环境保护“三同时”管理制度，落实了

环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用制度。

## 6.2 建议

- （1）尽快组织项目竣工环境保护验收工作；
- （2）加强现场环境管理，做好污染防治工作。

## 附件十七、监测报告



# 检 测 报 告

报告编号: HJ2502065

项目名称: 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测  
委托单位: 新疆水清清环境监测技术服务有限公司  
检测性质: 委托送样检测

新疆天辰环境技术有限公司

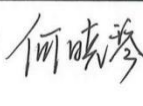
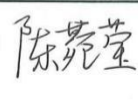
2025 年 2 月 24 日

**TCHB** 新疆天辰环境技术有限公司 报告编号: HJ2502065  
Xinjiang Tianchen Environmental Technology Co., Ltd.

第 1 页 共 3 页

检测 报 告

|      |     |                                                                                                                                           |      |                 |
|------|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|-----------------|
| 项目名称 |     | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测                                                                                                             |      |                 |
| 项目地址 |     | /                                                                                                                                         |      |                 |
| 委托单位 | 名称  | 新疆水清清环境监测技术服务有限公司                                                                                                                         |      |                 |
|      | 地址  | 乌鲁木齐市经济开发区沂蒙山街 68 号                                                                                                                       |      |                 |
|      | 联系人 | 闵雪康                                                                                                                                       | 电话   | 15899451924     |
| 委托性质 |     | 委托送样检测                                                                                                                                    | 检测类别 | 土壤              |
| 送样人员 |     | 闵雪康                                                                                                                                       | 送样日期 | 2025 年 2 月 11 日 |
| 检测内容 |     | 砷、镉、铜、铅、汞、镍、铬（六价）                                                                                                                         |      |                 |
| 检测方法 |     | 见第 3 页                                                                                                                                    |      |                 |
| 检测仪器 |     | 见第 3 页                                                                                                                                    |      |                 |
| 检测结果 |     | 本次检测结果见第 2 页。<br><br>(检测专用章)<br>签发日期: 2025 年 2 月 24 日 |      |                 |
| 备注   |     | 样品由委托方提供, 本检测机构不负责验证样品信息的真实性。                                                                                                             |      |                 |

签发:  审核:  编制: 

**TCHB** 新疆天辰环境技术有限公司 报告编号: HJ2502065  
Xinjiang Tianchen Environmental Technology Co. Ltd.

第 2 页 共 3 页

检测 报 告

土壤检测结果

|                         |       |       |                     |                          |
|-------------------------|-------|-------|---------------------|--------------------------|
| 项目编号                    |       |       | HJ2502065           |                          |
| 样品类别                    |       |       | 土壤                  | 样品数量 各 1 袋*20g/袋, 共 2 袋  |
| 分析人员                    |       |       | 黄婷、高银银              | 分析日期 2025.2.14-2025.2.21 |
| 样品编号                    |       |       | T-1                 | T-2                      |
| 原样品编号                   |       |       | SQQ23045Y407-T1-1-1 | SQQ23045Y407-T2-1-1      |
| 样品状态                    |       |       | 自封袋装, 棕色干砂土         | 自封袋装, 棕色干砂土              |
| 序号                      | 检测项目  | 单位    | 检测结果                |                          |
| 1                       | 砷     | mg/kg | 8.44                | 8.21                     |
| 2                       | 镉     | mg/kg | 0.10                | 0.12                     |
| 3                       | 铜     | mg/kg | 15                  | 14                       |
| 4                       | 铅     | mg/kg | 12.8                | 13.2                     |
| 5                       | 汞     | mg/kg | 0.038               | 0.029                    |
| 6                       | 镍     | mg/kg | 22                  | 24                       |
| 7                       | 铬(六价) | mg/kg | <0.5                | <0.5                     |
| 备注: 1、样品类别、原样品编号由委托方提供。 |       |       |                     |                          |
| 2、检测结果低于方法检出限用“<检出限”表示。 |       |       |                     |                          |
| 以下空白                    |       |       |                     |                          |



新疆天辰环境技术有限公司 报告编号: HJ2502065  
Xinjiang Tianchen Environmental Technology Co. Ltd.

第 3 页 共 3 页

## 检测报告

附表 1 检测项目、检测方法、检测仪器、方法检出限

| 检测项目 | 检测方法                                                   | 检测仪器                                        | 方法检出限      |
|------|--------------------------------------------------------|---------------------------------------------|------------|
| 土壤   | 砷<br>《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋和锑的测定 微波消解原子荧光法》HJ 680-2013        | 原子荧光光度计 AFS-933、<br>电子天平 AUY220             | 0.01mg/kg  |
|      | 镉<br>《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         | 原子吸收分光光度计<br>AA-6880F-AAC 型、电子天平 AUY220     | 0.01mg/kg  |
|      | 铜<br>《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      | 原子吸收分光光度计<br>AA-6880F-AAC 型、电子天平 AUY220     | 1mg/kg     |
|      | 铅<br>《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         | 原子吸收分光光度计<br>AA-6880F-AAC 型、电子天平 AUY220     | 0.1mg/kg   |
|      | 汞<br>《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋和锑的测定 微波消解原子荧光法》HJ 680-2013        | 原子荧光光度计 AFS-933、<br>电子天平 AUY220             | 0.002mg/kg |
|      | 镍<br>《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      | 原子吸收分光光度计<br>AA-6880F-AAC 型、电子天平 AUY220     | 3mg/kg     |
|      | 铬（六价）<br>《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 | 原子吸收分光光度计<br>AA-6880F-AAC 型、电子天平 CN-LQC6002 | 0.5mg/kg   |
| 备注   | “方法检出限”指本报告所采用方法在给定的置信度内可从待测样品中定性检出待测物质的最低浓度或最小量。      |                                             |            |

\*\*\*\*\*报告结束\*\*\*\*\*





## 说 明

- 1、检测报告未加盖 CMA、检验检测专用章和骑缝章无效。
- 2、检测报告无编制、审核、签发人签名无效。
- 3、未经本检测机构书面同意，不得涂改、增删、部分复制检测报告（全文复制除外）。
- 4、由客户送样委托的检测，检测的数据结果仅对接收的样品负责，不对样品的来源负责。
- 5、若委托单位对本次检测报告有异议，请在收到正式报告后七个工作日内向本机构提出，逾期不予受理，无法保存、复现的样品不予受理。
- 6、若有特殊情况，需在报告备注栏中加以说明。

新疆天辰环境技术有限公司  
Xinjiang Tianchen Environmental Technology Co., Ltd

地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区融合南路 128 号办公楼 电话：0991-4673366



第 1 页 共 13 页

# 监测报告

报告编号: SQQ23045Y407

项 目 名 称: 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目  
竣工环境保护验收监测

委 托 单 位: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2025 年 2 月 14 日

报告编号: SQQ23045Y407

第 3 页 共 13 页

## 空气（废气）监测结果报告

| 项目名称                            | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |             |                               |                 |         |
|---------------------------------|-------------------------------|-------------|-------------------------------|-----------------|---------|
| 委托单位                            | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |             |                               |                 |         |
| 联系电话                            | 18699632277                   |             |                               |                 |         |
| 监测地点                            | 叶城 1 井场界外四周                   |             |                               |                 |         |
| 样品类型                            | 无组织废气                         | 样品来源        | 采样                            | 采样人员            | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间                            | 2025 年 1 月 15 日               |             | 分析时间                          | 2025 年 1 月 22 日 |         |
| 样品数量                            | 16 个                          |             | 监测项数                          | 1 项             |         |
| 监测<br>点位                        | 样品<br>编号                      | 采样时间        | 监测结果                          |                 |         |
|                                 |                               |             | 非甲烷总烃<br>(mg/m <sup>3</sup> ) |                 |         |
| 1#<br>西北侧厂界外<br>8m 处<br>(上风向 1) | Q1-1-1                        | 16:07-17:07 | 0.86                          |                 | /       |
|                                 | Q1-1-2                        | 17:11-18:11 | 0.91                          |                 | /       |
|                                 | Q1-1-3                        | 18:13-19:13 | 0.82                          |                 | /       |
|                                 | Q1-1-4                        | 19:17-20:17 | 0.85                          |                 | /       |
| 2#<br>东侧厂界外<br>7m 处<br>(下风向 1)  | Q2-1-1                        | 16:14-17:14 | 0.96                          |                 | /       |
|                                 | Q2-1-2                        | 17:16-18:16 | 0.95                          |                 | /       |
|                                 | Q2-1-3                        | 18:18-19:18 | 0.97                          |                 | /       |
|                                 | Q2-1-4                        | 19:24-20:24 | 0.96                          |                 | /       |
| 3#<br>东南侧厂界外<br>9m 处<br>(下风向 2) | Q3-1-1                        | 16:20-17:20 | 1.09                          |                 | /       |
|                                 | Q3-1-2                        | 17:23-18:23 | 1.54                          |                 | /       |
|                                 | Q3-1-3                        | 18:25-19:25 | 1.57                          |                 | /       |
|                                 | Q3-1-4                        | 19:28-20:28 | 1.75                          |                 | /       |
| 4#<br>南侧厂界外<br>8m 处<br>(下风向 3)  | Q4-1-1                        | 16:25-17:25 | 1.12                          |                 | /       |
|                                 | Q4-1-2                        | 17:28-18:28 | 0.85                          |                 | /       |
|                                 | Q4-1-3                        | 18:31-19:31 | 0.97                          |                 | /       |
|                                 | Q4-1-4                        | 19:33-20:33 | 0.92                          |                 | /       |
| 备注                              | 无组织废气测点示意图见附图                 |             |                               |                 |         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 4 页 共 13 页

## 空气（废气）监测结果报告

| 项目名称                            | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |             |                               |                 |         |
|---------------------------------|-------------------------------|-------------|-------------------------------|-----------------|---------|
| 委托单位                            | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |             |                               |                 |         |
| 监测地点                            | 叶城 1 井场界外四周                   |             |                               |                 |         |
| 样品类型                            | 无组织废气                         | 样品来源        | 采样                            | 采样人员            | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间                            | 2025 年 1 月 16 日               |             | 分析时间                          | 2025 年 1 月 22 日 |         |
| 样品数量                            | 16 个                          |             | 监测项数                          | 1 项             |         |
| 监测<br>点位                        | 样品<br>编号                      | 采样时间        | 监测结果                          |                 |         |
|                                 |                               |             | 非甲烷总烃<br>(mg/m <sup>3</sup> ) |                 |         |
| 1#<br>西北侧厂界外<br>8m 处<br>(上风向 1) | Q1-2-1                        | 16:10-17:10 | 0.76                          | /               |         |
|                                 | Q1-2-2                        | 17:14-18:14 | 0.80                          | /               |         |
|                                 | Q1-2-3                        | 18:16-19:16 | 0.81                          | /               |         |
|                                 | Q1-2-4                        | 19:20-20:20 | 0.84                          | /               |         |
| 2#<br>东侧厂界外<br>7m 处<br>(下风向 1)  | Q2-2-1                        | 16:17-17:17 | 0.77                          | /               |         |
|                                 | Q2-2-2                        | 17:19-18:19 | 0.88                          | /               |         |
|                                 | Q2-2-3                        | 18:21-19:21 | 0.93                          | /               |         |
|                                 | Q2-2-4                        | 19:27-20:27 | 0.90                          | /               |         |
| 3#<br>东南侧厂界外<br>9m 处<br>(下风向 2) | Q3-2-1                        | 16:23-17:23 | 0.92                          | /               |         |
|                                 | Q3-2-2                        | 17:26-18:26 | 0.91                          | /               |         |
|                                 | Q3-2-3                        | 18:28-19:28 | 0.91                          | /               |         |
|                                 | Q3-2-4                        | 19:31-20:31 | 0.97                          | /               |         |
| 4#<br>南侧厂界外<br>8m 处<br>(下风向 3)  | Q4-2-1                        | 16:28-17:28 | 1.02                          | /               |         |
|                                 | Q4-2-2                        | 17:31-18:31 | 0.99                          | /               |         |
|                                 | Q4-2-3                        | 18:34-19:34 | 0.88                          | /               |         |
|                                 | Q4-2-4                        | 19:36-20:36 | 1.04                          | /               |         |
| 备注                              | 无组织废气测点示意图见附图                 |             |                               |                 |         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 5 页 共 13 页

## 土壤监测结果报告

|           |                                                 |                |                      |                          |
|-----------|-------------------------------------------------|----------------|----------------------|--------------------------|
| 项目名称      | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测                   |                |                      |                          |
| 委托单位      | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司                           |                |                      |                          |
| 监测地点      | 叶城 1 井（勘探井）                                     |                |                      |                          |
| 样品类型      | 土壤                                              | 样品来源           | 采样                   | 采样人员 山加甫、刘建听             |
| 采样时间      | 2025 年 1 月 15 日                                 |                | 分析时间                 | 2025 年 1 月 21 日-2 月 13 日 |
| 样品数量      | 3 个                                             |                | 监测项数                 | 15 项                     |
| 采样点位      |                                                 | 井场内东南侧<br>(1#) | 井场外东南侧<br>10m 处 (2#) | 井场外东南侧<br>20m 处 (3#)     |
| 采样深度 (cm) |                                                 | 0-50           | 0-50                 | 0-50                     |
| 样品编号      |                                                 | T1-1-1         | T2-1-1               | T3-1-1                   |
| 序号        | 样品性状                                            | 干、浅黄           | 干、浅黄                 | 干、浅黄                     |
| 1         | pH (无量纲)                                        | 8.29           | 8.47                 | 8.73                     |
| 2         | 石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ) (mg/kg) | 未检出            | 未检出                  | 未检出                      |
| 3         | 四氯化碳 (mg/kg)                                    | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 4         | 氯仿 (mg/kg)                                      | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 5         | 氯甲烷 (mg/kg)                                     | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 6         | 1,1-二氯乙烷 (mg/kg)                                | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 7         | 1,2-二氯乙烷 (mg/kg)                                | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 8         | 1,1-二氯乙烯 (mg/kg)                                | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 9         | 顺-1,2-二氯乙烯 (mg/kg)                              | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 10        | 反-1,2-二氯乙烯 (mg/kg)                              | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 11        | 二氯甲烷 (mg/kg)                                    | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 12        | 1,2-二氯丙烷 (mg/kg)                                | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 13        | 1,1,1,2-四氯乙烷 (mg/kg)                            | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 14        | 1,1,2,2-四氯乙烷 (mg/kg)                            | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 15        | 四氯乙烯 (mg/kg)                                    | 未检出            | 未检出                  | /                        |
| 备注        | 1、土壤测点示意图见附图。<br>2、序号 3-15 为挥发性有机物项目。           |                |                      |                          |

报告编号: SQQ23045Y407

第 6 页 共 13 页

## 土壤监测结果报告

|          |                                       |                               |                  |                          |         |
|----------|---------------------------------------|-------------------------------|------------------|--------------------------|---------|
| 项目名称     |                                       | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |                  |                          |         |
| 委托单位     |                                       | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |                  |                          |         |
| 监测地点     |                                       | 叶城 1 井（勘探井）                   |                  |                          |         |
| 样品类型     | 土壤                                    | 样品来源                          | 采样               | 采样人员                     | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间     | 2025 年 1 月 15 日                       |                               | 分析时间             | 2025 年 1 月 21 日-2 月 13 日 |         |
| 样品数量     | 2 个                                   |                               | 监测项数             | 14 项                     |         |
| 采样点位     |                                       | 井场内东南侧（1#）                    | 井场外东南侧 10m 处（2#） | /                        |         |
| 采样深度（cm） |                                       | 0-50                          | 0-50             | /                        |         |
| 样品编号     |                                       | T1-1-1                        | T2-1-1           | /                        |         |
| 序号       | 样品性状                                  | 干、浅黄                          | 干、浅黄             | /                        |         |
| 1        | 1,1,1-三氯乙烷（mg/kg）                     | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 2        | 1,1,2-三氯乙烷（mg/kg）                     | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 3        | 三氯乙烯（mg/kg）                           | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 4        | 1,2,3-三氯丙烷（mg/kg）                     | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 5        | 氯乙烯（mg/kg）                            | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 6        | 苯（mg/kg）                              | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 7        | 氯苯（mg/kg）                             | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 8        | 1,2-二氯苯（mg/kg）                        | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 9        | 1,4-二氯苯（mg/kg）                        | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 10       | 乙苯（mg/kg）                             | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 11       | 苯乙烯（mg/kg）                            | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 12       | 甲苯（mg/kg）                             | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 13       | 间，对-二甲苯（mg/kg）                        | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 14       | 邻-二甲苯（mg/kg）                          | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 备注       | 1、土壤测点示意图见附图。<br>2、序号 1-14 为挥发性有机物项目。 |                               |                  |                          |         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 7 页 共 13 页

## 土壤监测结果报告

|          |                                        |                               |                |                     |                          |         |
|----------|----------------------------------------|-------------------------------|----------------|---------------------|--------------------------|---------|
| 项目名称     |                                        | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |                |                     |                          |         |
| 委托单位     |                                        | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |                |                     |                          |         |
| 监测地点     |                                        | 叶城 1 井（勘探井）                   |                |                     |                          |         |
| 样品类型     |                                        | 土壤                            | 样品来源           | 采样                  | 采样人员                     | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间     |                                        | 2025 年 1 月 15 日               |                | 分析时间                | 2025 年 1 月 21 日-2 月 13 日 |         |
| 样品数量     |                                        | 2 个                           |                | 监测项数                | 10 项                     |         |
| 采样点位     |                                        |                               | 井场内东南侧<br>（1#） | 井场外东南侧<br>10m 处（2#） | /                        |         |
| 采样深度（cm） |                                        |                               | 0-50           | 0-50                | /                        |         |
| 样品编号     |                                        |                               | T1-1-1         | T2-1-1              | /                        |         |
| 序号       | 样品性状                                   |                               | 干、浅黄           | 干、浅黄                | /                        |         |
| 1        | 硝基苯（mg/kg）                             |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 2        | 2-氯酚（mg/kg）                            |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 3        | 苯并（a）蒽（mg/kg）                          |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 4        | 苯并（a）芘（mg/kg）                          |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 5        | 苯并（b）荧蒽（mg/kg）                         |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 6        | 苯并（k）荧蒽（mg/kg）                         |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 7        | 蒽（mg/kg）                               |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 8        | 二苯并（a,h）蒽（mg/kg）                       |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 9        | 茚并（1,2,3-cd）芘（mg/kg）                   |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 10       | 萘（mg/kg）                               |                               | 未检出            | 未检出                 | /                        |         |
| 此页以下空白   |                                        |                               |                |                     |                          |         |
| 备注       | 1、土壤测点示意图见附图。<br>2、序号 1-10 为半挥发性有机物项目。 |                               |                |                     |                          |         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 8 页 共 13 页

土壤监测结果报告

|          |                                               |                               |      |                     |                         |
|----------|-----------------------------------------------|-------------------------------|------|---------------------|-------------------------|
| 项目名称     |                                               | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |      |                     |                         |
| 委托单位     |                                               | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |      |                     |                         |
| 监测地点     |                                               | 叶城 1 井（勘探井）                   |      |                     |                         |
| 样品类型     |                                               | 土壤                            | 样品来源 | 采样                  | 采样人员<br>山加甫、刘建听         |
| 采样时间     |                                               | 2025 年 1 月 15 日               |      | 分析时间                | 2025 年 1 月 21 日-2 月 9 日 |
| 样品数量     |                                               | 2 个                           |      | 监测项数                | 2 项                     |
| 采样点位     |                                               | 井场外东南侧<br>30m 处（4#）           |      | 井场外东南侧<br>50m 处（5#） | /                       |
| 采样深度（cm） |                                               | 0-50                          |      | 0-50                | /                       |
| 样品编号     |                                               | T4-1-1                        |      | T5-1-1              | /                       |
| 序号       | 样品性状                                          | 干、浅黄                          |      | 干、浅黄                | /                       |
| 1        | pH（无量纲）                                       | 8.39                          |      | 8.47                | /                       |
| 2        | 石油烃（C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ）（mg/kg） | 未检出                           |      | 未检出                 | /                       |
| 此页以下空白   |                                               |                               |      |                     |                         |
| 备注       | 土壤测点示意图见附图                                    |                               |      |                     |                         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 8 页 共 13 页

土壤监测结果报告

|          |                                               |                               |                     |                         |         |
|----------|-----------------------------------------------|-------------------------------|---------------------|-------------------------|---------|
| 项目名称     |                                               | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |                     |                         |         |
| 委托单位     |                                               | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |                     |                         |         |
| 监测地点     |                                               | 叶城 1 井（勘探井）                   |                     |                         |         |
| 样品类型     | 土壤                                            | 样品来源                          | 采样                  | 采样人员                    | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间     | 2025 年 1 月 15 日                               |                               | 分析时间                | 2025 年 1 月 21 日-2 月 9 日 |         |
| 样品数量     | 2 个                                           |                               | 监测项数                | 2 项                     |         |
| 采样点位     |                                               | 井场外东南侧<br>30m 处（4#）           | 井场外东南侧<br>50m 处（5#） | /                       |         |
| 采样深度（cm） |                                               | 0-50                          | 0-50                | /                       |         |
| 样品编号     |                                               | T4-1-1                        | T5-1-1              | /                       |         |
| 序号       | 样品性状                                          | 干、浅黄                          | 干、浅黄                | /                       |         |
| 1        | pH（无量纲）                                       | 8.39                          | 8.47                | /                       |         |
| 2        | 石油烃（C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ）（mg/kg） | 未检出                           | 未检出                 | /                       |         |
| 此页以下空白   |                                               |                               |                     |                         |         |
| 备注       | 土壤测点示意图见附图                                    |                               |                     |                         |         |

报告编号: SQQ23045Y407

第 10 页 共 13 页

## 噪声监测结果报告

| 项目名称       | 叶城1井（勘探井）钻井工程竣工环境保护验收监测        |                   |               |       |    |
|------------|--------------------------------|-------------------|---------------|-------|----|
| 委托单位       | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司          |                   |               |       |    |
| 监测项目名称     | 工业企业厂界环境噪声                     | 监测时间              | 2025年1月16-17日 |       |    |
| 监测仪器及型号    | 多功能声级计<br>AWA6228+             | 仪器编号              | 00302954      |       |    |
| 气象条件       | 天气: 晴                          |                   |               |       |    |
| 工况说明       | 监测期间, 该井场设备昼间、夜间正常运行。          |                   |               |       |    |
| 监测依据       | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008 |                   |               |       |    |
| 监测人员       | 山加甫、刘建听                        |                   |               |       |    |
| 测点         | 测点位置                           | 测量结果 Leq (dB (A)) |               | 主要噪声源 |    |
|            |                                | 昼间                | 夜间            | 昼间    | 夜间 |
| 1#         | 北侧厂界外1米处                       | 38                | 36            | /     | /  |
| 2#         | 东侧厂界外1米处                       | 39                | 37            | /     | /  |
| 3#         | 南侧厂界外1米处                       | 40                | 38            | /     | /  |
| 4#         | 西侧厂界外1米处                       | 37                | 35            | /     | /  |
| 测点位置示意图见附图 |                                |                   |               |       |    |
| 备注         | 叶城1井                           |                   |               |       |    |

编制: 梁银霜

审核: 胡玉星

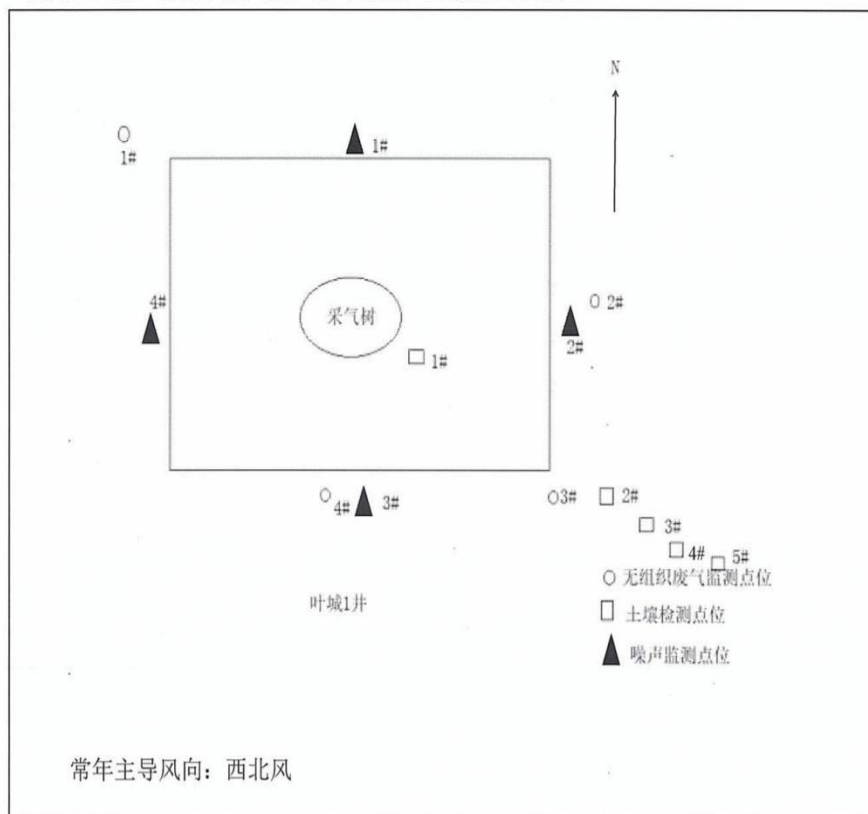
签发: 王明坤



报告编号: SQQ23045Y407

第 11 页 共 13 页

附图：土壤、无组织废气及厂界环境噪声监测点位示意图



报告编号: SQQ23045Y407

第 12 页 共 13 页

附表 1: 监测依据

| 样品类别  | 序号 | 项目                                      | 监测依据                                                                    | 检出限                   | 主检人 |
|-------|----|-----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----|
| 无组织废气 | 1  | 非甲烷总烃                                   | 《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017                            | 0.07mg/m <sup>3</sup> | 钟志明 |
| 土壤    | 1  | pH 值                                    | 《土壤检测 第 2 部分: 土壤 pH 的测定》 NY/T 1121.2-2006                               | /                     | 王春霞 |
|       | 2  | 石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ) | 《土壤和沉积物 石油烃 (C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ) 的测定 气相色谱法》 HJ 1021-2019 | 6mg/kg                | 闫倩  |
|       | 3  | 挥发性有机物                                  | 《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                            | 见附表 2                 | 闫倩  |
|       | 4  | 半挥发性有机物                                 | 《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》 HJ 834-2017                                | 见附表 3                 | 何国忠 |

报告编号: SQQ23045Y407

第 13 页 共 13 页

附表 2:

《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 检出限

| 序号 | 项目           | 检出限       | 序号 | 项目         | 检出限      |
|----|--------------|-----------|----|------------|----------|
| 1  | 四氯化碳         | 1.3μg/kg  | 15 | 1,1,2-三氯乙烷 | 1.2μg/kg |
| 2  | 氯仿           | 1.1μg/kg  | 16 | 三氯乙烯       | 1.2μg/kg |
| 3  | 氯甲烷          | 1.0μg/kg  | 17 | 1,2,3-三氯丙烷 | 1.2μg/kg |
| 4  | 1,1-二氯乙烷     | 1.2μg/kg  | 18 | 氯乙烯        | 1.0μg/kg |
| 5  | 1,2-二氯乙烷     | 1.3μg/kg  | 19 | 苯          | 1.9μg/kg |
| 6  | 1,1-二氯乙烯     | 1.0 μg/kg | 20 | 氯苯         | 1.2μg/kg |
| 7  | 顺式-1,2-二氯乙烯  | 1.3μg/kg  | 21 | 1,2-二氯苯    | 1.5μg/kg |
| 8  | 反式-1,2-二氯乙烯  | 1.4μg/kg  | 22 | 1,4-二氯苯    | 1.5μg/kg |
| 9  | 二氯甲烷         | 1.5μg/kg  | 23 | 乙苯         | 1.2μg/kg |
| 10 | 1,2-二氯丙烷     | 1.1μg/kg  | 24 | 苯乙烯        | 1.1μg/kg |
| 11 | 1,1,1,2-四氯乙烷 | 1.2μg/kg  | 25 | 甲苯         | 1.3μg/kg |
| 12 | 1,1,2,2-四氯乙烷 | 1.2μg/kg  | 26 | 间, 对-二甲苯   | 1.2μg/kg |
| 13 | 四氯乙烯         | 1.4μg/kg  | 27 | 邻-二甲苯      | 1.2μg/kg |
| 14 | 1,1,1-三氯乙烷   | 1.3μg/kg  | /  | /          | /        |

附表 3:

《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》HJ 834-2017 检出限

| 序号 | 项目      | 检出限        | 序号 | 项目            | 检出限        |
|----|---------|------------|----|---------------|------------|
| 1  | 萘       | 0.09 mg/kg | 6  | 苯并[a]芘        | 0.1mg/kg   |
| 2  | 苯并[a]蒽  | 0.1mg/kg   | 7  | 二苯并[a,h]蒽     | 0.1mg/kg   |
| 3  | 蒽       | 0.1mg/kg   | 8  | 茚并[1,2,3-cd]芘 | 0.1mg/kg   |
| 4  | 苯并[b]荧蒽 | 0.2mg/kg   | 9  | 2-氯酚          | 0.06 mg/kg |
| 5  | 苯并[k]荧蒽 | 0.1mg/kg   | 10 | 硝基苯           | 0.09 mg/kg |



第 1 页 共 4 页

# 监测报告

报告编号: SQQ23045Y407-1

项 目 名 称: 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目  
竣工环境保护验收监测

委 托 单 位: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2025 年 2 月 14 日

报告编号:SQQ23045Y407-1

第 3 页 共 4 页

土壤监测结果报告

|          |                                      |                               |                  |                          |         |
|----------|--------------------------------------|-------------------------------|------------------|--------------------------|---------|
| 项目名称     |                                      | 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收监测 |                  |                          |         |
| 委托单位     |                                      | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司         |                  |                          |         |
| 联系电话     |                                      | 18699632277                   |                  |                          |         |
| 监测地点     |                                      | 叶城 1 井（勘探井）                   |                  |                          |         |
| 样品类型     | 土壤                                   | 样品来源                          | 采样               | 采样人员                     | 山加甫、刘建听 |
| 采样时间     | 2025 年 1 月 15 日                      |                               | 分析时间             | 2025 年 1 月 21 日-2 月 13 日 |         |
| 样品数量     | 2 个                                  |                               | 监测项数             | 1 项                      |         |
| 采样点位     | 井场内东南侧（1#）                           |                               | 井场外东南侧 10m 处（2#） | /                        |         |
| 采样深度（cm） | 0-50                                 |                               | 0-50             | /                        |         |
| 样品编号     | T1-1-1                               |                               | T2-1-1           | /                        |         |
| 序号       | 样品性状                                 | 干、浅黄                          | 干、浅黄             | /                        |         |
| 1        | 苯胺（mg/kg）                            | 未检出                           | 未检出              | /                        |         |
| 此页以下空白   |                                      |                               |                  |                          |         |
| 备注       | 1、土壤测点示意图见附图。<br>2、内部参考，不具有对社会的证明作用。 |                               |                  |                          |         |

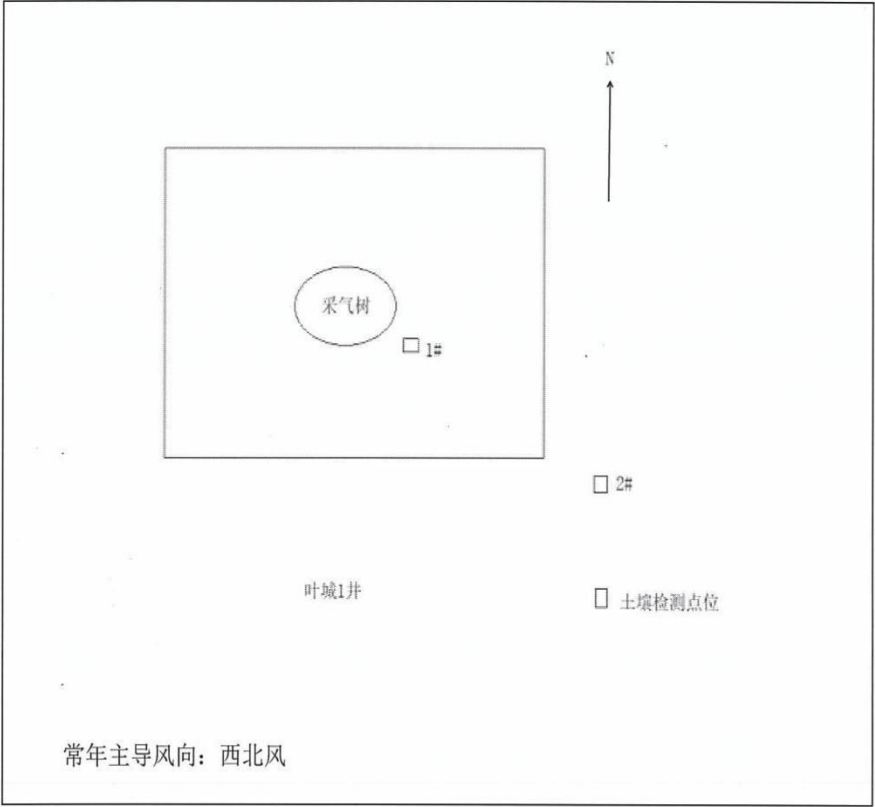
编制：黎银霸 审核：刘玉星 签发：王坤



报告编号:SQQ23045Y407-1

第 4 页 共 4 页

附图：土壤监测点位示意图



附表：监测依据

| 样品类别 | 序号 | 项目 | 参照监测依据                                   | 检出限       | 主检人 |
|------|----|----|------------------------------------------|-----------|-----|
| 土壤   | 1  | 苯胺 | 《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》 HJ 834-2017 | 0.07mg/kg | 何国忠 |



第 1 页 共 3 页

# 监测报告

报告编号: SQQ23045Y407-2

项 目 名 称: 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目  
竣工环境保护验收监测

委 托 单 位: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司



新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2025 年 2 月 14 日



报告编号: SQQ23045Y407-2

第 3 页 共 3 页

附表:无组织废气监测气象参数观测结果统计表

| 监测点位                             | 监测日期                | 样品编号   | 采样时间        | 气温<br>(°C) | 气压<br>(kPa) | 风速<br>(m/s) | 主导<br>风向 |
|----------------------------------|---------------------|--------|-------------|------------|-------------|-------------|----------|
| 1#<br>西北侧厂界<br>外 8 米处<br>(上风向 1) | 2025 年<br>1 月 15 日  | Q1-1-1 | 16:07-17:07 | -6         | 89.4        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-1-2 | 17:11-18:11 | -7         | 89.5        | 1.7         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-1-3 | 18:13-19:13 | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-1-4 | 19:17-20:17 | -10        | 89.7        | 1.8         | 西北       |
|                                  | 2024 年<br>1 月 16 日  | Q1-2-1 | 16:10-17:10 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-2-2 | 17:14-18:14 | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-2-3 | 18:16-19:16 | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q1-2-4 | 19:20-20:20 | -11        | 89.7        | 1.4         | 西北       |
| 2#<br>东侧厂界外<br>7 米处<br>(下风向 1)   | 2025 年<br>1 月 15 日  | Q2-1-1 | 16:14-17:14 | -6         | 89.4        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-1-2 | 17:16-18:16 | -7         | 89.5        | 1.4         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-1-3 | 18:18-19:18 | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-1-4 | 19:24-20:24 | -10        | 89.7        | 1.7         | 西北       |
|                                  | 2024 年<br>11 月 16 日 | Q2-2-1 | 16:17-17:17 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-2-2 | 17:19-18:19 | -8         | 89.6        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-2-3 | 18:21-19:21 | -9         | 89.6        | 1.8         | 西北       |
|                                  |                     | Q2-2-4 | 19:27-20:27 | -11        | 89.7        | 1.7         | 西北       |
| 3#<br>东南侧厂界<br>外 9 米处<br>(下风向 2) | 2025 年<br>1 月 15 日  | Q3-1-1 | 16:20-17:20 | -6         | 89.4        | 1.9         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-1-2 | 17:23-18:23 | -7         | 89.5        | 1.8         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-1-3 | 18:25-19:25 | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-1-4 | 19:28-20:28 | -10        | 89.7        | 1.6         | 西北       |
|                                  | 2024 年<br>11 月 16 日 | Q3-2-1 | 16:23-17:23 | -7         | 89.5        | 1.9         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-2-2 | 17:26-18:26 | -8         | 89.6        | 1.7         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-2-3 | 18:28-19:28 | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q3-2-4 | 19:31-20:31 | -11        | 89.7        | 1.4         | 西北       |
| 4#<br>南侧厂界外<br>8 米处<br>(下风向 3)   | 2025 年<br>1 月 15 日  | Q4-1-1 | 16:25-17:25 | -6         | 89.4        | 1.4         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-1-2 | 17:28-18:28 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-1-3 | 18:31-19:31 | -8         | 89.6        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-1-4 | 19:33-20:33 | -10        | 89.7        | 1.9         | 西北       |
|                                  | 2024 年<br>11 月 16 日 | Q4-2-1 | 16:28-17:28 | -7         | 89.5        | 1.6         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-2-2 | 17:31-18:31 | -8         | 89.6        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-2-3 | 18:34-19:34 | -9         | 89.6        | 1.5         | 西北       |
|                                  |                     | Q4-2-4 | 19:36-20:36 | -11        | 89.7        | 1.7         | 西北       |

## 验收意见

### 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司 叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目 竣工环境保护验收意见

2025 年 5 月 25 日，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）、国家有关法律法规，对照《中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目竣工环境保护验收调查报告表》及本工程环境影响报告表、批复要求，对本工程开展自主验收工作。验收工作组由建设单位、新疆水清清环境监测技术服务有限公司及 3 名验收专家组成（名单见附件 1）。验收组听取了建设单位关于工程建设情况的介绍，验收调查单位对该项目竣工环境保护验收调查报告表的汇报，并查阅了相关资料。经认真讨论，形成如下验收意见：

#### 一、工程建设基本情况

##### （一）建设地点、规模、主要建设内容

本工程位于新疆维吾尔自治区喀什地区叶城县境内。

主要建设内容包括钻前工程：井场平整、钻井平台、垃圾收集箱、生活污水池等；钻井工程：钻井、测试及完井处理、供电工程、供热工程、供水工程、办公及生活等配套设施。

叶城 1 井为直井，原设计井深 7950m，实际完钻井深 6885m，采用四开制井身结构，完钻层位：P1Q。

##### （二）建设过程及环保手续执行情况

2024 年 5 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成《叶城 1 井（勘探井）钻井工程环境影响报告表》。2024 年 6 月 21 日，

喀什地区生态环境局以“喀地环评字（2024）294 号”文对该工程予以批复。本工程于 2024 年 7 月 31 日开钻，2025 年 3 月 20 日钻井完井，完钻后进入试油。

### （三）投资情况

实际总投资 6812 万元，其中环保投资为 168 万元，占总投资的 2.73%。

### （四）验收范围

本次验收范围为：“叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目”。

## 二、变动情况

本工程建设规模、地点、工艺与环评计划均一致，涉及的变动主要为井深变动及污染治理方式及去向变动，以上变动内容未导致环境风险防范措施弱化或降低，其他工程量与设计工程量一致，无重大变动。

## 三、环境保护设施建设情况

### （一）生态保护工程和设施建设情况

本工程实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并对临时占地进行清理平整和恢复，采取自然恢复的措施，使占地造成的影响逐步得以恢复。

### （二）废气

井场物料采用篷布苫盖，井场定期进行洒水抑尘；钻前进行场地平整，地面进行硬化；运输车辆进出施工区域减缓车速，拉运物料采用篷布苫盖；井场土方开挖作业避开大风天气；试井过程中地层流体经地面气液分离器装置分离后，原油通过管线进储油罐回收至联合站，测试天然气通过管线引至放喷池燃烧。

### （三）废水

生活污水排入生活污水池暂存，拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山污水处理厂）处理；压裂返排液作为二次改造液送至老井深度改造进行资源化利用；钻井废水与钻井废弃泥浆进不落地系统处理，不外排。

### （四）噪声

钻井过程中，柴油发电机安装隔振垫，钻机、振动筛安装隔震垫，钻井泵加衬弹性垫料；合理布置施工现场，避免在同一地点安排大量施工机械，以防止局部声级过高；加强施工管理，减少人为噪声，限制鸣笛，减少车辆噪声。

### （五）固体废物

本项目钻井过程中一开、二开使用膨润土钻井体系，产生的非磺化水基泥浆、岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相暂存至泥浆暂存池，经干化处理且检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）标准，后用于铺垫井场；钻井过程中三开、四开使用磺化钻井体系，产生的磺化泥浆钻井岩屑，进入泥浆不落地系统，进行固液分离，液相循环使用不外排，固相集中收集后委托巴州瑞建环保科技有限公司使用无害化处理装置进行就地无害化处理，处理后经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求后，用于铺垫井场；钻井期间产生的危险废物暂存危废间，拉运至新疆鑫鸿伟环保科技有限公司进行处置；生产生活垃圾集中收集后拉运至新疆高瑞达市政园林工程有限公司（皮山垃圾厂）处置。

#### （六）其他环境保护措施

根据钻井工程特点和经验，从环境保护角度出发，2024 年 10 月 31 日，施工单位编制《中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司叶城 1 井突发环境事件应急预案》，并在喀什地区生态环境局叶城县分局完成备案（备案编号：653126-2024-023-L），由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习并进行演习。

### 四、污染物排放监测结果

#### （一）无组织废气

验收监测期间：叶城 1 井场界外无组织排放废气非甲烷总烃满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）中 5.9 企业边界污染物控制要求。

#### （二）噪声

验收监测期间：叶城 1 井厂界昼间、夜间的噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

### 五、工程建设对环境的影响

验收监测期间：叶城 1 井场内、外常年下风向土壤中各项因子监测值均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 及表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地限值要求。

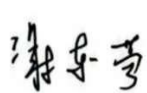
项目建设落实了环评文件及批复要求的污染防治措施，废气、噪声和土壤主要指标监测结果满足相关标准要求；废水、固体废物处置满足环评批复要求。

## 六、验收结论

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城1井（勘探井）钻井工程建设项目按照环评及环评批复的要求进行建设，落实了环评及批复提出的污染防治和生态恢复要求。验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

验收组组长： 

验收组成员：

    
包乐乐

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

2025年 5 月 25 日

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司叶城 1 井（勘探井）钻井工程建设项目、大北 1602 井（勘探井）钻井工程竣工环境保护验收组成员签到表

| 验收组 |       | 姓名   | 单位                         | 职位/职称                                                                               | 签名                                                                                   | 联系方式        |
|-----|-------|------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| 组长  | 建设单位  | 赵丹   | 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司勘探事业部 | 高工                                                                                  |  | 15199926522 |
|     | 验收专家组 | 贺华   | 新疆维吾尔自治区生态环境保护协会           | 高工                                                                                  |   | 13999998252 |
|     |       | 谢东营  | 自治区生态环境厅（退休）               | 高工                                                                                  |   | 13999127099 |
|     |       | 黄典典  | 原新疆维吾尔自治区环境监测总站            | 高工                                                                                  |   | 18099122855 |
|     |       | 验收单位 | 杨坤                         | 工程师                                                                                 |   | 18799746885 |
|     | 包乐乐   |      | 助理工程师                      |  | 13677513770                                                                          |             |
| 其他  |       |      |                            |                                                                                     |                                                                                      |             |
|     |       |      |                            |                                                                                     |                                                                                      |             |
|     |       |      |                            |                                                                                     |                                                                                      |             |