

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司  
克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水  
蒸发池）竣工环境保护验收监测报告表

水清清（监）[2022]—YS—029 号



建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

编制单位：新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2022 年 2 月

建设单位： 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

法人代表： 杨学文

编制单位： 新疆水清清环境监测技术服务有限公司

法人代表： 陈漫

报告编制人： 杨坤【2017-JCJS-6166232】

监测人员： 周亚东、马金鑫

审核人员： 杜苏婉【（验监）证字第 201663022 号】

建设单位：	中国石油天然气股份有限公司 塔里木油田分公司	编制单位：	新疆水清清环境监测技术服 务有限公司
电话：	/	电话：	0991-4835555
传真：	/	传真：	0991-4835555
邮编：	841000	邮编：	830028
地址：	新疆巴州库尔勒市塔里木 油田分公司	地址：	新疆乌鲁木齐市经济技术开 发区沂蒙山街 68 号



# 检验检测机构 资质认定证书

证书编号： 173112050024

名称： 新疆水清清环境监测技术服务有限公司

地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区沂蒙山街 68 号 830028

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

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志

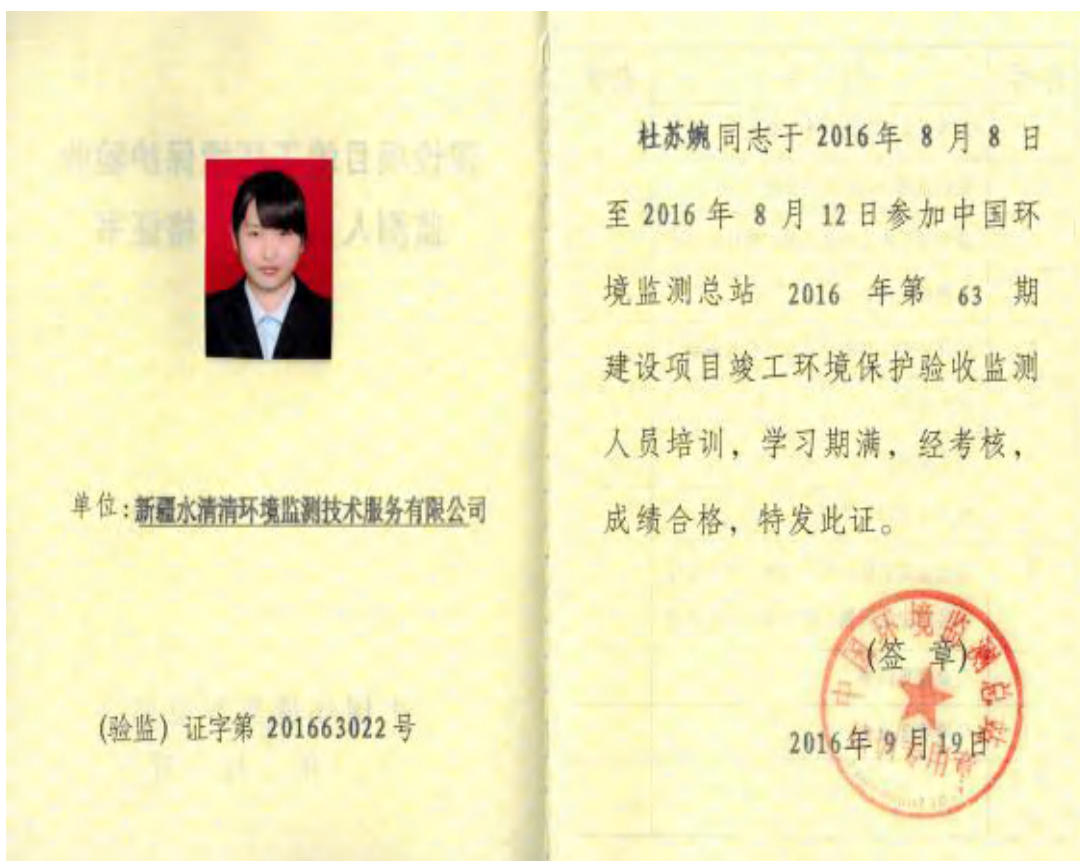


发证日期：2017年08月30日

有效期至：2023年08月29日

发证机关：新疆维吾尔自治区质量技术监督局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制，在中华人民共和国境内有效。



中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）  
竣工环境保护验收监测报告表



蒸发池



蒸发池



隔油池



隔油池



大门



厂区围栏

## 目 录

表一	工程概况及验收监测依据、标准.....	1
表二	工艺流程及产污环节.....	6
表三	主要污染源及环保措施.....	7
表四	环境影响评价回顾.....	8
表五	质量控制.....	15
表六	监测与调查结果评价.....	18
表七	环境保护管理检查.....	27
表八	验收监测、调查结论及建议.....	30
表九	附件.....	33

表一 工程概况及验收监测依据、标准

建设项目名称	克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
建设地点	阿克苏地区拜城县赛里木镇				
建设项目性质	新建	改扩建 ✓	技改	迁建	
环境影响报告表时间	2010年10月	开工时间	2011年3月		
投入试生产时间	2011年6月	现场监测时间	2022年2月8日-2月10日		
设计生产能力	30000m <sup>3</sup> 蒸发池及160m <sup>3</sup> 隔油池	实际生产能力	30000m <sup>3</sup> 蒸发池及160m <sup>3</sup> 隔油池		
环境影响报告表报告表审批部门	阿克苏地区生态环境局	环境影响报告表报告表编制单位	新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心		
环境保护设施设计单位	/	环境保护设施施工单位	/		
投资总概算（万元）	750	环保投资概算（万元）	750	环保比例	100%
实际总投资（万元）	410	实际环保投资（万元）	410	环保比例	100%
验收监测依据	<p>1、国务院《关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（中华人民共和国国务院令 第682号，2017年10月1日）；</p> <p>2、《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>3、关于发布《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》的公告（公告2018年第9号，2018年5月16日）；</p> <p>4、《克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表》（新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心，2010年10月）；</p> <p>5、《关于克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2010〕349号，2010年11月18日）；</p> <p>6、《中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环境验收监测方案》（新疆水清清环境监测技术服务有限公司，2022年1月）。</p> <p>7、企业提供的其他资料。</p>				

验收监测标准 标号、级别	<ol style="list-style-type: none"><li>1、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类声环境功能区厂界环境噪声排放限值；</li><li>2、《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；</li><li>3、《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1及表2中建设用地土壤污染风险筛选值要求；</li><li>4、《一般工业固体废物贮存、处置场所污染控制标准》（GB18599-2001）及2013年修改单；</li><li>5、《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。</li></ol>
<p>塔里木石油勘探开发指挥部在拜城县进行油田开发已有多年，随着油田新井的不断增加和油田规模的扩大，产生的工业垃圾、生活垃圾、污水量日益增多，为彻底实现工业垃圾、生活垃圾无害化处理及污水零排放，达到油田公司的相关安全环保要求。因此塔里木油田开拓开发指挥部决定在拜城县克深地区新建污水蒸发池及固废填埋场。工程包括3万m<sup>3</sup>蒸发池、160m<sup>3</sup>隔油池和2万m<sup>3</sup>固废填埋场。</p> <p>克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程，于2011年3月开工建设，于2011年6月完工并投运，2015年1月，克深固废填埋场存储量达到设计容积，并于2016年5月28日经危管中心审查同意完成封场。</p> <p>本次验收仅针对3万m<sup>3</sup>蒸发池及160m<sup>3</sup>隔油池工程进行验收。</p> <h3>1.1 项目位置与平面布局</h3> <p>本项目位于阿克苏地区拜城县赛里木镇，中心地理坐标为：北纬：41°51'02"，东经：82°08'55"。</p> <p>建设项目地理位置详见图1-1，平面布局见图1-2。</p> <h3>1.2 建设内容与规模</h3> <h4>1.2.1 项目建设内容</h4> <p>本项目主要建设内容为：新建3万m<sup>3</sup>蒸发池一座，尺寸120×100×</p>	

2.5m；新建 160m<sup>3</sup> 隔油池一座，尺寸 40×20×2m。

详细情况见表 1-1，平面布局见图 1-3。

表 1-1 工程建设内容详情表

项目		环评中建设内容	实际建设内容
建设内容	主体工程	新建 30000m <sup>3</sup> 蒸发池一座（120×100×2.5m）	与环评及批复计划内容一致
		新建隔油池一座（40×20×2m）	与环评及批复计划内容一致

### 1.3 防渗工程

新建蒸发池采用池槽开挖后的原状土压实平整，池壁按 1：2.5 放坡；防渗处理采用 HJHY-3X 环保防渗材料，二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护；开挖后的土方在池边形成自然挡坝；护坡采用混凝土预制块保护，以减免防渗材料日照老化。蒸发池池防渗采用 HJHY-3X 环保防渗材料，材料接缝宽度大于 20cm，池壁及池顶均用沙性土进行防护；池体采用补偿收缩混凝土浇制，抗渗等级 S6，采用水泥为普通硅酸盐水泥；池壁表层采用混泥土保护层，采用 C25 混泥土浇筑，沥青沙浆添缝，混泥土保护层表面刷涂二道 K11 水泥基防水浆料。

同时为了能有效地回收污水中的原油，配套建设预处理隔油池一座，隔油池采用钢筋混凝土结构，处理工艺为二级隔油，池顶部外侧设集油槽，便于人工或机械收油。

### 1.5 劳动定员及工作制度

本工程不新增劳动定员，由克拉作业区抽调 2 名工作人员，采用巡检方式，定期巡检，年工作 365 天。

### 1.6 工程投资及环保投资

本项目计划总投资 750 万元，均为环保投资，其中污水蒸发池工程投资 400 万元；污水蒸发池工程实际总投资 410 万元，均为环保投资。

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）  
竣工环境保护验收监测报告表

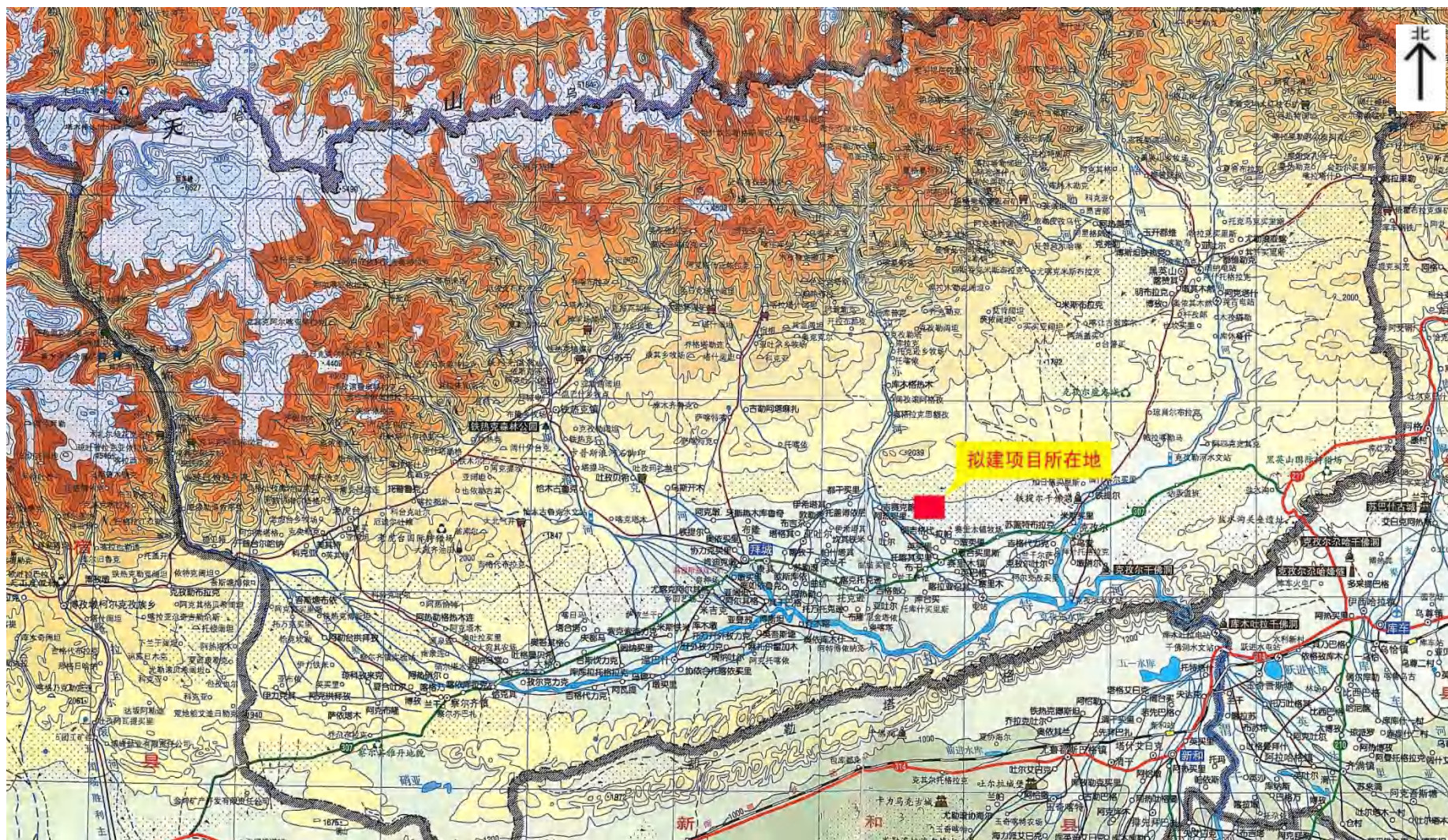


图 1-1 地理位置图

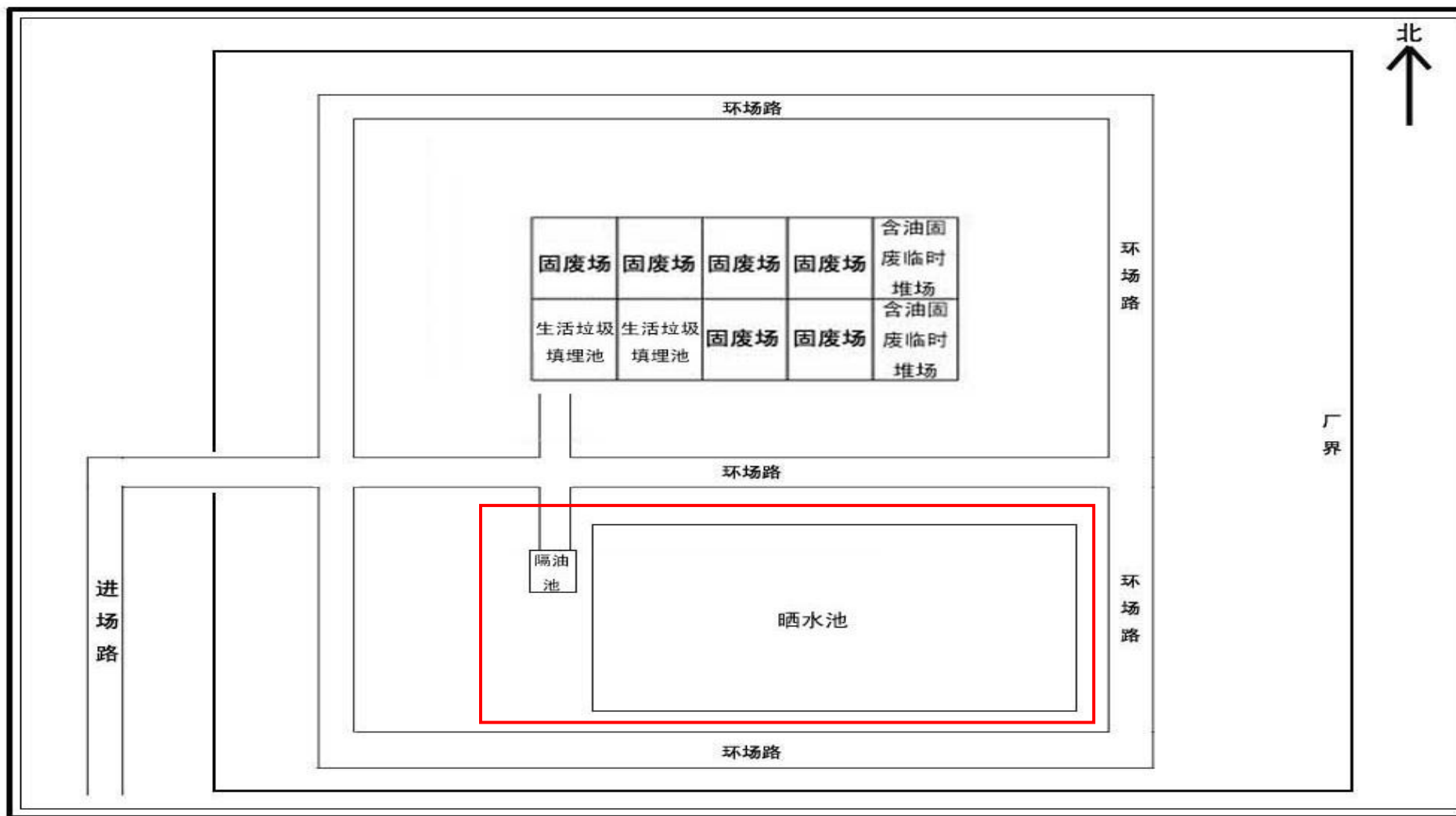


图 1-2 平面布局图（红色区域为本次验收范围）

## 表二 工艺流程及产污环节

### 2.1 工艺流程图

本项目工艺流程见图 2-1。



图 2-1 工艺流程图

### 2.2 工艺流程说明

本工程蒸发池处理废液主要来自油田作业，油田作业区产生的含油污水由汽车拉运到处理站，进行一级、二级隔油处理，原油由罐车拉回石油作业区，剩下隔油处理后的污水进入新建的 30000m<sup>3</sup> 蒸发池。

### 表三 主要污染源及环保措施

#### 3.1 废气

本项目为环保工程，废气主要为蒸发池隔油池处理含油废水时挥发的无组织非甲烷总烃及车辆运输是产生的扬尘，通过自然消减、车辆限速、地面洒水等措施，降低废气对周边环境的影响。

#### 3.2 废水

本项目为废水处理工程，通过自然蒸发的方式处理废水，自身不产生生产废水。

本项目不设人员值守，无生活污水排放。

#### 3.3 噪声

本项目噪声主要来自于车辆运输产生的噪声，为间断性产生，通过车辆限速等措施，减少噪声对周边环境的影响，本项目周边 200m 范围内无噪声敏感点。

#### 3.4 固体废物

固体废物主要为废水蒸发过程中，蒸发池底部存积的底泥及隔油池沉积的含油污泥，待封场时由有危废处置资质的单位进行清运处置。

本项目不设人员值守，无生活垃圾排放。

主要污染源及处理情况见表 3-1：

表 3-1 主要污染源及防治措施一览表

类别	污染源	环评计划环保措施	实际环保措施
废气	蒸发池挥发废气	无组织挥发风力扩散	无组织挥发风力扩散
	车辆运输扬尘	/	车辆限速、厂区定期洒水
废水	处置废液	自然蒸发	自然蒸发
噪声	车辆噪声	本项目周围没有居民居住点，因而车辆噪声不产生扰民现象	车辆限速，且项目周边 200m 范围内无噪声敏感点
固体废物	池底含油污泥	/	待封场时由有危废处置资质的单位进行清运处置

## 表四 环境影响评价回顾

### 4.1 环评结论

#### 4.1.1 工程内容

本项目用于蒸发和填埋克深区块生产过程中产生的废弃钻井液、钻井岩屑和含油泥土，作业废水。

拟建蒸发池建设内容为：新建隔油池一座，尺寸为 40×20×2m，新建 30000m<sup>3</sup> 蒸发池一座，尺寸为 120×100×2m；拟建固废填埋场建设内容为：新建 2 万方固废填埋场。

#### 4.1.2 环境现状评价结论

克深地区蒸发池和固废填埋场工程所在区域，环境空气质量中 NO<sub>2</sub>、SO<sub>2</sub> 完全符合《环境空气质量标准》（GB3095-1996）的二级标准。TSP 的日均值范围为 0.251~0.501mg/m<sup>3</sup>，日均值最大值为标准限值的 167%，超过国家环境空气质量二级标准。TSP 因受自然扬尘、浮尘天气的影响，造成超标。项目西南 500m 处卡拉苏河各项监测指标均可以满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中 III 类水域标准限值的要求，因此项目区地表水环境质量现状良好。项目区地下水的各项指标都未超出《地下水质量标准》（GB/T14848-93）的 III 类标准，基本保持地下水化学组分的天然背景含量。工程所在地生态功能属于拜城盆地绿洲生态功能区。

#### 4.1.3 环境影响评价结论

##### （1）环境空气影响分析

##### ① 施工期

本项目在施工期有机械尾气排出；机械对地面的碾压、挖掘后堆放的土方，因风力作用会引起尘土飞扬，但是施工期具有短期性和阶段性，项目区域周围无环境敏感点，因此不会对周围环境空气产生明显的不利影

响。

施工期对空气环境的影响随建设期结束而消失。

## ② 运行期

本项目在运行期内堆存油田在生产过程中产生的废液、废弃泥浆、岩屑及含油泥土，其运行过程产生一定量的无组织排放非甲烷总烃，受其影响的主要是填埋场工作人员，做好卫生防护措施，其对工作人的影响可控制在可接受范围内。

运输固体废物的车辆排放的尾气具有间歇性，对大气环境不产生明显影响。

## （2）水环境影响分析

### ① 施工期

施工期不排放生产废水，少量施工人员生活污水泼洒后蒸发。项目区距离地表水体较远（500m 以外），区域地下水埋藏较深，因而施工期的污水排放不会对周围的水环境产生不利影响。

### ② 运行期

新建蒸发池采用池槽开挖后的原状土压实平整，池壁按 1: 2.5 放坡；防渗处理采用自治区环保部门推广使用的环保型防渗材料（HJHY-3X），二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护；开挖后的土方在池顶形成自然挡坝；护坡采用混凝土预制块保护，以减免防渗材料日照老化。考虑到有效容积和车辆的进出需要，设计池深按 2m。同时为了能有效地回收污水中的原油，以达到较好的蒸发效果，含油污水在进入蒸发池前需进行预除油，按照以往设计实践，需设置预处理隔油池一座，隔油池采用钢筋混凝土结构，处理工艺为二级隔油，池顶部外侧设集油槽，便于人工或机械收油。为便于运输和巡检，蒸发池周边留出 6 米宽作业通道，采用沙砾石铺砌。

含油污染物填埋场及工业填埋场的结构设计，采用池槽开挖后的原状

土压实平整，池壁按 1:2 边坡；防渗处理采用自治区环保部门推广使用的环保型防渗材料（HJHY-3X），二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护；开挖后的土方在池顶形成自然挡坝；护坡采用麻袋装砂土水平顺坡摆放保护，以减免防渗材料日照老化。考虑到有效容积和车辆的进出需要，设计池深一般按 3m，个别按 3.5m。生活污染物填埋场的结构设计除防渗材料为一层铺垫外，其它做法同蒸发池。

### （3）噪声影响分析

#### ① 施工期

整个施工期只有机械工作时产生噪声。由于周围没有居民区等环境敏感点，且施工期较短，不发生噪声扰民现象。

#### ② 运行期

在运行期中，车辆运输固体废物产生的噪声污染具有阶段性。运输道路沿途无居民居住点，因而车辆噪声的影响不明显，不会发生噪声扰民现象。

### （4）固体废物环境影响分析

本项目的建设目的是为了填埋油田生产过程中产生的固体废物，固废分为一般固体废物和危险废物，对该固废分类，对一般固体废物进行堆存后填埋，危险固废进行临时堆存，送至有危险废物处理资质的单位进行处理，本项目本身不产生固废影响。

本项目一般固体废物和危险废物严禁混堆存放，必须进行分类堆放和贮存。

### （5）生态环境影响分析

#### ① 施工期

本项目施工期挖掘机必须在堆存池及相应建筑周围 15m 的范围内工作，以尽量减少对周围土壤的碾压影响。施工结束后，施工单位负责及时

清理现场，使土壤尽快恢复原状，因此施工期对生态环境的影响极小并随地表土壤的恢复而消失。

## ② 运行期

本项目蒸发池、固废池经过了严格的防渗处理，废弃泥浆等废弃物在贮存过程中不会与池以外的土壤发生接触，因而对周围土壤不产生不利影响。

本项目将堆存场的空地平整后进行压实，开挖出土全部用于修建堆存池坝体，形成风蚀的可能性极小。

本工程的运输道路充分利用了已有的临时便道修建简易公路，无填方和挖方造成的水土流失。简易道路用砂石洒水压实，不会形成风蚀。

运行期形成风蚀的可能性极小，对生态环境的影响不明显。

### 4.1.4 环境风险评价结论

本项目可能发生的主要环境风险事故类型为固体废物被洪水冲携到下游地区以及发生交通事故使运输的固体废物泄漏。其事故发生概率极小。

在建立应急预案，严格执行管理措施和规章制度，建立完善的环境风险事故防范机制的前提下，环境风险在可接受范围之内。

### 4.1.5 综合评价结论

综上所述，本项目在生产过程中虽然产生一定的不利环境影响，但只要严格报告中提出的环境保护治理措施，从环境保护的角度分析，该项目对区域环境影响不大，符合国家、地方有关环境保护标准和规定的要求。该项目的建设可行。

### 4.1.6 建议

（1）建设方应严格按报告表中的要求落实各项污染防治措施，避免产生不利的环境影响，同时加强填埋场运行及维护管理，确保堆存过程中

不产生环境污染。

（2）施工期应合理安排施工时间，挖、填方的施工应尽量避免大风季节，如不能避开大风季节，应将土方在堆存池单侧堆放，堆成梯形并平整压实，尽量减小土方坡度，以减少风蚀引起的水土流失。

（3）在施工期用挖掘出土，压实表面，尽量减少尘土的飞扬对周围环境空气的影响。剩余土方集中堆放，并堆成梯形作为退役后填埋用土，减少因填埋用土对场区周围土体的再次破坏，同时需压实固面，减少尘土的飞扬对周围环境空气的影响。

（4）施工期要按照方案设计对堆存池进行防渗处理，不得擅自改动，以免因废弃泥浆含水下渗污染地下水。

（5）运输道路应在原有道路路基上进行修建，不得另辟新径。挖掘堆存池时，挖掘机械应在堆存池周围 15m 的范围工作，避免对周围原始土地的扰动和碾压。

（6）运行期建设单位应加强环境管理。保证运行期不发生固体废物散落事故；同时，加强洪水期场界巡逻，避免因麻痹大意堆存池被洪水冲垮，造成固体废物泄漏，污染环境。一旦发生事故，应立即按照应急预案进行处理，降低环境风险。

（8）运输固体废物的车辆在行使过程中如遇地形平坦处，车辆不得随意驶离便道，避免周围的水土遭到破坏。

（9）建立固体废物转移联单制度。

#### 4.2 环境影响报告表批复意见（阿地环函字〔2010〕349号）

中国石油塔里木油田分公司：

你公司报来的由新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心编制的《克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表》收悉，经研究，批复如下：

一、克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程位于拜城县赛里木镇，地理坐标：北纬 41° 51' 02" ,东经 82° 08' 55" ，占地面积 2 万平方米。总投资 750 万元。劳动定员 2 人，年运行时间 365 天。

新建 40×20×2m 隔油池一座；新建 30000m<sup>3</sup> 蒸发池一座，尺寸为 120×100×2.5m；新建 2 万 m<sup>3</sup> 的固废填埋场。

该项目在全面落实报告表提出的各项污染防治减缓措施后，对环境的不利影响可以得到缓解和控制。因此，我局同意你公司按照报告表中所列建设项目的地点、性质、规模 and 环境保护措施进行项目的建设。

## 二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作

（一）施工期间，严禁大风天气施工，避免扬尘污染。严格规范施工活动范围，车辆、机械应在规划的道路范围内行驶，严禁随意行驶，碾压植被尽量减少工程建设对生态环境的扰动。

（二）蒸发池池及含油污染物填埋场防渗处理采用环保型防渗材料（HJHY-3X），二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护，蒸发池护坡采用混凝土预制块保护，填埋场护坡采用麻袋装沙土水平顺坡摆放保护，减免防渗材料日照老化。

（三）工程弃料、生活垃圾须定点堆放，及时清运。建筑及生活垃圾的处置地点、处置方式要征得当地环保部门的同意。

（四）工程建设结束，要及时对临时占地、取土坑、料场进行土地平整和植被恢复工作，做到工完、料尽、场地清。

（五）一般固体废物和危险固体废物严禁混堆存放，必须进行分类堆放和贮存，一般固废进行卫生填埋，危险固体废物进行临时堆存，定期清运至有危险废物处理资质的单位进行处理。

（六）要切实加强项目的环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，落实环境风险事故防范措施，制定并完善环境风险应急预案。做

好固废填埋池和蒸发池防洪护坡建设，防治洪水季节洪水对固废填埋池和蒸发池造成破坏引发环境污染问题。进一步完善与地方政府突发环境事故应急预案对接及联动具体实施方案，确保风险事故得到有效控制，避免发生污染事件。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度，严格落实各项环保措施。项目竣工后，必须按规定程序申请环保验收，验收合格后方可正式投入运营。

四、该项目建设与营运期间的日常监督管理由拜城县环保局负责，并定期向地区环保局反馈项目建设进度“三同时”制度落实信息，地区环境监察支队抽查监督。

## 表五 质量控制

### 5.1 监测分析方法

表 5-1 监测分析方法

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限
水和废水	1	pH 值	《水质 pH 值的测定 电极法》 HJ 1147-2020	/
	2	总硬度	《水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法》 GB 7477-87	5mg/L
	3	溶解性 总固体	《生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指 标》 GB/T 5750.4-2006	/
	4	氟化物	《水质 氟化物的测定 离子选择电极法》 GB 7484-87	0.05mg/L
	5	氯化物	《水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法》 GB 11896-89	/
	6	硫酸盐	《水质 硫酸盐的测定 铬酸钡分光光度法（试 行）》 HJ/T 342-2007	/
	7	硝酸 盐氮	《水质 硝酸盐氮的测定 紫外分光光度法（试 行）》 HJ/T 346-2007	0.08mg/L
	8	亚硝酸 盐氮	《水质 亚硝酸盐氮的测定 分光光度法》 GB 7493-87	0.003mg/L
	9	氨氮	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光 光度法》 HJ 535-2009	0.025mg/L
	10	耗氧量	《生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标》 GB/T 5750.7-2006	0.05 mg/L
	11	挥发酚	《水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光 度法》 HJ 503-2009	0.0003mg/L
	12	六价铬	《水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度 法》 GB 7467-87	0.004mg/L
	13	氰化物	《水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法》 HJ 484-2009	0.004mg/L
	14	汞	《水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法》 HJ 694-2014	0.04μg/L
	15	砷	《水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法》 HJ 694-2014	0.3μg/L
	16	锌	《水质 铜、锌、铅、镉的测定 原子吸收 分光光度法》 GB 7475-87	0.02mg/L
	17	铅	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》 GB/T 5750.6-2006	2.5μg/L
样品类别	序号	项目	监测依据	检出限
水和 废水	18	镉	《生活饮用水标准检验方法 金属指标》 GB/T 5750.6-2006	0.5μg/L
	19	铁	《水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度 法》 GB 11911-89	0.03mg/L
	20	锰	《水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度 法》 GB 11911-89	0.01mg/L

环境空气和废气	1	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	0.07mg/m <sup>3</sup>
土壤和水系沉积物	1	六价铬	《土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取/火焰原子吸收分光光度法》 HJ 1082-2019	0.5mg/kg
	2	铜	《土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法》 HJ 491-2019	1 mg/kg
	3	镍	《土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法》 HJ 491-2019	3mg/kg
	4	铅	《土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法》 GB/T 17141-1997	0.1mg/kg
	5	镉	《土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法》 GB/T 17141-1997	0.01mg/kg
	6	汞	《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法》 HJ 680-2013	0.002mg/kg
	7	砷	《土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法》 HJ 680-2013	0.01mg/kg
	8	石油烃 C10-C40	《土壤和沉积物 石油烃（C10-C40）的测定 气相色谱法》 HJ 1021-2019	6mg/kg
	9	挥发性有机物	《土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法》 HJ 605-2011	/
	10	半挥发性有机物	《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》 HJ 834-2017	/

## 5.2 质量控制和质量保证

本次验收监测采取严格遵守国家监测分析方法和技术规范、仪器校准、人员持证上岗、测试加标密码样和平行样、数据三级审核等全过程质量控制。

### 5.2.1 废气

依据《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）进行布点和实施现场监测；废气监测仪器经计量部门校验合格且在使用期限内；实验室天平经计量部门校验合格且在使用期限内；监测人员全部持证上岗；监测数据经过三级审核。

### 5.2.2 水

在监测期间，样品采集、运输、保存严格按照国家标准和《环境水质监测质量保证手册》的技术要求进行，每批样品分析的同时做空白实验，

质控样品或平行双样、密码样等，质控样品量未完全达到每批分析样品量的 10%以上，质控数据合格；所用监测仪器均经过计量部门检定，且在有效使用期内；监测人员持证上岗；监测数据均经三级审核

### 5.2.3 噪声

气象条件风速小于 5m/s，无雨雪天气。依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）标准和技术规范进行布点和实施现场监测；噪声统计分析仪经有关部门校验合格且在使用期限内；仪器使用前后均使用声级计测量校准，测量前后校准示值偏差不大于 0.5dB；监测人员全部持证上岗；监测数据经过三级审核。

### 5.2.4 土壤监测质量保证措施

每批样品每个项目按分析方法测定 2~3 个实验室空白值，每批样品每个项目随机抽取 10%实验室平行样，每批样品每个项目带质控样 1~2 个；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

## 表六 监测与调查结果评价

### 6.1 监测期间运行工况

本项目于2022年2月8日-2月11日由新疆水清清环境监测技术服务有限公司对该项目进行监测，验收监测期间，项目主体工程运行正常。

### 6.2 无组织废气

监测布点、项目、监测时间及频次见表6-1。

表6-1 监测项目、时间、点位及频次表

监测项目	监测点位	监测时间	监测频次
非甲烷总烃、气象参数	厂界外四个点位	2022年2月8日-2月9日	连续两天 一天3次

监测点位示意图：见图6-1。

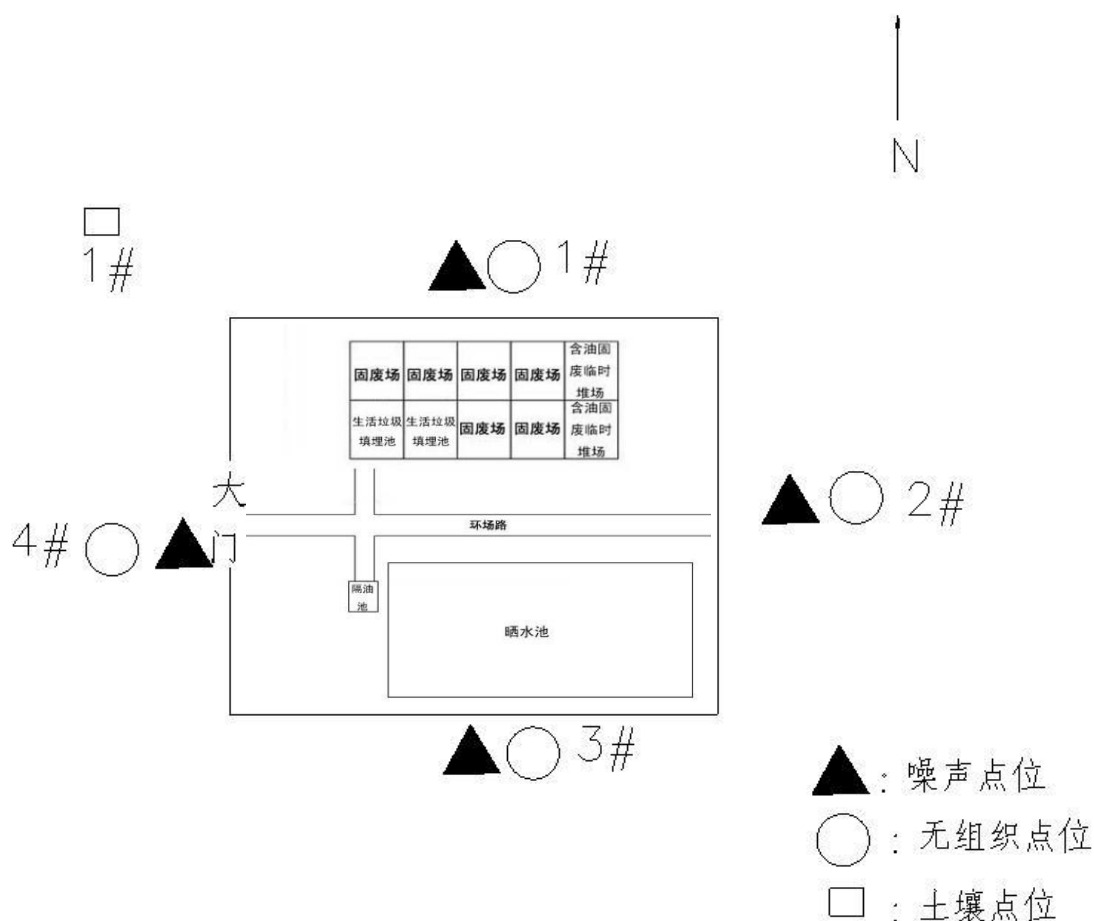


图6-1 无组织废气及厂界噪声监测点位示意图

排放标准：本次无组织废气验收监测非甲烷总烃排放标准执行《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要求（排放限值 4.0mg/m<sup>3</sup>）

监测结果：本次验收监测无组织废气气象因子见表6-2，无组织废气监测结果见表6-3。

表6-2 气象因子表

监测点位	监测日期	采样时间	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
1# 北侧厂界外	2022年 2月8日	10:05-11:05	/	/	1.3	西
		11:13-12:13	/	/	1.4	西
		12:19-13:19	/	/	1.5	西
	2022年 2月9日	10:07-11:07	/	/	1.5	西
		11:15-12:15	/	/	1.4	西
		12:21-13:21	/	/	1.3	西
2# 东侧厂界外	2022年 2月8日	10:09-11:09	/	/	1.3	西
		11:17-12:17	/	/	1.4	西
		12:26-13:26	/	/	1.3	西
	2022年 2月9日	10:11-11:11	/	/	1.5	西
		11:19-12:19	/	/	1.4	西
		12:28-13:28	/	/	1.5	西
3# 南侧厂界外	2022年 2月8日	10:14-11:14	/	/	1.5	西
		11:19-12:19	/	/	1.4	西
		12:31-13:31	/	/	1.5	西
	2022年 2月9日	10:16-11:16	/	/	1.3	西
		11:21-12:21	/	/	1.5	西
		12:33-13:33	/	/	1.3	西
4# 西侧厂界外	2022年 2月8日	10:16-11:16	/	/	1.3	西
		11:25-12:25	/	/	1.4	西
		12:36-13:36	/	/	1.5	西
	2022年 2月9日	10:18-11:18	/	/	1.4	西
		11:27-12:27	/	/	1.5	西
		12:38-13:38	/	/	1.3	西

表 6-3 无组织废气监测结果 (单位: mg/m<sup>3</sup>)

监测点位	采样时间	非甲烷总烃	
		2022 年 2 月 8 日	2022 年 2 月 9 日
1# 北侧厂界外	第一次	1.59	1.20
	第二次	1.73	1.78
	第三次	1.62	1.76
2# 东侧厂界外	第一次	1.56	1.71
	第二次	1.60	1.73
	第三次	1.51	1.44
3# 南侧厂界外	第一次	1.47	1.42
	第二次	1.76	1.45
	第三次	1.86	1.48
4# 西侧厂界外	第一次	1.43	1.36
	第二次	1.46	1.42
	第三次	1.52	1.28
最大值		1.86	
标准值		4.0	
是否达标		达标	

验收监测期间，克深地区污水蒸发池厂界无组织废气排放非甲烷总烃最大排放浓度为 1.86mg/m<sup>3</sup> 满足《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。

### 6.3 地下水

**监测项目：**挥发酚、溶解性总固体、氨氮、石油类、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、氯化物、硫酸盐、氟化物、氰化物、砷、镉、汞、六价铬、总硬度、耗氧量、锌、铅、铁、锰；

**监测时间及频次：**1 次，1 天；

**监测布点：**克深地区污水蒸发池下游地下水井（东南方向约 800m）；

**执行标准：**执行标准见表 6-4；

表 6-4 地下水监执行标准 (单位: mg/L, pH 无量纲)

污染物	监测因子	浓度限值	标准依据
地下水	pH	6.5~8.5	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) 中III 类指标
	挥发酚	0.002mg/L	
	溶解性总固体	1000mg/L	
	氨氮	0.50mg/L	
	石油类	/	
	硝酸盐氮	20.0mg/L	
	亚硝酸盐氮	1.00mg/L	
	氯化物	250mg/L	
	硫酸盐	250mg/L	
	氟化物	1.0mg/L	
	氰化物	0.05mg/L	
	砷	0.01mg/L	
	镉	0.005mg/L	
	汞	0.001mg/L	
	六价铬	0.05mg/L	
	总硬度	450mg/L	
	耗氧量	3mg/L	
	锌	1.00mg/L	
	铅	0.01mg/L	
铁	0.3mg/L		
锰	0.10mg/L		

本项目地下水监测结果见表 6-5。

表 6-5 地下水监测结果统计表 单位：mg/L, pH 无量纲

监测项目	下游地下水井	标准限值	是否满足
	2022 年 2 月 9 日		
pH 值	7.7	6.5-8.5	满足
总硬度	290	≤450	满足
溶解性总固体	452	≤1000	满足
氟化物	0.29	≤1.0	满足
氯化物	104	≤250	满足
硫酸盐	284	≤250	不满足
硝酸盐氮	3.08	≤20	满足
亚硝酸盐氮	< 0.003	≤1.0	满足
氨氮	< 0.025	≤0.2	满足
耗氧量（CODMn 法，以 O <sub>2</sub> 计）	0.50	≤3.0	满足
挥发酚	< 0.0003	≤0.002	满足
六价铬	< 0.004	≤0.05	满足
氰化物	< 0.004	≤0.05	满足
汞	7.00×10 <sup>-5</sup>	≤0.001	满足
砷	6.0×10 <sup>-4</sup>	≤0.01	满足
锌	< 0.02	≤1	满足
铅	< 2.5×10 <sup>-3</sup>	≤0.01	满足
镉	< 5.00×10 <sup>-5</sup>	≤0.005	满足
铁	< 0.03	≤0.3	满足
锰	< 0.01	≤0.1	满足

验收监测期间，厂区地下水监测结果：pH、溶解性总固体、耗氧量、挥发性酚类、氨氮、镉、铁、砷、汞、六价铬、铅、铜、锌、镍、总硬度、氰化物、氯化物、硝酸盐、亚硝酸盐、锰、氟化物，均满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848—2017）中的 III 类标准要求。硫酸盐略高于《地下水环境质量标准》（GB/T14848—2017）中的 III 类标准要求。

## 6.4 噪声

**监测项目：**厂界昼间噪声、夜间噪声；

**监测时间及频次：**昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天；

**监测布点：**克深地区污水蒸发池厂界四周；

**执行标准：**周界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准，昼间：60dB（A），夜间：50dB（A）；

本项目噪声监测结果见表 6-6。

表 6-6 噪声监测结果表 单位：Leq[dB（A）]

监测地点	点位编号	2022 年 2 月 9 日-10 日		2022 年 2 月 10 日-11 日	
		昼	夜	昼	夜
北侧厂界外 1 米处	41	39	37	39	40
东侧厂界外 1 米处	40	38	40	40	41
南侧厂界外 1 米处	41	39	37	39	40
西侧厂界外 1 米处	40	38	41	40	41
标准值		60	50	60	50
是否达标		达标	达标	达标	达标

验收监测期间，克深地区污水蒸发池厂界外噪声昼间、夜间监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。

## 6.4 土壤

**监测项目：**石油烃（C<sub>10</sub>-C<sub>40</sub>）、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1，1-二氯乙烷、1，2-二氯乙烷、1，1-二氯乙烯、顺-1，2-二氯乙烯、反-1，2-二氯乙烯、二氯甲烷、1，2-二氯丙烷、1，1，1，2-四氯乙烷、1，1，2，2-四氯乙烷、四氯乙烯、1，1，1-三氯乙烷、1，1，2-三氯乙烷、三氯乙烯、1，2，3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1，2-二氯苯、1，4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、

苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、蒽、二苯并[a, h]蒽、茚并[1, 2, 3-cd]芘、  
萘；

监测时间及频次：一天；

监测布点：克深地区污水蒸发池厂界下风向一个监测点位，采样深度：  
0-20cm；

执行标准：执行标准见表 6-7。

表 6-7 土壤监测标准

污染物	监测因子	浓度限值 (mg/kg)	监测因子	浓度限值 (mg/kg)	标准依据
土壤	砷	60	1, 2, 3-三氯丙烷	0.5	《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》 （GB36600-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值
	镉	65	氯乙烯	0.43	
	铬（六价）	5.7	苯	4	
	铜	18000	氯苯	270	
	铅	800	1, 2-二氯苯	560	
	汞	38	1, 4-二氯苯	20	
	镍	900	乙苯	28	
	四氯化碳	2.8	苯乙烯	1290	
	氯仿	0.9	甲苯	1200	
	氯甲烷	37	间二甲苯+对二甲苯	570	
	1, 1-二氯乙烷	9	邻二甲苯	640	
	1, 2-二氯乙烷	5	硝基苯	76	
	1, 1-二氯乙烯	66	苯胺	260	
	顺-1, 2-二氯乙烯	596	2-氯酚	2256	
	反-1, 2-二氯乙烯	54	苯并（a）蒽	15	
	二氯甲烷	616	苯并（a）芘	1.5	
	1, 2-二氯丙烷	5	苯并（b）荧蒽	15	
	1, 1, 1, 2-四氯乙烷	1	苯并（k）荧蒽	151	
	1, 1, 2, 2-四氯乙烷	6.8	蒽	1293	
	四氯乙烯	5.3	二苯并（a, h）蒽	1.5	
	1, 1, 1-三氯乙烷	840	茚并（1, 2, 3-cd）芘	15	
1, 1, 2-三氯乙烷	2.8	萘	70		
三氯乙烯	2.8	石油烃	4500		

本次验收土壤监测结果见表 6-8。

表 6-8 土壤监测结果表 (单位: mg/kg)

监测项目	分析结果	标准限值	是否满足	监测项目	分析结果	标准限值	是否满足
六价铬	1.5	5.7	满足	1, 2, 3-三氯丙烷	<1.2×10 <sup>-3</sup>	0.5	满足
铜	36	18000	满足	氯乙烯	<1.0×10 <sup>-3</sup>	0.43	满足
铅	47	800	满足	苯	<1.9×10 <sup>-3</sup>	4	满足
镉	12.8	65	满足	氯苯	<1.2×10 <sup>-3</sup>	270	满足
镍	0.24	2000	满足	1, 2-二氯苯	<1.5×10 <sup>-3</sup>	560	满足
汞	0.240	38	满足	1, 4-二氯苯	<1.5×10 <sup>-3</sup>	20	满足
砷	11.5	60	满足	乙苯	<1.2×10 <sup>-3</sup>	28	满足
四氯化碳	<1.3×10 <sup>-3</sup>	2.8	满足	苯乙烯	<1.1×10 <sup>-3</sup>	1290	满足
氯仿	1.2×10 <sup>-3</sup>	0.9	满足	甲苯	<1.3×10 <sup>-3</sup>	1200	满足
氯甲烷	<1.0×10 <sup>-3</sup>	37	满足	间二甲苯+对二甲苯	<1.2×10 <sup>-3</sup>	570	满足
1, 1-二氯乙烷	<1.2×10 <sup>-3</sup>	9	满足	邻二甲苯	<1.2×10 <sup>-3</sup>	640	满足
1, 2-二氯乙烷	<1.3×10 <sup>-3</sup>	5	满足	硝基苯	<0.09	76	满足
1, 1-二氯乙烯	<1.0×10 <sup>-3</sup>	66	满足	苯胺	<0.06	260	满足
顺-1, 2-二氯乙烯	<1.3×10 <sup>-3</sup>	596	满足	2-氯酚	<0.07	2256	满足
反-1, 2-二氯乙烯	<1.4×10 <sup>-3</sup>	54	满足	苯并(a)蒽	<0.1	15	满足
二氯甲烷	<1.5×10 <sup>-3</sup>	616	满足	苯并(a)芘	<0.1	1.5	满足
1, 2-二氯丙烷	<1.1×10 <sup>-3</sup>	5	满足	苯并(b)荧蒽	<0.2	15	满足
1, 1, 1, 2-四氯乙烷	<1.2×10 <sup>-3</sup>	1	满足	苯并(k)荧蒽	<0.1	151	满足
1, 1, 2, 2-四氯乙烷	<1.2×10 <sup>-3</sup>	6.8	满足	蒽	<0.1	1293	满足
四氯乙烯	2.8×10 <sup>-3</sup>	5.3	满足	二苯并(a, h)蒽	<0.1	1.5	满足
1, 1, 1-三氯乙烷	<1.3×10 <sup>-3</sup>	840	满足	茚并(1, 2, 3-cd)芘	<0.1	15	满足
1, 1, 2-三氯乙烷	<1.2×10 <sup>-3</sup>	2.8	满足	萘	<0.09	70	满足

三氯乙烯	<1.2×10 <sup>-3</sup>	2.8	满足	石油烃 C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub>	6	4500	满足
------	-----------------------	-----	----	--------------------------------------	---	------	----

监测结果：克深地区污水蒸发池厂界土壤石油烃（C<sub>10</sub>-C<sub>40</sub>）、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1，1-二氯乙烷、1，2-二氯乙烷、1，1-二氯乙烯、顺-1，2-二氯乙烯、反-1，2-二氯乙烯、二氯甲烷、1，2-二氯丙烷、1，1，1，2-四氯乙烷、1，1，2，2-四氯乙烷、四氯乙烯、1，1，1-三氯乙烷、1，1，2-三氯乙烷、三氯乙烯、1，2，3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1，2-二氯苯、1，4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、蒽、二苯并[a，h]蒽、茚并[1，2，3-cd]芘、萘的监测值均满足《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值。

## 表七 环境保护管理检查

### 7.1 “三同时”执行情况

(1) 2010年10月，由新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心完成对该项目的环境影响评价工作，编制了《克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表》。

(2) 2010年11月18日，阿克苏地区生态环境局以“阿地环函字(2010)349号”文对其环境影响报告表进行批复。

(3) 开工建设时间2011年3月，调试运行时间2011年6月。

(4) 2021年9月委托新疆水清清环境监测技术服务有限公司对本项目进行环保验收监测工作。

### 7.2 环境管理制度执行情况

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克拉油气开发部成立安环部门，编制了《克拉油气开发部环境保护管理制度》，并建立环境管理档案。公司环保管理人员全面负责本公司环境保护工作的管理和监测任务，改善公司环境状况，减少企业对周围环境的污染，加强环保培训工作并协调公司与政府环保部门的工作。

### 7.3 应急预案

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克拉油气开发部于2021年3月24日制定了《克拉油气开发部突发环境事件应急预案》，并于拜城县环境保护局备案，备案编号：652926-2021-011。

《塔里木油田公司开发事业部哈得作业区突发环境事件应急预案》的编制，加强了公司对突发环境事件的管理能力，全面预防突发环境事件；提高了公司对突发环境事件的应急能力，确保事故发生时能够及时、有效

处理事故源，控制事故扩大，减小事故损失；降了低突发环境事件所造成的环境危害，通过突发环境事件的应急处理、环境应急监测、事故信息的及时发布、受影响人员迅速转移等措施，将事故所造成的危害降至最低；提高员工应急救援技能，使其明确公司危险因素所在位置和如何应急逃生、疏散以及做好突发环境事件安全监管工作，预防事故的发生。

#### 7.4 环境影响报告表批复要求的落实情况

根据环境影响报告表建议及阿克苏地区生态环境局对该项目的批复意见和要求，本次验收对项目的实际建设内容与批复要求的落实情况做了详细的检查和对照，环境影响报告表建议及环保局批复意见和项目具体落实情况见表 7-1。

表 7-1 环保局批复意见和实际调查结果

内容	环境影响报告表及批复要求	实际调查结果	是否一致
建设内容（地点、规模）	克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程位于拜城县赛里木镇，地理坐标：北纬 41°51'02"，东经 82°08'55"，占地面积 2 万平方米。总投资 750 万元。劳动定员 2 人，年运行时间 365 天。 新建 40×20×2m 隔油池一座；新建 30000m <sup>3</sup> 蒸发池一座，尺寸为 120×100×2.5m；新建 2 万 m <sup>3</sup> 的固废填埋场。	本次验收仅对蒸发池及隔油池进行验收。 克深地区污水蒸发池工程位于拜城县赛里木镇，地理坐标：北纬 41°51'02"，东经 82°08'55"。总投资 410 万元。不新增劳动定员，抽调克拉作业区 2 名工作人员定期巡检，年运行时间 365 天。 新建 40×20×2m 隔油池一座；新建 30000m <sup>3</sup> 蒸发池一座，尺寸为 120×100×2.5m。	与批复内容一致
污染防治设施和措施	施工期间，严禁大风天气施工，避免扬尘污染。严格规范施工活动范围，车辆、机械应在规划的道路范围内行驶，严禁随意行驶，碾压植被尽量减少工程建设对生态环境的扰动	施工期间，严禁大风天气施工。严格规范施工活动范围，车辆、机械应在规划的道路范围内行驶，工程结束后，施工迹地均已恢复	与批复内容一致
	蒸发池池及含油污染物填埋场防渗处理采用环保型防渗材料（HJHY-3X），二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护，蒸发池护坡采用混凝土预制块保护，填埋场护坡采用麻袋装沙土水平顺坡摆放保护，减免防渗材料日照老化	蒸发池采用 HJHY-3X 环保防渗材料，二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护，材料接缝宽度大于 20cm，蒸发池护坡采用混凝土预制块保护，填埋场护坡采用沙性土进行防护水平顺坡摆放保护，减免防渗材料日照老化，池体采用补偿收缩混凝土浇筑	与批复内容一致
	工程建设结束，要及时对临时占地、取土坑、料场进行土地平整和植被恢复工作，做到工完、料尽、场地清	工程结束后，施工迹地均已恢复	与批复内容一致

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）  
竣工环境保护验收监测报告表

<p>其他要求</p>	<p>要切实加强项目的环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，落实环境风险事故防范措施，制定并完善环境风险应急预案。做好固废填埋池和蒸发池防洪护坡建设，防治洪水季节洪水对固废填埋池和蒸发池造成破坏引发环境污染问题。进一步完善与地方政府突发环境事故应急预案对接及联动具体实施方案，确保风险事故得到有效控制，避免发生污染事件</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克拉油气开发部于 2021 年 3 月 24 日制定了《克拉油气开发部突发环境事件应急预案》，并于拜城县环境保护局备案，备案编号： 652926-2021-011。 自项目运营以来，未发生环境风险按事故</p>	<p>与批复内容一致</p>
-------------	---	---	----------------

## 表八 验收监测、调查结论及建议

### 8.1 验收结论

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环保手续完备，技术资料齐全，执行了环境保护“三同时”管理制度，基本落实了环境影响报告书及批复中的各项环境保护措施，自项目运营以来，未发生环境风险事故及行政处罚，验收监测期间污染物达标排放，符合竣工环境保护验收条件

### 8.3 调查结论

#### 8.2.1 废气

本项目为环保工程，废气主要为蒸发池隔油池处理含油废水时挥发的无组织非甲烷总烃及车辆运输是产生的扬尘，通过自然消减、车辆限速、地面洒水等措施，降低废气对周边环境的影响。

#### 8.2.2 废水

本项目为废水处理工程，通过自然蒸发的方式处理废水，自身不产生生产废水。

本项目不设人员值守，无生活污水排放。

#### 8.2.3 噪声

本项目噪声主要来自于车辆运输产生的噪声，为间断性产生，通过车辆限速等措施，减少噪声对周边环境的影响，本项目周边 200m 范围内无噪声敏感点。

#### 8.2.4 固体废物

固体废物主要为废水蒸发过程中，蒸发池底部存积的底泥及隔油池沉积的含油污泥，待封场时由有危废处置资质的单位进行清运处置。

本项目不设人员值守，无生活垃圾排放。

## 8.3 监测结论

### 8.3.1 无组织废气

验收监测期间，克深地区污水蒸发池厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度值满足《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。

### 8.3.2 噪声

验收监测期间，克深地区污水蒸发池厂界外噪声昼间、夜间监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

### 8.3.3 地下水

验收监测期间，厂区下游口地下水监测井地下水监测结果中，除硫酸盐外其余因子均满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848—2017）中的III类标准要求。

### 8.3.3 土壤

验收监测期间，本项目厂界四周土壤中各类污染物监测值均满足《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1及表2中建设用地土壤污染风险筛选值。

## 8.4 环境管理检查

本项目落实了环境影响评价制度，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司制定了安全生产管理规定、安全生产操作规程和各种设备的运行操作规范，以及事故风险防治预案、污染事故应急预案，并且在池边设有危险标识牌。项目自运营以来，未发生环境风险事故。

## 8.5 总体结论

综上所述，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环保手续完备，技术资料齐全，运营期间落实了环境影响报告表及其批复提出的各项环境保护措施，

满足竣工环境保护验收条件，建议通过本项目竣工环境保护验收。

## 8.5 建议

（1）加强环保设施运行管理，建立健全运行台账及环保档案，确保污染治理设施正常运行，各类污染物长期稳定达标排放。

（2）进一步完善应急预案，落实各类环境风险防范措施，定期开展应急演练，提高环境风险事故应急处置能力，确保区域环境安全。

## 表九 附件

附件一：委托书；

附件二：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环境影响报告表的批复；

附件三：应急预案备案表；

附件四：固废场封场意见；

附件五：监测报告。

### 三同时表

## 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）				项目代码		建设地点	阿克苏地区拜城县赛里木镇			
	行业类别（分类管理名录）					建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心 经度/纬度	北纬 41°51'02" 东经 82°08'55"		
	设计生产能力	30000m <sup>3</sup> 蒸发池及 160m <sup>3</sup> 隔油池				实际生产能力	30000m <sup>3</sup> 蒸发池及 160m <sup>3</sup> 隔油池		环评单位	新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心		
	环评文件审批机关	阿克苏地区生态环境局				审批文号	阿地环函字（2010）349 号		环评文件类型	报告表		
	开工日期	2011 年 3 月				竣工日期	2011 年 6 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号	/		
	验收单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				环保设施监测单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司		验收监测时工况	/		
	投资总概算（万元）	750				环保投资总概算（万元）	750		所占比例（%）	100		
	实际总投资	410				实际环保投资（万元）	410		所占比例（%）	100		
	废水治理（万元）	410	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	/	固废治理（万元）	/	绿化及生态（万元）	/	其它（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	8760h/a		
	运营单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	9165280071554911XG		验收时间	2022 年 2 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	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	工业粉尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
	固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
关与项目 有的 其它特 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；  
大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

附件一：委托书；

## 验收监测委托书

新疆水清清环境监测技术服务有限公司：

我公司负责的“中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）”已具备验收条件。现委托贵公司对本项目进行环境保护竣工验收监测工作。请贵单位安排专业技术人员及时前来接洽，制定详细的监测方案，对该项目进行竣工环境保护验收监测工作，我公司将积极配合新疆水清清环境监测技术服务有限公司完成该项目竣工环境保护验收监测工作，确保项目验收监测结果及时递交我公司。

特此委托！

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

2021年9月10日

附件二：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环境影响报告表的批复；

新疆维吾尔自治区 **阿克苏地区环境保护局**

阿地环函字〔2010〕349号

关于克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表的批复

中国石油塔里木油田分公司：

你公司报来的由新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心编制的《克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表》收悉，经研究，批复如下：

一、克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程位于拜城县赛里木镇，地理坐标：北纬  $41^{\circ} 51' 02''$ ，东经  $82^{\circ} 08' 55''$ ，占地面积 2 万平方米。总投资 750 万元。劳动定员 2 人，年运行时间 365 天。

新建  $40 \times 20 \times 2\text{m}$  隔油池一座；新建  $30000\text{m}^3$  蒸发池一座，尺寸为  $120 \times 100 \times 2.5\text{m}$ ；新建  $2 \text{万 m}^3$  的固废填埋场。

该项目在全面落实报告表提出的各项污染防治减缓措施后，对环境的不利影响可以得到缓解和控制。因此，我局同意你公司按照报告表中所列建设项目的地点、性质、规模 and 环境保护措施进行项目的建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作

- (一) 施工期间，严禁大风天气施工，避免扬尘污染。严格规范施工活动范围，车辆、机械应在规划的道路范围内行驶，严禁随意行驶，碾压植被，尽量减少工程建设对生态环境的扰动。
- (二) 蒸发池池及含油污染物填埋场防渗处理采用环保型防渗材料 (HJHY-3X)，二层铺垫，层间设 10cm 的原状土保护，晒水池护坡采用混凝土预制块保护，填埋场护坡采用麻袋装沙土水平顺坡摆放保护，减免防渗材料日照老化。
- (三) 工程弃料、生活垃圾须定点堆放，及时清运。建筑及生活垃圾的处置地点、处置方式要征得当地环保部门的同意。
- (四) 工程建设结束，要及时对临时占地、取土坑、料场进行土地平整和植被恢复工作，做到工完、料尽、场地清。
- (五) 一般固体废物和危险固体废物严禁混堆存放，必须进行分类堆放和贮存，一般固废进行卫生填埋，危险固体废物进行临时堆存，定期清运至有危险废物处理资质的单位进行处理。
- (六) 要切实加强项目的环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，落实环境风险事故防范措施，制定并完善环境风险应急预案。做好固废填埋池和蒸发池防洪护坡建设，防治洪水季节洪水对固废填埋池和蒸发池造成破坏引发环境污染问题。进一步完善与地方政府突发环境事故应急预案对接及联动具体实施方案，确保风险事故得到有效控制，避免发生污染事件。
- 三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设

以、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度，严格落实各项环保措施。项目竣工后，必须按规定程序申请环保验收，验收合格后方可正式投入运营。

四、该项目建设与营运期间的日常监督管理由拜城县环保局负责，并定期向地区环保局反馈项目建设进度“三同时”制度落实信息，地区环境监察支队抽查监督。



二〇一〇年十一月十八日

主题词：环保 建设项目 报告表 批复

发：拜城县环保局、地区环境监察支队、地区环境监测站、新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心


阿克苏地区环境保护局

2010年11月18日

附件三：应急预案备案表；

## 突发环境事件应急预案备案登记表

备案编号：652926-2021-011

<b>单位名称</b>	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司 克拉油气开发部	<b>信用代码</b>	9165280071554911XG
<b>法人代表</b>	杨学文	<b>联系电话</b>	15299353992（朱兵）
<b>项目地址</b>	拜城县赛里木镇、克孜尔乡		
<b>突发环境事件应急预案备案文件目录</b>	1、突发环境事件应急预案备案表； 2、环境应急预案及编制说明：环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；编制说明（编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）； 3、环境风险评估报告； 4、环境应急资源调查报告； 5、环境应急预案评审意见。		
<b>备案意见</b>	该单位的《克拉油气开发部突发环境事件应急预案》备案文件已于2021年3月24日收讫，文件齐全，予以备案。  备案号：652926-2021-011  <div style="text-align: right;">                       拜城县环境保护局                      2021年3月24日                 </div>		
<b>风险级别</b>	一般[一般-大气(Q0)+一般-水(Q0)]		

附件四：固废场封场意见；

附件五：监测报告。

附件二：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）环境影响报告表的批复；

## 新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局

阿地环函字〔2020〕465号

### 关于对富源2计转站接力增压改造工程 建设项目环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

你公司报送，河北省众联能源环保科技有限公司编制的《富源2计转站接力增压改造工程环境影响报告表》（以下简称《报告表》），经研究，现批复如下：

一、该项目拟建于新疆阿克苏地区沙雅县塔里木乡东南36km，富源2计转站内。中心地理坐标为北纬40°46′34.07″，东经83°24′50.52″。项目建设性质为改扩建。建设规模及内容：（1）在富源2计转站内新建50m<sup>3</sup>覆土卧式储油罐6座、增压泵棚1座（内设3台外输泵），新建防翻越围墙、人行道、大门等辅助设施；（2）站内现有天然气放空装置1套、螺杆泵棚1座、10m<sup>3</sup>零位罐1座，进行相应迁建，迁建至计转站内西北部。工程建成后，最大外输压力为2.55MPa，外输压力新增0.49MPa；新增油罐容积为300m<sup>3</sup>，新增最大存储量255m<sup>3</sup>（存储系数0.85）。项目总投资600万元，其中环保投资45万元，占总投资的7.5%。

项目的建设有利于加快当地油气资源的开发，促进县域经济持续健康发展。结合沙雅县环保局初审意见（沙环建

[2020] 70号), 在全面落实报告表提出的各项环境保护措施的基础上, 同意项目建设。

二、在项目建设和环境管理中要严格执行相关法律法规, 严格按照《新疆维吾尔自治区煤炭石油天然气开发环境保护条例》要求, 禁止在水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域内进行煤炭、石油、天然气开发。认真落实该报告表中提出的各项环保措施, 做好以下工作:

(一) 严格落实各项废气污染防治措施。制定施工期环境管理制度, 提倡文明施工; 严格限制施工机械和人员的活动范围, 采取避免大风天气作业、加强施工机械维护等措施防止扬尘污染。营运期计转站非甲烷总烃无组织排放达到《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; 硫化氢无组织排放达到《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表1新扩改建厂界二级标准值要求。

(二) 落实噪声污染防治措施。通过采取选用低噪声、低振动设备, 加强维护保养, 确保施工期场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相应标准要求, 营运期厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类区标准要求。

(三) 加强水污染防治工作。施工期废水主要为施工人员产生的少量生活污水。少量生活污水主要为盥洗废水, 通

过罐车拉运至哈四联生活污水设施处理。营运期无废水产生和排放。

（四）按照固体废物“资源化、减量化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用及处置措施。施工期固体废物主要为施工土方、建筑垃圾及生活垃圾。施工剩余土方、拆除产生的建筑垃圾等一起用于作业带土地平整恢复，无弃方产生；生活垃圾随车带走，现场不遗留。运营期固体废物主要为储油罐罐底油泥，桶装收集后，委托具有资质的危险废物处置单位进行处理。

（五）强化生态环境保护措施。严格控制工程占地，对规划占地范围外的区域严禁机械及车辆出入、占用，避免破坏自然植被；严格落实《报告表》所提出生态保护措施。

三、加强项目环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，认真落实报告表提出的各项风险防范措施；重点对突发环境应急预案和储罐泄漏事件进行风险评价，做好单位应急预案和地方环境应急预案的衔接，防止污染事故发生后对周围环境质量影响；并定期进行风险事故应急演练，及时对应急预案进行完善。

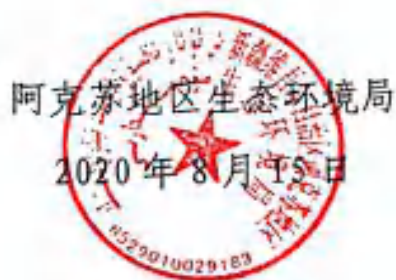
四、严格执行环境保护“三同时”制度。项目建设应开展施工期环境监理，定期向环保部门报告环境监理情况，环境监理报告纳入竣工环境保护验收内容；工程施工结束后按照新修订的《建设项目环境保护管理条例》相关规定进行验收，并向地区生态环境局备案。

五、项目的日常监督管理由沙雅县环境保护局负责，地

区环境监察支队抽查监督，阿克苏(南疆)危险废物管理中心负责对项目危险废物收集处置工作进行监督管理。

六、该报告表经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

七、你单位收到批复后，须于10个工作日内将批准后的报告表和批复文件送至沙雅县环境保护局，并按规定接受各级生态环境主管部门的日常监督检查。



---

抄送：局领导、危管中心、监察支队、监测站、沙雅县环保局

阿克苏地区生态环境局办公室


2020年8月15日印发

-4-

附件三：应急预案备案表；

## 突发环境事件应急预案备案登记表

备案编号：652924-2019-001

单位名称	塔里木油田公司开发事业部哈得作业区	机构代码	71554911X(02)
法定代表人	文章	联系电话	0996-2177995
单位地址	新疆阿克苏地区沙雅县哈德墩镇油田社区哈德墩西路 002 号		
突发环境事件应急预案备案文件目录	1、突发环境事件应急预案备案表； 2、环境应急预案及编制说明； 3、环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；编制说明（编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）； 4、环境风险评估报告； 5、环境应急资源调查报告。		
风险级别	重大环境风险		
备案意见	<p style="text-align: center;">该单位的《塔里木油田公司开发事业部哈得作业区突发环境事件应急预案》备案文件已于 2019 年 3 月 13 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <p style="text-align: center;">备案号：652924-2019-001</p> <p>经办人：黄建阳</p> <div style="text-align: right;">  </div>		

附件四：监理报告；

## 富源 2 计转站接力增压改造工程 环境监理工作总结报告



建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

环境监理单位：新疆山河志远环境监理有限公司

二零二一年三月



项目名称：富源2计转站接压增压改造工程

建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

环境监理单位：新疆山河志远环境监理有限公司

项目负责人：李超

编制人员基本情况：

序号	姓名	专业	职务	证书编号
1	李超	环境工程	总环境监理工程师	ACEE-2020-003-045
2	鲁益	环境科学	环境监理工程师	ZHB-(J)-2018-006-070

审核：代晓权

通讯地址：新疆乌鲁木齐市新市区上海大厦B座2003室

联系电话：0991-3692897 17699919930

## 7 结论与建议

### 7.1 结论

#### (1) 工程建设环境监理结论

本工程实际建设与环评基本一致，无重大变动情况。

#### (2) 废水污染防治措施环境监理结论

本工程落实了环评及批复中提出的各项水污染防治措施。经监理分析，施工过程中未设置施工营地，无生活污水产生。

#### (3) 大气污染防治措施环境监理结论

本工程落实了环评及批复中提出的各项大气污染防治措施。经监理分析，施工期间未在大风天气进行大土方量作业；施工期间定期对施工场地洒水降尘；施工车辆按固定线路缓速行驶，未随意行驶；储罐安装时已做好内部防腐、外部防腐等工作。

#### (4) 噪声污染防治措施环境监理结论

本工程落实了环评及批复中提出的各项噪声污染防治措施。经监理分析，运输设备等车辆沿固定路线行驶，减少鸣笛；施工作业均采用低噪声机械设备，并按照操作规范使用各类机械。

#### (5) 固废污染防治措施环境监理结论

本工程落实了环评及批复中提出的各项固废污染防治措施。经监理分析，施工人员产生的少量生活垃圾随车带走；施工土方用于场地平整，无弃土方产生。

#### (6) 生态环境影响减缓措施环境监理结论

本工程落实了环评及批复中提出的各项生态环境影响减缓措施。经监理分析，施工结束后对临时占地进行清理平整和恢复，植被自然恢复中。

#### (7) 环保“三同时”执行情况环境监理结论

本工程落实了环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用制度。

#### (8) 总体环境监理结论

根据环评及批复要求，结合环境监理分析结果表明：本工程基本按照环评及环评批复要求进行了建设，无重大变动；施工期落实了环评及批复中提出的各项污染防治措施和环保“三同时”制度；施工期内无环境污染事故、环保诉求、走访、信访和上访事件。

## 7.2 建议

- (1) 认真落实环评及批复要求，做好单位应急预案和地方环境应急预案的衔接，防止污染事故发生后对周围环境质量和人群健康产生不良影响；
- (2) 定期进行风险事故应急演练，及时对应急预案进行完善。

## 附件及附图部分

附件 1 《关于对富源 2 计转站接力增压改造建设工程项目环境影响报告表的批复》（阿地环函字[2020]465 号）

附件 2 《临时用地合同》

附件 3 《突发环境事件应急预案备案登记表》

附图 1 工程地理位置图

附图 2 平面布置图

附件五：监测报告；



第 1 页 共 7 页

# 监测报告

报告编号: SQQ20022Y239

项 目 名 称: 富源 2 计转站接力增压改造工程  
竣工环境保护验收监测项目

委 托 单 位: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2021 年 4 月 26 日

检验检测专用章



## 空气 (废气) 监测结果报告

项目名称	富源 2 计转站接力增压改造工程竣工环境保护验收监测项目			
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司			
联系电话	19990288795			
采样地点	富源 2 计转站厂界四周			
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	
采样时间	2021 年 3 月 18 日	分析时间	2021 年 3 月 20 日	
样品数量	32 个	监测项数	2 项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	监测结果	
			非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	硫化氢 (mg/m <sup>3</sup> )
1# 西南侧厂界外 7 米处	1-1-1	11:06-12:06	1.11	< 0.005
	1-1-2	13:07-14:07	1.17	< 0.005
	1-1-3	15:08-16:08	1.10	< 0.005
	1-1-4	17:08-18:08	1.09	< 0.005
2# 北侧厂界外 4 米处	2-1-1	11:10-12:10	1.18	< 0.005
	2-1-2	13:10-14:10	1.13	< 0.005
	2-1-3	15:11-16:11	1.13	< 0.005
	2-1-4	17:12-18:12	1.10	< 0.005
3# 东侧厂界外 5 米处	3-1-1	11:12-12:12	1.21	< 0.005
	3-1-2	13:15-14:15	1.17	0.005
	3-1-3	15:16-16:16	1.17	< 0.005
	3-1-4	17:18-18:18	1.18	< 0.005
4# 东南侧厂界外 4 米处	4-1-1	11:15-12:15	1.36	< 0.005
	4-1-2	13:18-14:18	1.31	< 0.005
	4-1-3	15:18-16:18	1.32	< 0.005
	4-1-4	17:20-18:20	1.38	< 0.005
备注	/			

## 空气(废气)监测结果报告

项目名称	富源 2 计转站接力增压改造工程竣工环境保护验收监测项目			
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司			
采样地点	富源 2 计转站厂界四周			
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	
采样时间	2021 年 3 月 19 日	分析时间	2021 年 3 月 21 日	
样品数量	32 个	监测项数	2 项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	监测结果	
			非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	硫化氢 (mg/m <sup>3</sup> )
1# 西南侧厂界外 7 米处	1-2-1	11:20-12:20	1.44	< 0.005
	1-2-2	13:21-14:21	1.44	< 0.005
	1-2-3	15:30-16:30	1.36	< 0.005
	1-2-4	17:32-18:32	1.34	< 0.005
2# 北侧厂界外 4 米处	2-2-1	11:26-12:26	1.42	< 0.005
	2-2-2	13:30-14:30	1.44	< 0.005
	2-2-3	15:35-16:35	1.43	< 0.005
	2-2-4	17:35-18:35	1.40	< 0.005
3# 东侧厂界外 4 米处	3-2-1	11:30-12:30	1.39	0.005
	3-2-2	13:38-14:38	1.34	< 0.005
	3-2-3	15:45-16:45	1.36	0.005
	3-2-4	17:48-18:48	1.30	< 0.005
4# 东南侧厂界外 5 米处	4-2-1	11:40-12:40	1.34	< 0.005
	4-2-2	13:44-14:44	1.30	< 0.005
	4-2-3	15:50-16:50	1.33	< 0.005
	4-2-4	17:56-18:56	1.31	< 0.005
备注	/			

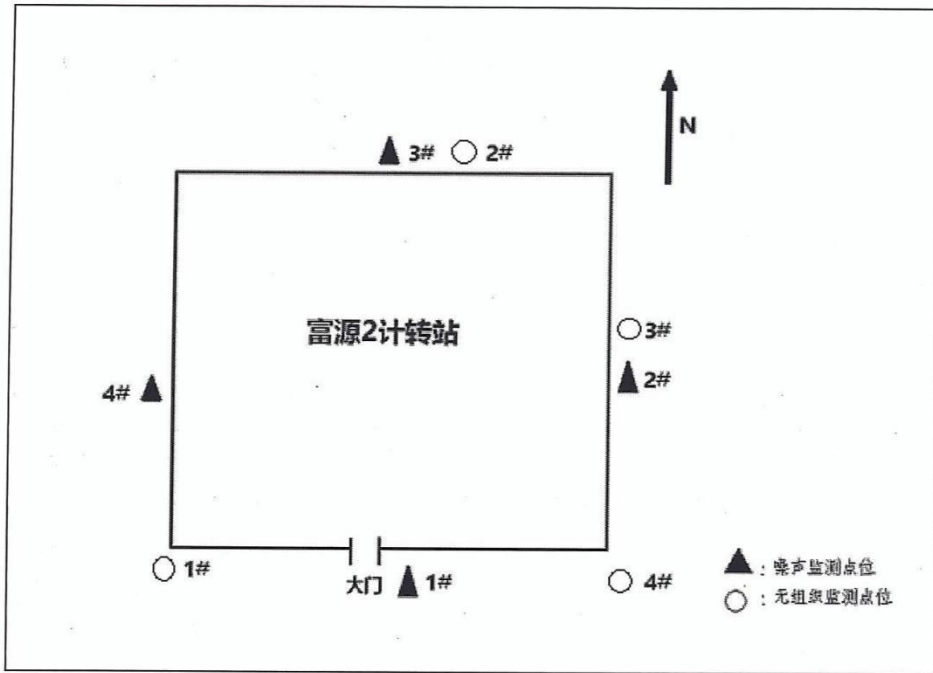
## 噪声监测结果报告

项目名称	富源 2 计转站接力增压改造工程竣工环境保护验收监测项目				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测项目名称	厂界环境噪声	监测时间	2021 年 3 月 18-19 日		
监测仪器及型号	声级计 AWA6228+	仪器编号	00308122		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	监测期间, 该企业设备昼间、夜间正常运行				
监测依据	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008				
测点	测点位置	测量结果 Leq (dB (A))		主要噪声源	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	南侧厂界外 1 米处	38	37	/	/
2#	东侧厂界外 1 米处	41	40	/	/
3#	北侧厂界外 1 米处	39	37	/	/
4#	西侧厂界外 1 米处	43	41	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	/				

## 噪声监测结果报告

项目名称	富源 2 计转站接力增压改造工程竣工环境保护验收监测项目				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测项目名称	厂界环境噪声	监测时间	2021 年 3 月 19-20 日		
监测仪器及型号	声级计 AWA6228+	仪器编号	00308122		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	监测期间, 该企业设备昼间、夜间正常运行				
监测依据	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB 12348-2008				
测点	测点位置	测量结果 Leq (dB (A))		主要噪声源	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	南侧厂界外 1 米处	39	37	/	/
2#	东侧厂界外 1 米处	42	40	/	/
3#	北侧厂界外 1 米处	40	39	/	/
4#	西侧厂界外 1 米处	43	42	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	/				

附图: 无组织废气及厂界环境噪声监测点位示意图



附表: 监测依据

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限	主检人
环境空气和废气	1	非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	0.07mg/m <sup>3</sup>	尹泓懿
	2	硫化氢	《居住区大气中硫化氢卫生检验标准方法 亚甲蓝分光光度法》 GB 11742-89	0.005mg/m <sup>3</sup>	陈钊

编制: 张伟伟

审核: 李华

签发: 司马文



# 监测报告

报告编号: SQQ20022Y239-1

项 目 名 称: 富源 2 计转站接力增压改造工程  
竣工环境保护验收监测项目

委 托 单 位: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2021 年 4 月 26 日

附表:

无组织废气监测气象参数观测结果统计表

监测点位	监测日期	样品编号	采样时间	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
1# 西南侧厂界 外 7 米处	2021 年 3 月 18 日	1-1-1	11:06-12:06	11	92.9	2.2	西南
		1-1-2	13:07-14:07	12	92.7	2.4	西南
		1-1-3	15:08-16:08	14	92.7	1.8	西南
		1-1-4	17:08-18:08	13	92.8	1.9	西南
	2021 年 3 月 19 日	1-2-1	11:20-12:20	13	92.6	2.7	西南
		1-2-2	13:21-14:21	14	92.5	3.6	西南
		1-2-3	15:30-16:30	16	92.4	1.8	西南
		1-2-4	17:32-18:32	15	92.5	1.9	西南
2# 北侧厂界外 4 米处	2021 年 3 月 18 日	2-1-1	11:10-12:10	11	92.9	2.3	西南
		2-1-2	13:10-14:10	12	92.9	2.1	西南
		2-1-3	15:11-16:11	14	92.7	3.1	西南
		2-1-4	17:12-18:12	13	92.8	2.7	西南
	2021 年 3 月 19 日	2-2-1	11:26-12:26	13	92.5	2.5	西南
		2-2-2	13:30-14:30	14	92.5	3.0	西南
		2-2-3	15:35-16:35	16	92.4	2.7	西南
		2-2-4	17:35-18:35	15	92.4	2.1	西南
3# 东侧厂界外 5 米处	2021 年 3 月 18 日	3-1-1	11:12-12:12	11	92.9	2.6	西南
		3-1-2	13:15-14:15	12	92.8	2.3	西南
		3-1-3	15:16-16:16	14	92.7	2.4	西南
		3-1-4	17:18-18:18	13	92.8	1.8	西南
	2021 年 3 月 19 日	3-2-1	11:30-12:30	13	92.6	3.4	西南
		3-2-2	13:38-14:38	14	92.5	2.6	西南
		3-2-3	15:45-16:45	16	92.4	3.2	西南
		3-2-4	17:48-18:48	15	92.5	1.8	西南
4# 东南侧厂界 外 4 米处	2021 年 3 月 18 日	4-1-1	11:15-12:15	11	92.9	1.9	西南
		4-1-2	13:18-14:18	12	92.7	2.1	西南
		4-1-3	15:18-16:18	14	92.7	1.8	西南
		4-1-4	17:20-18:20	13	92.8	2.0	西南
	2021 年 3 月 19 日	4-2-1	11:40-12:40	13	92.5	1.6	西南
		4-2-2	13:44-14:44	14	92.5	2.7	西南
		4-2-3	15:50-16:50	16	92.4	2.5	西南
		4-2-4	17:56-18:56	15	92.4	2.5	西南

# 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池） 竣工环境保护验收意见

2022年3月5日，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关法律法规，组织召开中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）竣工环境保护现场验收会，参加会议的有建设单位、验收监测报告编制单位及3位验收专家（参会人员名单见附件1）。验收组现场核查了工程建设及环保措施落实情况，听取了建设单位对该工程建设情况的介绍、验收监测单位对该工程验收监测报告的汇报，审阅并核查了相关资料，经认真讨论，形成意见如下：

## 一、工程建设基本情况

### （一）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于阿克苏地区拜城县赛里木镇。本项目为环保工程，采取蒸发的方式处理废水，本项目主要建设内容为：新建3万m<sup>3</sup>蒸发池一座，尺寸120×100×2.5m；新建隔油池一座（二级隔油工艺），尺寸40×20×2m。

### （二）建设过程及环保手续执行情况

2010年10月，由新疆维吾尔自治区环境保护技术咨询中心编制完成《克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程环境影响报告表》；2010年11月18日，阿克苏地区生态环境局以“阿地环函字〔2010〕349号”文通过批复。

本项目于2011年3月开工建设，于2011年6月完工并投入使

用。

### **（三）投资情况**

本项目实际总投资 410 万元，均为环保投资。

### **（四）项目变更情况**

本项目建设内容与环评及批复一致，无重大变动。

### **（五）验收范围**

因克深固废填埋场存储量达到设计容积，于 2016 年 5 月 28 日经危管中心审查同意已完成封场。本次仅针对蒸发池及隔油池工程进行验收。

## **二、环境保护设施建设情况**

### **（一）无组织废气**

本项目废气主要为蒸发池、隔油池中含油废水挥发的无组织非甲烷总烃及车辆运输时产生的扬尘，通过自然消减、车辆限速、地面洒水等措施，降低废气对周边环境的影响。

### **（二）废水**

本项目不产生生产废水。

本项目不设人员值守，无生活污水排放。

### **（三）噪声**

本项目噪声主要来自于车辆运输时产生的噪声，为间断性产生，通过车辆限速等措施，控制噪声对周边环境的影响，本项目周边 200m 范围内无噪声敏感点。

### **（四）固体废物**

固体废物主要为废水蒸发过程中，蒸发池底部存积的底泥及隔油池沉积的含油污泥，待封场时由有危废处置资质的单位进行清运处置。

本项目不设人员值守，无生活垃圾排放。

## **（五）风险防范措施**

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克拉油气开发部于 2021 年 3 月 24 日制定了《克拉油气开发部突发环境事件应急预案》，并于拜城县环境保护局备案，备案编号：652926-2021-011。

本项目按照应急预案及风险防范要求，蒸发池、隔油池均按要求做有防渗处理措施，同时隔油池设有危废标识牌及危险标识牌，蒸发池覆盖防护铁丝网。

## **三、污染物排放监测结果**

### **（一）无组织废气**

克深地区污水蒸发池厂界无组织废气非甲烷总烃最大排放浓度值满足《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。

### **（二）噪声**

验收监测期间，克深地区污水蒸发池厂界外昼间、夜间噪声监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。

## **四、工程建设对环境的影响**

### **（一）土壤**

验收监测期间，本项目厂界土壤中各类污染物监测值均满足《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 1 及表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值要求。

### **（二）地下水**

验收监测期间，厂区下游地下水监测井地下水监测结果中，除硫酸盐外其余因子均满足《地下水环境质量标准》（GB/T14848—2017）中的 III 类标准要求。

## 五、验收结论

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程(污水蒸发池)建设符合环评及批复的要求,验收监测期间,地下水(除硫酸盐外)、土壤、噪声、大气环境监测结果均满足相关标准要求,符合环保验收条件,同意通过竣工环境保护验收。

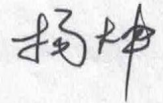
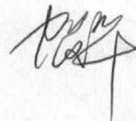
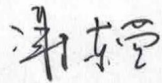
## 六、后续要求

- 1、加强日常运行管理,完善环保运行台账,定期开展应急演练。
- 2、加强地下水的跟踪监测工作。

验收组组长:



验收组成员:



中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

2022年3月8日

附件一：验收组签到表。

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司克深地区固废填埋场及污水蒸发池工程（污水蒸发池）

竣工环境保护验收组成员签到表

序号	姓名	单位	联系方式	身份证号	签名
1	杨坤	新疆生态环境职业学院	1389998252	600/08191803250019	杨坤
2	姜典	新疆生态环境职业学院(和)	13098122855	650/02187708019326	姜典
3	谢东莹	生态环境职业学院(通)	13979127099	630/121970304473	谢东莹
4	杨坤	新疆生态环境职业学院	15299353992	511025198411116871	杨坤
5					
6	杨坤	新疆生态环境职业学院	18799746885	6221261901402250414	杨坤
7					
8					
9					
10					
11					

