

# 棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）

## 竣工环境保护验收调查报告表

建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

（风险勘探项目组）

验收单位：河北奇正环境科技有限公司

二〇二二年十一月

项 目 负 责 人：左君

编 制 人 员：葛晓龙

编制单位：河北奇正环境科技有限公司

电 话：0311-83033190

邮 编：050000

地 址：河北省石家庄市桥西区自强路中交财富中心T3座5层

# 目 录

表一 项目总体情况 ..... 1

表二 调查范围、因子、目标、重点 ..... 2

表三 验收依据 ..... 4

表四 工程概况 ..... 5

表五 建设项目建设项目环保设计符合性调查 ..... 10

表六 环境影响评价回顾 ..... 17

表七 环境影响调查 ..... 19

表八 生态恢复调查 ..... 22

表九 环境管理现状及监测计划 ..... 25

表十 调查结论与建议 ..... 27

附图 ..... 29

附件 ..... 32

## 前言

天然气作为清洁能源，在我国的经济生活和能源战略中具有重要地位。经过最近三十年经济的快速发展，我国能源消耗大幅度增长。能源问题不但成为经济发展面临的重要制约因素，也成为国际社会关注的焦点，国家从能源安全、环境保护以及应对全球气候变化的战略高度，将天然气列为优先发展的领域。天然气开发可以替代部分煤炭资源的开采，能够有效缓解区域能源短缺的局面，对大区域环境的改善和二氧化硫的减排具有重要作用。

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）委托河北奇正环境科技有限公司对项目开展竣工环境保护验收调查工作。

我公司接受委托后，与建设单位积极协作，共同开展了工程资料收集和现场踏勘等工作，对项目所在地调查范围内的环境敏感点分布情况、受工程建设影响的生态恢复状况、水土保持情况、工程环保措施的执行情况等方面进行了现场踏勘。调查人员收集并详细参阅了工程设计资料及工程竣工验收的有关资料，编制完成了《棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）竣工环境保护验收调查报告表》。

在本项目验收调查过程中得到了环保部门、建设单位及其他有关单位的大力支持，在此一并表示感谢。

表一 项目总体情况

棋探9天然气探井已于2022年7月6日完成竣工环境保护自主验收。本次只对棋探10天然气探井进行验收。

|            |                               |            |       |                       |       |
|------------|-------------------------------|------------|-------|-----------------------|-------|
| 建设项目名称     | 棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）        |            |       |                       |       |
| 建设单位       | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组） |            |       |                       |       |
| 法人代表       | 何江川                           |            | 联系人   | 唐鹏海                   |       |
| 通信地址       | 鄂托克前旗敖镇沙日塔拉西街（科技局集资楼）         |            |       |                       |       |
| 联系电话       | 15296979174                   |            | 邮编    | 016299                |       |
| 建设地点       | 内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查    |            |       |                       |       |
| 项目性质       | 新建                            |            | 行业类别  | 石油和天然气开采专业及辅助性活动B1120 |       |
| 环境影响报告表名称  | 棋探9棋探10天然气探井建设项目环境影响报告表       |            |       |                       |       |
| 环境影响评价单位   | 英威尔曼环境技术（武汉）有限责任公司            |            |       |                       |       |
| 环境影响评价审批部门 | 原鄂托克旗环境保护局                    |            |       |                       |       |
| 批复文号       | 鄂环审字（2019）179号                |            | 时间    | 2019年11月22日           |       |
| 投资总概算（万元）  | 2000                          | 环境保护投资（万元） | 54.5  | 环保投资比例                | 2.72% |
| 实际总投资（万元）  | 796.5                         | 环境保护投资（万元） | 74.62 | 环保投资比例                | 9.37% |
| 建设项目开工日期   |                               | 2021年9月    |       |                       |       |
| 建设项目完工日期   |                               | 2022年10月   |       |                       |       |

表二 调查范围、因子、目标、重点

|        |                                           |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|--------|-------------------------------------------|---------|-------------------|-----|----------------------|--------------|---------------------------------|------------------------------|
| 调查范围   | 本次竣工环境保护验收调查范围为本项目所涉及的影响区，原则上与环境影响评价范围一致。 |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 生态环境：井场为中心向外扩 500m 的范围。                   |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 大气环境：周边 2.5km 的范围内居民点，重点针对井场周边 500m；      |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 地下水环境：井场所在水文地质单元；                         |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 声环境：井场周边200m范围；                           |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
| 调查因子   | 生态影响：工程占地情况、土石方量、绿化面积、临时占地恢复情况等；          |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 固体废物：钻井岩屑、废弃泥浆、压裂返排液、废机油、工业垃圾、生活垃圾等；      |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 社会影响：工程建设及运行对周围住户的影响。                     |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
| 环境保护目标 | 项目场址位于鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查，主要环境保护目标见表 2-1。     |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 项目周边关系图见附图 2。                             |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 表 2-1 环境保护目标及保护级别                         |         |                   |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 环境要素                                      | 保护目标    |                   |     | 相对厂址                 |              | 保护级别                            |                              |
|        |                                           | 自然村     | 户数                | 人数  | 方位                   | 最近居民距离(m)    |                                 |                              |
|        | 环境空气                                      | 棋探9     | 赛乌素               | 217 | 432                  | SE           | 508                             | 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准 |
|        |                                           | 棋探10    |                   |     |                      | 嘎查           | SW                              |                              |
|        |                                           | 井场道路    | 中心线两侧200m范围内（无居民） |     |                      |              |                                 |                              |
|        | 地下水                                       | 厂区周围地下水 |                   |     | 厂区边界2. 5km范围内无居民引用水井 |              | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准 |                              |
|        | 声环境                                       | 井场      |                   |     | 井场边界200m范围内          |              | 《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准     |                              |
| 进场道路   |                                           |         | 中心线两侧200m范围内（无居民） |     |                      |              |                                 |                              |
| 生态     | 井场及进场道路                                   |         |                   |     |                      | 植被覆盖率不低于周边环境 |                                 |                              |

|      |                                                                                                                                                                                                                 |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 调查重点 | <p>1、结合环评文件，调查井场废气、废水、噪声以及固废的治理措施及生态恢复措施落实情况；</p> <p>2、核查钻井工程的概况、实际建设情况及变化情况，调查工程施工期实际存在的环境问题；</p> <p>3、调查井场建设和钻井期间对井场周围居民、土壤的影响。</p> <p>4、井场风险防范措施、事故应急预案的落实情况，环保规章制度执行情况、环评文件及环境影响审批文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果。</p> |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

表三 验收依据

|                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 法律<br>法规<br>及<br>相<br>关<br>文<br>件 | <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日修订；</p> <p>(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018 年 12 月 29 日修订；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日修订；</p> <p>(4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订；</p> <p>(5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日施行；</p> <p>(6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法（2020 年修订）》2020 年 9 月 1 日施行；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》国家环境保护部 2011 年第 10 号，2011 年 6 月 1 日；</p> <p>(8) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》国家环境保护总局，2008 年 02 月 01 日实施；</p> <p>(9) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评【2017】4 号，2017 年 11 月 22 日；</p> <p>(10) 中华人民共和国国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月）。</p> <p>(11) 《鄂尔多斯市环境保护管理条例》鄂尔多斯市人民代表大会常务委员会，2016 年 12 月 28 日；</p> <p>(12) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法》鄂环发【2014】91 号；</p> <p>(13) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法试行中有关事宜的通知》，鄂环发【2015】33 号。</p> |
| 其<br>他<br>依<br>据                  | <p>(1) 《棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目环境影响报告表》；</p> <p>(2) 《鄂托克旗环境保护局关于棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环审字〔2019〕179 号）。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |

表四 工程概况

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|
| 项目名称                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）     |
| 地理位置                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查 |
| <p><b>1、主要工程内容及规模</b></p> <p>棋探10勘探井为天然气勘探井，项目建设一口探井，井深5310m，包括主体工程、储运工程、运输工程、辅助工程、公用工程、环保工程等。</p> <p>本项目仅为钻探施工，完井后进行了封井，不涉及气井开发。</p> <p><b>2、建设地点</b></p> <p>项目场址位于内蒙古自治区鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查，井口中心地理坐标为 39°1'24.61"N，107° 7'37"E。项目场址四周均为空地。项目坐标见表 5-1，项目地理位置图见附图 1。</p> <p><b>3、工程占地</b></p> <p>本项目棋探10钻井工程占地主要为草地，总占地面积为18000m<sup>2</sup>，其中永久占地7000m<sup>2</sup>，临时占地11000m<sup>2</sup>。</p> <p>（1）井场占地</p> <p>项目设1座勘探井井场，总占地为7800m<sup>2</sup>。井场临时占地面积为800m<sup>2</sup>，永久占地面积为7000m<sup>2</sup>。</p> <p>（2）生活区占地</p> <p>生活区全部为临时占地，面积为200m<sup>2</sup>，办公生活等用房均为活动彩钢房。</p> <p>（3）井场道路占地</p> <p>场地临时设置一条长2000m、宽5m的临时施工便道，采用砂石压实，临时施工便道利与场外已有道路相通。占地面积为10000m<sup>2</sup>。施工结束后用于日常巡检使用。</p> <p><b>4、土石方平衡</b></p> <p>项目主要建设井场工程及其配套的施工营地和道路工程，仅进行场地平整。</p> <p>井场填方全部来自挖方本桩利用；施工生活区填方全部来自挖方本桩利用；井场道路填方全部来自挖方本桩利用；项目挖填平衡，无弃方产生。</p> |                            |

项目井场、施工生活区在开挖地表、平整土地时，于施工场地的征地范围内设置表土堆场，对表土进行单独堆放并苫盖，采取编织袋挡土墙临时拦挡；施工完毕，应尽快整理施工现场，将表土覆盖在原地表，对临时占地进行植被恢复，恢复原有用地性质。井场道路仅进行平整，内部调运，挖填平衡。

## 5、平面布置

项目整体布局以井口为中心，井场包围整个井口并建设相应配套设施；车辆入口设在场区北侧，方便出入，西侧为停车场；井场工作区位于场地东部，工作区西侧为井口，工作区南侧为钻井液循环设施以及拆卸式软体泥浆罐，便于贮存反排泥浆、压裂返排液等。符合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2004）。施工期平面布置图见附图3。

## 6、工程环境保护投资明细

本项目建设总投资为796.5万元，环保投资74.62万元，占总投资的9.37%。本项目环保投资主要用于废水治理、固体废物处置、噪声污染防治以及生态恢复等，环保投资一览表见表4-1。

表 4-1 建设项目施工期环境保护投资一览表 单位：万元

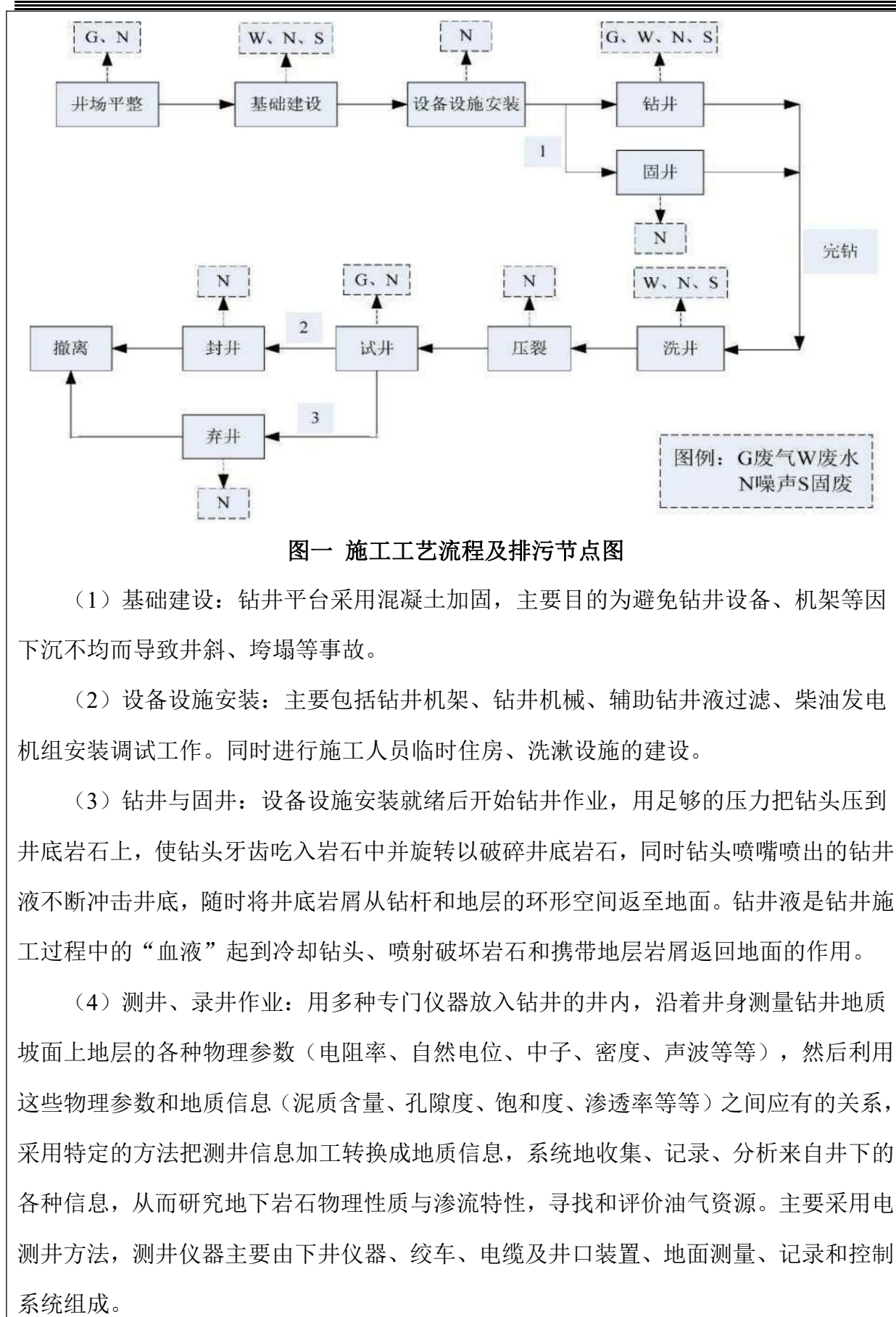
| 项目  | 环境要素 | 污染源     | 治理措施、设施                                                                | 投资<br>(万元) |
|-----|------|---------|------------------------------------------------------------------------|------------|
| 施工期 | 废气   | 柴油机     | 自然稀释扩散，无组织排放                                                           | 3          |
|     |      | 测试放喷气   | 经专用放喷管线引至放喷罐后点火燃烧处理                                                    |            |
|     | 废水   | 钻井废水    | 经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后交鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。 | 18         |
|     |      | 洗井废水    | 洗井废水先排入废水缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终交鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。                      |            |
|     |      | 生活污水    | 施工人员生活污水在生活污水储罐集中收集后，由罐车送至乌兰镇污水处理厂集中处置，不外排。                            |            |
|     | 噪声   | 钻井场产噪设备 | 选用低噪声设备，安装基础减振垫，场区四周设围挡。                                               | 6          |
|     | 固体废物 | 生活垃圾    | 垃圾分类后送至当地生活垃圾填埋场处置。                                                    | 2          |
|     |      | 废包装材料   | 集中收集后运至就近废品回收站处理。                                                      | 27         |
|     |      | 压裂返排液   | 压裂返排液暂存于储罐内，最终交鄂尔多斯市昊鑫绿科环                                              |            |

|      |  |      |                                                                                                                               |       |
|------|--|------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
|      |  |      | 境工程有限公司处置。                                                                                                                    |       |
|      |  | 钻井泥浆 | 项目采用泥浆不落地工艺，未设置泥浆池；钻井产生的废弃泥浆施工中钻井泥浆随钻井废水一同进入泥浆不落地装置，经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛上泥浆、筛下废液破胶脱稳并固液分离后的泥浆进入泥浆储罐集中收集，交鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。 |       |
|      |  | 钻井岩屑 | 暂存于岩屑储存槽内，定期交鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。                                                                                             |       |
|      |  | 废润滑油 | 设备产生的废润滑油暂存于临时危废储存间，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司进行处置。该区域地面铺设2mm厚HDPE防渗膜，防渗系数 $K \leq 1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。                   |       |
| 风险防范 |  |      | 1座200m <sup>3</sup> 放喷罐，地面渗透系数 $\leq 1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。                                                        | 2     |
| 生态   |  |      | 施工完成后，对井场进行植被恢复，绿化面积11000m <sup>2</sup>                                                                                       | 16.62 |
| 合计   |  |      |                                                                                                                               | 74.62 |

## 7、施工工艺流程

本项目属于天然气开采过程的物探、试井时期，布设少量的探井的试验建设工程，其工程内容包含钻前工程和钻井工程两部分，勘探任务完成后未获得可开发利用天然气，则封井封场处理；若在钻探过程中或目的层获良好天然气显示，则可提前完钻封井移交相关部门转作开发井处理，转为开发井后的相关后续工作内容另行设计和开展环境影响评价，故本项目仅为钻探施工，不涉及气井开发，不涉及项目运营期。

钻井工程主要包括钻前工程（井场平整、井场基础设施建设以及钻井设备安装等），钻井工程（钻井、固井、洗井、压裂等过程），试井及完井后钻井队的撤离搬迁等。项目施工工艺流程及排污节点见图一。



（5）洗井：井眼钻至 5310m 深即完钻，固井并安装套管头以及相关防喷、防喷等安全设施，准备就绪后开始洗井作业，即利用清水或低密度矿物粉末水基悬浊液对井内空间进行冲洗作业，直至注入液体与流出液体成分差别固定不变时即完成洗井。

（6）压裂：采用高压水枪射孔，在井底煤层、岩层中制造孔洞、空腔，然后由压裂液（成分为水凝胶）携带支撑剂（一般为石英砂或陶粒），通过高压泵车注入目的层，在目的层中铺置形成一条疏松的油气高渗透带，加快地层流体流向井筒的速率。

（7）射孔、试气作业：采用通井规下井测试通道是否畅通，然后下管；最后开启阀门，测试天然气输出速率，同时化验其理化性质。

表五 建设项目建设项目环保设计符合性调查

## 1、建设项目地理位置符合性说明

本项目地理位置环评要求与实际建设情况一致，位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查。井场环评要求及实际情况地理位置符合性见表5-1。

表5-1 井场环评要求及实际情况地理位置符合性

| 序号 | 井号   | 环评井场坐标     |             | 实际井场坐标     |             | 地理位置            | 符合性说明          |
|----|------|------------|-------------|------------|-------------|-----------------|----------------|
|    |      | 经度         | 纬度          | 经度         | 纬度          |                 |                |
| 1  | 棋探10 | 107° 7'37" | 39°1'24.61" | 107° 7'37" | 39°1'24.61" | 鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查 | 实际建设内容及坐标与环评一致 |

## 2、工程组成与实际建设情况符合性调查

项目井场工程组成与实际情况见表5-2。

表5-2 井场工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

| 名称   | 建设内容 | 建设规模及建设内容                                                                                                 | 实际建设情况                                                                                                                                     | 一致性说明 |
|------|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
| 主体工程 | 井场建设 | 项目组成包括两口天然气勘探井，两口井占地面积36000m <sup>2</sup> ，其中永久占地（70×100×2）14000m <sup>2</sup> ，临时占地22000m <sup>2</sup> 。 | 棋探9天然气探井已于2022年7月6日完成竣工环境保护自主验收。本次只对棋探10天然气探井进行验收。棋探10天然气勘探井总占地面积为18000m <sup>2</sup> ，其中永久占地7000m <sup>2</sup> ，临时占地11000m <sup>2</sup> 。 | 与环评一致 |

棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）

|      |       |                                                                                                                                     |                                                                                                                             |       |
|------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
|      | 钻井工程  | 钻井设备安装及施工，使用钻机钻至目的层二叠系的下石盒子组，为水平井，进行垂深钻探作业与水平钻探作业。                                                                                  | 钻井区域位于钻井施工场地的中心，用于钻井设备安装及施工，主要布设有钻井平台及钻井器具等。                                                                                | 与环评一致 |
|      | 储罐区   | 单井钻井废液储区设储罐2个，每个50m <sup>3</sup> ，储存钻井废液。                                                                                           | 钻井废液储罐2个，每个50m <sup>3</sup> ，储存钻井废水。                                                                                        | 与环评一致 |
|      |       | 单井废液缓冲罐4个，每个50m <sup>3</sup> ，收集暂存钻井废液。                                                                                             | 废液缓冲罐4个，每个50m <sup>3</sup> ，收集暂存钻井废水。                                                                                       |       |
|      |       | 单井混凝沉淀罐1个，10m <sup>3</sup> ，混凝+沉淀钻井废液。                                                                                              | 混凝沉淀罐1个，10m <sup>3</sup> ，处理钻井废液。                                                                                           |       |
|      |       | 压裂返排液储罐2个，每个50m <sup>3</sup> ，储存压裂返排液。                                                                                              | 压裂返排液储罐2个，每个50m <sup>3</sup> ，储存压裂返排液。                                                                                      |       |
|      |       | 单井柴油储罐区设30m <sup>3</sup> 储罐1个，储存柴油。                                                                                                 | 井场设柴油储罐1个，30m <sup>3</sup> ，储存柴油。                                                                                           |       |
| 运输工程 | 道路工程  | 单井建进场道路长2000m，道路宽为5m，占地面积为10000m <sup>2</sup> ，路面形式为砂砾土路面；在施工期土、砂、石料运输过程中，禁止超载，装高不得超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落，建设期对道路进行洒水抑尘，项目建成后对道路沿线进行植被恢复。 | 建进场道路宽5m、长2000m，占地面积为10000m <sup>2</sup> ，为临时占地，路面形式为砂砾土路面；在施工期土、砂、石料运输过程中，未超载，装高未超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落。进场道路定期洒水降尘，施工结束后进行植被恢复。 | 与环评一致 |
| 辅助工程 | 施工生活区 | 单井占地面积200m <sup>2</sup> ，包括食宿、厨房、卫生间及洗浴等生活设施。                                                                                       | 占地面积200m <sup>2</sup> ，主要用于职工生活。                                                                                            | 与环评一致 |
| 公用工程 | 供电    | 施工过程中采用柴油发电机供生产及办公用电。                                                                                                               | 施工过程中采用柴油发电机提供生产及办公用电。                                                                                                      | 与环评一致 |
|      | 供水    | 项目供水由罐车拉运供给。                                                                                                                        | 购自就近的赛乌素嘎查，罐车运至施工现场。                                                                                                        |       |
|      | 供暖    | 进场为数字化无人值守站，不涉及供热。                                                                                                                  | 项目施工过程不用热，办公室冬季采用电取暖。                                                                                                       |       |
| 环保工程 | 废气    | 施工扬尘 厂区洒水抑尘。                                                                                                                        | 施工期采取加盖篷布、场地洒水等措施控制扬尘污染。                                                                                                    | 与环评一致 |
|      |       | 柴油发电机废气 废气产生量较少，属无组织排放。                                                                                                             | 井场燃油机械均采用0#柴油作为燃料，废气产生量较少，无组织排放，对周围环境影响较小。                                                                                  |       |
|      |       | 天然气燃烧废气 经专用放喷管线引至放喷罐后点火燃烧处理。                                                                                                        | 井场采用三相分离器进行放喷作业，分离出的天然气通过放喷罐点火充分燃烧，废气自然扩散。                                                                                  |       |

|  |    |             |                                                                                                                                                 |                                                                                   |       |
|--|----|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------|
|  | 废水 | 生产废水        | ①钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。<br>②洗井作业反出的洗井废水，需经过处理，去除油泥沙、悬浮物、铁锈等物质，进行分离后储存于塑料桶，最终由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。 | 施工期钻井废水部分用于井场循环利用，剩余的由专业罐车拉运至鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司集中处置；洗井废水集中收集后交鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。 | 与环评一致 |
|  |    | 生活污水        | 生活污水经废水收集池沉淀处理后，定期清理送至就近的污水处理厂处理。                                                                                                               | 施工人员生活污水集中收集后经罐车送至乌兰镇污水处理厂处理，不外排。                                                 |       |
|  | 噪声 | 施工设施、钻井机械噪声 | 选用低噪声设备，安装基础减振垫，场区四周设围挡。                                                                                                                        | 施工期选用低噪声设备和封闭隔声间，采用基础减振等隔声降噪措施，柴油发电机排气口设置消音器。                                     | 与环评一致 |
|  | 固废 | 压裂返排液       | 钻井过程中产生的压裂返排液从井口排入压裂返排液储罐，交有资质单位处置。                                                                                                             | 项目产生的压裂返排废液暂存于压裂返排液储罐，最终交由鄂尔多斯市昊鑫绿科环境工程有限公司处置。                                    | 与环评一致 |
|  |    | 钻井岩屑        | 暂存于岩屑储存槽内，交有资质单位处置。                                                                                                                             | 钻井岩屑经固化系统处理后暂存于岩屑储罐内，最终交由鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置。                                     |       |
|  |    | 废弃泥浆        | 项目采用泥浆不落地回收工艺，不设置泥浆池；钻井产生的废弃泥浆施工中钻井泥浆随钻井废水一同进入泥浆不落地装置，经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛上泥浆、筛下废液破胶脱稳并固液分离后的泥浆进入泥浆储罐集中收集，交有资质单位处置。                             | 钻井期间采用泥浆不落地工艺，本项目产生的钻井泥浆大部分回收循环利用，多余泥浆经压滤机压滤后运至鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处理。               |       |
|  |    | 废润滑油        | 设备产生的废润滑油暂存于临时危废储存箱（采用全封闭的聚氯乙烯筒容器）内，暂存于钻井液罐区及固控设备区，定期交由有资质单位进行处置。该区域地面进行基础防渗，使其等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0m$ ，防渗系数 $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ 。   | 施工期废机油集中收集至井场危废暂存间内，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置。该区域地面铺设2mm厚HDPE防渗膜。                     |       |
|  |    | 废包装材料       | 集中收集后运至当地废品回收站处理。                                                                                                                               | 集中收集后运至当地废品回收站处理。                                                                 |       |

|  |      |                     |                              |                                                                                    |
|--|------|---------------------|------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|
|  | 生活垃圾 | 垃圾分类后送至当地生活垃圾填埋场处置。 | 生活垃圾集中收集至垃圾箱，定期运至乌兰镇垃圾填埋场处理。 |                                                                                    |
|  | 生态   | 绿化                  | 施工结束后井场周边临时占地进行绿化、植被恢复处理。    | 施工结束后井场周边临时占地进行绿化、植被恢复处理，临时占地植被恢复面积11000m <sup>2</sup> ，累计播撒草籽165kg，恢复效果不低于周边环境现状。 |
|  |      |                     |                              | 与环评一致                                                                              |

### 3、环评批复落实情况符合性调查

建设项目环评批复落实情况具体说明见表5-3。

**表5-3 建设项目环评批复落实情况一览表**

| 序号 | 批复要求                                                                                                                                                                                                                                                            | 落实情况                                                                                                                                             | 符合性说明    |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1  | 钻井过程中产生的泥浆采取泥浆不落地的技术。                                                                                                                                                                                                                                           | 施工期钻井过程中产生的泥浆采取泥浆不落地的技术。                                                                                                                         | 按照环评批复落实 |
| 2  | 加强施工期环境管理，土石方开挖过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证生态措施落实到位；施工期产噪设备应选用低噪声设备，安装基础减振垫，场区四周设围挡等措施后噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；大气污染物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。 | 施工活动严格控制在施工作业带范围内；道路、作业场地采取洒水降尘措施，防止扬尘污染；粉状物料全封闭存放，运输车辆密闭管理并按规定路线行驶，及时保养，防止尾气不达标造成污染。施工结束后采取撒播草籽的方式进行了植被恢复工作，设置有足够的专项资金保障恢复成活率。施工期间车辆经过居民点时禁止鸣笛。 | 按照环评批复落实 |

|   |                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                       |          |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 3 | 钻井过程中不得新建燃煤、燃油锅炉，钻井期产生的各类污（废）水和固体废物应妥善处置，不得外排。生活污水集中收集后运往生活污水处理厂集中处理钻井废水、压裂返排液和岩屑等收集后送至有资质的处理单位统一处置。生活垃圾及时收集后定期统一处理，不得乱倒。废机油等暂存于危废暂存库内，危废暂存库按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其2013年修改单建设，统一收集后由有资质单位处理。 | 钻井过程中未新建燃煤、燃油锅炉，钻井期井场生活区设置生活污水暂存罐，用于收集暂存生活污水，由罐车定期拉运至乌兰镇污水处理厂处置，不外排。钻井废水排入废液储存罐，施工约60%循环利用，剩余拉运至鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司进行无害化处置。废弃钻井岩屑收集后，交由鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置，不外排。项目产生的压裂返排废液暂存于压裂返排液储罐，最终交由鄂尔多斯市昊鑫绿科环境工程有限公司处置。废机油暂存于临时危废储存箱内，最终交由奇祥再生资源有限公司进行处置；废弃包装材料已送至废品回收站处理；生活垃圾集中收集，定期交乌兰镇垃圾填埋场处理。 | 按照环评批复落实 |
| 4 | 建设单位须做好封井期的污染防治和生态恢复措施。                                                                                                                                                                               | 目前勘探井未到闭井期，在闭井时对井场和道路进行清理，建设单位对临时占地及时进行植被恢复。                                                                                                                                                                                                                                          | 按照环评批复落实 |
| 5 | 建设单位须加强风险管理，制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。                                                                                                                                                  | 严格按照分区防渗要求，做好防渗工作，未对地下水造成污染。建立应急管理组织机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，加强事故风险防范和污染控制能力。                                                                                                                                                                                                            | 按照环评批复落实 |

#### 4、实际工程量与工程变化情况，说明工程变化原因

根据本项目工程竣工资料、环评报告和对工程现场情况的调查，本项目建设主要工程量变化见表5-4。

表 5-4 项目实际工程量与变化情况一览表

| 项目   | 环评阶段建设内容                   | 实际建设工程内容                   | 变化情况 | 变动分析 |
|------|----------------------------|----------------------------|------|------|
| 建设地点 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查 | 内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查 | 一致   | 无    |
|      |                            |                            | 一致   | 无    |

棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）

|      |                        |                                                              |                                                                                                                         |    |              |
|------|------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|--------------|
| 建设性质 |                        | 新建                                                           | 新建                                                                                                                      | 一致 | 无            |
| 建设规模 | 勘探井1口                  |                                                              | 勘探井1口                                                                                                                   | 一致 | 无            |
|      | 设计产能0m³/d              |                                                              | 项目仅为钻探施工，不进行产能开发                                                                                                        | 一致 |              |
|      | 建设进场道路2000m            |                                                              | 新建进场道路2000m                                                                                                             | 一致 |              |
| 占地面积 | 永久占地7000m²；临时占地11000m² |                                                              | 永久占地7000m²；临时占地11000m²                                                                                                  | 一致 |              |
|      | 工程总占地18000m²           |                                                              | 工程总占地18000m²                                                                                                            |    |              |
| 环保措施 | 固废                     | 单井开采过程中，采用泥浆不落地工艺，泥浆、岩屑、压裂返排液、垃圾、废机油等固废不外排。全部由至汽车外运至有资质单位处置。 | 钻井泥浆、岩屑经固化系统处理后暂存于岩屑储罐内，最终交由鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置；压裂返排废液拉运至鄂尔多斯市昊鑫绿科环境工程有限公司处置；施工期废机油集中收集至井场危废暂存间内，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置。 | 一致 | 固废已委托有资质单位处置 |

## 5、项目重大变动情形判别分析

根据《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910号）第十七条规定：“陆地油气开采区块项目环评批复后，产能总规模、新钻井总数量增加30%及以上，回注井增加，占地面积范围内新增环境敏感区，井位或站场位置变化导致评价范围内环境敏感目标数量增加，开发方式、生产工艺、井类别变化导致新增污染物种类或污染物排放量增加，与经批复的环境影响评价文件相比危险废物实际产生种类增加或数量增加、危险废物处置方式由外委改为自行处置或处置方式变化导致不利环境

影响加重，主要生态环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低等情形，依法应当重新报批环评文件”。本项目重大变动判别情况见表5-5。

**表5-5 项目重大变动情形判别分析**

| 序号 | 重大变动情形                             | 本项目实际变化情况                                                                                            | 是否造成重大变动 |
|----|------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1  | 产能总规模、新增井总数量增加30%及以上               | 本项目仅为钻探施工，完井后进行封井，不涉及气井开发。实际建设1口天然气勘探井，井数未增加                                                         | 否        |
| 2  | 回注井增加                              | 本项目不涉及回注井建设内容                                                                                        | 否        |
| 3  | 环境敏感区、环境敏感目标增加                     | 根据调查，井场选址不涉及自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、饮用水水源保护区等环境敏感目标。本项目环境敏感区、环境敏感目标未增加                                | 否        |
| 4  | 新增污染物种类或污染物排放量增加                   | 本项目污染物排放主要在施工期，污染物种类和排放量未增加                                                                          | 否        |
| 5  | 危险废物实际产生种类或数量增加                    | 本项目施工期机械设备会产生少量废机油，单井产生量为0.01t，废机油收集后，定期与施工作业回收后的落地油及防渗布交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司进行处置。危险废物种类、数量未增加，处置方式未发生变化 | 否        |
| 6  | 危险废物处置方式由外委改为自行处置或处置方式变化导致不利环境影响加重 |                                                                                                      |          |

由上表所示，项目规模、地点、性质、主体生产工艺未发生变化，污染防治措施未降低及弱化，不属于《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》中的重大变动内容。

表六 环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响预测及结论（生态、声、大气、水、固废固体废物等）

#### 1、生态环境影响回顾

项目施工期临时占地范围较大，对生态的影响不可忽视，如处理不当将造成大面积的植被破坏后不能得以恢复，将会对当地生态环境造成不良影响。在采取相关措施后，可很大程度上降低对当地植被的破坏和野生动物生存环境的影响，珍惜物种得以保存，植被能在施工结束后得以恢复。

#### 2、声环境影响回顾

本项目噪声主要来自钻井设备、柴油发电机等机电设备运转时发出的机械噪声以及施工时用的挖掘机、装载机等机械噪声，由于项目施工期短，且随着施工结束噪声影响也将消失，因此项目噪声对环境影响较小。

#### 3、大气环境影响回顾

钻井过程中的废气主要来自于带动钻井的柴油机运转时产生的烟气和测试放喷废气，其主要污染物为 $\text{NO}_x$ 和 $\text{SO}_2$ ，还有部分TSP、烃类。经计算这部分废气的排放量较小，且排放时间短，钻井期一结束，废气排放也随之消失，因此这部分废气对大气环境影响较小。

施工扬尘来自于土地清理、挖掘、土方转运和堆积，大部分是由车辆在工地的来往行驶引起的。该项目由于占地面积小，施工期短，施工扬尘通过一定的洒水降尘措施，可以得到有效控制。

施工期间废气排放均满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值。

#### 4、水环境影响回顾

施工期废水包括钻井废水以及生活污水。

项目钻井废水主要污染物为COD、SS、石油类等，采用泥浆不落地技术，经处理后60%钻井废水用于井场循环利用，40%钻井废水定期收集与压裂返排液一起送至有资质的单位进行处理；施工人员盥洗废水排入移动式环保厕所，集中收集后送附近污水处理厂处置。因此项目施工废水不会对地表水环境产生明显影响。

#### 5、固体废物环境影响回顾

钻井过程中产生的固体废物主要是废弃钻井泥浆、压裂返排液、钻井岩屑、放喷废

液、废机油和生活垃圾。

废弃钻井泥浆进入“泥浆不落地工艺”处理，废弃钻井泥浆经分离、泥浆再生等处理后全部循环利用；岩屑排入固渣储存箱暂存，送至有资质的单位进行处理；压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终送至有资质的单位进行处理，放喷废液统一收集后与压裂返排液一并送至有资质的单位集中处置。

项目钻井过程会有一定量的废机油产生，为危险废物（废物类别：HW08废矿物油与含矿物油废物），收集后暂存于井场密闭聚乙烯桶内，定期交由有资质的单位处置。

钻井期钻井队生活垃圾集中收集后定期清运至生活垃圾填埋场填埋处理，不会对外环境产生影响。

综上所述，项目施工期产生固废均能做到妥善处置或综合利用，不会对周围环境产生明显不利影响。

#### 6、环境影响评价总体结论

本项目环境影响评价认为，工程在施工期和营运中严格按相应的治理措施和建议进行治理和管理，使项目对周围环境的影响控制在可接受范围内，从环境保护的角度衡量，本项目是可行的。

#### 各级环境保护行政主管部门的审批意见：

2019年11月22日，原鄂托克旗环境保护局对《棋探9棋探10天然气探井建设项目环境影响报告表》以“鄂环审字〔2019〕179号”文予以批复，批复文件见附件。

表七 环境影响调查

| 施工期  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 生态影响 | <p><b>1、现场勘查结果</b></p> <p>项目施工期临时占地范围较大，在采取相关措施后，很大程度上能够降低对当地植被的破坏和野生动物生存环境的影响，珍惜物种得以保存，植被能在施工结束后得以恢复。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 污染影响 | <p>经调查核实，工程施工期产生的各种污染物均得到了有效的处置，未对当地水环境、大气环境、声环境造成影响。调查期间，各环境要素均恢复到施工前水平，施工期间，未发生环境污染事件，也无扰民纠纷和环境保护投诉事件发生。</p> <p><b>1、大气环境影响调查</b></p> <p>本项目施工期大气环境影响主要包括施工扬尘、柴油机排放废气、测试放喷废气，项目各单项工程施工期较短，排放量较少，未对区域环境空气质量造成明显影响，随着施工结束，大气环境已经恢复到施工前水平。</p> <p>通过调查，项目施工期废气对当地环境影响较小，未造成大气污染，也无扰民纠纷和投诉现象发生。</p> <p><b>2、水环境影响调查</b></p> <p>本项目在建设过程中产生的废水有钻井废水以及生活污水。钻井期间未发生废水外溢事件，钻井阶段作业废水拉运至鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司进行处置，无生产废水外排。施工人员生活污水集中收集后经罐车送至乌兰镇污水处理厂处理，不外排。</p> <p>验收调查期间，在项目区域内，工程建设未对当地地下水环境造成污染影响。同时对农户进行了询问，钻井期间未对其饮用水造成污染影响。</p> <p><b>3、声环境影响</b></p> <p>本项目产生的噪声主要是钻井作业的柴油机、钻机、振动筛等机械的噪声、测试放喷噪声等。</p> <p>经现场调查，施工期间未发生噪声污染事件，也无扰民纠纷和投诉现象发生。</p> <p><b>4、固体废物影响</b></p> <p>施工过程中产生的固体废物主要有废钻井泥浆、钻井岩屑、压裂返排液、废油、</p> |

|      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|      | <p>废弃包装材料、井队员工产生的生活垃圾以及钻前工程产生的弃渣弃土等。</p> <p>根据调查，本项目钻井泥浆、岩屑经固化系统处理后暂存于岩屑储罐内，最终交由鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司处置；压裂返排废液拉运至鄂尔多斯市昊鑫绿科环境工程有限公司处置；施工期废机油集中收集至井场危废暂存间内，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置；工业、生活垃圾集中收集至垃圾箱，定期运至附近的垃圾处理厂处理。弃渣弃土在完井搬迁以后全部用于井场平整填方，本项目未产生多余的弃渣弃土。</p> <p>项目所产生的固体废物均得以妥善处理和处置，现场调查未发现施工期固废遗留。项目建设产生的固体废物对周围环境没有造成二次污染影响，且无扰民纠纷和投诉现象发生。</p> |
| 社会影响 | <p>根据现场调查及询问，项目施工期间，对农户的生活质量等没有造成影响。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 环境风险 | <p>根据调查，项目施工期未发生环境风险事故，未对周围环境造成影响，环境风险防范措施有效。</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

| 封井期              |                                                                                                                                                                                                                                   |
|------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 污<br>染<br>影<br>响 | <p>本项目仅为钻探施工，不涉及气井开发，完井后对井口进行封井，井场临时占地覆土并恢复原状。</p> <p><b>1、大气环境影响</b></p> <p>本项目封井期无废气产生。</p> <p><b>2、水环境影响</b></p> <p>本项目封井期后无生产废水产生。</p> <p><b>3、声环境影响</b></p> <p>本项目封井期后无噪声产生。</p> <p><b>4、固体废物影响</b></p> <p>本项目封井期后无固废产生。</p> |
| 生<br>态<br>影<br>响 | <p>封井期间主要是生态自然恢复过程，不会产生新的生态影响，随着时间推移，自然生态环境逐步好转。</p>                                                                                                                                                                              |

表八 生态恢复调查

施工过程中严格控制施工范围，表土分层开挖、原序回填，提高植被成活率。该项目根据周边环境采取不同防护措施，对临时占地进行植被恢复。

具体植被恢复情况如下：

| 序号 | 临时占地面积<br>(m <sup>2</sup> ) | 占地<br>类型 | 恢复面积<br>(m <sup>2</sup> ) | 恢复措施                               |
|----|-----------------------------|----------|---------------------------|------------------------------------|
| 1  | 11000                       | 草地       | 11000                     | 临时占地植被恢复累计播撒草籽165kg,恢复效果不低于周边环境现状。 |

现场照片：







表九 环境管理现状及监测计划

**环境管理机构设置（分施工期和运行期）****1、HSE管理体系**

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）建立了完善的HSE管理体系，由《HSE管理体系（要求）》、《HSE管理体系实施要点》和《HSE管理制度》三个部分组成。HSE管理体系将“以人为本，预防为主，全员参与，持续改进”作为指导方针，以追求零伤害、零污染、零事故为目标，在健康、安全与环境管理方面达到国际同行业先进水平。

**2、环境管理机构设置**

本项目建设及运营由中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）统一管理。生产管理部下设安全环保科，负责组织、落实、监督本企业的安全、环保工作，其主要职责如下：

- （1）贯彻执行国家环境保护的方针、政策、法律和法规；
- （2）组织制订企业的环境保护规章制度和标准并督促检查执行根据企业特点，制定污染控制及改善环境质量计划；
- （3）负责组织环境监测、事故防范以及外部协调工作，负责组织突发事件的应急处理和善后事宜；
- （4）组织开展环境保护的科研、宣传教育和技术培训工作；
- （5）监督“三同时”规定的执行情况，确保环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时运行，有效控制污染；
- （6）检查本单位环境保护设施的运行。

**3、施工期的环境管理**

建设单位与施工单位采取了合同约束机制，要求施工单位严格按施工规范进行施工，并清理井场和营地垃圾、废油、废料，送垃圾处理地点处理，恢复井场地貌，井场做到整洁、无杂物、无污染；重点落实环境影响评价文件和环保部门的要求，明确钻井废液、废物的环保处理措施，减少和避免钻井过程中产生的污染。

#### 4、封井期的环境管理

本项目各井场日常管理工作纳入中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）的运行管理中，由中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）负责具体实施，项目环保档案健全，设有专职环保人员，建立了应急管理组织机构和管理体系，配备有环境风险应急设备和物资。

#### 环境监测能力建设情况

根据调查，本项目所在区域有内蒙古自治区环境监测总站鄂尔多斯分站和社会监测机构能提供快速、准确、优质服务，能满足单位环境监测的需要。

#### 环境影响报告表中提出的监测计划及其落实情况

本项目环境影响报告表未提出环境监测计划。

#### 环境管理状况分析与建议

项目在建设过程中，严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度。中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）设有专职的环境保护机构。与工程有关的各项环保档案（如环境影响报告、环评批复等）均由中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）保存；配备专业人员，按规范要求，分类进行整理存档，保证项目档案的及时性、完整性、规范性。通过本次调查可以看出，建设单位管理制度完善齐备，严格执行了国家和地方有关环境保护的要求，工程实施监督管理到位、有力，杜绝了环境纠纷事件的发生。

项目封井期，建设单位管理制度完善齐备，严格执行了国家和地方有关环境保护的要求，工程实施监督管理到位、有力，杜绝了环境纠纷事件的发生。

建议企业加强巡查、检查，发现隐患应及时处理，避免泄漏污染事故的发生对周围环境不造成不利影响。企业应该做好工程运行期的环境监测工作，掌握工程污染物的排放情况及项目所在地环境质量情况，及时发现问题、及时解决。

## 表十 调查结论与建议

### 调查结论及建议

#### 1、工程概况

棋探9棋探10天然气探井建设项目位于内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查，项目建设棋探10天然气勘探井1口。钻井深度5310m。项目仅为钻探施工，完井后进行了封井，不涉及气井开发。新建进场道路1条，长1000m，路面宽5m，为砂石道路。

工程总投资为796.5万元，环保投资74.62万元，占总投资的9.37%。

#### 2、环境保护措施落实情况调查

项目在建设过程中执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，环保审查、审批手续完备。项目环境影响评级报告中提出了较为全面的环境保护措施，环评和批复中提到的各项环保要求在工程建设中已基本得到落实。

#### 3、生态环境影响调查结论

经调查，项目完工后对临时占地进行了清理并采取了植被恢复措施，临时占地植被恢复治理率100%。项目施工期间，各项水保措施和生态保护措施基本落实，未产生重大生态问题。目前正处于生态系统逐步恢复过程。

#### 4、污染影响调查结论

##### （1）水环境影响调查

经调查，本项目钻井阶段作业废水已运至鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司进行处置，无生产废水外排。生活污水集中收集后经罐车送至乌兰镇污水处理厂处理，不外排。

##### （2）环境空气影响调查

本项目施工期大气环境影响主要包括施工扬尘、柴油机排放废气、测试放喷废气，项目各单项工程施工期较短，排放量较少，未对区域环境空气质量造成明显影响，随着施工结束，大气环境已经恢复到施工前水平。通过调查及询问，项目施工期废气对当地环境影响较小，未造成大气污染，也无扰民纠纷和投诉现象发生。

##### （3）声环境影响调查

本项目噪声主要是钻井作业的柴油机、钻机、振动筛等机械的噪声、测试放喷噪声等。经现场调查，施工期间未发生噪声污染事件，也无扰民纠纷和投诉现象发生。

#### （4）固废影响调查

施工过程中产生的固体废物主要有废钻井泥浆、钻井岩屑、压裂返排液、废油、废弃包装材料、井队员工产生的生活垃圾以及钻前工程产生的弃渣弃土等。经调查可知，本项目施工期固废均已得到妥善处置，现场未遗留固体废物，也无扰民纠纷和投诉现场。

#### 5、风险事故应急预案及防范措施

本项目由中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）运营管理，建设单位建立了详细周密的应急救援体系，设立了各级应急救援网络，并制定了风险防范措施和应急预案。根据调查，工程自试运营以来未发生过破坏性风险事故，风险防范措施有效。

#### 6、环境管理情况

建设单位制定了完善的环境管理制度，对各项环保工作作出了详细、具体的规定；设立了环保管理机构，专人专业管理环保工作。

#### 7、验收调查结论

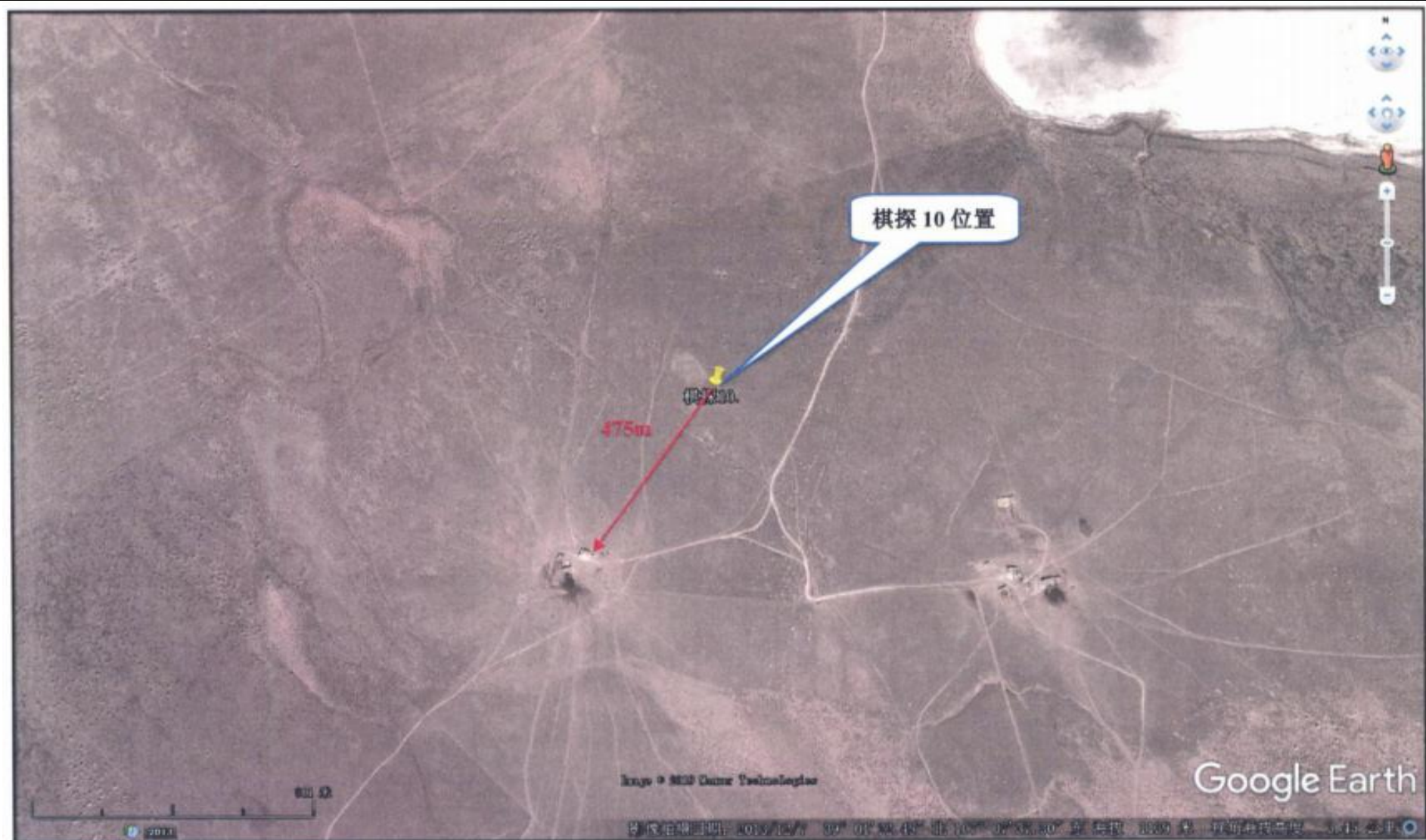
通过调查分析，本项目在建设及试运行过程中，严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度；各项污染物治理措施有效，能够达标排放，未对周围环境产生明显影响；相关的生态保护和恢复措施按照要求进行了落实；建立健全了各项安全防护措施。符合建设项目竣工环境保护验收条件。

#### 8、建议

加强对植被恢复情况调查，对植被成活率较低的区域进行补种，确保植被成活。

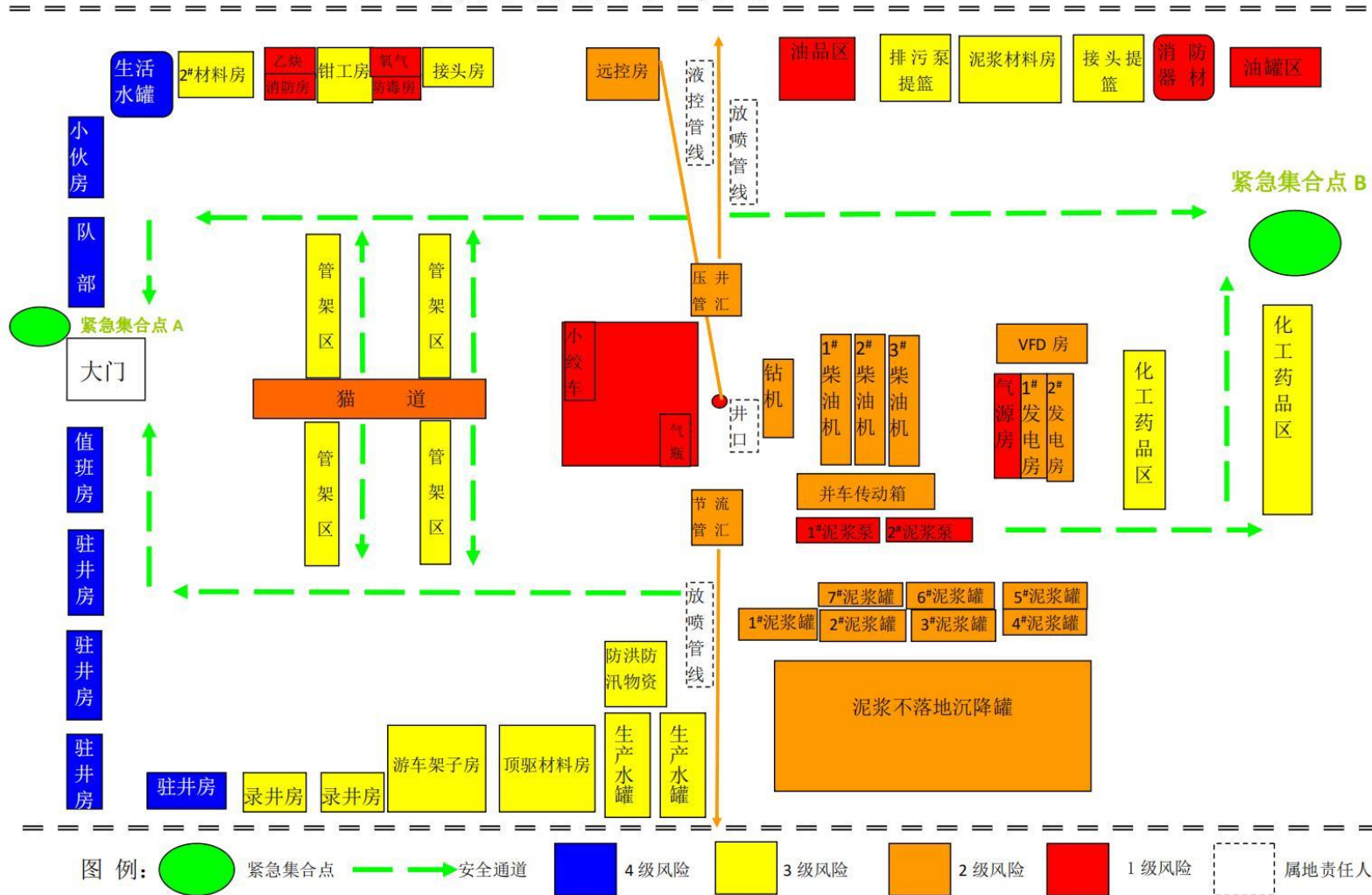


附图 1 项目地理位置图



附图2 项目周边关系图

## 钻井队井场平面布置图



附图3 项目施工期平面布置示意图

## 附件

附件1：《棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）竣工环境保护“三同时”验收登记表》；

附件2：《鄂托克旗环境保护局关于棋探9棋探10天然气探井建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环审字〔2019〕179号）；

附件3：《棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探9）竣工环境保护自主验收意见》2022年7月6日；

附件4：《长庆油田分公司第三采气厂（鄂托克前旗域）突发环境事件应急预案备案表》（150624-2022-014-L）；

附件5：验收调查单位营业执照；

附件6：钻井废弃物处理单位、资质、单井环保协议及转移联单；

附件7：《棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）竣工环境保护自主验收意见》及签到表；

附件8：《棋探9棋探10天然气探井建设项目（棋探10）竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。

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）：中国石化天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组）

填表人（签字）：唐鹏海

项目经办人（签字）：唐鹏海

|                                                                                                                |              |                               |                          |               |               |            |              |                       |               |                  |                |                    |               |           |                             |        |   |         |  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------------|--------------------------|---------------|---------------|------------|--------------|-----------------------|---------------|------------------|----------------|--------------------|---------------|-----------|-----------------------------|--------|---|---------|--|
| 建<br>设<br>项<br>目                                                                                               | 项目名称         |                               | 棋探9 棋探10 天然气探井建设项目（棋探10） |               |               |            |              |                       | 项目代码          |                  | —              |                    | 建设地点          |           | 鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查             |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 行业类别（分类管理名录） |                               | 石油和天然气开采专业及辅助性活动B1120    |               |               |            |              |                       | 建设性质          |                  | ■新建 □改扩建 □技术改造 |                    | 项目中心坐标        |           | E107°12'21.80"/N39°1'24.61" |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 设计生产能力       |                               | 1口天然气勘探井，不进行开发           |               |               |            |              |                       | 实际生产能力        |                  | 0m³/d          |                    | 环评单位          |           | 英威尔曼环境技术（武汉）有限责任公           |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 环评文件审批机关     |                               | 原鄂托克旗环境保护局               |               |               |            |              |                       | 审批文号          |                  | 鄂环审字（2019）179号 |                    | 环评文件类型        |           | 建设项目环境影响报告表                 |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 开工日期         |                               | 2021年9月                  |               |               |            |              |                       | 竣工日期          |                  | 2022年10月       |                    | 排污许可证申领时间     |           | —                           |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 环保设施设计单位     |                               | —                        |               |               |            |              |                       | 环保设施施工单位      |                  | —              |                    | 本工程排污许可证编     |           | —                           |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 验收单位         |                               | 河北奇正环境科技有限公司             |               |               |            |              |                       | 环保设施监测单位      |                  | —              |                    | 验收检测时工况（%）    |           | —                           |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 投资总概算（万元）    |                               | 2000                     |               |               |            |              |                       | 环保投资总概算（万元）   |                  | 54.5           |                    | 所占比例（%）       |           | 2.72                        |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 实际总投资（万元）    |                               | 796.5                    |               |               |            |              |                       | 实际环保投资（万元）    |                  | 74.62          |                    | 所占比例（%）       |           | 9.37                        |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 废水治理（万元）     |                               | 18                       | 废气治理（万元）      |               | 3          | 噪声治理（万元）     |                       | 6             | 固体废物治理（万元）       |                | 29                 | 绿化及生态（万元）     |           | 16.62                       | 其他（万元） | 2 |         |  |
| 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             |               | —         |                             |        |   |         |  |
| 运营单位                                                                                                           |              | 中国石化天然气股份有限公司长庆油田分公司（风险勘探项目组） |                          |               |               |            |              | 运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码） |               |                  |                | 91610000713594558X |               |           |                             | 验收时间   |   | 2022.11 |  |
| 污<br>染<br>物<br>排<br>放<br>达<br>标<br>与<br>总<br>量<br>控<br>制<br><br>（<br>工<br>业<br>建<br>设<br>项<br>目<br>详<br>填<br>） | 污染物          |                               | 原有排放量（1）                 | 本期工程实际排放浓度（2） | 本期工程允许排放浓度（3） | 本期工程产生量（4） | 本期工程自身削减量（5） | 本期工程实际排放量（6）          | 本期工程核定排放总量（7） | 本期工程“以新带老”削减量（8） | 全厂实际排放量（9）     | 全厂核定排放总量（10）       | 区域平衡替代削减量（11） | 排放增减量（12） |                             |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 废水           |                               | 0.0000                   | —             | —             | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 化学需氧量        |                               | 0.0000                   | 0.0000        |               |            |              | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 氨氮           |                               | 0.0000                   | 0.0000        |               |            |              | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 石油类          |                               | 0.0000                   | 0.0000        |               |            |              | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 废气           |                               |                          | —             | —             |            | —            | 0.0000                | —             | —                |                | 0.0000             | —             | —         | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 二氧化硫         |                               |                          |               |               | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 烟尘           |                               |                          |               |               | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 工业粉尘         |                               |                          |               |               |            |              | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 氮氧化物         |                               |                          |               |               | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 工业固体废物       |                               |                          |               |               | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                | 与项目有关的其他特征污染 |                               | 生活垃圾                     |               |               |            | 0.0000       | 0.0000                | 0.0000        |                  |                | 0.0000             |               |           | 0.0000                      |        |   |         |  |
|                                                                                                                |              | 废机油（t/a）                      |                          |               |               | 0.0000     | 0.0000       | 0.0000                |               |                  | 0.0000         |                    |               | 0.0000    |                             |        |   |         |  |
|                                                                                                                |              |                               |                          |               |               |            | 0.0000       |                       |               |                  | 0.0000         |                    |               | 0.0000    |                             |        |   |         |  |

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。



## 鄂托克旗环境保护局文件

鄂环审字[2019]179号

签发人：乌兰花

### 鄂托克旗环境保护局关于 棋探9 棋探10 天然气探井建设项目 环境影响报告表的批复

长庆油田分公司盆地中西部天然气勘探项目组：

你单位报送的由英威尔曼环境技术（武汉）有限责任公司编制的《棋探9 棋探10 天然气探井建设项目环境影响报告表》（以下简称报告表）收悉。经审核，现批复如下：

一、本项目位于鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查，建设天然气勘探井2口。棋探9井口中心地理坐标为东经107°12'21.80"、北纬39°09'15.29"，棋探10井口中心地理坐标为东经107°07'37.00"、北纬39°01'24.16"。建设内容包括钻前工程、钻井工程及相应地面配套设施等。项目总投资2000万元，其中环保投资54.5万元。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境保护和环境污染

防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列的项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

二、建设单位在认真落实报告表中提出的污染防治和生态保护措施的同时，要做好以下工作：

1、钻井过程中产生的泥浆采取泥浆不落地的技术。

2、加强施工期环境管理，在土石方开挖过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证生态措施落实到位；施工期产噪设备应选用低噪声设备，安装基础减振垫，场区四周设围挡等措施后噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；大气污染物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。

3、钻井过程中不得新建燃煤、燃油锅炉，钻井期产生的各类污（废）水和固体废物应妥善处置，不得外排。生活污水集中收集后运往生活污水处理厂集中处理；钻井废水、压裂返排液和岩屑等收集后送至有资质的处理单位统一处置。生活垃圾及时收集后统一处理，不得乱倒。废机油等暂存于危废暂存库内，危废暂存库按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其2013年修改单建设，统一收集后由有资质单位处理。

4、建设单位须做好封井期的污染防治和生态恢复措施。

5、建设单位须加强风险管理，制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度，落实各项生态保护和污染防治措施。项目竣工后，按规定程序实施环境保护竣工验收，验收合格后方可正式投入运行。

四、由鄂托克旗环境监察大队负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过5年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果建设地点、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂托克旗环境保护局  
2019年11月22日



### 附件3：棋探9竣工环境保护自主验收意见

## 棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目竣工环境保护 自主验收意见

2022 年 7 月 6 日，长庆油田分公司盆地中西部天然气勘探项目组根据《棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目竣工环境保护验收调查表》，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求组织本项目竣工环境保护自主验收。参加会议的有建设单位长庆油田分公司盆地中西部天然气勘探项目组、验收调查单位内蒙古碧蓝环境科技有限公司的代表和 3 位专业技术专家。

与会专家和代表踏勘了现场，听取了建设单位对环保执行情况介绍、验收调查单位对验收调查表的汇报，查阅了相关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

### 一、工程建设基本情况

#### （一）建设地点、规模、主要建设内容

棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目位于内蒙古鄂尔多斯市鄂托克旗阿尔巴斯苏木赛乌素嘎查。棋探 9 井口中心地理坐标为 39°9'15.29"N，107°12'21.80"E。井场周边均为草地，周边 500m 无居民，距离井场西北侧 900m 有散户居民，东南侧 508m 有散户居民；建设内容包括钻探井 1 口、泥浆不落地工艺设施、废水废液储罐区及生活区等工程。

#### （二）建设过程及环保审批情况

原鄂托克旗环境保护局于 2019 年 11 月 22 日以鄂环审字（2019）179 号文对《棋探 9 棋探 10 天然气探井建设项目环境影响报告表》做出了批复。

项目于 2019 年 11 月开始建设，2020 年 5 月建成完工。

#### （三）投资情况

项目总投资 2000 万元，其中环保投资 54.5 万元，占总投资的 2.72%。

## 二、工程变动情况

本项目无重大变动情况。

## 三、环境保护设施建设情况

### （一）施工期

#### 1、废气

施工期废气主要为钻井、运输等产生的扬尘，项目施工期土、砂、石料运输加盖篷布，防止沿途撒落，及时清扫洒落在道路上的物料及时进行洒水降尘。

#### 2、废水

施工期废水包括钻井废水、废压裂液以及生活污水等。生活污水经废水收集池沉淀处理后，定期清理后，送至就近的生活污水处理厂，钻井循环液循环剩余最终由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。本项目钻井废水量按照钻井用量的80%计算为462.4m<sup>3</sup>，排入泥浆不落地罐内，循环使用，完钻后由有油田废弃物处理资质的处理厂处理，不外排。钻井过程中产生的压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终排入废液储存罐内，用于井场循环利用，完钻后由有油田废弃物处理资质的处理厂处理，不外排。

钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。

洗井作业反出的洗井废水，经过除去泥沙、悬浮物、铁锈等物质，进行分离后储存于塑料桶，最终由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。

钻井过程中产生的压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终由有油田废弃物处理资质的处理厂处理。

#### 3、噪声

施工期项目产生噪声较大的设备均设置移动式隔声屏，安装消声装置；泥浆泵通过加衬弹性垫料以减振降噪。

#### 4、固废

施工期项目钻井废泥浆采用泥浆不落地回收工艺，不设置泥浆池，单井产生的废弃泥浆经可拆卸回用储池暂存，可循环利用的经螺旋输送机输送至汽车后外运至下口钻井，不能循环利用的交由有油田废弃物处理资质的处理厂处置；本项

目属于鄂北工区，钻井岩屑委托相关资质单位进行鉴定，鉴定为一般固废，与洗井中的泥砂、悬浮物、铁锈等物质交由有油田废弃物处理资质的处理厂处置；生活垃圾集中收集，定期由公司专车运往当地生活垃圾处理厂处置。废弃包装材料部分回收利用，部分收集后运至废品回收站处理。

#### 5、生态

施工期控制了井场作业面范围，减少了临时占地和永久占地，优化道路布局。

#### （二）运营期

项目运营期无废气、废水、噪声及固废产生。

### 四、环境调查结果

#### （一）生态

项目占地面积为 18000m<sup>2</sup>，永久占地为勘探井井场占地，占地面积为 7000m<sup>2</sup>；其余为临时占地，占地面积为 11000m<sup>2</sup>，临时占地现均已种植沙蒿及播撒草籽，已完成植被恢复。

#### （二）环境管理制度

公司组建了环境管理机构，制定了环境管理制度，环保档案齐全，环境污染事件纳入公司常态化管理。

### 五、验收结论

项目执行了环保“三同时”制度，基本落实了污染防治及植被恢复措施，环境管理机构完善，环保档案齐全，满足项目竣工环境保护自主验收条件，通过验收。

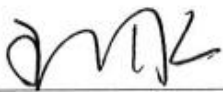
验收组：



2022 年 7 月 6 日

附件4：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                                                                                                                                                                                                               | 长庆油田分公司第三采气厂                                                                        | 机构代码 | 911506267882444805        |
| 法定代表人                                                                                                                                                                                                              | 王冰                                                                                  | 联系电话 | 0477-7229808              |
| 联系人                                                                                                                                                                                                                | 刘平                                                                                  | 联系电话 | 15947273681               |
| 传真                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                     | 电子邮箱 | flpl_cq@petrochina.com.cn |
| 地址                                                                                                                                                                                                                 | 鄂尔多斯市鄂托克旗                                                                           |      |                           |
| 预案名称                                                                                                                                                                                                               | 长庆油田分公司第三采气厂<br>(鄂托克旗域)突发环境事件应急预案                                                   |      |                           |
| 风险级别                                                                                                                                                                                                               | 一般环境风险-大气(Q2-M1-E3)+较大环境风险-水(Q2-M2-E2)                                              |      |                           |
| <p>本单位于2022年3月1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。本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <div>预案制定单位(公章)</div> |                                                                                     |      |                           |
| 预案签署人                                                                                                                                                                                                              |  | 报送时间 | 2022.3.28                 |

|                  |                                                                                                                                                                                                                                        |     |    |
|------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|----|
| 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：<br>环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；<br>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2022年3月28日收讫，文件齐全，予以备案。<br><div style="text-align: right;"> <br/>           备案受理部门（公章）<br/>           2022年3月28日         </div> |     |    |
| 备案编号             | 150624-2022-014-L.                                                                                                                                                                                                                     |     |    |
| 报送单位             | 长庆油田分公司第三采气厂                                                                                                                                                                                                                           |     |    |
| 受理部门负责人          | 苏和                                                                                                                                                                                                                                     | 经办人 | 冬梅 |

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

附件5：验收单位营业执照

桥西区维明街道



统一社会信用代码  
91130104779199876U

# 营业执照

(副本)



扫描二维码  
“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。

|                                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p><b>名 称</b> 河北奇正环境科技有限公司</p> <p><b>类 型</b> 有限责任公司(自然人投资或控股)</p> <p><b>法定代表人</b> 耿造火</p> <p><b>经营范围</b> 环保技术研发；环境影响评价；环境技术咨询与服务；环境规划；清洁生产审计咨询；环境工程设计；水土保持方案编制。<br/>(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)</p> | <p><b>注册 资 本</b> 壹仟万元整</p> <p><b>成 立 日 期</b> 2005年09月21日</p> <p><b>营 业 期 限</b> 2005年09月21日至2035年09月20日</p> <p><b>住 所</b> 河北省石家庄市桥西区自强路118号中交财富中心T3座5层</p> |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

登 记 机 关



2020 年 月 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日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

## 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2021 0018692

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |  |             |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|-------------|
| <b>第一部分：甲方单位填写</b><br>企业名称： <u>长庆石油工程服务有限公司</u> (单位盖章)<br>企业地址： <u>内蒙古鄂尔多斯市东胜区</u><br>负责人： <u>冷若冰</u> 联系电话： <u>15576768666</u><br>井场位置： <u>内蒙古准格尔旗孙家湾镇阿巴盖乡苏木赛乌素嘎查</u><br>井场类型： <u>直井</u> 井号： <u>模探10</u> 井队： <u>70251</u><br>协议废弃物处置单位名称： <u>鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司</u><br>协议废弃物处置单位负责人： <u>王存朋</u><br>协议废弃物处置单位地址： <u>孙家湾镇处理厂</u><br>转移联单填写负责人： <u>刘汉臣</u> 联系电话： <u>15184269466</u>                                                                        |  | 第一联<br>产生单位 |
| <b>第二部分：废弃物产生单位填写</b><br>产生单位名称： <u>长庆西部钻探陕北项目二部</u> (单位盖章)<br>负责人： <u>刘汉臣</u> 联系电话： <u>15184269466</u><br>转移废弃物名称： <u>钻井泥浆</u> 形态： <u>液态</u> 数量： <u>36.18</u> (吨或 M <sup>3</sup> )<br>外运目的： <u>(贮存 利用 处置)</u> 转移时间： <u>2021</u> 年 <u>9</u> 月 <u>28</u> 日 <u>13</u> 时 <u>17</u> 分<br>废弃物运送目的地： <u>孙家湾镇处理厂</u>                                                                                                                                          |  |             |
| <b>第三部分：运输单位填写</b><br>运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。<br>运输单位名称： <u>内蒙古润达特运车业有限公司</u> (单位盖章)<br>负责人： <u>宋怀军</u> 联系电话： <u>13629125535</u><br>车型： <u>国六</u> 辆牌号： <u>陕KJ3146</u><br>运输起点： <u>模探10</u><br>运输终点： <u>孙家湾镇处理厂</u><br>数量： <u>36.18</u> (吨或 M <sup>3</sup> ) 运输人签字： <u>李秋</u> 联系电话： <u>18700239070</u><br>运输时间： <u>2021</u> 年 <u>9</u> 月 <u>28</u> 日 <u>13</u> 时 <u>17</u> 分至 <u>2021</u> 年 <u>9</u> 月 <u>28</u> 日 <u>16</u> 时 <u>47</u> 分 |  |             |
| <b>第四部分：处置单位填写</b><br>处置单位须知：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。<br>处置单位名称： <u>鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司</u> (单位盖章)<br>负责人： <u>王存朋</u> 联系电话： <u>18104776000</u><br>接收量： <u>36.18</u> (吨或 M <sup>3</sup> ) 接收人： <u>王存朋</u><br>联系电话： <u>15949499177</u> 接收时间： <u>2021</u> 年 <u>9</u> 月 <u>28</u> 日 <u>16</u> 时 <u>47</u> 分                                                                                                                                             |  |             |

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2021 0018691

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：长域石油天然气有限公司 (单位盖章)  
 企业地址：内蒙古鄂尔多斯市东胜区  
 负责人：佟若冰 联系电话：15576768666  
 井场位置：内蒙古鄂尔多斯市东胜区阿日斯那苏木东胜镇  
 井场类型：直探井 井号：桐探10 井队：70251  
 协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司  
 协议废弃物处置单位负责人：王有朋  
 协议废弃物处置单位地址：东胜镇处理厂  
 转移联单填写负责人：刘汉胜 联系电话：15184269466

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：长域石油天然气有限公司 (单位盖章)  
 负责人：刘汉胜 联系电话：15184269466  
 转移废弃物名称：采油泥 形态：固态 数量：32.9 (吨或M³)  
 外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2021年9月9日10时12分  
 废弃物运送目的地：东胜镇处理厂

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
 运输单位名称：内蒙古顺达运输有限公司 (单位盖章)  
 负责人：宋怀军 联系电话：13629125535  
 车型：国六 牌照号：蒙K C3823  
 运输起点：桐探10  
 运输终点：东胜镇处理厂  
 数量：32.9 (吨或M³) 运输人签字：宋怀军 联系电话：18791925969  
 运输时间：2021年9月9日10时12分至2021年9月9日13时59分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
 处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司 (单位盖章)  
 负责人：王有朋 联系电话：18104776000  
 接收量：32.9 (吨或M³) 接收人：冯玉宝  
 联系电话：15944499177 接收时间：2021年9月9日13时59分

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2021 0018690

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：长庆石油勘探局苏里格气田分公司 (单位盖章)  
 企业地址：内蒙古鄂尔多斯市乌审旗  
 负责人：佟若冰 联系电话：15576768666  
 井场位置：内蒙古乌审旗无定河镇阿巴斯图苏木赛乌苏嘎查  
 井场类型：直井 井号：木其格10 井队：70251  
 协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程技术有限公司  
 协议废弃物处置单位负责人：王有鹏  
 协议废弃物处置单位地址：杭锦旗镇处理厂  
 转移联单填写负责人：刘汉胜 联系电话：15184269466

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：长庆西部钻探分公司70251队 (单位盖章)  
 负责人：刘汉胜 联系电话：15184269466  
 转移废弃物名称：采油泥浆 形态：固态 数量：43.16 (吨或M³)  
 外运目的：贮存 利用 处置 转移时间：2021年9月7日11时11分  
 废弃物运送目的地：杭锦旗镇处理厂

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
 运输单位名称：内蒙古顺特运业有限公司 (单位盖章)  
 负责人：常小军 联系电话：13629125535  
 车型：自卸车 车牌号：蒙A23823 陕K73146  
 运输起点：木其格10  
 运输终点：杭锦旗镇处理厂  
 数量：43.16 (吨或M³) 运输人签字：李锐 联系电话：18700239070  
 运输时间：2021年9月7日11时11分至2021年9月7日11时12分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
 处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程技术有限公司 (单位盖章)  
 负责人：王有鹏 联系电话：18104176000  
 接收量：43.16 (吨或M³) 接收人：冯玉宝  
 联系电话：15944949177 接收时间：2021年9月7日11时12分

第一联  
产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022

0003383

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：长庆油田分公司苏里格气田分公司  
 企业地址：内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗  
 负责人：李永强 联系电话：15576768666  
 井场位置：内蒙古准格尔旗苏里格气田苏里格10井队  
 井场类型：直井 井号：苏里格10 井队：70251  
 协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司  
 协议废弃物处置单位负责人：王有朋  
 协议废弃物处置单位地址：木垒镇镇处理厂  
 转移联单填写负责人：李永强 联系电话：15247730982

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：长庆油田分公司苏里格气田分公司  
 负责人：李永强 联系电话：15247730982  
 转移废弃物名称：岩屑 形态：固态 数量：41.56 (吨或 m³)  
 外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022 年 5 月 20 日 16 时 30 分  
 废弃物运送目的地：木垒镇镇处理厂

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
 运输单位名称：内蒙古顺泰运输有限公司  
 负责人：李永强 联系电话：13629125535  
 车型：国六 车牌号：蒙KD0320  
 运输起点：苏里格10井  
 运输终点：木垒镇镇处理厂  
 数量：41.56 (吨或 m³) 运输人签字：李永强 联系电话：18700239070  
 运输时间：2022 年 5 月 20 日 16 时 30 分至 2022 年 5 月 20 日 17 时 17 分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
 处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司  
 负责人：王有朋 联系电话：18104716000  
 接收量：41.56 (吨或 m³) 接收人：冯玉宝  
 联系电话：15949499127 接收时间：2022 年 5 月 20 日 17 时 17 分

第一联 产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022 0003382

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：长庆铭宇苏里木气田分公司 (单位盖章)  
 企业地址：内蒙古鄂尔多斯市伊金霍洛旗  
 负责人：佟嘉冰 联系电话：15526768666  
 井场位置：内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗巴图苏木赛乌素  
 井场类型：直井 井号：木其格10 井队：20251  
 协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公  
 协议废弃物处置单位负责人：王有朋  
 协议废弃物处置单位地址：杭锦旗镇处理厂  
 转移联单填写负责人：金良智 联系电话：15247730982

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：长庆西部气田排水项目2部20251队 (单位盖章)  
 负责人：金良智 联系电话：15247730982  
 转移废弃物名称：泥浆 形态：固态 数量：55.18 (吨或M³)  
 外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022年5月20日16时10分  
 废弃物运送目的地：杭锦旗镇处理厂

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
 运输单位名称：内蒙古顺达特运车队有限公司 (单位盖章)  
 负责人：宋永军 联系电话：13624125535  
 车型：团标 辆牌号：蒙B·72053  
 运输起点：木其格10井  
 运输终点：杭锦旗镇处理厂  
 数量：55.18 (吨或M³) 运输人签字：何图 联系电话：14747792647  
 运输时间：2022年5月20日16时10分至2022年5月20日19时57分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
 处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公 (单位盖章)  
 负责人：王有朋 联系电话：18104776000  
 接收量：55.18 (吨或M³) 接收人：冯玉宝  
 联系电话：15940449177 接收时间：2022年5月20日19时57分

第一联  
产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022

0003381

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：长庆油田分公司靖边气田分公司 (单位盖章)  
企业地址：内蒙古鄂尔多斯市东胜区  
负责人：徐荣冰 联系电话：15526768666  
井场位置：内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区  
井场类型：自产井 井号：木里10 井队：70251  
协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司  
协议废弃物处置单位负责人：王有朋  
协议废弃物处置单位地址：木里镇处理厂  
转移联单填写负责人：魏智 联系电话：15247730982

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：长庆油田分公司靖边气田分公司 (单位盖章)  
负责人：魏智 联系电话：15247730982  
转移废弃物名称：采油废水 形态：固态 数量：51.38 (吨或 m³)  
外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022 年 5 月 15 日 18 时 20 分  
废弃物运送目的地：木里镇处理厂

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
运输单位名称：内蒙古顺特环保科技有限公司 (单位盖章)  
负责人：宋红军 联系电话：13629125535  
车型：自卸车 车牌号：陕K·K0537  
运输起点：木里10井  
运输终点：木里镇处理厂  
数量：51.38 (吨或 m³) 运输人签字：李永 联系电话：18700239070  
运输时间：2022 年 5 月 15 日 18 时 20 分至 2022 年 5 月 16 日 6 时 21 分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
处置单位名称：鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司 (单位盖章)  
负责人：王有朋 联系电话：18104776000  
接收量：51.38 (吨或 m³) 接收人：冯玉宝  
联系电话：15949499177 接收时间：2022 年 5 月 16 日 6 时 21 分

第一联 产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022 0011691

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：内蒙古鄂尔多斯市伊泰集团 (单位盖章)

企业地址：内蒙古自治区鄂尔多斯市伊泰集团

负责人：唐明均 联系电话：15296979174

井场位置：内蒙古自治区鄂尔多斯市伊泰集团

井场类型：天然气探井 井号：伊泰104 井队：伊泰探井队

协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市伊泰集团

协议废弃物处置单位负责人：朱总

协议废弃物处置单位地址：鄂尔多斯市伊泰集团

转移联单填写负责人：唐明均 联系电话：15296979174

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：伊泰集团 (单位盖章)

负责人：李凯 联系电话：15296979174

转移废弃物名称：废排液 形态：液体 数量：23.01 (吨或 M<sup>3</sup>)

外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022年9月20日20时10分

废弃物运送目的地：鄂尔多斯市伊泰集团

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位名称：金庄运达 (单位盖章)

负责人：王凯 联系电话：1370943388

车型：金庄运达 车牌号：鄂A·2573

运输起点：伊泰集团

运输终点：鄂尔多斯市伊泰集团

数量：23 (吨或 M<sup>3</sup>) 运输人签字：王凯 联系电话：1370943388

运输时间：2022年9月20日20时10分至2022年10月1日17时25分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。

处置单位名称：鄂尔多斯市伊泰集团 (单位盖章)

负责人：朱总 联系电话：15296979174

接收量：23.01 (吨或 M<sup>3</sup>) 接收人：朱总

联系电话：15296979174 接收时间：2022年10月1日17时25分

第一联 产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022 0011692

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：内蒙古鄂尔多斯市天然气开采有限公司 (单位盖章)  
企业地址：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
负责人：张海涛 联系电话：15296979174  
井场位置：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
井场类型：天然气井 井号：井场01 井队：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
协议废弃物处置单位负责人：张海涛  
协议废弃物处置单位地址：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
转移联单填写负责人：张海涛 联系电话：15296979174

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：鄂尔多斯市天然气开采有限公司 (单位盖章)  
负责人：张海涛 联系电话：15213896037  
转移废弃物名称：边排液 形态：液态 数量：22.0 (吨或 M³)  
外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022年9月20日20时23分  
废弃物运送目的地：鄂尔多斯市天然气开采有限公司

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。  
运输单位名称：鄂尔多斯市天然气开采有限公司 (单位盖章)  
负责人：张海涛 联系电话：13709433881  
车型：罐车 车牌号：鄂K2443  
运输起点：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
运输终点：鄂尔多斯市天然气开采有限公司  
数量：22.0 (吨或 M³) 运输人签字：张海涛 联系电话：15296979174  
运输时间：2022年9月20日20时23分至2022年10月1日17时15分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。  
处置单位名称：鄂尔多斯市天然气开采有限公司 (单位盖章)  
负责人：张海涛 联系电话：15491073666  
接收量：20.2T (吨或 M³) 接收人：张海涛  
联系电话：15607754449 接收时间：2022年10月1日17时15分

第一联 产生单位

# 天然气开采行业废弃物转移联单

EQ2022 0011693

## 第一部分：甲方单位填写

企业名称：内蒙古庆盛石油生产指挥中心 (单位盖章)

企业地址：内蒙古鄂尔多斯市伊金霍洛旗

负责人：唐明海 联系电话：15296979174

井场位置：内蒙古鄂尔多斯市伊金霍洛旗

井场类型：天然气井 井号：林探101 井队：内蒙古鄂尔多斯市伊金霍洛旗

协议废弃物处置单位名称：鄂尔多斯市吴鑫环保科技有限公司

协议废弃物处置单位负责人：宋总

协议废弃物处置单位地址：鄂尔多斯市吴鑫环保科技有限公司

转移联单填写负责人：唐明海 联系电话：15296979174

## 第二部分：废弃物产生单位填写

产生单位名称：内蒙古庆盛石油生产指挥中心 (单位盖章)

负责人：李凯 联系电话：15213896037

转移废弃物名称：返排液 形态：液态 数量：21.0m³ (吨或M³)

外运目的：(贮存 利用 处置) 转移时间：2022年9月10日20时37分

废弃物运送目的地：内蒙古鄂尔多斯市吴鑫环保科技有限公司

## 第三部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。

运输单位名称：重车元总 (单位盖章)

负责人：王涛 联系电话：13709493081

车型：货车 车牌号：陕K97993

运输起点：林探101

运输终点：内蒙古鄂尔多斯市吴鑫环保科技有限公司

数量：21.0 (吨或M³) 运输人签字：沈新伟 联系电话：18789487

运输时间：2022年9月20日20时37分至2022年10月1日17时27分

## 第四部分：处置单位填写

处置单位须知：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。

处置单位名称：鄂尔多斯市吴鑫环保科技有限公司 (单位盖章)

负责人：宋总 联系电话：15296979174

接收量：21.025 (吨或M³) 接收人：宋总

联系电话：18267754444 接收时间：2022年10月1日17时27分

第一联 产生单位



统一社会信用代码  
91150625MA0MXX12X2



扫描二维码  
记录国家企业  
信用信息公示  
系统，了解更  
多登记、管  
理、许可、监  
管信息。

# 营业执照

名称 鄂尔多斯市吴鑫瑞源科净工程有限公司

注册资本 伍仟万 (人民币元)

成立日期 2016年05月24日

营业期限 自2016年05月24日至 长期

经营范围 许可经营项目：无 一般经营项目：环保领域  
污水处理、固废治理、大气治理的工程承包；  
环保工程设计、咨询与服务；水处理设备、大  
气治理设备、固废治理设备的生产与销售  
(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)

住所 内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗锡尼  
镇扎日格嘎查阿小线胜利收费站南1.7  
公里处东侧

登记机关

2020 年 08 月 20 日

<http://www.gsxt.gov.cn>

国家企业信用信息公示系统网址：

国家市场监督管理总局监制

# 鄂尔多斯市环境保护局

鄂环评字〔2017〕41号

## 鄂尔多斯市环境保护局 关于鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司 油田废弃物集中处理厂项目环境影响报告书的批复

鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司：

你公司报送的由河北奇正环境科技有限公司编制的《鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司油田废弃物集中处理厂项目环境影响报告书》（以下简称《报告书》）收悉。经研究，现批复如下：

一、该项目位于鄂尔多斯市杭锦旗锡尼镇扎日格嘎查境内。主要建设内容包括废水处理车间、固废处理区、调节池、储罐区、中水池、浓水池、固废储存池、筒仓区、化学品库、制砖、事故应急池、污泥暂存池和临时危废暂存库等主体工程、公辅工程、储运工程及环保工程，建设处理规模按 200 口钻井计，设计服务半径 130km，建成后年处理钻井岩屑 18 万  $\text{m}^3/\text{a}$ ，年处理钻井废液（压裂返排液及钻井废水）12 万  $\text{m}^3/\text{a}$ 。钻井岩屑用于制作免烧砖，钻井废水经破胶、电芬顿、超滤、反渗透等处理后回用。项目总占地面积 173333 $\text{m}^2$ ，总投资 6499.95 万元，环保投资为 157 万元。

《报告书》认为，在全面落实各项生态环境保护和环境污染

防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此，我局原则同意你公司按照《报告书》中所列的建设项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

## 二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作：

1.加强施工期环境管理，土石方开挖及设备安装过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。严禁在施工场地焚烧废弃物以及其它能产生有毒有害气体、烟尘、臭气的物质。加强车辆运输的密闭管理。施工期产生的废水和固体废弃物须集中收集后统一处置。

2.认真落实《报告书》中提出的大气污染防治措施。本项目冬季不生产，留守人员采用电暖气取暖，不得新建燃煤锅炉。钻井废液处理工段调节池须进行全封闭加盖，压滤机处设置集气罩，捕集的臭气集中收集送至活性炭罐进行处理，处理后各恶臭污染物排放均须满足《恶臭污染物排放标准》（GB14551-93）限值要求。厂界无组织臭气中  $\text{NH}_3$  和  $\text{H}_2\text{S}$  的排放均须满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）限值要求；非甲烷总烃排放须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）限值要求。岩屑、水泥和胶粘剂混合搅拌过程中产生的粉尘经集尘罩+布袋除尘器处理后，外排粉尘须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）限值要求。水泥筒仓和胶粘剂筒仓产生的粉尘经仓顶布袋除尘器处理后，外排粉尘须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）限值要求。加强运营期管理，确保无组织废气排放满足相关标准限值要求。

3.强化废水处理与回用，实行雨污分流、清污分流。本项目生活污水经化粪池处理后与化验废水、车间地面冲洗废水一同排入厂区内钻井废液处理系统进行处理。超滤反冲洗废水和压滤废水返回原水调节罐中，与钻井废液一并进行处理。压裂返排液和钻井废水经处理后，出水水质须达到《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）限值要求后，用于制砖用水、配药用水及车间地面冲洗等。反渗透装置浓盐水全部用于气田钻井泥浆配制。建设单位须严格按照《地下水环境监测技术规范》（HJ/T164-2004）和《报告书》提出的要求，做好地下水监测布点、跟踪监测及厂区各防渗区域的防渗措施，切实保护好区域地下水环境，以免废水外漏造成周边环境污染。

4.应采取妥善控制措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

5.做好固体废弃物分类处置。厂内一般固废临时暂存及危险废物临时储存库须严格按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）（及其修改单）及《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求建设、设计和管理。建设单位须严格按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）（及其修改单）及《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求处置一般固废和危险废物，不得乱弃。

6.按照《报告书》提出的要求，做好厂区周边的绿化。

7.建设单位须强化环境风险防范。制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能

力。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度，认真开展施工期环境监理工作。项目竣工后，按照规定程序申请竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。

四、你公司应在收到本批复 20 日内，将《报告书》（报批版）及批复文件送至杭锦旗环境保护局，我局委托杭锦旗环境保护局负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过 5 年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果项目建设地点、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂尔多斯市环境保护局

2017 年 4 月 24 日



---

抄送：杭锦旗环境保护局，市环境监察支队，市环境工程评估中心，河北奇正环境科技有限公司。

---

鄂尔多斯市环境保护局办公室

2017 年 4 月 24 日印发

---

鄂尔多斯市环境保护局

鄂环函〔2017〕101号

鄂尔多斯市环境保护局  
关于同意鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司  
油田废弃物集中处理厂项目业主变更的函

鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司：

你公司《关于变更鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司油田废弃物集中处理厂项目业主的请示》（鄂昊鑫〔2017〕05号）收悉。经我局审查，同意将《鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司油田废弃物集中处理厂项目环境影响报告书的批复》（鄂环评字〔2017〕41号）文件中的业主名称由原“鄂尔多斯市昊鑫沃土环境工程有限公司”变更为“鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司”。项目建设地点、建设内容、建设规模、环境治理设施及措施等均不变，仍按鄂环评字〔2017〕41号文件的要求执行。

鄂尔多斯市环境保护局

2017年4月28日



# 鄂尔多斯市环境保护局

鄂环监字〔2018〕64号

## 鄂尔多斯市环境保护局关于鄂尔多斯市 昊鑫瑞源科净工程有限公司油田废弃物集中 处理厂项目竣工环境保护验收意见的通知

鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司：

你公司《关于鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司油田废弃物集中处理厂项目竣工环境保护验收申请》及附送的由内蒙古同创环境检测有限公司编制的竣工环境保护验收监测报告等材料收悉。根据环境保护部《关于发布〈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）要求，鄂尔多斯市环境保护局会同杭锦旗环境保护局对该建设项目配套建设的固废、噪声污染防治设施进行了竣工环境保护验收现场检查。经研究，提出验收意见如下：

### 一、项目基本情况

该项目位于杭锦旗锡尼镇扎日格嘎查，属新建项目。设计处理钻井岩屑 18 万  $\text{m}^3/\text{a}$ 、钻井废液 12 万  $\text{m}^3/\text{a}$ 。主要建设内容包括钻井废液处理系统（预处理、生化处理、深度处理、生物除臭）、岩屑堆场、固废处理车间和制砖车间等。项目实际总投资 6500 万元，全部为环保投资。

2017 年 4 月，鄂尔多斯市环境保护局批复了该项目环境影响报告书（鄂环评字〔2017〕41 号）。项目于 2017 年 5 月开工建设，2018 年 7 月投运。配套建设的噪声和固废污染防治设施同步投入使用。

### 二、噪声和固体废物污染防治设施落实情况

（一）钻井岩屑（井场压滤岩屑和本厂压滤岩屑）堆存场四

周设置了高 15m 的防风抑尘网，地面采用土工膜+混凝土防渗，岩屑表面用密目网覆盖；建有两条免烧砖生产线，钻井岩屑用于制砖。生活垃圾（4.2t/a）由乌审旗达富劳务有限公司清运。

建有占地面积 150m<sup>2</sup> 的危险废物暂存库。压裂返排液污泥（300t/a）、废机油（2t/a）、废过滤膜（2t/3a）由有资质的单位处置，废活性炭（5t/2a）由厂家回收。

（二）泵类、电机、制砖设备等产生噪声的设备置于厂房内并采取了基础减震措施。

（三）酸、碱液罐区设有围堰，地面采取防渗措施。编制了环境风险应急预案，并已到杭锦旗环境保护局备案。

### 三、验收监测结果

厂界昼、夜间噪声值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。

### 四、验收结论

该项目按照环评及批复文件要求，配套建设了环保设施，落实了噪声、固体废物相关环境保护措施，经验收合格，同意通过竣工环境保护验收。

### 五、要求

（一）建立危废和一般固废转运台帐，危险废物送有资质的单位规范处置。

（二）积极寻求钻井岩屑综合利用途径，尽快消化处置堆存的岩屑。

（三）加强环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标。

请杭锦旗环境保护局做好该项目运营期的日常环境监管。

鄂尔多斯市环境保护局

2018 年 12 月 15 日

抄送：鄂尔多斯市环境监察支队，杭锦旗环境保护局

鄂尔多斯市环境保护局办公室

2018 年 12 月 15 日印发

鄂尔多斯市环境保护局

鄂环函〔2018〕216号

鄂尔多斯市环境保护局关于  
同意鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公  
司油田废弃物集中处理厂项目  
投入生产运营的复函

鄂尔多斯市昊鑫瑞源科净工程有限公司油田废弃物集中处理厂：

你单位《关于油田废弃物集中处理项目投入生产运营开展验收工作的申请》已收悉，项目工程设计规模为钻井岩屑18万 $\text{m}^3/\text{a}$ ，钻井废液（压裂返排液及钻井废水）12万 $\text{m}^3/\text{a}$ ，2017年4月24日鄂尔多斯市环境保护局以鄂环评字〔2017〕41号批复并开工建设。经我局现场检查，你公司已按环评及环评批复要求基本落实了该项目环境保护措施。为了实施设备调试，进一步完善和优化设施，开展验收工作，经研究，同意你单位项目投入生产运营开展验收工作并要求如下：

一、试运行期间要加强设施的调试管理，保障污染物达标排放，防止发生事故排放，严防环境污染事件滋生。

二、做好生产运营各项工作，2018年9月底前完成该项目竣工环境保护验收。

三、请杭锦旗环保局做好该项目试运行期间的环境保护监督检查工作。

鄂尔多斯市环境保护局

2018年7月18日



# 危险废物处置 HSE 协议

甲 方：川庆钻探工程有限公司长庆钻井总公司第五工程项目部

乙 方：鄂尔多斯市吉祥再生资源有限公司

# 危险废物处置 HSE 协议

委托方（甲方）：川庆钻探工程有限公司长庆钻井总公司第五工程项目部

受托方（乙方）：鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

## 1. 总则

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国安全生产法》《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国环境保护法》以及有关安全环保的国家法律、法规、标准及有关规定，现就危险废物（HW08 废矿物油；HW31(900-052-31)废铅酸蓄电池；HW08(900-249-08)、HW49(900-041-49)废包装物）处置服务中的健康、安全和环境保护等事宜，甲乙双方按照平等互利、协商一致的原则，订立本协议。

## 2. 定义及解释

2.1 违法、违章、违规：指本协议当事人违反安全、环保法律、法规，违反安全、环保规章、标准，违反安全、环保有关规定的行为。

2.2 事故：指在本协议规定的范围内，由于当事人责任或不可抗力造成的停工、有关财产、经济损失和人员伤亡事件。

2.3 不可抗力：指协议当事人不能预见、不能避免、不能克服的客观情况，包括地震、水灾、雷击、雪灾等自然事件以及战争、罢工等社会事件。

2.4 安全要求：是指为了保障生产工作安全进行，针对生产过程中存在的不安全因素提出的具体预防性措施。

## 3. 项目内容

3.1 乙方负责对甲方所产生的 HW08 废矿物油与含矿物油废物以及其他涉及《国家危险废物名录》(环境保护部第 39 号令中的危险废物(列入豁免目录的除外)拉运和处置。

3.2 乙方不向甲方收取任何拉运和处置费用。

3.3 如乙方危险废物经营许可证截止有效期未换取新的危险废物许可证，甲方有权终止本协议。

4. 协议期限：2021 年 3 月 1 日起至 2021 年 12 月 31 日止。

## 5. 固体废物处置要求

5.1 乙方应具备合法的《HW08 废矿物油与含矿物油废物收集、贮存、利用》、《危险货物道路运输》经营许可证和营业执照。

5.2 甲方根据施工现场产生危险废物的数量，向乙方提供收集和拉运时间和井场位置，并将本协议约定的危险废物交给乙方，具体拉运数量由双方在现场核定后确认，并填写《危险废物转移联单》

5.3 甲方危险废物交付乙方后，乙方应按法律法规及有关技术规范、标准进行道路

运输和处置。

5.4 乙方收集、贮存、运输、利用及处置危险废物过程中，应遵守国家的法律法规技术规范标准和当地政策规定，此间发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，由乙方承担全部责任。

5.5 乙方不得将未经处理或处理后不符合标准的危险废物直接转卖。

5.6 乙方在危险废物拉运离开甲方厂地，乙方计量后按实际数量向所服务的甲方项目部安全环保办公室提供危险废物转移联单。

5.7 乙方运输危险废物应当根据废弃特性，采用符合相应标准的包装物和运输工具，选择符合环境保护标准和要求的方式和设施，防止扬散、流失、渗漏和其他污染，不得擅自倾倒、堆放、丢弃危险废物。

## **6. 权利和义务**

### **6.1 甲方权利和义务**

6.1.1 甲方有权监督乙方按照本协议要求组织好所委托项目内容的实施，不符合国家有关规定和技术标准的，甲方有权要求及时整改，直至符合标准为止。

6.1.2 发现乙方违法违规处置危险废物时，甲方有权单方面终止协议，同时所产生的一切损失由乙方承担。

6.1.3 危险废物未出甲方厂区因危险废物处理而产生的各种纠纷，由甲方负责处理；危险废物已拉出甲方厂区因危险废物处理而产生的各种纠纷，由乙方负责处理

6.1.4 乙方在甲方厂区内收集危险废物时，甲方应提供必要便利和帮助。

### **6.2 乙方权利和义务**

6.2.1 协议期内甲方不得将协议标的物向第三方转移，如因私自转移所产生的法律纠纷，及相关费用与乙方无关。并且乙方有权追究甲方违约责任。

6.2.2 乙方应对其作业人员进行必要的培训，并按相关要求持证上岗。

6.2.3 乙方须将危险废物的特性、危害及安全注意事项告知相关人员，并为其提供必要的安全防护。

6.2.4 乙方须根据危险废物特性制定具体的处置方案、应急预案及防范措施，并负责具体落实。

6.2.5 乙方人员进入甲方井场作业，应遵守甲方生产、安全及现场管理的相关规定。

## **7. 健康、安全与环境保护**

7.1 危险废物处置作业应具备《中华人民共和国安全生产法》和有关法律、法规和国家标准或行业标准规定的安全生产条件，有健全的 HSE 管理体系和安全生产责任制、安全操作规程、生产安全制度和具体的安全措施。努力实现“零事故、零伤害、零污染”的安全环保生产业绩目标。

7.2 遵照预防为主的原则，做到危险废物处置和环境保护并举，推行清洁生产，实

现环境污染风险全过程控制。

7.3 预防、控制和消除职业危害，保护员工健康，以确保工程项目的安全生产。

7.4 危险废物处置作业应做好污染防治工作，选用无害化处理。污水池应有防渗漏措施，防止污染地下水。作业过程中产生的污水必须处理回用，不得排放。

## 8. 违约责任

8.1 当事人一方不履行协议义务或者履行协议义务不符合约定，应当承担继续履行、采取补救措施或者赔偿损失等责任。

8.2 一方违约，守约方可向违约方发出书面通知，要求其履行义务；若违约方仍未能在要求期限内履行义务，守约方有权终止协议，由违约方承担责任。

8.3 乙方不得将本协议项下工作量转包、分包给第三方实施。由此造成的一切后果由乙方全部承担。

## 9. 争议的解决

本协议履行过程中发生的纠纷双方应积极协商解决。不愿协商或协商不成时，可将争议提交协议签订地法院解决。

## 10. 不可抗力

10.1 由于不可抗力的因素，使双方或一方因此而不能执行协议中规定的义务时，应立即书面通知对方，协议义务可暂停履行。

10.2 由于不可抗力原因，致使协议无法按期履行或不能履行，所造成的损失由双方各自承担。

## 11. 协议效力及其它约定

11.1 本协议经甲乙双方法定代表人(负责人或委托代理人签字并加盖单位协议印章之日起生效。

11.2 本协议未尽事宜，由甲乙双方另行签订书面补充协议。补充协议与本协议内容不一致的，以补充协议为准。

11.3 本协议一式2份，甲乙双方各执1份，具有同等法律效力。

甲方(签字盖章) 川庆钻探工程有限公司  
长庆钻井总公司第五工程项目部

乙方(签字盖章) 鄂尔多斯市  
吉祥再生资源有限公司

法定代表人

或法定代理人: 田明

联系电话:

日期: 2021年3月1日

法定代表人:

联系电话:

日期: 2021年3月1日



# 营业执照

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。



统一社会信用代码  
91150626MA0N9AQ26A

(副本) (1-1)

名称 鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

类型 有限责任公司(自然人独资)

法定代表人 格格日勒图

经营范围 铅酸蓄电池HW49(900-044-49), 废矿物油HW08(900-214-08, 900-217-08, 900-218-08, 900-219-08, 900-220-08, 900-249-08, 900-199-08)收集、贮存(危险废弃物经营许可证有效期至2021年7月2日); 废油桶、废旧轮胎回收信息咨询服  
务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动) 〰

注册资本 壹仟万 (人民币元)

成立日期 2017年04月19日

营业期限 自2017年04月19日至 2047年04月18日

住所 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综合物流园区创新路北草原街西(一区)

登记机关

2020 年 09 月 15 日

仅用于企业备案使用, 不作他用。

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日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

# 危险废物经营许可证

(副本×)

仅用于企业备案使用,不作他用

编号: 1506260150

法人名称: 鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

法定代表人: 格格日勒图

住所: 鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综

合物流园区创新路北草原街西

经营设施地址: 鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综

合物流园区创新路北草原街西

核准经营方式: 收集、贮存、利用

核准经营危险废物类别:

收集、贮存: 铅酸蓄电池HW31 (900-052-31), 废矿物油与废油桶HW08 (900-214-08、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-220-08、900-249-08、900-199-08), 废镉镍电池HW49 (900-044-49)、清洗废油桶: HW49 (900-041-49)、HW08 (900-249-08)。

核准经营规模: 铅酸蓄电池、废镉镍电池1500吨/年, 废矿物油1500吨/年, 清洗废油桶9万个/年

有效期限 自 2021年1月26日 至 2021年7月2日

## 说明

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力,许可证正本应放在经营设施的醒目位置。
3. 禁止伪造、变造、转让危险废物经营许可证。除发证机关外,任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
4. 危险废物经营单位变更法人名称、法定代表人和住所的,应当自工商变更登记之日起15个工作日内,向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
5. 改变危险废物经营方式、增加危险废物类别、新、改、扩建原有危险废物经营设施的、经营危险废物超过批准经营规模20%以上的,危险废物经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
6. 危险废物经营许可证有效期届满,危险废物经营单位继续从事危险废物经营活动的,应当于危险废物经营许可证有效期届满前30个工作日向原发证机关申请换证。
7. 危险废物经营单位终止从事危险废物经营活动的,应当对经营设施、场所采取污染防治措施,并对未处置的危险废物作出妥善处理,并在20个工作日内向发证机关申请注销。
8. 转移危险废物,必须按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》。

发证机关: 内蒙古自治区生态环境厅

发证日期: 2021年01月26日

初次发证: 2020年7月2日



# 营业执照

(副本)

(副本号: 1-1)

统一社会信用代码 91150626797192563K

|       |                                                                                                                                                  |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 名称    | 乌审旗长庆物流服务有限公司                                                                                                                                    |
| 类型    | 有限责任公司(自然人投资或控股)                                                                                                                                 |
| 住所    | 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东(北物流园区)                                                                                                              |
| 法定代表人 | 贺东虎                                                                                                                                              |
| 注册资本  | 伍佰万(人民币元)                                                                                                                                        |
| 成立日期  | 2007年03月27日                                                                                                                                      |
| 营业期限  | 自2007年03月27日至 2027年03月26日                                                                                                                        |
| 经营范围  | 危险货物(三类)、危险废物运输;普通货物运输;货物配送、仓储(不含危险品);装卸、搬运、吊装服务;货运信息咨询服务;车辆、机械设备租赁及维修;罐(无压力)租赁;道路救援服务;劳务服务;土石方工程服务;泥浆无害化处理;停车场管理服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动) |



登记机关

2017年12月28日

中华人民共和国

道路运输经营许可证

(副本)

内交运管许可 鄂 字 150600021783 号

证件有效期至 2022年 10月 18日



2017年10月19日

乌审旗长庆物流服务有限责任公司

业户名称:

地 址: 乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北曹达路东 (北物流园区)

经济性质: 股份

经营范围: 危险货物运输

三类、危险废物  
普通货物运输

许可证编号: 21783

仅用于企业备案使用, 不作他用。

中华人民共和国机动车行驶证  
Vehicle License of the People's Republic of China

号牌号码 蒙K6981 车辆类型 中型厢式货车

所有人 乌审旗长庆物流服务有限责任公司  
内蒙古鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东  
(北青达路)

住址 使用性质 危化品运输 品牌型号 大力牌DLQ5126XZWC4

车辆识别代号 LFNABLCXKAX30849

发动机号码 BE08134081

注册日期 2019-12-19 发证日期 2019-12-19

内蒙古自治区  
鄂尔多斯市公安局  
乌审旗交警大队

号牌号码 蒙K6981 档案编号 150600637583

核定人数 3人 总质量 11995kg

整备质量 4795kg 核定载质量 7005kg

外廓尺寸 7150×2460×3180mm 强制报废期止: 2029-12-19

检验有效期至2020年12月蒙K(支队)

燃料种类 柴油

1590012373431

| 姓名   | 身份证号                               | 性别 | 籍   |
|------|------------------------------------|----|-----|
| 出生日期 | 1977-10-12                         | 男  | 内蒙古 |
| 住址   | 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东(北青达路) |    |     |
| 证件   | 1506000003389                      |    |     |
| 车辆类型 | 中型厢式货车                             |    |     |
| 二维码  |                                    |    |     |

| 姓名   | 身份证号                               | 性别 | 籍   |
|------|------------------------------------|----|-----|
| 出生日期 | 1977-10-12                         | 男  | 内蒙古 |
| 住址   | 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东(北青达路) |    |     |
| 证件   | 1506000003389                      |    |     |
| 车辆类型 | 中型厢式货车                             |    |     |
| 二维码  |                                    |    |     |

中华人民共和国道路运输证

内发运管 鄂字 150600003389号

企业名称 乌审旗长庆物流服务有限责任公司

地址 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东(北青达路)

车辆号牌 蒙K6981(黄)

经营许可证号 150600021783

车辆类型 中型厢式货车

吨(座)位 7.01 吨

车辆(重量) 2460 公斤

经营范围 危险货物运输

发证机关 乌审旗交警大队

发证日期 2019年12月25日

中华人民共和国道路运输证  
(待理证)

内发运管 鄂字 150600003389号

企业名称 乌审旗长庆物流服务有限责任公司

地址 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇六区北环路北青达路东(北青达路)

车辆号牌 蒙K6981(黄)

经营许可证号 150600021783

经济类型 股份

车辆类型 中型厢式货车

吨(座)位 7.01 吨

车辆尺寸 长 7150 毫米  
宽 2460 毫米  
高 3180 毫米

危险货物运输  
危险货物

经营范围

备注 档案编号: 03167  
道路运输经营许可证专用章  
(11)

核发机关 乌审旗交警大队

2019年12月25日

车辆审验及技术等级记录

号牌 蒙K6981

有效期至 2019年12月25日

有效期至 年 月 日

有效期至 年 月 日

违章记录

|  |
|--|
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |
|  |



仅用于企业备案使用, 不作他用。

# 车辆租赁合同

出租方(甲方)：乌审旗长庆物流服务有限公司

承租方(乙方)：鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司

经甲乙双方共同协商，订立本协议。

## 一、车辆出租：

甲方自愿将其拥有的危险废物杂9类专用车辆(车牌为蒙KG6981)中型箱式货车出租给乙方做使用，甲方应当与本协议订立之日起内向乙方交付车辆，同时还应交付行驶证、保险、车船使用税、随车工具等。

二、租赁期限：自2020年1月1日至2024年12月31日。

## 三、租金及支付方式：

租金数额为每年3万元，共15万元。乙方应接车时向甲方支付第一年租金3万元，以后每年12月31日之前支付下一年租金。

## 四、甲方乙方的其他权利义务：

1、甲方应保证车辆手续齐全，包括行驶证、道路运输证、相关危货车辆保险、车船使用税等相关手续；如因甲方办理手续不全导致使用车辆过程中被有关部门查处，相关责任由甲方承担。

2、乙方应按照本协议约定用途使用车辆。

3、车辆交付乙方后，车辆的修理费、保养费、车船使用税、保险费、年审等一切因使用车辆有关的税费等均由乙方向有关部门缴纳。如因缴纳不及时或未缴纳而造成的相关责任由乙方负担。如因此给甲方造成损失，乙方应负责赔偿。

4、乙方应缴纳相关危货车辆保险费、年审、日常行驶使用费(道路危险货物运输驾驶员、道路危险货物运输押运人员)等费用由乙方承担。



5、在出租期限内，车辆发生交通事故，或者在使用过程中出现非甲方责任产生的交通事故及其他风险，具有乙方或保险公司承担所有责任，并均由乙方自行处理，如需甲方出具手续，甲方予以协助。在车辆发生损坏时，如保险不足以将车辆修复至可使用状态，乙方应承担补足责任。

6、乙方应当妥善保管车辆，定点定期保养，相关费用由乙方负担。在租赁期满或按照本协议约定解除协议向甲方交还车辆时，应当使车辆符合使用后的状态，钥匙、玻璃、车辆手续及随车工具等应完整有效。

#### 五、租赁期满：

1、租赁期届满时，本协议终止，如乙方不再租赁，应在租赁期届满时按本协议约定的条件向甲方交还车辆。如乙方继续租赁，双方应协商重新订立协议。

2、本协议经甲乙双方签字或盖章生效。

3、本协议一式二份，甲乙双方各执一份。

甲方(公章)：

法定代表人(签字)：



乙方(盖章)：

法定代表人(签字)：

