**长庆油田分公司第四采油厂郝31井场**

**含油污泥临时暂存点项目**

**竣工环境保护验收监测报告表**

**建设单位：**中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

第四采油厂

**编制单位：**陕西正盛环境检测有限公司

**编制日期：2021年8月**

**建设单位法人代表：**刘宏涛**（签字）**

**编制单位法人代表：**扬升**（签字）**

**项目负责人：**

**填表人：**

|  |  |
| --- | --- |
| **建设单位（盖章）：**中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采油厂 | **编制单位（盖章）：**陕西正盛环境检测有限公司 |
| **电话：**029-86505824 | **电话：**15319628899 |
| **传真：/** | **传真：**0912-8117788 |
| **邮编：**750004 | **邮编：7**19000 |
| **地址：**鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内 | **地址：**陕西省榆林市榆阳区芹河乡谷地峁村129号 |

**表一**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **建设项目名称** | 长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目 | | | | |
| **建设单位名称** | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采油厂 | | | | |
| **建设项目性质** | □新建□改扩建☑技改□迁建 | | | | |
| **建设地点** | 鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内 | | | | |
| **主要产品名称** | 污油泥 | | | | |
| **设计生产能力** | 年暂存、转移污油泥量约2000m3 | | | | |
| **实际生产能力** | 年暂存、转移污油泥量约2000m3 | | | | |
| **建设项目环评时间** | 2021年2月23日 | **开工建设时间** | 2021年3月1日 | | |
| **调试时间** | 2021年4月10日 | **验收现场监测**  **时间** | 2021年4月28日-5月18日 | | |
| **环评报告表**  **审批部门** | 鄂尔多斯市生态环境局 | **环评报告表**  **编制单位** | 河北奇正环境科技有限公司 | | |
| **环保设施**  **设计单位** | / | **环保设施**  **施工单位** | / | | |
| **投资总概算** | 30 | **环保投资总概算** | 30 | **比例** | 100 | |
| **实际总投资** | 30 | **实际环保费用** | 30 | **比例** | 100 | |
| **验收监测依据** | 1、《建设项目竣工环境保护验收技术指南-污染影响类》（生态环境保护部2018年5月15日）；  2、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1日）；  3、《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）；  4、《中华人民共和国环境保护法》（2014年4月24日修订）；  5、《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日修正）；  6、《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日修正版）；  7、《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月27日修订）；  8、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018年12月29日修改）；  9、《中华人民共和国环境固体废物污染环境防治法》（2020年9月1日实施）；  10、《排污单位自行监测技术指南-总则》（HJ819-2017）；  11、河北奇正环境科技有限公司《长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目环境影响报告表》（2021.1）；  12、鄂尔多斯市生态环境局关于长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目环境影响报告表的批复（鄂环审发[2021]88号）（2021.2.23）；  13、建设单位提供的其它相关技术资料。 | | | | |
| **验收监测评价标准、标号、级别** | 根据该项目环境影响评价文件规定的执行标准，和国家环保总局环函[2002]222号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》中相关要求，结合现场调查情况，确定该项目执行标准如下：  **1、大气污染物排放标准**  运营期非甲烷总烃排放执行《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及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值，臭气浓度执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值。  **表1-1大气污染物排放标准一览表**   | **污染物** | | **类别** | **标准来源** | | --- | --- | --- | --- | | 非甲烷  总烃 | 无组织排放监控浓度限值 | 4.0mg/m3 | 《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要求 | | 6.0mg/m3 | 《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值 | | 20.0mg/m3 | | 臭气浓度 | 20（无量纲） | 《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值 |   **2、废水排放标准**  运营期无废水产生。  **3、噪声排放标准**  运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。  **表1-2环境噪声排放标准**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **昼间（dB（A））** | **夜间（dB（A））** | **标准来源** | | 60 | 50 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB1348-2008）2类标准 |   **4、固体废物排放标准**  固体废物处置执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其修改单要求；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单要求。 | | | | |

**表二**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **工程建设内容：**  **1、建设地点**  项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内，暂存点中心地理坐标为北纬37.64591°、东经108.10323°。郝31井场四周均为空地，本次项目位于郝31井场东南部。  项目地理位置图见附图1，项目周边关系见附图2，环境保护目标见附图3。  **2、建设规模**  设计最大贮存规模为300m3  **3、建设内容**  项目在长庆油田分公司第四采油厂天赐湾作业区安79中心站区块郝31井场内建设内部尺寸为15m×18m的地上式含油污泥储存棚1座，建筑面积270m2，储存库结构为1.5m钢筋混凝土墙体+1.5m砖墙+1.0m彩钢，顶部建有彩钢遮雨棚。项目组成一览表见表2-1。  **表2-1项目主要建设内容一览表**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **类型** | **工程组成** | **环评时期建设内容** | **实际建设内容** | **是否与环评一致** | | 主体  工程 | 污泥临时暂存库 | 地上收集，暂存棚内部平面尺寸为15m×18m，墙面为1.5m钢筋混凝土墙体+1.5m砖墙+1.0m彩钢，顶部建有彩钢遮雨棚。 | 地上收集，暂存棚内部平面尺寸为15m×18m，墙面为1.5m钢筋混凝土墙体+1.5m砖墙+1.0m彩钢，顶部建有彩钢遮雨棚。 | 一致 | | 污油泥储存棚内设有排水明沟和1m×1m×0.7m渗滤液收集坑，棚内地面以0.1坡度坡向明沟，明沟坡度0.02，末端为收集坑。排水明沟上盖重型透水盖板，收集坑上方设钢板。 | 污油泥储存棚内设有排水明沟和1m×1m×0.7m渗滤液收集坑，棚内地面以0.1坡度坡向明沟，明沟坡度0.02，末端为收集坑。排水明沟上盖重型透水盖板，收集坑上方设钢板。 | 一致 | | 暂存棚门口处设0.3m缓坡围堰，防止含油污泥渗滤液外溢，地面采用防腐蚀耐火硬化地面，污油泥储存棚内顶距离墙体顶部1.1m。 | 暂存棚门口处设0.3m缓坡围堰，防止含油污泥渗滤液外溢，地面采用防腐蚀耐火硬化地面，污油泥储存棚内顶距离墙体顶部1.1m。 | 一致 | | 辅助工程 | 值班室 | 项目所在郝31井场目前为采油四厂现有的井场，井场现有值班室1座，项目不新增劳动定员，依托井场现有工作人员进行管理。 | 项目所在郝31井场目前为采油四厂现有的井场，井场现有值班室1座，项目不新增劳动定员，依托井场现有工作人员进行管理。 | 一致 | | 称重设施 | 10T电子汽车衡1套 | 10T电子汽车衡1套 | 一致 | | 公用  工程 | 供水 | 项目污油泥暂存过程无需用水；项目不新增劳动定员，无新增生活用水。 | 项目污油泥暂存过程无需用水；项目不新增劳动定员，无新增生活用水。 | 一致 | | 供电 | 项目污油泥暂存过程无需用电；项目不新增劳动定员，无新增用电。 | 项目污油泥暂存过程无需用电；项目不新增劳动定员，无新增用电。 | 一致 | | 环保  工程 | 废气 | 污油泥暂存产生少量非甲烷总烃、臭气浓度，自然逸散。 | 污油泥暂存产生少量非甲烷总烃、臭气浓度，自然逸散。 | 一致 | | 废水 | 项目运营期无生产、生活废水产生。 | 项目运营期无生产、生活废水产生。 | 一致 | | 噪声 | 项目运营期噪声主要为污油泥装运过程中运输车辆产生的噪声。 | 项目运营期噪声主要为污油泥装运过程中运输车辆产生的噪声。 | 一致 | | 固废 | 项目无新增劳动定员，无新增生活垃圾。 | 项目无新增劳动定员，无新增生活垃圾。 | 一致 | | 项目无固体废物产生，暂存的污油泥定期由有资质单位外运处置。暂存棚内设置有渗滤液收集坑，收集的渗滤液及时清理，定期与污油泥一起送有资质单位处置。 | 项目无固体废物产生，暂存的污油泥定期由有资质单位外运处置。暂存棚内设置有渗滤液收集坑，收集的渗滤液及时清理，定期与污油泥一起送有资质单位处置。 | 一致 | | 风险 | 配备2台便携式可燃气体检测仪，工作人员进入前进行检测；破损地面及时修复；包装袋破损，应及时采用新的包装袋进行重新包装。 | 配备2台便携式可燃气体检测仪，工作人员进入前进行检测；破损地面及时修复；包装袋破损，应及时采用新的包装袋进行重新包装。 | 一致 | | 防渗工程 | 污油泥暂存棚地面采取防渗措施，防渗系数须≤1×10-10cm/s（含油污泥储存棚基础防渗结构由下至上依次为：素土夯实+非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+200mmC30抗渗细石混凝土+40mmC20细石混凝土面层，储存时混凝土上再铺设一层地坪漆。 | 污油泥暂存棚地面采取防渗措施，防渗系数≤1×10-10cm/s（含油污泥储存棚基础防渗结构由下至上依次为：素土夯实+非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+200mmC30抗渗细石混凝土+40mmC20细石混凝土面层，储存时混凝土上再铺设一层地坪漆。 | 一致 | | 污油泥暂存棚墙面采取防渗措施，防渗系数须≤1×10-10cm/s（墙面防渗结构由内至外依次为：非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+MU15烧结普通砖+7mm厚1:2.5水泥砂浆。 | 污油泥暂存棚墙面采取防渗措施，防渗系数≤1×10-10cm/s（墙面防渗结构由内至外依次为：非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+MU15烧结普通砖+7mm厚1:2.5水泥砂浆。 | 一致 | | 污油泥暂存棚内渗滤液收集坑采取C30抗渗混凝土，池壁防渗结构由内至外依次为：40mmC30抗渗混凝土+1：2.5水泥砂浆抹面；污油泥存放棚大门处建设斜坡围堰，高度30cm。 | 污油泥暂存棚内渗滤液收集坑采取C30抗渗混凝土，池壁防渗结构由内至外依次为：40mmC30抗渗混凝土+1：2.5水泥砂浆抹面；污油泥存放棚大门处建设斜坡围堰，高度30cm。 | 一致 |   **4、平面布置**  本项目污油泥储存棚占地为规则长方形，占地面积389.32m2，位于郝31井场内，布置于井场东南侧，为地上收集储存棚，四周环绕高3m围墙，上面建有彩钢遮雨棚。  **5、公用工程**  （1）供电  项目污油泥暂存过程中不用电；项目不新增劳动定员，无需新增用电。  （2）供热  项目污油泥暂存过程无需供热。  **6、劳动定员及工作制度**  项目不新增劳动定员，依托作业区现有的值班人员进行管理，项目年工作365天，连续24h运行。  **8、项目变动情况**  依据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688号）分析项目变动情况。项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内，项目为危险废物治理项目，详见表2-2。  **表2-2建设项目重大变动情况分析**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **类别** | **环办环评函[2020]688号**  **污染影响类建设项目重大变动清单（试行）** | | **项目变动情况** | **是否属于**  **重大变动** | | 性质 | 1.建设项目开发、使用功能发生变化的 | | 未发生变化 | 否 | | 规模 | 2.生产、处置或储存能力增大30%及以上的。 | | 未发生变化 | 否 | | 3.生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。 | | 项目无生产性废水产生 | 否 | | 4.位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加10%及以上的 | | 项目属于达标区，污染物排放量未增加 | 否 | | 地点 | 5.重新选址；在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的 | | 未重新选址 | 否 | | 生产工艺 | 6.新增产品品种或生产工艺（含主要生产装置、设备及配套设施）、主要原辅材料、燃料变化，导致以下情形之一： | （1）新增排放污染物种类的（毒性、挥发性降低的除外） | 无 | 否 | | （2）位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的 | | （3）废水第一类污染物排放量增加的 | | （4）其他污染物排放量增加 10%及以上的 | | 7.物料运输、装卸、贮存方式变化，导致大气污染物无组织排放量增加10%及以上的 | | 污染物排量放未增加 | 否 | | 环境保护措施 | 8.废气、废水污染防治措施变化，导致第 6条中所列情形之一（废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外）或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的 | | 污染物排放量未增加 | 否 | | 9.新增废水直接排放口；废水由间接排放改为直接排放；废水直接排放口位置变化，导致不利环境影响加重的。 | | 项目无生产性废水产生 | 否 | | 10.新增废气主要排放口（废气无组织排放改为有组织排放的除外）；主要排放口排气筒高度降低10%及以上的 | | 污染物排放量未增加 | 否 | | 11.噪声、土壤或地下水污染防治措施变化，导致不利环境影响加重的 | | 无变化，无不利环境影响加重 | 否 | | 12.固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的（自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外）；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响加重的 | | 无变化，无不利环境影响加重 | 否 | | 13.事故废水暂存能力或拦截设施变化，导致环境风险防范能力弱化或降低的 | | 无变化，依托厂区原有设施 | 否 |   根据以上分析，本项目建设性质、规模、选址、生产工艺以及污染物处置措施均未发生变化，项目实际建设内容与环评阶段相同，工程未发生重大变更。因此，不界定为《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688号）重大变更范畴，可以纳入本次项目竣工环境保护验收。  **9、项目环保投资**  项目环评阶段总投资30万元，全部为环保投资；项目实际总投资30万元，所有投资均为环保投资，占总投资的100%。环保投资落实情况符合环评及批复文件要求。具体的环保投资及实际费用见表2-3。  **表2-3项目环保投资对比表**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **污染源** | **实际建设环保措施** | **治理效果** | **实际投资**  **（万元）** | | 污油泥棚 | 地面防渗结构由下至上依次为：素土夯实+非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+200mmC30抗渗细石混凝土+40mmC20细石混凝土面层+地坪漆 | 防渗系数≤1×10-10cm/s | 30 | | 污油泥储存棚墙面防渗结构由内至外依次为：非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+MU15烧结普通砖+7mm厚1:2.5水泥砂浆。 | | 储存棚内集水池采取C30抗渗混凝土，池壁防渗结构由内至外依次为：40mmC30抗渗混凝土+ 1：2.5水泥砂浆抹面。 | |
| **原辅材料消耗及水平衡：**  **1、污泥存储量及转运周期**  根据建设单位提供统计资料，本项目年暂存、转移污油泥量约2000m3，最大储存量300m3，平均储存量约200m3，周转周期为1~2月，最长不得暂存超过2个月。  **2、给排水**  （1）给水  项目污油泥暂存过程中无需用水；项目不新增劳动定员，无新增生活用水。  （2）排水  项目运营期无生产、生活废水产生。 |
| **主要工艺流程及产物环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：**  **1、工艺流程图**    **图2-1运营期工艺流程及排污节点图**  **2、工艺流程简述：**  作业区各产污油泥单元产生的污油泥由工作人员及时收集至复合塑料编制袋中（内层为塑料袋，外层为编织袋），密封送往郝31井场内的污油泥暂存棚。运输车辆开进暂存棚，由人工进行装卸，暂存棚仅存放污油泥，因此暂存棚内不再进行分类。收集的污油泥定期由有资质单位运输车辆拉运，计量后拉走进行处理。  项目污油泥运输均由具有危险废物运输资质的单位进行运输，运输车辆及临时储存点内配备新的污油泥包装袋，在运输、搬运、暂存过程中若发现包装袋破损，则将破损的污油泥整袋装入新的包装袋中，有效防止污油泥在运输、搬运和暂存过程中的撒漏情况。根据建设单位制定的运行管理办法，污油泥暂存棚接收固定井场的污油泥，不属于接收范围内的污油泥禁止接收，同时污油泥暂存棚内设有污油泥接收、转运管理台账，对所有污油泥的来源、接收量、处置去向、处置量、时间等均进行记录。 |

**表三**

|  |
| --- |
| **主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、厂界噪声监测点位）：**  **1、废气：**  本项目污油泥在暂存过程中会产生少量挥发性有机废气，主要成分为非甲烷总烃，由于目前尚无准确计算油泥临时储存期间的非甲烷总烃排放，且油泥中轻组分较少。污油泥储存棚最大存放量为300m3，油泥的密度1.6t/m3，储存过程中损失的非甲烷总烃无组织挥发，经估算厂界浓度满足《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，最大落地浓度满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值。  污油泥暂存过程中同时会有少量异味产生，但项目为半封闭式暂存，顶部通风，扩散条件较好，臭气浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值。  **2、废水：**  项目不新增劳动定员，无新增生活污水；项目运行过程中不产生废水。暂存棚内配套建设有排水明沟及1m×1m×0.7m的渗滤液收集坑，用以收集储存过程中因包装袋破损渗漏的渗滤液。排水明沟上盖重型透水盖板，棚内地面以0.1坡度坡向明沟，明沟末端为收集坑，收集坑上方设钢板。收集后用污油泥包装袋密封包装后与污油泥一起委托处置。  **3、噪声：**  污油泥运输主要采用汽车运输的方式，由于各井场、站点运至污油泥暂存点的运输时间具有随机性，运输车辆进场时间较分散，且项目区周围环境空旷，因此不会对某一方向或区域产生较大噪声影响。  为进一步降低车辆运输噪声对周围敏感点的影响，项目合理安排污油泥转运时间，夜间不运输，同时运输单位对车辆进行定期维修保养，降低噪声源强，在邻近居民点处行驶时减速慢行，合理安排运输时间，减缓车辆噪声产生的不良影响。  **4、固废：**  项目不新增劳动定员，无新增生活垃圾；污油泥暂存过程不产生固体废物，暂存的污油泥及其包装物全部由有资质单位外运处置，不存在遗留。  **5、地下水环境保护措施**  项目废矿物油渗漏将对周边及下游的地下水环境构成威胁。针对项目可能发生的地下水污染情景，本项目按照“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”相结合的原则制定了地下水污染防治措施，从污染物的产生、入渗、扩散、应急响应等全阶段进行控制，具体措施如下：  ①源头控制措施  加强设施的维护和管理，选用优质油桶，并加强日常管理和维修维护工作，防止和减少跑冒滴漏油现象、非正常工况情景发生。  ②分区防渗措施  为防止对地下水的污染，项目污油泥暂存棚全部按照重点防渗进行建设。  污油泥存放棚地面采取防渗措施，防渗系数须≤1×10-10cm/s（含油污泥临时储存点基础防渗结构由下至上依次为：素土夯实+非织造长丝无纺布（规格不小于600g/m2）+2mm高密度聚乙烯防渗膜（HDPE）+非织造长丝无纺土工布（规格不小于600g/m2）+200mmC30抗渗细石混凝土+40mmC20细石混凝土面层，储存时混凝土上再铺设一层地坪漆；暂存棚内渗滤液收集坑采取C30抗渗混凝土，池壁防渗结构由内至外依次为：40mmC30抗渗混凝土+1：2.5水泥砂浆抹面；污油泥存放棚大门处设置斜坡围堰，高度30cm。  ③地下水环境监测与管理措施  为了及时准确的掌握项目所在地周围地下水环境质量状况和地下水体中污染物的动态变化情况，应对项目区所在区域地下水环境质量进行定期的监测，防止或最大限度的减轻项目对地下水的污染。  A.地下水监测井布设原则  a重点污染区监测原则；  b以地下水下游区为主，地下水上游区设置背景点；  c在线监测与例行监测相结合原则。  B.监控井布设方案  根据《环境影响评价技术导则-地下水环境》（HJ610-2016）、《地下水环境监测技术规范》（HJ/T164-2004）相关要求，本项目共布设3口监测井，分别位于场区内、场区西南50m处（上游）、场区东南50m处（下游），监测层位为潜水含水层。 |

**表四**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：**  **一、环境影响报告表主要结论**  **1、工程概况**  （1）项目概况  项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内，暂存点中心地理坐标为北纬37.64591°、东经108.10323°。郝31井场四周均为空地，本次项目位于郝31井场东南部。  本项目建成运行后仅暂存第四采油厂天赐湾作业区各站场、井场产生的含油污泥，含油污泥均采用专用包装袋密封包装后运往本项目暂存棚，定期由有资质单位统一进行危险废物转移处置。污油泥在项目场地内的最长存储时间不超过2个月，日常为1-2月清运一次，每次的周转量最大300m3，按照建设单位统计，区域内年产生污油泥量约2000m3，全部转移到本项目暂存间内暂存后由有资质单位外运处置。  项目对照《产业结构调整指导目录（2019年本）》，不属于其中规定的鼓励类、限制类和淘汰类；且对照《内蒙古自治区限制开发区域限制类和禁止类产业指导目录（2016年本）》，不属于限制类、禁止类，为允许类，项目建设符合国家和地方产业政策。  （2）公用工程  ①给排水  给水：项目污油泥暂存过程中无需用水；项目不新增劳动定员，无新增生活用水。  排水：项目运营期无生产、生活废水产生。  ②供电：项目污油泥暂存过程中不用电；项目不新增劳动定员，无需新增用电。  ③供热：项目污油泥暂存过程无需供热。  **2、环境质量现状调查**  （1）环境空气  ①基本污染物  本评价空气质量现状数据选用2020年1月2日鄂尔多斯市生态环境局公布的2019年鄂尔多斯市中心城区空气质量统计中的数据，根据统计内容，2019年度鄂尔多斯市中心城区的SO2、NO2、PM10、PM2.5、O3、CO均可满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，因此判定本项目拟建位置所在的评价区域因子为达标区。  ②其他污染物  根据监测结果可知，非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准详解》中浓度要求，区域环境质量较好。  （2）地下水质量现状  各监测因子标准指数均小于1，石油类满足《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006)表A.1标准，其他因子满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类标准，本项目评价区地下水环境质量现状较好。  （3）声环境  项目所在区域声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准。  （4）土壤环境质量现状  依据《环境影响评价技术导则土壤环境（试行）》（HJ964-2018），本项目为危险废物暂存，为危险废物治理项目（不属于利用及处置），属于环境和公共设施管理业中的其他类别，为Ⅳ类项目，可不进行土壤环境影响评价。  **3、环境影响分析结论**  （1）大气环境影响分析  运营期大气污染物主要为污泥储存过程中产生的非甲烷总烃和臭气浓度。  根据《环境影响评价技术导则大气环境》(HJ2.2-2018)分级判据，确定本项目大气环境影响评价工作等级为二级，设置边长5km的大气评价范围。经预测可知，项目厂界非甲烷总烃的小时预测浓度满足《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要求，场区内非甲烷总烃满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值。  污油泥暂存过程中同时会有少量异味产生，但项目为半封闭式暂存，顶部通风，扩散条件较好，经类比同类型项目，臭气浓度＜20（无量纲），满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值。  （2）水环境影响分析  ①地表水环境影响分析  项目运营期无废水产生，不会对地表水体产生影响。  ②地下水环境影响分析  本项目工程对地下水环境影响较小，采取报告中提出的防渗、监控等地下水环境保护措施后，并在强化管理、切实落实各项环保措施，确保全部污染物达标排放的前提下，本项目建设从地下水环境保护角度而言是可行的。  （3）声环境影响分析  项目营运期噪声主要来源于运输车辆产生的噪声，由于各井场、站点运至污油泥暂存点的运输时间具有随机性，运输车辆进场时间较分散，且项目区周围环境空旷，因此不会对某一方向或区域产生较大噪声影响。可见，本项目运输车辆产生的噪声影响在可接受范围内。  为进一步降低车辆运输噪声对周围敏感点的影响，本次评价提出如下管理要求：项目合理安排污油泥转运时间，禁止夜间运输，同时要求运输单位对车辆进行定期维修保养，降低噪声源强，在邻近居民点处行驶时减速慢行，合理安排运输时间，减缓车辆噪声产生的不良影响。  （4）固体废物环境影响分析  项目运营期无固体废物产生；依托郝31井场工作人员进行管理，不新增劳动定员，无生活垃圾产生。  （5）总量控制指标  根据生态环境部相关规定，结合拟建工程所在区域环境质量现状和项目自身外排污染物特征，评价最终确定以下污染物为拟建工程的总量控制因子：  SO2：0.000t/a、NOx：0.000t/a；  COD：0.000t/a、氨氮：0.000t/a。  **4、项目建设的可行性结论**  综上所述，项目符合国家和地方产业政策，选址符合要求，各项污染防治措施可行，污染物能够达标排放，项目的建设不会对周围环境产生明显影响，项目在认真落实各项环保措施的前提下，本评价从环境保护的角度认为，该项目的建设是可行的。  **二、审批部门审批决定**  **鄂尔多斯市生态环境局**  **关于长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目**  **环境影响报告表的批复**  **鄂环审字（2021）88号**  中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采油厂：  你公司报送的由河北奇正环境科技有限公司编制的《长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉，现批复如下：  一、本项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内。主要建设内容包括含油污泥储存棚一座和防渗工程等其他公辅工程及环保工程，设计最大贮存规模为300m³。项目总投资为30万元，全部为环保投资。  《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》中所列的建设项目性质、规模、地点、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。施工单位在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，施工场地四周须建立围挡，定期进行洒水和清扫;禁止在敏感建筑物集中区域内进行打桩、搅拌混凝土、鸣笛等活动;施工结束后须尽快对临时占地和周边进行生态植被恢复，防止水土流失;施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集统一处置。  2.严格按照《报告表》提出的要求，做好各类污染防治工作。油污泥置于全封闭临时危废暂存库内，非甲烷总烃排放须满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）限值要求、恶臭气体排放须满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）限值要求。合理设置地下水监测井，开展定期监测，监测井应具备应急抽水功能，加强监控，严防地下水污染，一旦出现地下水污染，立即启动应急预案和应急处置办法，避免对周边地下水环境敏感目标和土壤造成不利影响。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。临时危废暂存库须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求进行设计、建设和管理，建设单位须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求对危险废物进行处置，同时做好转移联单台账。  3.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。项目竣工后，须按照规定程序实施竣工环境保护验收。  四、你公司应在收到本批复20日内，将《报告表》（报批版）及批复文件送至鄂尔多斯市生态环境局鄂托克前旗分局，我局委托鄂尔多斯市生态环境局鄂托克前旗分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。  **三、环评审批文件落实情况**  **表4-1环评批复落实情况对应表**   | **类别** | **环评批复要求** | **实际建设情况** | **落实情况** | | --- | --- | --- | --- | | 废气 | 油污泥置于全封闭临时危废暂存库内，非甲烷总烃排放须满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）限值要求、恶臭气体排放须满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）限值要求。 | 项目油污泥置于全封闭临时危废暂存库内，顶部通风 | 落实较好 | | 废水 | 合理设置地下水监测井，开展定期监测，监测井应具备应急抽水功能，加强监控，严防地下水污染，一旦出现地下水污染，立即启动应急预案和应急处置办法，避免对周边地下水环境敏感目标和土壤造成不利影响。 | 场区内设置地下水监测井一座 | 落实较好 | | 噪声 | 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。 | 合理安排污油泥转运时间，夜间不运输，同时运输单位对车辆进行定期维修保养 | 落实较好 | | 固废 | 临时危废暂存库须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求进行设计、建设和管理，建设单位须严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）（及其修改单）要求对危险废物进行处置，同时做好转移联单台账。 | 项目不新增劳动定员，无新增生活垃圾；污油泥暂存过程不产生固体废物，暂存的污油泥及其包装物全部由有资质单位外运处置，不存在遗留 | 落实较好 | |

**表五**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **验收监测质量保证及质量控制：**  **1、监测分析方法及仪器**  **表5-1监测分析方法一览表**   | 监测  项目 | 检测技术依据 | 采样技术依据 | 仪器设备及编号 | 检出限 | | --- | --- | --- | --- | --- | | 非甲烷总烃 | 《环境空气-总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定-直接进样-气相色谱法》（HJ604-2017） | 《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996中附录C | 吸收泵YBYQ-046SP-7820气相色谱仪YBYQ-14 | 0.07mg/m3 | | 噪声 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的2类 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的2类 | AWA5688多功能声级计YBYB-03 | / | | 臭气  浓度 | 《空气质量恶臭的测定三点比较式臭袋法》GB/T14675-93 | / | / | / | | pH | 《生活饮用水标准检验方法感官性状 和物理指标5.1玻璃电极法》GB/T5750.4-2006 | / | 酸度计PHS-3C型、  SB-134 | / | | 石油类 | 《水质石油类的测定紫外分光光度法（试行）》HJ970-2018 | / | 紫外可见分光光度计TU-1901型、SB-136 | 0.01mg/L, |   **2、质量保证和质量控制**  （1）检测人员必须持证上岗，使用仪检测仪器设备必须经过计量部门检定合格并在有效期内。  （2）现场检测期间及时了解现场情况，保证设备及环境在检测过程中处于正常状态，工况负荷满足检测要求。  （3）现场检测样品的采集、运输、保存严格按照相关技术规范执行，仪器在采样前、后用标准气体或标准声源对仪器进行校准，结果均在允许误差之内。  （4）检测过程严格执行国家相关法律、法规、技术规范，进行全程序质量控制。  （5）样品的买集记录及分析检测结果，按昭国家标准和检测技术规茹有关要求讲行数据好理和填报，严格执行三级宙核制度，经过校对、审核，最后由批准人批准。 |

**表六**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **验收监测内容：** 1、无组织废气监测 监测点位：在项目厂界上风向设一个对照点、下风向设三个监测点，共计4个监测点位；  监测项目：非甲烷总烃、臭气浓度；  监测频次：连续监测2天，每天采样3次；  具体点位见表6-1。监测点位布局图见图6-1。  **表6-1无组织废气监测点**   |  |  | | --- | --- | | **点位编号** | **点位名称及位置** | | 1# | 厂区上风向 | | 2# | 厂区下风向 | | 3# | 厂区下风向 | | 4# | 厂区下风向 |  2、地下水监测 长庆油田分公司第四采油厂安71水源井做为监测井，本次竣工验收监测在该监测井布设一个监测点位。 3、噪声监测 监测点位：在项目厂界东、南、西、北外1m处各布设1个监测点，共布设4个噪声监测点，具体点位见表6-2。监测点位布局图见图6-1。  监测项目：噪声等效连续A声级。  监测频次：昼间（06：00-22:00）、夜间（22：00-06:00）各监测一次，连续监测2天，测量等效声级LeqA。  **表6-2噪声监测点位**   |  |  | | --- | --- | | 点位编号 | 点位名称及位置 | | 1# | 厂界东北侧1m处 | | 2# | 厂界东南侧1m处 | | 3# | 厂界西南侧1m处 | | 4# | 厂界西北侧1m处 |     **图6-1监测点位图** |

**表七**

|  |
| --- |
| **验收监测期间生产工况记录：**  在验收监测期间，记录生产负荷。生产负荷达到90%以上时，进行现场采样和测试，生产负荷小于90%时，立即通知现场监测人员停止操作，以保证监测数据的有效性和准确性。  验收监测期间，相关设备处于稳定运行状态，均具备验收监测条件。 |
| **验收监测结果：**  **1、验收监测期间气象条件**  **本项目所在地在监测期间气象条件见表7-1。**  **表7-1验收监测期间项目区域气象条件**   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 采样日期 | 风向 | 风速(m/s) | 总云量 | 低云量 | 气温(℃) | 大气压（kPa） | | 2021.04.28 | 西南 | 3.00 | 2 | 1 | 17 | 87.9 | | 2021.04.28 | 西南 | 2.96 | 3 | 1 | 15 | 88.3 | | 2021.05.17 | 西南 | 3.60 | 4 | 1 | 21 | 88.8 | | 2021.05.18 | 西南 | 3.60 | 2 | 1 | 19 | 86.8 |   **2、废气监测结果**  无组织废气监测结果见表7-2。  **表7-2厂界无组织废气非甲烷总烃监测结果**   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **监测时间** | **监测点位及监测结果（mg/m3）** | | | | | （GB16297-1996）表2标准限值 | 是否  达标 | | 厂区外上风向○ | 厂区内下风向○ | 厂区外下风向2○ | 厂区外下风向3○ | 厂区外下风向4○ | | 2021-4-28 | 0.33 | 0.42 | 0.65 | 0.38 | 0.41 | 4.0 | 是 | | 0.35 | 0.38 | 0.48 | 0.39 | 0.36 | 是 | | 0.38 | 0.36 | 0.48 | 0.36 | 0.34 | 是 | | 2021-4-29 | 0.30 | 0.33 | 0.74 | 0.43 | 0.39 | 4.0 | 是 | | 0.31 | 0.49 | 0.61 | 0.59 | 0.34 | 是 | | 0.32 | 0.36 | 0.43 | 0.31 | 0.41 | 是 |   监测结果表明，本项目厂界下风向各监测点无组织废气非甲烷总烃最高浓度为0.74mg/m3，厂界非甲烷总烃排放浓度满足《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及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值。  **表7-3臭气浓度监测结果**   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **监测时间** | **监测点位及监测结果（mg/m3）** | | | | （GB14554-93）  表1厂界标准值 | 是否  达标 | | 厂区外  上风向○ | 厂区外  下风向1 | 厂区外  下风向2 | 厂区外  下风向3 | | 2021-5-17 | <10 | 13 | 13 | 12 | 20 | 是 | | 11 | 15 | 14 | 14 | 是 | | 12 | 16 | 13 | 14 | 是 | | 2021-5-18 | 11 | 13 | 15 | 13 | 20 | 是 | | 12 | 15 | 13 | 13 | 是 | | 11 | 14 | 12 | 12 | 是 |   监测结果表明，本项目厂界各监测点臭气浓度排放满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值。  **2、地下水监测结果**  地下水监测结果详见表7-4。  **表7-4地下水监测结果**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **序号** | **监测项目** | **单位** | **监测点位：长庆油田分公司第四采油厂安71水源井** | | | **2021年5月17日** | **2021年5月18日** | | 1 | pH | — | 7.35 | 7.29 | | 2 | 石油类 | mg/L | <0.01 | 0.03 | | 备注 | “<0.01L”表示未检出； | | | |   监测井水质监测结果表明，石油类未检出。  **3、噪声监测结果**  项目噪声监测结果见表7-5。  **表7-5噪声检测结果表**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 气象  参数 | 2021-4-28 | | 天气 | | 晴 | | 风速 | | 3.00m/s | | | 2021-4-29 | | 天气 | | 晴 | | 风速 | | 2.96m/s | | | 点位名称 | | 采样日期 | | 采样时间  （昼间） | | 测量值 | | 采样时间  （夜间） | | 测量值 | | 厂界东侧1#▲ | | 2021-4-28 | | 11:05-11:06 | | 35.4 | | 22:13-22:14 | | 30.5 | | 厂界南侧2#▲ | | 11:21-11:22 | | 36.4 | | 22:28-22:29 | | 31.0 | | 厂界西侧3#▲ | | 11:39-11:40 | | 38.6 | | 22:46-22:47 | | 30.8 | | 厂界北侧4#▲ | | 11:57-11:58 | | 39.7 | | 23:04-23:05 | | 31.2 | | 厂界东侧1#▲ | | 2021-4-28 | | 11:02-11:03 | | 36.2 | | 22:20-22:21 | | 31.4 | | 厂界南侧2#▲ | | 11:18-11:19 | | 37.2 | | 22:34-22:35 | | 30.6 | | 厂界西侧3#▲ | | 11:34-11:35 | | 37.9 | | 22:52-22:53 | | 31.6 | | 厂界北侧4#▲ | | 11:51-11:52 | | 38.2 | | 23:13-23:14 | | 31.9 | | 标准限值GB12348-2008  2类 | | / | | 昼间 | | 60 | | 夜间 | | 50 | | 是否达标 | | / | | / | | 是 | | / | | 是 |   由上表可知，项目厂界昼间噪声最大值39.7dB（A），夜间噪声最大值31.9dB（A），噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准要求。 |

**表八**

|  |
| --- |
| **验收监测结论：** 1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查 建设单位委托河北奇正环境科技有限公司于2021年1月编制完成了《中长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目环境影响报告表》，鄂尔多斯市生态环境局于2021年2月23日对该项目作出《长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目环境影响报告表的批复》（鄂环审发[2021]88号）的审批意见。  该项目履行了“三同时”制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投入使用。本项目于2021年4月10日建设完成投入生产。 2、环保管理制度检查 建设单位建立了环保规章制度，将责任具体化，由安全环保部门对口管理，随时对环保设施进行监督管理，发现问题及时整改，确保环保设施的正常运行。 3、环保档案管理情况检查 建设单位配备专门的档案管理人员负责环境保护档案管理工作，保证工程合规、有效、环保的运行。 4、风险防范措施检查井场作业需严格按照钻井作业操作规程进行，做好防范措施。该项工程采取的环境风险措施及制定的预案切实可行。在严格落实风险防范措施、应急预案后，井场环境风险达到可接受水平，项目环境风险是可防控的。5、工程变更情况依据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688号）生态环境部办公厅，2020年12月13日，本项目建设性质、规模、选址、生产工艺以及污染物处置措施均未发生变化，加油站实际建设内容与环评阶段相同，工程未发生重大变更。6、总量核算 项目无废气、废水排放，故不涉及总量核算。 7、固体废物项目运营期无固体废物产生；依托郝31井场工作人员进行管理，不新增劳动定员，无生活垃圾产生。8、验收监测结论 根据国务院第682号令《建设项目环境保护管理条例》、环办环评函[2017]1529号关于公开征求《建设项目竣工环境保护验收技术指南（征求意见稿）》意见的通知中附件《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》、国环规环评[2017]4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、第13号令《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，内蒙古华智鼎环保科技有限公司对该项目进行了环境保护设施验收监测。验收监测结论如下：  （1）监测工况  本次监测期间，生产工况稳定，所有环保设施运行良好，监测期间生产负荷达到设计负荷的90%以上，符合验收监测工况要求。  （2）废气  监测结果表明，本项目厂界下风向各监测点无组织废气非甲烷总烃最高浓度为0.74mg/m3，厂界非甲烷总烃排放浓度满足《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及《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值。  臭气浓度排放满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1厂界标准值。  （3）噪声  项目厂界昼间噪声最大值39.7dB（A），夜间噪声最大值31.9dB（A），噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准要求。  （4）地下水监测  验收监测期间，长庆油田分公司第四采油厂安71水源井水质监测结果表明，石油类未检出。  （5）工程建设对环境的影响  本项目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，并基本落实庆阳市生态环境局对本项目批复中提出的各项环保要求，同时企业基本落实了环评文件中提出的各项环保措施要求。本工程运行期间对声环境、水环境、废气、固体废物的影响程度和范围与环评报告的预测分析结论基本一致。未对周围环境产生明显影响。据此，本项目环境保护具备了验收条件，建议通过环境保护竣工验收。  **9、建议**  （1）及时向单位负责人汇报与项目有关的污染因素、存在的问题、运行期间环境保护措施的落实，提高意识，保护环境。  （2）加强安全管理严格岗位责任，安排专人负责设施的具体运作，确保环保设施运行正常，保证污染物达标排放。  （3）加强与环境保护部门的沟通和联系，主动接受环境主管部门的管理、监督和指导。  （4）建议建设单位加强环保设施维护，确保污染物稳定达标排放。 |

文本, 信件

描述已自动生成**附件1：环评批复文件**

文本

描述已自动生成

文本, 信件

描述已自动生成

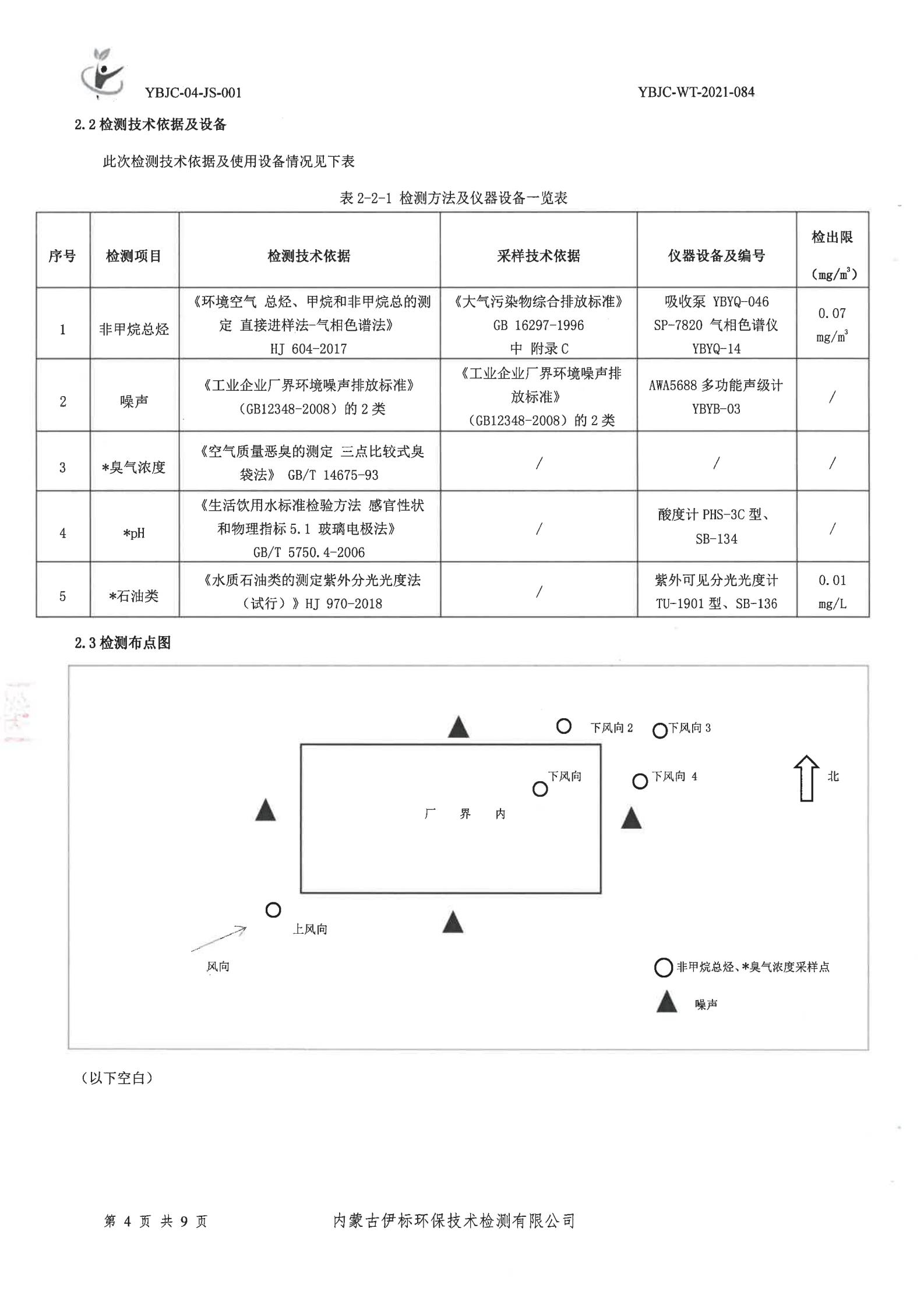


**附件2：验收监测报告**

图示

描述已自动生成表格

描述已自动生成

****

表格

描述已自动生成

表格

描述已自动生成

表格

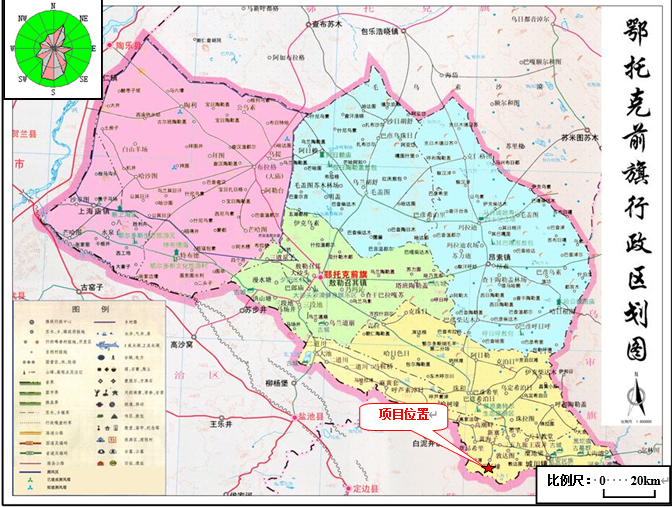
描述已自动生成

表格

描述已自动生成

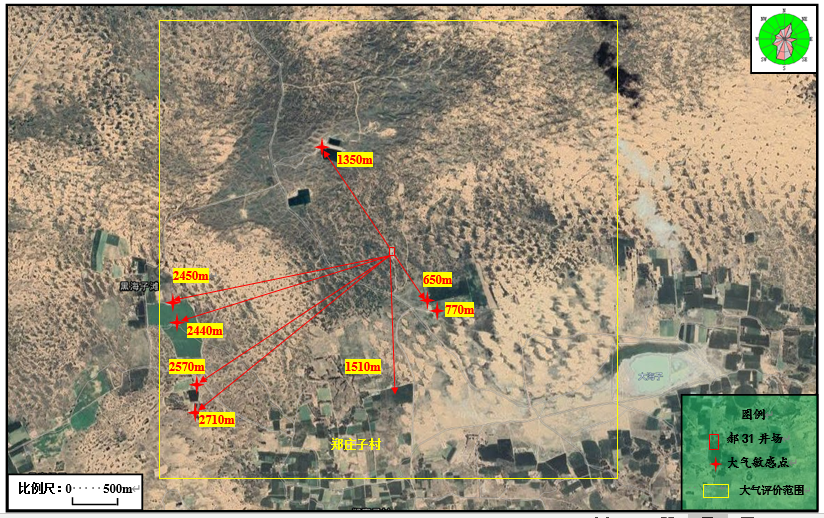
文本, 信件

描述已自动生成

**附图1：项目地理位置图**

**附图2：项目周边关系图**

**附图3：环境保护目标图**



**附图4：现场照片**

|  |  |
| --- | --- |
| 建筑的摆设布局  描述已自动生成 |  |
| 街道边立着广告牌子  描述已自动生成 |  |
| 图片包含 床, 窗户, 躺, 毯子  描述已自动生成 | 图片包含 室内, 食物, 天花板, 床  描述已自动生成 |

**建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表**

**填表单位（盖章）：填表人（签字）：项目经办人（签字）：**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **建设项目** | **项目名称** | | | 长庆油田分公司第四采油厂郝31井场含油污泥临时暂存点项目 | | | | | | **项目代码** | |  | **建设地点** | | | 鄂尔多斯市鄂托克前旗城川镇郝31井场内 | | | |
| **行业类别（分类管理名录）** | | | 101危险废物（不含医疗废物）利用及处置-其他 | | | | | | **建设性质** | | **√新建□改扩建□技术改造** | | **项目厂区中心经度/纬度** | | | 北纬37.64591°,东经108.10323° | | |
| **设计生产能力** | | | 年暂存、转移污油泥量约2000m3 | | | | | | **实际生产能力** | | 年暂存、转移污油泥量约2000m3 | **环评单位** | | | 河北奇正环境科技有限公司 | | | |
| **环评文件审批机关** | | | 鄂尔多斯市生态环境局 | | | | | | **审批文号** | | 鄂环审发[2021]88号 | **环评文件类型** | | | 报告表 | | | |
| **开工日期** | | | 2021年3月1日 | | | | | | **竣工日期** | | 2021年4月10日 | **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号** | | | / | | | |
| **验收单位** | | | 陕西正盛环境检测有限公司 | | | | | | **环保设施监测单位** | | / | **验收监测时工况** | | | 100% | | | |
| **投资总概算（万元）** | | | 30 | | | | | | **环保投资总概算（万元）** | | 30 | **所占比例（%）** | | | 100% | | | |
| **实际总投资** | | | 30 | | | | | | **实际环保投资（万元）** | | 30 | **所占比例（%）** | | | 100% | | | |
| **废水治理（万元）** | | | / | **废气治理（万元）** | / | **噪声治理（万元）** | | / | **固体废物治理（万元）** | | 30 | **绿化及生态（万元）** | | | / | | **其他（万元）** | / |
| **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** | | | 2400 | | | |
| **运营单位** | | | | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采油厂 | | | | **运营单位社会统一信用代码**  **（或组织机构代码）** | | | | 9164000071502775XM | **验收时间** | | | 2021年8月 | | | |
| **污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）** | | **污染物** | | **原有排放量（1）** | **本期工程实际排放**  **浓度（2）** | **本期工程允许**  **排放浓度（3）** | **本期工程产生量（4）** | **本期工程自身**  **削减量（5）** | | **本期工程实际**  **排放量（6）** | **本期工程核定排放总量（7）** | **本期工程*“*以新带老*”***  **削减量（8）** | **全厂实际排放**  **总量（9）** | | **全厂核定排放总**  **量（10）** | | | **区域平衡替代**  **削减量（11）** | **排放增减**  **量（12）** |
| **废水** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **化学需氧量** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **氨氮** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **石油类** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **废气** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **二氧化硫** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **烟尘** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **工业粉尘** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **氮氧化物** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **工业固体废物** | |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
| **与项目有关的其他特征污染物** |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | |  |  |

**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**