

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理 项目竣工环境保护验收监测报告表

水清清（监）〔2026〕—YS—013



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

2026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： 王林生

编制单位： 新疆水清清环境监测技术有限公司

法人代表： 陈漫

项目负责人： 包乐乐

监测人员： 张文科、陈聪、王可智、李志明

审核人员： 白宽

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

电 话： /

传 真： /

邮 编： 841000

地 址： 新疆巴州库尔勒市塔里木
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： 0991-4274.315555

传 真： 0991-4274.315555

邮 编： 830000

地 址： 新疆乌鲁木齐市经济技
术开发区沂蒙山街 68 号



检验检测机构 资质认定证书

编号: 233112050018

名称: 新疆水清清环境监测技术服务有限公司

地址: 地址1: 新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市头屯河区沂蒙山街68号

830022

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

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



有效期届满三个月前,企业应当提出换证申请。

发证日期:2023-08-30

有效期至:2029-08-29

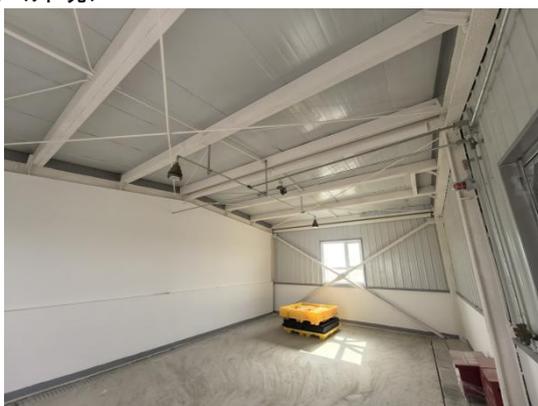
发证机关:新疆维吾尔自治区
市场监督管理局



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。



危废暂存间（外观）



危废暂存间放置危废前（内部）



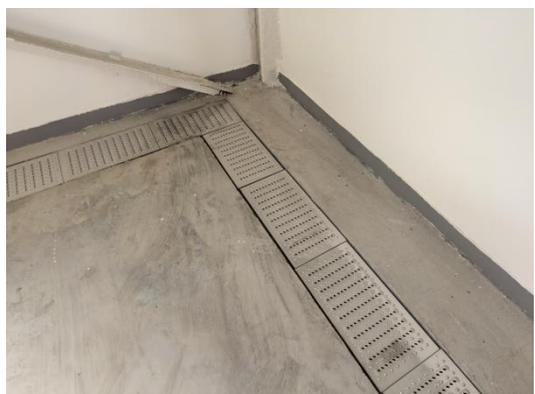
消防设施



通风设施



危废贮存分区标志



导流池



渗滤液收集池挡雨棚



油泥暂存池（内部）



油泥暂存池（外观）



电子汽车衡



值班室



危废暂存间放置危废照片（部分）



目 录

表一	建设项目基本情况	1
表二	工程概况	6
表三	工艺流程及产污环节	15
表四	主要污染源及环保措施	21
表五	环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定	25
表六	质量控制	28
表七	监测与调查结果	34
表八	环境保护管理检查	43
表九	验收监测、调查结论及建议	43

表一 建设项目基本情况

建设项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司 英买采油气管理区				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建				
建设地点	新疆阿克苏地区新和县境内				
环境影响报告 编制单位	新疆天合环境技术咨询有限公司				
主要产品名称	/				
设计规模	废机油桶(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 1.7t, 废油漆桶(HW49 其他废物)年暂存量约为 1t, 含油污染物(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池 (HW31 含铅废物)年暂存量约为 2t、实验室废液(HW49 其他废物)年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质(HW49 其他废物)年暂存量约为 10.9t、含油污泥(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 500t				
实际规模	废机油桶(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 1.7t, 废油漆桶(HW49 其他废物)年暂存量约为 1t, 含油污染物(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池 (HW31 含铅废物)年暂存量约为 2t、实验室废液(HW49 其他废物)年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质(HW49 其他废物)年暂存量约为 10.9t、含油污泥(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 500t				
开工建设时间	2025 年 6 月 30 日	完工时间	2025 年 8 月 25 日		
环境影响报告 表审批部门	新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局	审批文号 及时间	阿地环审〔2025〕197 号; 2025 年 5 月 13 日		
环保设施设计 单位	中国石油天然气管道 工程有限公司	环保设施 施工单位	轮台县群星建筑有限责任 公司		
投资总概算 (万元)	274.31	环保投资 总概算(万 元)	136	环保 比例	49.6%
实际总概算 (万元)	274	实际环保 投资(万 元)	136	环保 比例	49.6%
验收监测依据	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); 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>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、《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023），生态环境部，2023 年 7 月 1 日实施；</p> <p>5、《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》，新疆天合环境技术咨询有限公司，2025 年 4 月；</p> <p>6、关于对《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》的批复（新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局，阿地环审（2025）197 号，2025 年 5 月 13 日）；</p> <p>7、《关于印发〈污染影响类建设项目重大变动清单（试行）〉的通知》（环办环评函〔2020〕688 号，2020 年 12 月 13 日）；</p> <p>8.《国家危险废物名录》（2025 年版）。</p>												
<p>验收监测标准 标号、级别、 限值</p>	<p>1、无组织废气：厂界外非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 厂界无组织排放监控浓度限值（非甲烷总烃：4.0mg/m³）；厂界外硫酸雾执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值（硫酸雾：1.2mg/m³）；厂房通风口 1m 处 NMHC 监控点处任意一次浓度值及 1h 平均浓度值执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求（1h 平均浓度值：10mg/m³；监控点处任意一次浓度值：30mg/m³）。</p> <p style="text-align: center;">表 1-1 无组织废气监测因子及相关执行标准</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">监测项目</th> <th style="width: 15%;">监测因子</th> <th style="width: 15%;">标准限值</th> <th style="width: 55%;">执行标准</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center; vertical-align: middle;">无组织废气</td> <td style="text-align: center;">非甲烷总烃</td> <td style="text-align: center;">4.0mg/m³</td> <td style="text-align: center;">《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）中表 2 厂界无组织排放监控浓度限值</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">NMHC</td> <td style="text-align: center;">10mg/m³（1h 平均浓度值）</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">30mg/m³（监控点处任意一次浓度值）</td> </tr> </tbody> </table>	监测项目	监测因子	标准限值	执行标准	无组织废气	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）中表 2 厂界无组织排放监控浓度限值	NMHC	10mg/m ³ （1h 平均浓度值）	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求	30mg/m ³ （监控点处任意一次浓度值）
监测项目	监测因子	标准限值	执行标准										
无组织废气	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）中表 2 厂界无组织排放监控浓度限值										
	NMHC	10mg/m ³ （1h 平均浓度值）	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求										
		30mg/m ³ （监控点处任意一次浓度值）											

	硫酸雾	1.2mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值
2、噪声：执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中3类声环境功能区排放限值（昼间：65dB（A）、夜间55dB（A））。			
表 1-2 噪声监测因子及相关执行标准			
监测项目	监测项目	标准限值	执行标准
噪声	昼间噪声	65dB（A）	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中3类声环境功能区排放限值
	夜间噪声	55dB（A）	
3、地下水：执行《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）。			
表 1-3 地下水监测因子及相关执行标准			
监测项目	监测因子	标准限值（mg/L）	执行标准
地下水	pH（无量纲）	6.5~8.5	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1感官性状及一般化学指标中Ⅲ类
	总硬度	≤450	
	溶解性总固体	≤1000	
	硫酸盐	≤250	
	氯化物	≤250	
	铁	≤0.3	
	锰	≤0.10	
	铜	≤1.00	
	锌	≤1.00	
	铝	≤0.20	
	挥发性酚类	≤0.002	
	阴离子表面活性剂	≤0.3	
	耗氧量	≤3.0	
	氨氮	≤0.50	
	硫化物	≤0.02	
	钠	≤200	
	亚硝酸盐	≤1.00	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1毒理学指标中Ⅲ类
	硝酸盐	≤20.0	
氰化物	≤0.05		
氟化物	≤1.0		

	碘化物	≤0.08	参照执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类标准
	汞	≤0.001	
	砷	≤0.01	
	硒	≤0.01	
	镉	≤0.005	
	铬(六价)	≤0.05	
	铅	≤0.01	
	三氯甲烷	≤0.06	
	四氯化碳	≤0.002	
	苯	≤0.01	
	甲苯	≤0.7	
	石油类	≤0.05	

4、土壤环境质量：执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》(GB 36600-2018)。

表 1-4 土壤环境监测因子及相关执行标准

监测项目	监测因子	监测浓度 筛选值 (mg/kg)	监测浓度 管控值 (mg/kg)	标准依据
土壤	砷	60	140	《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准》(GB36600-2018)中表 1 及表 2 建设用地土壤污染风险第二类用地筛选要求
	镉	65	172	
	铬(6价)	5.7	78	
	铜	18000	36000	
	铅	800	2500	
	汞	38	82	
	镍	900	2000	
	四氯化碳	2.8	36	
	氯仿	0.9	10	
	氯甲烷	37	120	
	1, 1-二氯乙烷	9	100	
	1, 2-二氯乙烷	5	21	
	1, 1-二氯乙烯	66	200	
	顺-1, 2-二氯乙烯	596	2000	
反-1, 2-二氯	54	163		

	乙烯		
	二氯甲烷	616	2000
	1, 2-二氯丙烷	5	47
	1, 1, 1, 2-四氯乙烷	10	100
	1, 1, 2, 2-四氯乙烷	6.8	50
	四氯乙烯	53	1274.31
	1, 1, 1-三氯乙烷	840	840
	1, 1, 2-三氯乙烷	2.8	15
	三氯乙烯	2.8	20
	1, 2, 3-三氯丙烷	0.5	5
	氯乙烯	0.43	4.3
	苯	4	40
	氯苯	270	1000
	1, 2-二氯苯	560	560
	1, 4-二氯苯	20	200
	乙苯	28	280
	苯乙烯	1290	1290
	甲苯	1200	1200
	间二甲苯+对二甲苯	570	570
	邻二甲苯	640	640
	硝基苯	76	760
	苯胺	260	663
	2-氯酚	2256	4500
	苯并[a]蒽	15	151
	苯并[a]芘	1.5	15
	苯并[b]荧蒽	15	151
	苯并[k]荧蒽	151	1500
	蒽	1293	12900
	二苯并[a, h]蒽	1.5	15
	茚并[1, 2, 3-cd]芘	15	151
	萘	70	700
	石油烃(C ₁₀ -C ₄₀)	4500	9000
	pH	/	/
	石油类	/	/

表二 工程概况

2.1 项目概况

2.1.1 项目位置

本工程所在区域行政区划隶属于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县，危废暂存间位于英买力油田钻试修废弃物环保处理站内，属于工业用地。英买力油田钻试修废弃物环保处理站周边均为荒漠。本项目中心地理坐标为：东经 $82^{\circ} 5' 57.219''$ ，北纬 $41^{\circ} 17' 50.591''$ 。

建设项目地理位置及周边环境详见图 2-1，图 2-2。



图 2-1 地理位置图



图 2-2 周边环境图

2.1.2 项目建设内容

本项目建设性质为改扩建，环评计划建设内容主要为：对原有危废暂存间进行改造（轻钢结构，建筑面积 200m²），配套建设围堰、导流沟、事故收集井（规格为 1m³），对原油泥池进行池体改造，缩小容积至 600m³，池顶增加电动伸缩罩棚。

项目实际建设内容主要为：在英买力油田钻试修废弃物环保处理站内改造原有危废暂存间，危废暂存间配套建设围堰、导流池、事故收集井等，对暂存间旁的 1500m³ 油泥池进行池体改造，缩小容积为 640m³，池顶增加电动伸缩罩棚，新增一座撬装值班室及一座电子汽车衡，同时增设火灾报警设施。项目建成后危废暂存间贮存危险废物为废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废油漆桶（HW49 其他废物）、含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）、实验室废液（HW49 其他废物）、吸附过滤介质（HW49 其他废物）、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）。本项目仅贮存企业内部产生的危险废物。

项目建成后，废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t。

本项目环评设计建设内容与实际建设内容见表 2-1。

表 2-1 本项目环评设计建设内容与实际建设内容

工程类别	主要组分	原有工程内容	环评及批复建设内容	实际建设内容	批建一致性
建设内容	主体工程	贮存规模	废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t	实际危废暂存间贮存能力为废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t	与环评一致
		危废暂存间	危废暂存间建筑总面积 200m ² ，层数为单层，层高 3.9m，彩钢板。存储废机油桶库仅有地面硬化，地面有裂纹丧失防渗功能	危废暂存间建筑总面积 200m ² ，层数为单层，层高 3.9m，轻钢结构。共分为 4 个分区，分别贮存废机油桶及废油漆桶、废铅蓄电池及实验室废液、含油沾染物、吸附过滤介质。原有暂存间拆除墙体，重新建设。设置围堰、导流沟、事故收集井（1.0m ³ ）。危废暂存间满足“四防”（防风、防雨、防晒、防渗漏），有完善的防渗措施和渗漏收集措施，防渗要求：危险废物贮存区堆放地面，①40mm 厚 C20 耐油细石混凝土内配φ6@150mm 双向钢筋面层，随打随抹光；②1.5mm 厚聚氨酯防油层（无油类填充剂）四周上翻至±0.000 以上 300mm 高；③20mm 厚 DSM15 砂浆（1：3 水泥砂浆）找平层；④素水泥浆一道（内掺建筑胶）；⑤2mm 厚高密度聚乙烯	危废暂存间建筑总面积 216m ² ，轻钢结构。分为 4 个分区，废机油桶及废油漆桶、废铅蓄电池及实验室废液、含油沾染物及废防渗材料、吸附过滤介质。设置围堰、导流沟、事故收集井（1.0m ³ ）。危废暂存间满足“四防”，有完善的防渗措施和渗漏收集措施，防渗要求：①40mm 厚 C20 耐油细石混凝土内配 φ 6@150mm 双向钢筋面层，随打随抹光；②1.5mm 厚聚氨酯防油层（无油类填充剂）四周上翻至±0.000 以上 300mm 高；③20mm 厚 DSM15 砂浆（1：3 水泥砂浆）找平层；④素水泥浆一道（内掺建筑胶）；⑤150mm 厚戈壁土碾压密实；⑥2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）膜（渗透系数不大于 10 ⁻¹⁰ cm/s），四周上翻至±0.000 以上

			<p>烯（HDPE）膜，四周上翻至±0.000 以上 300mm 高（膜上及膜下设置长丝无纺土工布保护层）；⑥150mm 厚戈壁土碾压压实；⑦素土夯实，压实系数≥0.94。设计原则：地面与裙脚要用坚固、防渗的材料建造，建筑材料必须与危险废物相容。必须有泄漏液体收集装置、气体导出口。设施内要有安全照明设施和观察窗口。用以存放装载固体危险废物容器的地方，必须有耐腐蚀的地面硬化，且表面无裂痕。应设计堵截泄漏的裙脚，地面与裙脚所围建的容积不低于堵截最大容器的最大储量或总储量的五分之一。不相容的危险废物必须分开存放，并设有隔断间隔断</p>	<p>300mm 高（膜上及膜下设置长丝无纺土工布保护层）；⑦素土夯实，压实系数≥0.94；⑧下挖已建地坪至基层，满足其防渗要求。根据《土工合成材料检测报告》显示，本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》（GB/T 17643-2011）表 5 中 2.00mm 的技术要求及《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中建设要求。设施内有安全照明设施和观察窗口。用以存放装载固体危险废物容器的地方，有耐腐蚀的地面硬化，且表面无裂痕。设计堵截泄漏的裙脚。不相容的危险废物分开存放，并设有隔断间隔断</p>	
	油泥池	<p>油泥池总面积 600m²，池深约 2m。无防风、防雨功能，池底破损，已不能用于废油泥处置</p>	<p>油泥池总面积 600m²，池深约 2m。对池底进行防渗处理。防渗要求：防渗层为膜下保护层（长丝无纺土工布）+1.2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）+膜上保护层（长丝无纺土工布）+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层，使之渗透系数≤10⁻¹⁰cm/s</p>	<p>油泥池总面积 514.8m²，池深约 2m。对池底进行防渗处理，顶端装置可伸缩罩棚。防渗要求：防渗层为膜下保护层（长丝无纺土工布）+1.2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）+膜上保护层（长丝无纺土工布）+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层，实际防渗建设满足相关防渗要求，根据《土工合成材料检测报告》显示，本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》（GB/T 17643-2011）表 5 中 2.00mm 的技术要求</p>	<p>油泥池面积减小，实际为 514.8m²，有效容积未发生变化</p>
公用工程	给排水	本工程不设置给排水系统	依托现有	依托现有	与环评一致
	供电	依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站现有供电工程	依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站现有供电工程，对部分线路进行改造	依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站现有供电工程	与环评一致

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收监测报告表

	消防	依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站现有消防设施	新增部分消防沙箱、灭火器、吸油毡等消防设施	新增消防沙箱、灭火器、吸油毡等消防设施	与环评一致
辅助工程	撬装值班室	未设置	新建值班室，占地面积 13.2m ²	新建值班室，占地面积 12m ²	值班室面积减小，实际为 12m ²
	电子汽车衡	未设置	新建一座电子汽车衡	新建一座电子汽车衡	与环评一致
环保工程	废气处理	未设置	换气通风系统（5套）	换气通风系统（5套）	与环评一致
	废水处理	本工程运营期间无废水排放	本工程运营期间无废水排放	本工程运营期间无废水排放	与环评一致
	噪声防治	运输车辆限速、禁鸣	运输车辆限速、禁鸣	运输车辆限速、禁鸣	与环评一致
	固废处理	危废暂存间内暂存危险废物均定期委托有资质单位处理	危废暂存间及油泥池内暂存危险废物均定期委托有资质单位处理	危废暂存间及油泥池内暂存危险废物均定期委托有资质单位处理，废旧油桶、化验室危废等委托新疆金派环保科技有限公司进行处置；含油污泥委托托轮台县三和源石油技术服务有限责任公司进行处置；废铅蓄电池委托库车鑫海汇新能源有限公司进行处置；零散危险废物委托巴州联合环境治理有限公司进行处置	与环评一致
	环境风险	收集桶设置警示标志，危险废物标识按照《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）及修改单要求设置危险废物贮存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。	做好防风、防雨、防晒措施，地面、裙脚等做好防漏、防渗措施，围堰、导流沟、事故井均进行防渗处理，防治事故状态下废液泄漏污染土壤及地下水；收集桶设置警示标志，危险废物标识按照《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）要求设置危险废物贮存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志	落实防风、防雨、防晒措施，地面、裙脚等做好防漏、防渗措施，围堰、导流沟、事故井均进行防渗处理，防治事故状态下废液泄漏污染土壤及地下水；收集桶设置警示标志，危险废物标识按照《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）要求设置危险废物贮存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志	与环评一致

2.1.3 防渗工程

根据工程交工证书及工程竣工报告，危废暂存间内地面、导流池、事故收集井防渗符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求进行防渗防腐处理。根据《土工合成材料检测报告》显示，本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》（GB/T 17643-2011）表 5 中 2.00mm 的技术要求。

危废暂存间满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中建设要求。

2.2 变动情况

经过现场核对，结合《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》及其批复（阿地环审〔2025〕197号）要求，本项目变动情况主要为油泥池容积的变化，对照《关于印发〈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），不属于重大变动。

项目变动情况见表 2-2。

表 2-2 项目变动情况表

文件要求	环评计划建设内容	实际建设内容	是否属于重大变动
建设项目开发、使用功能发生变化的	本项目建设性质为改扩建，项目主要建设内容为：在英买力油田钻试修废弃物环保处理站内改造原有危废暂存间，危废暂存间配套建设围堰、导流池、事故收集井等；对暂存间旁的 1500m ³ 油泥池进行池体改造，缩小容积为 600m ³ ，池顶增加电动伸缩罩棚，新增一座撬装值班室及一座电子汽车衡，同时增设火灾报警设施	在英买力油田钻试修废弃物环保处理站内改造原有危废暂存间，危废暂存间配套建设围堰、导流池、事故收集井等；油泥池进行池体改造，缩小容积为 640m ³ ，池顶增加电动伸缩罩棚，新增一座撬装值班室及一座电子汽车衡，同时增设火灾报警设施	为预留安全空间，池体容积由 600m ³ 增加至 640m ³ ，有效容积未发生变化（600m ³ ），不属于重大变动
生产、处置或储存能力增大 30%及以上的	设计贮存能力为：废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年	实际贮存能力为：废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年	否

	暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t	暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t	
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	不涉及	不涉及	否
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;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	不涉及	不涉及	否
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	位于新疆阿克苏地区新和县英买力油田钻试修废弃物环保处理站内	位于新疆阿克苏地区新和县英买力油田钻试修废弃物环保处理站内	与环评一致
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); (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	不涉及	不涉及	否
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	不涉及	不涉及	否
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	采取废油桶、废油漆桶加盖存放,设置排风扇定时通风等措施,须满足《大气污染物综合排放标准》	本项目危废暂存间为密闭贮存,废油桶、废油漆桶加盖存放,设置排风扇定时通风等措施,减少废气对周边环	否

<p>除外)或大气污染物无组织排放量增加 10%及以上的</p>	<p>(GB16297-1996)中表 2 厂界无组织排放监控浓度限值</p>	<p>境的影响,且能够有效控制挥发性有机物及其他有害气体的逸散,确保厂界非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)限值要求,同时强化运行管理,进一步降低环境风险</p>	
<p>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</p>	<p>不涉及</p>	<p>不涉及</p>	<p>否</p>
<p>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</p>	<p>不涉及</p>	<p>不涉及</p>	<p>否</p>
<p>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</p>	<p>危废暂存间、导流沟、事故收集井需严格按照《环境影响评价技术导则地下水环境》/ (HJ610-2016)和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)要求进行分区防渗,危险废物分区贮存,每个分区设置配套的导流沟,危险废物暂存间地面、导流沟、事故收集井采用 40cm 混凝土+1.5mm 厚聚氨酯防油层+砂浆+2mm 厚高密度聚乙烯(HDPE)膜防渗、防腐,渗透系数$\leq 10^{-10}$cm/s,抗渗等级不应小于 P8,油泥池防渗层为膜下保护层(长丝无纺土工布)+1.2mm 厚高密度聚乙烯(HDPE)+膜上保护层(长丝无纺土工布)+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层,渗透系数$\leq 10^{-10}$cm/s</p>	<p>根据工程交工证书及工程竣工报告,危废暂存间内地面、导流池、事故收集井防渗符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中相关要求,进行防渗防腐处理。防渗要求:① 40mm 厚 C20 耐油细石混凝土内配$\Phi 6@150$mm 双向钢筋面层,随打随抹光;② 1.5mm 厚聚氨酯防油层(无油类填充剂)四周上翻至± 0.000以上 300mm 高;③ 20mm 厚 DSM15 砂浆(1:3 水泥砂浆)找平层;④ 素水泥浆一道(内掺建筑胶);⑤ 150mm 厚戈壁土碾压密实;⑥ 2mm 厚高密度聚乙烯(HDPE)膜(渗透系数不大于10^{-10}cm/s),四周上翻至± 0.000以上 300mm 高(膜上及膜下设置长丝无纺土工布保护层);⑦ 素土夯实,压实系数\geq</p>	<p>否</p>

		0.94; ⑧下挖已建地坪至基层根据《土工合成材料检测报告》显示, 本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》(GB/T 17643-2011)表 5 中 2.00mm 的技术要求	
固体废物利用处置方式由委托外单位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	危险废物交由有资质的单位处置	本项目运营期产生的危险废物均定期委托新疆金派环保科技有限公司、库车鑫海汇新能源有限公司、轮台县三和源石油技术服务有限责任公司、巴州联合环境治理有限公司等有资质的单位进行处置	否
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	不涉及	不涉及	否

2.3 危废暂存情况

本项目为危险废物暂存间, 仅贮存英买采油气管理区内部产生的废机油桶 (HW08 废矿物油与含矿物油废物)、废油漆桶 (HW49 其他废物)、含油沾染物 (HW08 废矿物油与含矿物油废物)、废铅蓄电池 (HW31 含铅废物)、实验室废液 (HW49 其他废物)、吸附过滤介质 (HW49 其他废物)、含油污泥 (HW08 废矿物油与含矿物油废物) 等。油泥池主要贮存作业区产生的含油污泥。本项目落实了危险废物管理计划和危废管理台账, 记录危险废物名称、种类、代码、产生量、流向、贮存、处置等有关信息。

截至验收监测期间, 危废暂存间危险废物贮存情况一览见表 2-3。

表 2-3 危废暂存间危险废物贮存情况一览表

序号	名称	类别	危废代码	环评设计阶段		实际建设阶段			委托处理去向	备注
				贮存能力 (t)	贮存周期	贮存能力 (t)	贮存周期	目前实际 储存量		
1	废机油桶	HW08	900-249-08	70 个 200L 桶 (1.7t)	1 次/4 个月	70 个 200L 桶 (1.7t)	1 次/4 个月	0.347t	新疆金派环保科技有限公司	/
2	废铅蓄电池	HW31	900-052-31	400 块 (2t)	1 次/6 个月	400 块 (2t)	1 次/6 个月	1.6615t	库车鑫海汇新能源有限公司	/
3	实验室废液	HW49	900-047-49	0.3t	1 次/年	0.3t	1 次/年	0	新疆金派环保科技有限公司	/
4	吸附过滤介质	HW49	900-041-49	10.9t	1 次/2 个月	10.9t	1 次/2 个月	0	巴州联合环境治理有限公司	/
5	含油沾染物	HW08	900-249-08	6.7t	1 次/4 个月	6.7t	1 次/4 个月	0.435t	轮台县三和源石油技术服务有限责任公司	/
6	含油污泥	HW08	071-001-08 071-002-08	500t	1 次/3 个月	500t	1 次/3 个月	192.14t		/
7	废油漆桶	HW49	900-041-49	1t	1 次/4 个月	1t	1 次/4 个月	0	新疆金派环保科技有限公司	/

2.4 危废管理情况

根据《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》（HJ 1259-2022）制定危废台账管理要求：

本项目制定了危险废物管理计划和危废管理台账，记录危险废物名称、种类、代码、产生量、流向、贮存、利用、处置等有关信息；通过国家危险废物信息管理系统向阿克苏地区生态环境主管部门备案危险废物管理计划，申报危险废物有关资料。



电子汽车衡



电子标签仪

2.5 劳动定员及工作制度

劳动定员全部依托厂区原有人员，不新增劳动定员，年工作时间 365d。

2.6 工程投资

项目设计总投资为 274.31 万元，环保投资为 136 万元；实际总投资为 274 万元，环保投资为 136 万元，占总投资的 49.6%。项目环保投资估算见表 2-4。

表 2-4 环保投资估算一览表

项目	环保措施	投资（万元）
废气治理	机械通风排气扇	8
地下水治理	地面、围堰全部耐腐蚀硬化防渗，防渗系数不大于 10^{-10} cm/s，严禁下渗污染	125
风险防范	设置一定数量的手提式干粉灭火器；设置警示牌标识牌	0.5
	危险废物仓库设置堵截泄漏的裙脚及应急事故池，应急事故池（1m ³ ）事故状态下的泄漏油品集中处理	2
	消防沙箱等消防器材	0.5
总计		136

2.7 公用工程

(1) 供电

本项目用电由周边电网供电，本项目年耗电主要为危废暂存间照明、视频监控及可燃气体报警器运行等。

(2) 通信

设置防爆声光报警器，库房内外设有视频监控摄像头。

(3) 给排水

本项目无新增员工，危废间不进行地面冲洗，只做外围简单日常保洁。项目运营期间无新增用水。本项目为危险废物暂存间及油泥池改建工程，不涉及生产废水，无废水排放。

表三 工艺流程及产污环节

3.1 工艺流程

本项目主要用于贮存英买采油气管理区生产过程中产生的废机油桶及废油漆桶、废铅蓄电池、含油沾染物、实验室废液及吸附过滤介质危险废物的分类暂存，不进行危险废物的处置。本项目主要工序包括入库、日常管理及检查、出库；危险废物的转运和处置，定期委托新疆金派环保科技有限公司、轮台县三和源石油技术服务有限责任公司、库车鑫海汇新能源有限公司、巴州联合环境治理有限公司进行处置。危废暂存间工艺流程如下：

1、入库

来自各生产站点日常运行产生的危险废物：废机油桶、废油漆桶、含油沾染物、废铅蓄电池、实验室废液、吸附过滤介质、含油污泥等经收集后，由运输车辆运至危废暂存间进行卸车。卸车前，首先检查危险废物包装物上是否贴上相应标签、来源、数量、特性等。检查登记后，在危废暂存间卸车区域进行危险废物的交接，交接后管理人员将危险废物移至危废暂存间贮存区暂存，规范设置各类危险废物的标识标牌。

2、日常管理及检查

危废暂存间管理人员定期对危废暂存间内的废机油桶、废铅蓄电池等危险废物进行检查和对危废暂存间的防渗层、裙脚定期检查。

3、出库

危废暂存间中贮存的危险废物定期由有资质单位接收、运输、转移并处置。出库前，须在“新疆维吾尔自治区固体废物动态信息管理平台”进行相应内容的填报成功后方可转移危险废物。

本项目生产工艺流程见图 3-1，危废暂存间平面布置图见图 3-2，分区标识图见图 3-3。

3.2 产污环节

(1) 废气

本项目无组织废气为危险废物暂存期间挥发的非甲烷总烃，以及废旧铅蓄电池贮存期间发生漏液等事故状态挥发的硫酸雾。

(1) 废水

本项目不新增人员定员，新建值班室采取无人值守模式，无新增生活污水。

本项目为危废暂存项目，运营期正常工况过程无废水产生，非正常工况下若产生漏液情况，由四周导流槽收集至事故收集井。

(2) 噪声

本项目噪声为车辆运输过程中产生的车辆噪声、排风系统产生的设备噪声。

(3) 固体废弃物

项目运营期：本项目为危废暂存项目，用于暂存英买采油气管理区生产过程中产生的废机油桶、废油漆桶、沾油废物、废铅蓄电池等危险废物，自身无固体废物产生。

本项目不新增人员，无新增生活垃圾。

表四 主要污染源及环保措施

4.1 废气

本项目运营期废气污染物主要为：废机油桶、废油漆桶、含油沾染物、含油污泥、化验室危废等危险废物暂存期间挥发的非甲烷总烃气体，以及废旧铅蓄电池贮存期间发生漏液等事故状态下挥发的硫酸雾等挥发性气体。

危废暂存间通过采取废油桶加盖密闭贮存、安装排风扇加强通风等措施减少无组织废气对环境的影响。

4.2 废水

本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，本项目新建值班室采取无人值守模式，无新增生活污水。

本项目运营期无废水产生。

4.3 噪声

本项目运行过程中的噪声主要来自运输车辆、通风系统产生的机械噪声，通过选用低噪声设备、对高噪音设备采取减振等措施，并定期维护设备等措施，以减轻噪声对周边环境的影响。

4.4 固体废物

本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，无新增生活垃圾。本项目不产生固体废物，为危险废物暂存项目，暂存的危险废物主要包括废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废油漆桶（HW49 其他废物）、含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）、实验室废液（HW49 其他废物）、吸附过滤介质（HW49 其他废物）、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）等。废旧油桶、化验室危废等委托新疆金派环保科技有限公司进行处置；含油污泥委托轮台县三和源石油技术服务有限责任公司进行处置；废铅蓄电池委托库车鑫海汇新能源有限公司进行处置；零散危险废物委托巴州联合环境治理有限公司进行处置。

4.5 生态环境

本项目在现有厂区内建设，不新增占地，运营期生产过程中产生的各种污染物通过治理措施进行处理，对周围生态环境的影响比较小，基本不对项目区周边

生态环境产生影响。

4.6 环境风险防范措施

- ①在危废暂存间设置事故收集井，危险废物泄漏时排入事故收集井；
- ②英买采油气管理区按相关要求编制完成《塔里木油田分公司英买采油气管理区突发环境事件应急预案》，（备案编号为：652925-2023-015-L），目前正在修编。在发生事故时，立即启动事故应急预案，按应急预案规定进行撤离和疏散；
- ③定期进行紧急事故模拟演习，提高事故应变能力；
- ④危废暂存间配备了耐腐蚀托盘、容器及收集桶；
- ⑤危废暂存间分成4个区域对危废进行存放；
- ⑥危废暂存间、盛装危废的容器和包装物按标准要求设置危废暂存间标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志；
- ⑦在危废暂存间内外配备应急物资和灭火器等消防设施。

4.7 地下水防范措施

本项目污染区参照抗渗标准要求采取防渗措施，并对危险废物进行分区贮存，各危废暂存间防渗区地面与裙脚采取防渗、防腐措施。危废暂存间内地面、导流池、事故收集井等严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求进行了防渗防腐处理。根据《土工合成材料检测报告》显示，本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》（GB/T 17643-2011）表5中2.00mm的技术要求，危废暂存间内部地面防渗符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关建设要求。



危废暂存间地面硬化无裂缝



涂防渗材料（危废暂存间施工期）



铺设厚高密度聚乙烯膜及防渗材料（油泥暂存池施工期）

4.8 项目主要污染物治理措施

各污染物治理措施见下表 4-1。

表 4-1 主要污染源及防治措施一览表

污染类别	主要污染物	设计处理方式	实际处理方式	排放去向	执行标准
废气	非甲烷总烃 硫酸雾	安装排风扇	实际废油桶、废油漆桶密闭贮存；安装排风扇、密闭贮存等措施，减少废气对周边环境的影响	大气环境	危废暂存间厂界外非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）
					危废暂存间厂界内非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）
					危废暂存间厂界外硫酸雾执行《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
废水	废水	危废暂存间设一座事故收集井，非正常生工况下若产生渗滤液，由危废暂存间的事事故收集井进行回收并委托有相应危废处置资质的单位拉运处置	危废暂存间设事故收集井，非正常生工况下若产生渗滤液，由危废暂存间的事事故收集井进行回收并委托有相应危废处置资质的单位拉运处置。实际本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，无新增生活污水。本项目运营期无废水产生	有相应危废处置资质的单位拉运处置（暂未产生）	/
噪声	噪声	基础减振厂房隔声	选用低噪声设备、对高噪音设备采取减振，并定期维护设备等措施，以减轻噪声对周边环境的影响	声环境	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准
危废	贮存废机油桶及废油漆桶、废铅蓄电池及实验室废液、含油沾染物、吸附过滤介质，危险废物定期由有资质单位接收处置，危废暂存间按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	委托有资质的单位处理	实际废旧油桶、化验室危废等委托新疆金派环保科技有限公司进行处置；含油污泥委托轮台县三和源石油技术服务有限责任公司进行处置；废铅蓄电池委托库车鑫海汇新能源有限公司进行处置；零散危险废物委托巴州联合环境治理有限公司进行处置	有资质的单位	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求

表五 环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

5.1 环评结论

本工程建设符合国家产业政策，在严格采取环评报告规定的环境保护对策后，各污染源所排放污染物可以达标排放，对环境影响较小。只要建设单位在施工期和日常运营期管理中，切实落实好本评价提出的有关环境保护的对策和措施，从环境保护的角度而言，该工程是可行的。

5.2 环评批复主要要求（阿地环审〔2025〕197号，抄录）

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

你公司委托新疆天合环境技术有限公司编制的《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于阿克苏地区新和县英买力油田钻试修废弃物环保处理站内，中心地理坐标为：东经 $82^{\circ} 5' 57.219''$ 、北纬 $41^{\circ} 17' 50.591''$ 。项目建设性质为改扩建，类型为工业用地，项目四周均为荒漠。项目主要建设内容为：①主体工程：对原有危废暂存间进行改造（轻钢结构，建筑面积 200m^2 ，规格为 $10\text{m} \times 20\text{m} \times 3.9\text{m}$ ），配套建设围堰、导流沟、事故收集井（规格为 1m^3 ）对原油泥池进行池体改造，缩小容积至 600m^3 ，池顶增加电动伸缩罩棚；②辅助工程：撬装值班室、电子汽车衡；③公用工程：供电工程、消防工程；④环保工程：废气（排风扇、标识牌）。项目建成后主要用于危废暂存间分4个区域分区暂存，主要暂存英买采油气管理区运营期产生的废机油桶、废油漆桶、含油沾染物、废铅蓄电池、实验室废液、吸附过滤介质，油泥池暂存含油污泥。废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t ，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t ，含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t 、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t 、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t 、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t 、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t ，项目总投资 274.31 万元，其中环保投资 136 万元，占总投资的 49.6% 。

根据《报告表》的评价结论，该项目选址符合阿克苏地区“三线一单”生态环境分区管控及新和县一般管控单元生态环境分区管控要求。在落实《报告表》

提出的各项环境保护措施后，项目所产生的不利影响可以得到缓解和控制。我局同意该项目按照《报告表》所列地点、性质、规模、工艺及拟采取的各项环境保护措施进行建设。

二、在项目建设期和运营期环境管理中要认真落实《报告表》提出的各项环保要求，并重点做好以下工作：

（一）严格落实大气污染防治措施。施工期扬尘通过洒水抑尘的措施减少施工扬尘排放。运营期危废暂存间设置排风扇定时通风，废油桶和废油漆桶加盖、密封贮存，通过加大巡查频次、加强管理等措施减少无组织废气排放，确保厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求，厂内无组织非甲烷总烃排放浓度满足《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（非甲烷总烃 1 小时平均浓度值 $\leq 10\text{mg}/\text{m}^3$ 、任意一次浓度值 $\leq 30\text{mg}/\text{m}^3$ ）限值要求。无组织排放硫酸雾满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 限值要求。

（二）落实地下水和土壤污染防治措施。危废暂存间、导流沟、事故收集井需严格按照《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求进行分区防渗，危险废物分区贮存，每个分区设置配套的导流沟，危险废物暂存间地面、导流沟、事故收集井采用 40cm 混凝土+1.5mm 厚聚氨酯防油层+砂浆+2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）膜防渗、防腐，渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm}/\text{s}$ ，抗渗等级不应小于 P8，油泥池防渗层为膜下保护层（长丝无纺土工布）+1.2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）+膜上保护层（长丝无纺土工布）+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层，渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm}/\text{s}$ 。依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站下游现有地下水监控井进行定期监测，严防危险废物暂存间废液下渗对项目区地下水和土壤造成污染，杜绝污染事故。

（三）落实噪声污染防治措施。施工期合理安排施工时间，优先选取低噪声设备，施工噪声须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求。运营期采用低噪音通风风机，厂界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中 3 类厂界环境噪声排放限值要求。

（四）做好固体废物处置工作。按照固体废物“减量化、资源化、无害化”

处置原则落实各类固体废物收集、综合利用及处置。施工期禁止随意倾倒、堆放建筑垃圾，建筑垃圾优先回收利用，无法利用的统一清运至英买力 3km 固废填埋场处置。运营期严格按照《报告表》中限定的行业及类别收集危险废物暂存于危废暂存间及油泥池，禁止收集运输及贮存报告中未列明的危险废物。所有危险废物定期交有资质的单位回收处置。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）等相关要求。运营期产生的废油抹布、废手套收集后与作业区生活垃圾定期清运至英买力生活垃圾填埋场处置。根据《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022）要求设置危险废物存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。危险废物收集处置相关资料存档备查。

三、建立严格的环境风险管理制度，认真落实《报告表》提出的各项环境风险防范措施。按照《关于印发〈企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）〉的通知》（环发〔2015〕4号）要求，制定突发环境事件应急预案并加强演练，严防污染事故发生。加强运营期环境风险管理，定期开展环境风险隐患排查，发现问题及时采取有效措施消除事故隐患，确保环境安全。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。工程施工结束后须按照《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》相关规定开展竣工环境保护验收。

五、项目的日常管理由阿克苏地区生态环境局新和县分局负责，地区生态环境综合行政执法支队抽查监督，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、《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、你公司应在收到本批复后 10 个工作日内，将批准后的《报告表》和批复文件送至阿克苏地区生态环境局新和县分局，并按规定接受各级生态环境主管部门的监督检查。

表六 质量控制

6.1 监测分析方法

本次验收监测部分采用的分析方法见表 6-1。

表 6-1 监测分析方法

序号	样品类别	项目	监测依据	检出限
1	无组织废气	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 ³
2		硫酸雾	固定污染源废气硫酸雾的测定 离子色谱法 HJ 554-2016	0.005mg/m ³
3	噪声	厂界环境噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)	/
4	土壤	pH 值	土壤检测 第 2 部分: 土壤 pH 的测定 NY/T 1121.2-2006	/
5		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
6		铜	土壤和沉积物 12 中金属元素的测定 王水提取-电感耦合等离子体质谱法 HJ 803-2016	0.5mg/kg
7		镍		2mg/kg
8		铅		2mg/kg
9		镉		0.07mg/kg
10		汞	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法 第 1 部分: 土壤中总汞的测定 GB/T 22105.1-2008	0.002mg/kg
11		砷	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法 第 2 部分: 土壤中总砷的测定 GB/T 22105.2-2008	0.01mg/kg
12		石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	土壤和沉积物 石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀) 的测定 气相色谱法 HJ 1021-2019	6mg/kg
13		石油类	土壤 石油类的测定 红外分光光度法 HJ 1051-2019	4mg/kg
14	地下水	溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 第 4 部分: 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2023	/
15		高锰酸盐指数 (耗氧量)	生活饮用水标准检验方法 第 7 部分: 有机物综合指标 GB/T 5750.7-2023	0.05 mg/L
16		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
17		亚硝酸盐氮	水质 亚硝酸盐氮的测定 分光光度法 GB 7493-1987	0.003mg/L
18		六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987	0.004mg/L
19		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
20		硫化物	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法 HJ 1226-2021	0.003mg/L
21		石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行) HJ 970-2018	0.01mg/L

22	pH 值	水质 pH 值的测定 电极法 HJ 1147-2020	/	
23	总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB 7477-1987	5.00mg/L	
24	氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB 7484-1987	0.05 mg/L	
25	氯化物	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ²⁻ 、Br ⁻ 、NO ³⁻ 、 PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定 离子色谱法 HJ 84-2016	0.007mg/L	
26	硫酸盐		0.018mg/L	
27	氨氮	水质 氨氮的测定 流动注射-水杨酸分光光度 法 HJ-666-2013	0.01 mg/L	
28	阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光 度法 GB 7494-1987	0.05mg/L	
29	铜	水质 65 种元素的测定 电感耦合等离子体质谱 法 HJ 700-2014	0.08μg/L	
30	锌		0.67μg/L	
31	铅		0.09μg/L	
32	镉		0.05μg/L	
33	铁		0.82μg/L	
34	汞		0.04μg/L	
35	砷		水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法 HJ 694-2014	0.3μg/L
36	硒			0.4μg/L

6.2 人员能力

本次验收监测涉及的全部人员，涵盖验收监测报告编制、现场监测实施、实验室测试分析、报告审核把关及质量控制管理等各关键岗位人员，均已通过系统性专业培训及严格考核，持证上岗。所有人员熟练掌握验收监测相关法律法规、技术标准及操作规范，具备与本工程验收监测工作相匹配的专业技术能力和实践经验，为验收监测工作的规范性、数据的准确性及报告的科学性提供了坚实的人员保障。

6.3 质量控制和质量保证

验收监测中及时了解工况情况，确认生产装置是否正常运行，合理布设监测点位，确保整个监测过程符合相关技术规范及要求。

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、数据三级审核等全过程质量控制。

6.3.1 废气监测质量控制和保证措施

本次验收监测严格遵循国家现行监测分析方法标准及技术规范要求，构建了涵盖仪器计量校准、人员持证上岗、样品加标回收/密码样/平行样测试、数据三级审核等环节的全过程质量控制体系，确保监测工作全流程合规、监测数据真实可靠。

(1) 监测前质量控制措施

本次无组织排放废气监测严格按照国家环保总局发布的《环境监测技术规范》要求，构建全流程质量控制体系，确保监测工作合规、数据可靠。

①监测所用采样器在采样前完成流量计校准，所有监测仪器均经法定计量检定机构检定合格且处于有效检定周期内，杜绝不合格仪器投入使用。

②监测人员均持有效从业资格证书上岗，且已完成专项技术培训，熟练掌握监测流程及操作规范；明确监测数据三级审核机制，从源头保障数据准确性。

③测试仪器在测量前均采用标准气体进行校准，确保仪器测量精度符合技术要求。

④现场监测前，专项制定现场监测质控方案，明确要求各监测小组采样人员配置不得少于2人，采样作业全过程实行双人互检互查机制，通过专人监督、交叉核验的方式，确保采样操作严格遵循技术规范。

⑤大气采样仪进场前，对其流量计及内置温度、压力等关键参数进行全面校核，确保仪器性能稳定。

⑥气象因素测量仪器需满足监测技术指标要求，且在有效计量检定周期内方可投入现场使用。

(2) 监测中质量控制措施

①无组织废气现场采样及测试过程中，严格按照各监测项目质控标准，同步采集规定数量的现场空白样品，用于验证采样过程的规范性及样品完整性。

②现场监测期间，密切关注当地风向变化，及时动态调整无组织废气监控点与参照点的布设位置；采样时段同步开展气象因素测量，确保监测数据与环境条件精准匹配。

(3) 监测后质量控制措施

①监测工作完成后，数据处理严格执行三级审核制度。其中，密码样由质控室专人负责妥善保管、单独管理；所有监测数据统一由质控室集中审核、规范出

具，确保数据审核的独立性与严谨性。

②监测数据正式报告未出具前，严格遵守保密管理规定，不得以任何形式、任何渠道向被监测方泄露相关数据信息，保障监测工作的公正性。

6.3.2 噪声监测质量控制和保证措施

本次厂界噪声监测严格依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中对应的技术要求开展，质量控制工作全面执行国家生态环境部《环境监测技术规范》中关于噪声监测的相关规定，监测所用声级计在测量前后均按规范完成校准，确保监测数据准确可靠。

具体质控与监测实施要求如下：

①选用经法定计量检定机构检定合格且处于有效使用周期内的声级计，杜绝不合格仪器投入监测。

②噪声统计分析仪每次使用前均按技术规程完成校验，确保仪器测量精度符合监测要求。

③现场监测时，为避免环境气流对测量结果的干扰，噪声统计分析仪需加装防风罩后再投入使用。

④严格把控监测气象条件，避开风速大于 5m/s 及雨雪等恶劣天气开展监测作业，保障监测数据的有效性。

验收监测期间，同步跟踪核实项目生产工况，确保监测全过程中工况负荷满足相关技术规范要求；结合厂界布局、噪声源分布及周边环境特征，科学合理布设监测点位，保障各点位监测数据的科学性与可比性。监测分析方法均采用国家相关主管部门颁布的标准（或推荐）分析方法，所有监测人员均经专业考核合格并持有有效从业资格证书，具备相应监测能力。监测数据严格执行三级审核制度，依次经过数据校对、专业校核，最终由技术总负责人审定确认，确保数据的真实性、准确性与规范性。

6.3.3 土壤监测质量控制和保证措施

从事土壤监测的监测人员、现场监测仪器、实验室分析仪器与设备等按 HJ630 的有关内容执行。采样人员必须通过岗前培训，考核合格后上岗，切实掌握土壤采样技术，熟知采样器具的使用和样品固定、保存和运输条件等。

（1）样品采集与运输质量控制

土壤环境监测的点位布设、样品采集工作，严格遵循《土壤环境监测技术规范》（HJ/T166-2004）中关于布点原则、采样方法、样品封装的相关规定执行，确保采样过程合规、样品代表性满足监测技术要求；样品运输环节采取防破损、防污染、防混淆措施，同步做好运输记录，保障样品从采集到实验室的完整性与真实性。

（2）样品制备与保存质量控制

实验室专设样品风干室与磨样室，其中风干室保持良好通风，室内环境整洁、无尘，且无易挥发性化学物质残留，同时采取遮阳措施避免阳光直射，防止样品性质因环境因素发生改变；样品制备前，制样人员与样品管理员共同对样品数量、标识、状态进行清点核实，确认无误后办理交接手续，双方在样品交接单上签字确认，实现样品管理全程可追溯。

（3）实验室内部质量控制

实验室内部质量控制覆盖分析检测全流程，具体包括：

①精密度控制：通过平行样分析、重复性测试等方式，验证监测数据的一致性与稳定性；

②准确度控制：采用标准物质校准、加标回收实验等手段，确保监测结果的准确性符合技术规范要求；

③干扰处理：针对分析检测过程中可能出现的基体干扰、试剂干扰等问题，提前制定针对性消除方案，避免干扰因素影响监测数据质量。

6.3.4 水质监测质量保证措施

（1）监测前质控措施

为保证监测分析结果的准确可靠，监测所用分析方法优先选用国标分析方法；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。

（2）监测中质控措施

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照国家标准

的要求进行。

①水样采集按质控方案对各点采样频次、样品采集量的要求完成。

②水样按各分析项目要求在现场加固定剂，保证样品运输条件、所采样品在保存时间内到达实验室及时分析。

③所采样品在现场保存期间，设置专用保存间，并由质控负责人专人进行上锁管理。

④按不少于所采集总样品数的 10%的比例采取密码平行样。

表七 监测与调查结果

7.1 监测期间运行工况

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理于2026年2月6日-13日由我公司对该项目进行验收监测。验收监测期间，危废暂存间贮存废机油桶0.347t、废铅蓄电池1.6615t、含油污染物0.435t、含油污泥192.14t。项目主体工程运行正常。

7.2 无组织废气

监测项目：非甲烷总烃、硫酸雾；气象因子；

监测布点：厂界四周，上风向1个监测点位，下风向3个监测点位；危废暂存间外通风口外1m，距离地面1.5m以上位置处1个点。

监测时间及频次：连续两天，一天4次；

排放标准：厂界外非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值（非甲烷总烃： $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）；厂房通风口1m处NMHC执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值要求（NMHC 1h平均浓度值： $10\text{mg}/\text{m}^3$ 、NMHC监控点处任意一次浓度值： $30\text{mg}/\text{m}^3$ ）；厂界外硫酸雾执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值（硫酸雾： $1.2\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

本次验收监测点位见图7-1，表7-1；气象因子见附件；无组织废气监测结果见表7-2及表7-3。

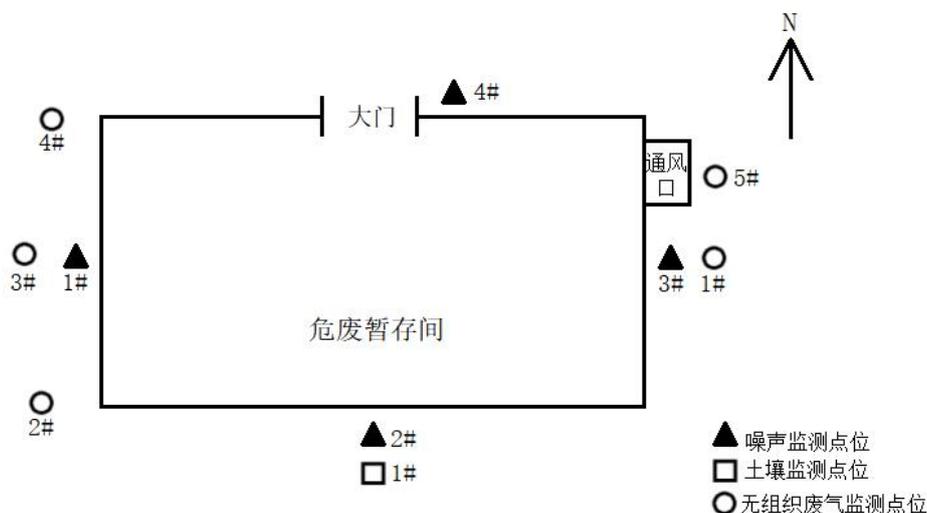


图 7-1 监测点位示意图

表 7-1 无组织废气监测点位

监测类别	监测点位	监测项目	监测频次
无组织 废气	厂界外四周各 1 个点 (上风向 1 个、下风向 3 个), 共计 4 个点位	非甲烷总烃、硫酸雾; 气象因 子	连续 2 天 一天 4 次
	危废暂存间外通风口外 1m, 距离地面 1.5m 以 上位置处 1 个点	NMHC	连续 2 天、 一天 4 次 (监测点 处 1h 平均浓度值) 连续 2 天、 一天 4 次 (监控点 处任意一次浓度 值)

表 7-2 厂界无组织排放监测结果 单位: mg/m³

监测点位	监测频次	非甲烷总烃 (mg/m ³)		硫酸雾 (mg/m ³)	
		2026 年 2 月 11 日	2026 年 2 月 12 日	2026 年 2 月 11 日	2026 年 2 月 12 日
1# 东侧厂界外 2m 处 (上风向 1)	第一次	0.70	0.70	0.055	0.046
	第二次	0.67	0.68	0.053	0.052
	第三次	0.70	0.68	0.040	0.054
	第四次	0.68	0.64	0.052	0.051
2# 西南侧厂界 外 3m 处 (下风向 1)	第一次	0.83	0.78	0.059	0.043
	第二次	0.87	0.79	0.049	0.042
	第三次	0.85	0.79	0.046	0.044
	第四次	0.89	0.94	0.055	0.047
3# 西侧厂界外 3m 处 (下风向 2)	第一次	0.99	0.96	0.050	0.056
	第二次	1.03	0.92	0.049	0.044
	第三次	0.98	1.00	0.048	0.056
	第四次	1.00	1.01	0.051	0.050
4# 西北侧厂界 外 3m 处 (下风向 3)	第一次	0.76	0.84	0.053	0.048
	第二次	0.69	0.80	0.044	0.032
	第三次	0.78	0.78	0.047	0.046
	第四次	0.76	0.73	0.052	0.048
最大值		1.03	1.01	0.059	0.056
排放限值		4.0	4.0	10	10
是否达标		达标	达标	达标	达标

表 7-3 厂界无组织排放监测结果 单位: mg/m³

监测点 位	监测频 次	非甲烷总烃 1h 平均浓度值 (mg/m ³)		非甲烷总烃监控点处任意一次浓 度值 (mg/m ³)	
		2026 年 2 月 11 日	2026 年 2 月 12 日	2026 年 2 月 11 日	2026 年 2 月 12 日
5# 危废贮 存间通 风口外 1m 处	第一次	1.06	1.02	1.10	1.22
	第二次	1.09	0.92	1.13	0.99
	第三次	1.10	0.99	1.12	1.02
	第四次	1.09	0.95	1.12	0.99
最大值		1.09	1.02	1.13	1.22
排放限值		10	10	30	30
是否达标		达标	达标	达标	达标

验收监测期间,厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 厂界无组织排放监控浓度限值;危废暂存间外通风口 1m 处非甲烷总烃 1h 平均浓度值及监控点处任意一次浓度值满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求;厂界外硫酸雾执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值。

7.3 噪声

监测布点: 厂界四周;

监测项目: 噪声;

监测时间及频次: 昼间、夜间各 1 次/天,连续 2 天;

排放标准: 厂界噪声分别执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3 类声环境标准,3 类昼间:65dB(A)、夜间 55dB(A)。

本次验收厂界噪声监测结果见表 7-4,噪声监测点位图见 7-1。

表 7-4 厂界噪声监测结果 单位: dB(A)

测点	测点位置	2026 年 2 月 11-12 日		2026 年 2 月 12-13 日	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	西侧厂界外 1m 处	36	36	36	36
2#	南侧厂界外 1m 处	37	36	36	36

3#	东侧厂界外 1m 处	37	37	36	36
4#	北侧厂界外 1m 处	37	36	37	36
标准值		65	55	65	55
达标情况		达标	达标	达标	达标

验收监测期间，项目区厂界外噪声昼间、夜间监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准。

7.4 土壤

监测项目：pH、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1, 1-二氯乙烷、1, 2-二氯乙烷、1, 1-二氯乙烯、顺-1, 2-二氯乙烯、反-1, 2-二氯乙烯、二氯甲烷、1, 2-二氯丙烷、1, 1, 1, 2-四氯乙烷、1, 1, 2, 2-四氯乙烷、四氯乙烯、1, 1, 1-三氯乙烷、1, 1, 2-三氯乙烷、三氯乙烯、1, 2, 3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1, 2-二氯苯、1, 4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、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、石油烃（C₁₀~C₄₀）、石油类；

监测时间及频次：一天、一次；

监测布点：危废暂存间外四周各 1 个点（上风向 1 个点，下风向 3 个点），
采样深度：0-50cm。

执行标准：《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 1 及表 2 建设用地土壤污染风险筛选值（第二类用地）要求。

本项目土壤监测结果见表 7-5；土壤监测点位图见图 7-1。

表 7-5 土壤监测结果表（单位：mg/kg）

序号	监测因子	采样点位	筛选值 (mg/kg)	是否满足
		(1#)		
1	pH（无量纲）	8.20	/	/
2	六价铬	未检出	5.7	满足
3	铜	10.3	18000	满足

4	镍	15	900	满足
5	铅	12	800	满足
6	镉	0.08	65	满足
7	汞	0.012	38	满足
8	砷	15.2	60	满足
9	石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	39	4500	满足
10	四氯化碳	未检出	2.8	满足
11	氯仿	未检出	0.9	满足
12	氯甲烷	未检出	37	满足
13	1, 1-二氯乙烷	未检出	9	满足
14	1, 2-二氯乙烷	未检出	5	满足
15	1, 1-二氯乙烯	未检出	66	满足
16	顺-1, 2-二氯乙烯	未检出	596	满足
17	反-1.2-二氯乙烯	未检出	54	满足
18	二氯甲烷	未检出	616	满足
19	1, 2-二氯丙烷	未检出	5	满足
20	1, 1, 1, 2-四氯乙烷	未检出	10	满足
21	1, 1, 2, 2-四氯乙烷	未检出	6.8	满足
22	四氯乙烯	未检出	53	满足
23	1, 1, 1-三氯乙烷	未检出	840	满足
24	1, 1, 2-三氯乙烷	未检出	2.8	满足
25	三氯乙烯	未检出	2.8	满足
26	1, 2, 3-三氯丙烷	未检出	0.5	满足
27	氯乙烯	未检出	0.43	满足
28	苯	未检出	4	满足
29	氯苯	未检出	270	满足
30	1, 2-二氯苯	未检出	560	满足
31	1, 4-二氯苯	未检出	20	满足
32	乙苯	未检出	28	满足
33	苯乙烯	未检出	1290	满足

34	甲苯	未检出	1200	满足
35	间, 对-二甲苯	未检出	570	满足
36	邻二甲苯	未检出	640	满足
37	硝基苯	未检出	76	满足
38	2-氯酚	未检出	2256	满足
39	苯并(a)蒽	未检出	15	满足
40	苯并(a)芘	未检出	1.5	满足
41	苯并(b)荧蒽	未检出	15	满足
42	苯并(k)荧蒽	未检出	151	满足
43	蒽	未检出	1293	满足
44	二苯并(a, h)蒽	未检出	1.5	满足
45	茚并(1, 2, 3-cd)芘	未检出	15	满足
46	萘	未检出	70	满足
47	苯胺	未检出	260	满足
48	石油类	48	/	/

验收监测期间, 本项目危废暂存间外的土壤 pH、石油烃 (C₁₀-C₄₀)、石油类、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《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)表 1 及表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值。

7.5 地下水

监测布点: 1#地下水监测井(上游)、2#地下水监测井(下游);

监测项目: pH、总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物、铁、锰、铜、锌、铝、挥发性酚类、阴离子表面活性剂、耗氧量、氨氮、硫化物、钠、亚硝酸

盐、硝酸盐、氰化物、氟化物、碘化物、汞、砷、硒、镉、铬（六价）、铅、三氯甲烷、四氯化碳、苯、甲苯、石油类；

监测时间及频次：连续 2 天，一天 2 次；

排放要求：执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中Ⅲ类标准。

地下水监测点位见表 7-6，地下水监测点位图见图 7-2。



图 7-2 地下水监测点位图

表 7-6 地下水监测点位

监测类别	监测点位	监测项目	监测频次
地下水	1#地下水监测井（上游）	pH、总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物、铁、锰、铜、锌、铝、挥发性酚类、阴离子表面活性剂、耗氧量、氨氮、硫化物、钠、亚硝酸盐、硝酸盐、氟化物、碘化物、汞、砷、硒、镉、铬（六价）、铅、三氯甲烷、四氯化碳、苯、甲苯、石油类	连续 2 天 一天 2 次
	2#地下水监测井（下游）		

本项目地下水监测结果见表 7-7。

验收监测期间，地下水监测井各项监测因子中除溶解性总固体、氯化物、硫酸盐、氟化物、总硬度外，其余的监测值均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类指标，石油类满足《地表水质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类标准；总硬度、溶解性总固体、氟化物、氯化物和硫酸盐超出《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类指标要求为当地地质原因。

表 7-7 地下水监测结果

监测因子	1#地下水监测井（上游）				2#地下水监测井（下游）				控制指标	是否满足
	2026年2月6日		2026年2月7日		2026年2月6日		2026年2月7日			
溶解性总固体（mg/L）	2.90×10 ⁴	3.02×10 ⁴	2.87×10 ⁴	2.90×10 ⁴	3.54×10 ⁴	3.38×10 ⁴	3.41×10 ⁴	3.62×10 ⁴	≤1000	不满足
硝酸盐氮（mg/L）	0.48	0.50	0.52	0.52	0.45	0.42	0.48	0.44	≤20.0	满足
亚硝酸盐氮（mg/L）	0.003L	0.003L	0.003L	0.003L	0.057	0.054	0.055	0.059	≤1.0	满足
高锰酸盐指数（耗氧量）（mg/L）	1.50	1.50	1.48	1.49	1.53	1.46	1.50	1.54	≤3.0	满足
六价铬（mg/L）	0.004L	≤0.05	满足							
挥发酚（mg/L）	0.0003L	≤0.002	满足							
石油类（mg/L）	0.01L	≤0.05	满足							
硫化物（mg/L）	0.003L	0.003L	0.003L	0.005	0.004	0.003L	0.004	0.003L	≤0.02	满足
pH 值（无量纲）	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.4	7.5	6.5~8.5	满足
总硬度（mg/L）	4.69×10 ³	4.60×10 ³	4.60×10 ³	4.57×10 ³	6.74×10 ³	6.79×10 ³	6.85×10 ³	6.77×10 ³	≤450	不满足
氟化物（mg/L）	2.78	2.78	2.82	2.77	2.55	2.52	2.49	2.48	≤1.0	不满足
氯化物（mg/L）	1.42×10 ⁴	1.45×10 ⁴	1.51×10 ⁴	1.42×10 ⁴	1.84×10 ⁴	1.79×10 ⁴	1.80×10 ⁴	1.83×10 ⁴	≤250	不满足
硫酸盐（mg/L）	4.68×10 ³	4.65×10 ³	4.66×10 ³	4.68×10 ³	6.48×10 ³	6.49×10 ³	6.51×10 ³	6.36×10 ³	≤250	不满足

监测因子	1#地下水监测井（上游）				2#地下水监测井（下游）				控制指标	是否满足
	2026年2月6日		2026年2月7日		2026年2月6日		2026年2月7日			
氨氮（mg/L）	0.43	0.43	0.40	0.41	0.04	0.07	0.04	0.04	≤0.5	满足
阴离子表面活性剂（mg/L）	0.05L	≤0.3	满足							
铜（mg/L）	8×10 ⁻⁵ L	≤1.0	满足							
锌（mg/L）	6.7×10 ⁻⁴ L	≤1.0	满足							
铅（mg/L）	9×10 ⁻⁵ L	≤0.01	满足							
镉（mg/L）	5×10 ⁻⁵ L	≤0.005	满足							
铁（mg/L）	5.08×10 ⁻²	4.27×10 ⁻²	4.78×10 ⁻²	4.84×10 ⁻²	2.67×10 ⁻²	2.23×10 ⁻²	2.46×10 ⁻²	1.96×10 ⁻²	≤0.3	满足
汞（mg/L）	4×10 ⁻⁵ L	≤0.001	满足							
砷（mg/L）	6×10 ⁻⁴	6×10 ⁻⁴	6×10 ⁻⁴	7×10 ⁻⁴	4×10 ⁻⁴	6×10 ⁻⁴	9×10 ⁻⁴	1.1×10 ⁻³	≤0.01	满足
硒（mg/L）	4×10 ⁻⁴ L	≤0.01	满足							

表八 环境保护管理检查

8.1 环保手续执行情况

(1) 2025年4月,新疆天合环境技术有限公司对该项目进行了环境影响评价,编制完成《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》;

(2) 2025年5月13日,新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局以“阿地环审〔2025〕197号”对其环境影响报告表予以批复;

(3) 2023年8月,塔里木油田分公司英买采油气管理区编制完成《塔里木油田分公司英买采油气管理区突发环境事件应急预案》,并于2023年8月2日在阿克苏地区生态环境局新和县分局完成备案,备案编号为:652925-2023-015-L,目前正在修编;

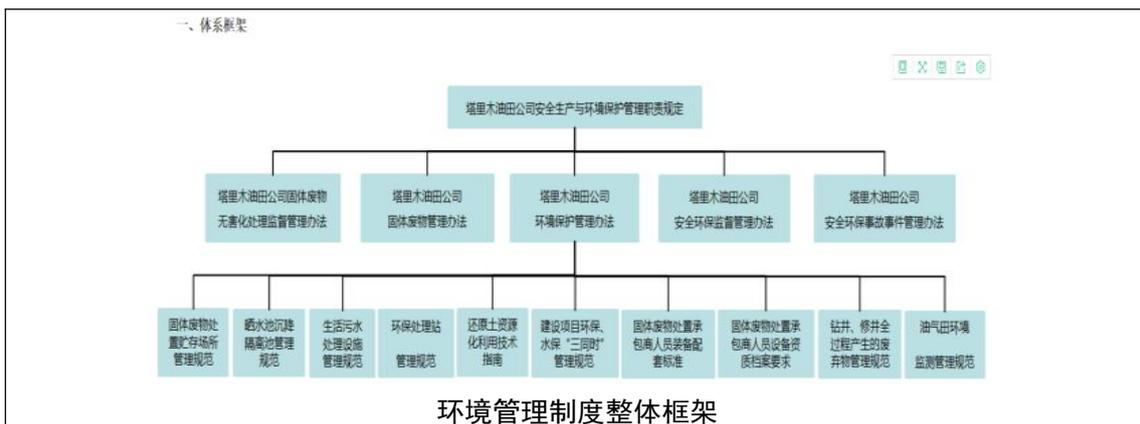
(4) 2025年6月30日项目开工建设,2025年8月25日建成;

(5) 2025年10月,塔里木油田分公司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;

(6) 2025年12月24日,塔里木油田分公司英买采油气管理区进行排污许可变更工作,排污许可证编号为:9165280071554911XG005V。

8.2 环境管理制度执行情况

建设单位制定了《英买采油气管理区QHSE管理体系汇编》等环境管理制度;施工期环境保护工作执行较好,落实了施工期各类环保措施;在施工期设立了QHSE管理机构,实行逐级负责制,上设项目经理,下设QHSE部门经理,施工队设置QHSE负责人和现场QHSE协调员,有专人负责与协调;落实了国家、地方及有关行业主管部门关于风险事故防范与应急管理方面的相关规定,配备了必要的应急设施,设置了完善的环境风险事故防范与应急管理机构,建立了安全保护、维护保养和巡线检查制度。



环境管理制度整体框架

8.3 应急预案

2023年8月，塔里木油田分公司英买采油气管理区编制完成《塔里木油田分公司英买采油气管理区突发环境事件应急预案》，并于2023年8月2日在阿克苏地区生态环境局新和县分局完成备案，备案编号为：652925-2023-015-L，目前正在修编。

8.4 排污许可

2025年12月24日，塔里木油田分公司英买采油气管理区进行排污许可变更工作，排污许可证编号为：9165280071554911XG005V。

8.5 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及批复意见的要求，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对照，环境影响报告表要求及环保局批复意见和项目具体落实情况见表8-1。

表8-1 环境影响报告表要求及批复意见落实情况

内容	批复要求	实际调查结果	是否符合
建设内容 (地点、规模)	该项目位于阿克苏地区新和县英买力油田钴试修废弃物环保处理站内，中心地理坐标为：东经82° 5' 57.219"、北纬41° 17' 50.591"。项目建设性质为改扩建，类型为工业用地，项目四周均为荒漠。项目主要建设内容为：①主体工程：对原有危废暂存间进行改造（轻钢结构，建筑面积200m ² ，规格为10m*20m*3.9m），配套建设围堰、导流沟、事故收集井（规格为1m ³ ）对原油泥池进行池体改造，缩小容积至600m ³ ，池顶增加电动伸缩罩棚；②辅助工	项目性质为改扩建，位于阿克苏地区新和县英买力油田钴试修废弃物环保处理站内，中心地理坐标为：东经82° 5' 57.219"、北纬41° 17' 50.591"，项目主要建设内容为：①主体工程：对原有危废暂存间进行改造，配套建设围堰、导流沟、事故收集井（规格为1m ³ ）对原油泥池进行池体改造，缩小容积至640m ³ ，池顶增加电动伸缩罩棚；②辅助工程：撬装值班室、电子汽车衡；③公用工程：供电工程、消防工程；④环保工程：废气（排	符合批复要求

	<p>程：撬装值班室、电子汽车衡； ③公用工程：供电工程、消防工程；④环保工程：废气(排风扇、标识牌)。项目建成后主要用于危废暂存间分4个区域分区暂存，主要暂存英买采油气管理区运营期产生的废机油桶、废油漆桶、含油污染物、废铅蓄电池、实验室废液、吸附过滤介质，油泥池暂存含油污泥。废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为1t，含油污染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为500t，项目总投资274.31万元，其中环保投资136万元，占总投资的49.6%</p>	<p>风扇、标识牌）。项目建成后主要用于危废暂存间分4个区域分区暂存，主要暂存英买采油气管理区运营期产生的废机油桶、废油漆桶、含油污染物、废铅蓄电池、实验室废液、吸附过滤介质，油泥池暂存含油污泥。废机油桶（HW08废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为1.7t，废油漆桶（HW49其他废物）年暂存量约为1t，含油污染物（HW08废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为6.7t、废铅蓄电池（HW31含铅废物）年暂存量约为2t、实验室废液（HW49其他废物）年暂存量约为0.3t、吸附过滤介质（HW49其他废物）年暂存量约为10.9t、含油污泥（HW08废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为500t，项目总投资274万元，其中环保投资136万元，占总投资的49.6%</p>	
<p>污染物防治设施和措施</p>	<p>严格落实大气污染防治措施。施工期扬尘通过洒水抑尘的措施减少施工扬尘排放。运营期危废暂存间设置排风扇定时通风，废油桶和废油漆桶加盖、密封贮存，通过加大巡查频次、加强管理等措施减少无组织废气排放，确保厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求，厂内无组织非甲烷总烃排放浓度满足《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（非甲烷总烃1小时平均浓度值≤10mg/m³、任意一次浓度值≤30mg/m³）限值要求。无组织排放硫酸雾满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2限值要求</p>	<p>通过废油桶、废油漆桶加盖，密闭贮存，设排风扇并加强通风，减少无组织废气对周边环境的影响。厂界非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）；危废暂存间外通风口1m处非甲烷总烃1h平均浓度值及监控点处任意一次浓度值满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）；硫酸雾满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）</p>	<p>符合批复要求</p>
	<p>落实地下水和土壤污染防治措</p>	<p>本项目污染区参照抗渗标准要</p>	<p>符合批复</p>

	<p>施。危废暂存间、导流沟、事故收集井需严格按照《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求进行分区防渗，危险废物分区贮存，每个分区设置配套的导流沟，危险废物暂存间地面、导流沟、事故收集井采用 40cm 混凝土+1.5mm 厚聚氨酯防油层+砂浆+2mm 厚高密度聚乙烯(HDPE)膜防渗、防腐，渗透系数≤10-10cm/s，抗渗等级不应小于 P8，油泥池防渗层为膜下保护层（长丝无纺土工布）+1.2mm 厚高密度聚乙烯（HDPE）+膜上保护层（长丝无纺土工布）+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层，渗透系数≤10⁻¹⁰cm/s。依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站下游现有地下水监控井进行定期监测，严防危险废物暂存间废液下渗对项目区地下水和土壤造成污染，杜绝污染事故</p>	<p>求采取防渗措施，并对危险废物进行分区贮存，各危废暂存间防渗区地面与裙脚采取防渗、防腐措施。危废暂存间内地面、导流池、事故收集井等严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）中相关要求进行了防渗防腐处理。根据《土工合成材料检测报告》显示，本项目使用的聚乙烯土工膜所检项目符合《土工合成材料 聚乙烯土工膜》（GB/T 17643-2011）表 5 中 2.00mm 的技术要求，危废暂存间内部地面防渗符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关建设要求；防渗层均按照相关要求进行了铺设，严防危险废物暂存间废液下渗对项目区地下水和土壤造成污染，杜绝污染事故</p>	<p>要求</p>
	<p>落实噪声污染防治措施。施工期合理安排施工时间，优先选取低噪声设备，施工噪声须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）限值要求。运营期采用低噪音通风风机，厂界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中 3 类厂界环境噪声排放限值要求</p>	<p>本项目运行过程中的噪声主要来自运输车辆、通风系统产生的机械噪声，通过选用低噪声设备、对高噪音设备采取减振等措施，并定期维护设备等措施，以减轻噪声对周边环境的影响；运营期厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）中 3 类厂界环境噪声排放限值要求</p>	<p>符合批复要求</p>
	<p>做好固体废物处置工作。按照固体废物“减量化、资源化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用及处置。施工期禁止随意倾倒、堆放建筑垃圾，建筑垃圾优先回收利用，无法利用的统一清运至英买力 3km 固废填埋场处置。运营期严格按照《报告表》中限定的行业及类别收集危险废物暂存于危废暂存间及油泥池，禁止收集运输及贮存报告中未列明的危险废物。所有危险废物定期交有资质的单位回收处</p>	<p>本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，无新增生活垃圾。本项目不产生固体废物，为危险废物暂存项目，暂存的危险废物主要包括废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废油漆桶（HW49 其他废物）、含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）、实验室废液（HW49 其他废物）、吸附过滤介质（HW49 其他废物）、含油污泥（HW08 废矿</p>	<p>符合批复要求</p>

	<p>置。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)、《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)等相关要求。运营期产生的废油抹布、废手套收集后与作业区生活垃圾定期清运至英买力生活垃圾填埋场处置。根据《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)要求设置危险废物存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。危险废物收集处置相关资料存档备查</p>	<p>物油与含矿物油废物), 定期委托新疆金派环保科技有限公司、轮台县三和源石油技术服务有限责任公司、库车鑫海汇新能源有限公司、巴州联合环境治理有限公司等有资质的单位进行处置; 根据《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)要求设置危险废物存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。危险废物收集处置相关资料存档备查</p>	
	<p>建立严格的环境风险管理制度, 认真落实《报告表》提出的各项环境风险防范措施。按照《关于印发〈企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法(试行)〉的通知》(环发〔2015〕4号)要求, 制定突发环境事件应急预案并加强演练, 严防污染事故发生。加强运营期环境风险管理, 定期开展环境风险隐患排查, 发现问题及时采取有效措施消除事故隐患, 确保环境安全</p>	<p>塔里木油田分公司英买采油气管理区编制了《塔里木油田分公司英买采油气管理区突发环境事件应急预案》, (备案编号为: 652925-2023-015-L), 由项目负责人定期组织开展应急演练。配套消防栓和灭火器, 设置火灾报警器、消防沙等防护设施。对危废暂存间内地面、导流池、事故收集井等重新进行防渗防腐处理, 使其达到《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中相关要求, 防渗层为2mm厚高密度聚乙烯。危废暂存间满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中建设要求。已与有资质的单位签订危险废物处置合同, 后期对污染物排放进行监测, 防止污染环境</p>	<p>符合批复要求</p>
<p>其它</p>	<p>严格执行环境保护“三同时”制度。工程施工结束后须按照《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》相关规定开展竣工环境保护验收</p>	<p>本项目为加强项目环境风险防范, 积极落实《报告表》及批复中的风险防范措施。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加强环保培训工作并协调公司与政府环保部门的工作; 本项目建设内容对照污染影响类变动清单, 本项目无重大变动; 确保项目严格执行配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度</p>	<p>符合批复要求</p>

表九 验收监测、调查结论及建议

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环保手续完备，技术资料齐全，执行了环境保护“三同时”管理制度，落实了环境影响报告表及批复中的各项环境保护措施，符合竣工环境保护验收条件。

9.1 调查结论

9.1.1 废气

本项目运营期废气污染物主要为：废机油桶、废油漆桶、含油沾染物、含油污泥、化验室危废等危险废物暂存期间挥发的非甲烷总烃气体，以及废旧铅蓄电池贮存期间发生漏液等事故状态下挥发的硫酸雾等挥发性气体。

本项目废铅蓄电池正常贮存情况下不产生硫酸雾，危废暂存间通过采取废油桶加盖密闭贮存、安装排风扇加强通风等措施减少无组织废气对环境的影响。

9.1.2 废水

本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，本项目新建值班室采取无人值守模式，无新增生活污水。

本项目运营期无废水产生。

9.1.3 噪声

本项目运行过程中的噪声主要来自运输车辆、通风系统产生的机械噪声，通过选用低噪声设备、对高噪音设备采取减振等措施，并定期维护设备等措施，以减轻噪声对周边环境的影响。

9.1.4 固体废物

本项目不新增劳动定员，管理人员依托英买采油气管理区原有工作人员，无新增生活垃圾。本项目不产生固体废物，为危险废物暂存项目，暂存的危险废物主要包括废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废油漆桶（HW49 其他废物）、含油沾染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）、实验室废液（HW49 其他废物）、吸附过滤介质（HW49 其他废物）、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）等。废旧油桶、化验室危废等委托新疆金派环保科技有限公司进行处置；含油污泥委托轮台县三和源石油技术服务有限责任公司进行处置；废铅蓄电池委托库车鑫海汇新能源有限公司进行处置；零散危险废物委托巴州联合环境治理有限公司进行处置。

9.2 监测结论

9.2.1 无组织废气

验收监测期间，厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）浓度限值；危废暂存间外通风口 1m 处非甲烷总烃 1h 平均浓度值及监控点处任意一次浓度值满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表 A.1 厂区内 VOCs 无组织排放限值要求；厂界外硫酸雾执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 新污染源大气污染物排放限值中无组织排放监控浓度限值。

9.2.2 噪声

验收监测期间，项目区厂界外噪声昼间、夜间监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准。

9.2.3 土壤

本项目危废暂存间外常年下风向处土壤各项监测因子的监测结果均满足《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。

9.2.4 地下水

验收监测期间，地下水监测井各项监测因子中除溶解性总固体、氯化物、硫酸盐、氟化物、总硬度外，其余的监测值均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类指标，石油类满足《地表水质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类标准；总硬度、除溶解性总固体、氟化物、氯化物和硫酸盐超出《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类指标要求为当地地质原因。

9.3 环境管理检查

2023 年 8 月，塔里木油田分公司英买采油气管理区编制完成《塔里木油田分公司英买采油气管理区突发环境事件应急预案》，并于 2023 年 8 月 2 日在阿克苏地区生态环境局新和县分局完成备案，备案编号为：652925-2023-015-L，目前正在修编；2025 年 12 月 24 日，塔里木油田分公司英买采油气管理区进行排污许可变更工作，排污许可证编号为：9165280071554911XG005V。

9.4 结论

综上所述，英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目在验收监测期间正常运行，落实了环境影响评价报告表及批复文件要求的污染控制措施，按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的相关要求建设，各项环保设施落实到位，日常管理符合要求。建议予以通过竣工环境保护验收。

9.5 建议

1、加强运行管理，完善运行记录，健全运行台账，确保污染治理设施正常运行；

2、建议按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求对危险废物暂存间设置气体收集和净化设施。

附件

附件一、作业通知单；

附件二、关于《英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表的批复》（阿地环审〔2025〕197号）；

附件三、关于进一步完善建设项目环境保护三同时及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见；

附件四、危险废物处置合同；

附件五、危险废物处置单位资质；

附件六、平面布置图；

附件七、突发环境事件应急预案备案表；

附件八、排污许可证；

附件九、油泥暂存池、危废暂存间防渗膜检测报告；

附件十、工程交工验收表；

附件十一、施工总结；

附件十二、监测报告。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				项目代码	/			建设地点	新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县			
	行业类别（分类管理名录）	N7724				建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 分期建设，第 期 <input type="checkbox"/> 其他							
	设计规模	废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油污染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t				实际规模	废机油桶（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 1.7t，废油漆桶（HW49 其他废物）年暂存量约为 1t，含油污染物（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池（HW31 含铅废物）年暂存量约为 2t、实验室废液（HW49 其他废物）年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质（HW49 其他废物）年暂存量约为 10.9t、含油污泥（HW08 废矿物油与含矿物油废物）年暂存量约为 500t				环评单位	新疆天合环境技术咨询有限公司		
	环评文件审批机关	新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局				审批文号	阿地环审（2025）197 号			环评文件类型	报告表			
	开工日期	2025 年 6 月 30 日				竣工日期	2025 年 8 月 25 日			排污许可证申领时间	2025 年 12 月 24 日			
	建设地点坐标（中心点）	东经 82° 5' 57.219"，北纬 41° 17' 50.591"				线性工程长度（km）	/			起始点经纬度	/			
	环境保护设施设计单位	中国石油天然气管道工程有限公司				环境保护设施施工单位	轮台县群星建筑有限责任公司			本项目排污许可证编号	9165280071554911XG005V			
	验收单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司				环境保护设施调查单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司			验收调查时工况	正常运行			
	投资总概算（万元）	274.31				环境保护投资总概算（万元）	136			所占比例（%）	49.6			
	实际总投资（万元）	274				实际环境保护投资（万元）	136			所占比例（%）	49.6			
	废水治理（万元）	/	废气治理（万元）	53	噪声治理（万元）	/	固体废物治理（万元）	68		绿化及生态（万元）	/	其他（万元）	15	
	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	365d			
	运营单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	9165280071554911XG			验收时间	2026 年 2 月			

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收监测报告表

污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污 染 物	原 有 排 放 量 (1)	本 期 工 程 实 际 排 放 浓 度 (2)	本 期 工 程 允 许 排 放 浓 度 (3)	本 期 工 程 产 生 量 (4)	本 期 工 程 自 身 削 减 量 (5)	本 期 工 程 实 际 排 放 量 (6)	本 期 工 程 核 定 排 放 总 量 (7)	本 期 工 程 “ 以 新 带 老 ” 削 减 量 (8)	全 厂 实 际 排 放 总 量 (9)	全 厂 核 定 排 放 总 量 (10)	区 域 平 衡 替 代 削 减 量 (11)	排 放 增 减 量 (12)	
	废 水													
	化 学 需 氧 量													
	氨 氮													
	石 油 类													
	废 气													
	SO ₂													
	NO _x													
	颗 粒 物													
	工 业 固 体 废 物													
	其 他 特 征 污 染 物 (非 甲 烷 总 烃)													
生 态 影 响 及 其 环 境 保 护 设 施 (生 态 类 项 目 详 填)	主 要 生 态 保 护 目 标	名 称	位 置	生 态 保 护 要 求		项 目 生 态 影 响		生 态 保 护 工 程 和 设 施		生 态 保 护 措 施		生 态 保 护 效 果		
	生 态 敏 感 区													
	保 护 生 物													
	土 地 资 源		永 久 占 地 面 积			恢 复 补 偿 面 积				恢 复 补 偿 形 式				
			永 久 占 地 面 积			恢 复 补 偿 面 积				恢 复 补 偿 形 式				
	生 态 治 理 工 程		工 程 治 理 面 积			生 物 治 理 面 积				水 土 流 失 治 理 率				
其 他 生 态 保 护 目 标														

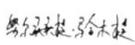
注：1、排放增减量：(+)表示增加，(-)表示减少 2、(12) = (6) - (8) - (11)，(9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1)
 3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标 m³/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；
 大气污染物排放浓度——毫克/m³；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

附件一、作业通知单；

作业通知单



* Z T Z D 2 0 2 5 1 0 1 3 0 0 7 9 *

合同编号：	830825070073-1		
合同名称：	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收服务		
承包商单位：	新疆水清清环境监测技术服务有限公司		
甲方执行部门：	英买采油气管理区质量健康安全环保部		
通知单名称：	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收服务		
计划开工日期：	2025-10-15	计划完工日期：	2026-02-15
施工地点：	英买采油气管理区	估算费用（元）：	51,000.00
工作内容：	对英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目开展竣工环境保护验收		
工作要求：	严格按照环保相关法律法规开展竣工环境保护验收工作，并按时取得地方环保主管部门备案。		
同意  2025年10月13日			

附件二、关于《英买采油气管管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表的批复》（阿地环审〔2025〕197号）；

新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局

阿地环审〔2025〕197号

关于英买采油气管管理区危废贮存设施隐患治理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：

你公司委托新疆天合环境技术咨询有限公司编制的《英买采油气管管理区危废贮存设施隐患治理项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于阿克苏地区新和县英买力油田钻试修废弃物环保处理站内，中心地理坐标为：东经 $82^{\circ}5'57.219''$ 、北纬 $40^{\circ}17'50.591''$ 。项目建设性质为改扩建，类型为工业用地，项目四周均为荒漠。项目主要建设内容为：①主体工程：对原有危废暂存间进行改造（轻钢结构，建筑面积 200m^2 ，规格为 $10\text{m} \times 20\text{m} \times 3.9\text{m}$ ），配套建设围堰、导流沟、事故收集井（规格为 1m^3 ），对原油泥池进行池体改造，缩小容积至 600m^3 ，池顶增加电动伸缩罩棚；②辅助工程：撬装值班室、电子汽车衡；③公用工程：供电工程、消防工程；④环保工程：废气（排风扇、标识牌）。项目建成后主要用于危废暂存间分4个区域分区暂存，主要暂存英买采油气管管理区运营期产生的废机油桶、废油漆桶、含油沾染物、废铅蓄电池、实验室废液、吸附过滤介质，油泥池暂存含油污泥。废机油桶(HW08 废矿物油与含矿

物油废物)年暂存量约为 1.7t, 废油漆桶 (HW49 其他废物) 年暂存量约为 1t, 含油沾染物(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 6.7t、废铅蓄电池(HW31 含铅废物)年暂存量约为 2t、实验室废液 (HW49 其他废物) 年暂存量约为 0.3t、吸附过滤介质 (HW49 其他废物) 年暂存量约为 10.9t、含油污泥(HW08 废矿物油与含矿物油废物)年暂存量约为 500t, 项目总投资 274.31 万元, 其中环保投资 136 万元, 占总投资的 49.6%。

根据《报告表》的评价结论, 该项目选址符合阿克苏地区“三线一单”生态环境分区管控及新和县一般管控单元生态环境分区管控要求。在落实《报告表》提出的各项环境保护措施后, 项目所产生的不利影响可以得到缓解和控制。我局同意该项目按照《报告表》所列地点、性质、规模、工艺及拟采取的各项环境保护措施进行建设。

二、在项目建设期和运营期环境管理中要认真落实《报告表》提出的各项环保要求, 并重点做好以下工作:

(一) 严格落实大气污染防治措施。施工期扬尘通过洒水抑尘的措施减少施工扬尘排放。运营期危废暂存间设置排风扇定时通风, 废油桶和废油漆桶加盖、密封贮存, 通过加大巡查频次、加强管理等措施减少无组织废气排放, 确保厂界无组织废气非甲烷总烃浓度满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020) 限值要求, 厂内无组织非甲烷总烃排放浓度满足《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 (非甲

烷总烃 1 小时平均浓度值 $\leq 10\text{mg}/\text{m}^3$ 、任意一次浓度值 $\leq 30\text{mg}/\text{m}^3$) 限值要求。无组织排放硫酸雾满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 限值要求。

(二) 落实地下水和土壤污染防治措施。危废暂存间、导流沟、事故收集井需严格按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ610-2016) 和《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023) 要求进行分区防渗, 危险废物分区贮存, 每个分区设置配套的导流沟, 危险废物暂存间地面、导流沟、事故收集井采用 40cm 混凝土+1.5mm 厚聚氨酯防油层+砂浆+2mm 厚高密度聚乙烯 (HDPE) 膜防渗、防腐, 渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm}/\text{s}$, 抗渗等级不应小于 P8, 油泥池防渗层为膜下保护层 (长丝无纺土工布)+1.2mm 厚高密度聚乙烯 (HDPE)+膜上保护层 (长丝无纺土工布)+150mm 厚 C20 耐油细石混凝土面层, 渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm}/\text{s}$ 。依托英买力油田钻试修废弃物环保处理站下游现有地下水监控井进行定期监测, 严防危险废物暂存间废液下渗对项目区地下水和土壤造成污染, 杜绝污染事故。

(三) 落实噪声污染防治措施。施工期合理安排施工时间, 优先选取低噪声设备, 施工噪声须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 限值要求。运营期采用低噪音通风风机, 厂界噪声须满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008) 中 3 类厂界环境噪声排放限值要求。

(四) 做好固体废物处置工作。按照固体废物“减量化、资源化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用及处

置。施工期禁止随意倾倒、堆放建筑垃圾，建筑垃圾优先回收利用，无法利用的统一清运至英买力 3km 固废填埋场处置。运营期严格按照《报告表》中限定的行业及类别收集危险废物暂存于危废暂存间及油泥池，禁止收集运输及贮存报告中未列明的危险废物。所有危险废物定期交有资质的单位回收处置。危险废物的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)、《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)等相关要求。运营期产生的废油抹布、废手套收集后与作业区生活垃圾定期清运至英买力生活垃圾填埋场处置。根据《危险废物识别标志设置技术规范》(HJ1276-2022)要求设置危险废物存设施或场所标志、危险废物贮存分区标志和危险废物标签等危险废物识别标志。危险废物收集处置相关资料存档备查。

三、建立严格的环境风险管理制度，认真落实《报告表》提出的各项环境风险防范措施。按照《关于印发〈企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）〉的通知》（环发〔2015〕4号）要求，制定突发环境事件应急预案并加强演练，严防污染事故发生。加强运营期环境风险管理，定期开展环境风险隐患排查，发现问题及时采取有效措施消除事故隐患，确保环境安全。

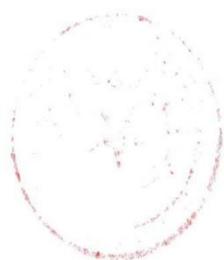
四、严格执行环境保护“三同时”制度。工程施工结束后须按照《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》相关规定开展竣工环境保护验收。

五、项目的日常管理由阿克苏地区生态环境局新和县分局负责，地区生态环境综合行政执法支队抽查监督，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、《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、你公司应在收到本批复后10个工作日内，将批准后的《报告表》和批复文件送至阿克苏地区生态环境局新和县分局，并按规定接受各级生态环境主管部门的监督检查。





抄送：阿克苏（南疆）危险废物管理中心、地区生态环境保护综合行政执法支队、地区生态环境局新和县分局，新疆天合环境技术咨询有限公司。

附件三、关于进一步完善建设项目环境保护三同时及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见；

关于进一步完善建设项目环境保护“三同时”及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见

环执法〔2021〕70号

各省、自治区、直辖市生态环境厅（局），新疆生产建设兵团生态环境局：

为贯彻落实《[中华人民共和国环境影响评价法](#)》《[建设项目环境保护管理条例](#)》，深化生态环境领域“放管服”改革，加强建设项目全过程监管，理顺各级生态环境部门监管职责，落实建设单位生态环境保护主体责任，现就完善建设项目（不含海洋工程、核动力厂和研究堆项目）环境保护“三同时”及竣工环境保护自主验收（以下简称“三同时”及自主验收）监管机制，切实优化监管方式提高监管效能提出意见如下。

一、严格落实属地监管责任

（一）建立事前属地参与机制。生态环境部将进一步完善环评审批程序，在建设项目环评文件技术评估和审查过程中，根据环境影响和环境风险大小，邀请项目所在地省级或设区的市级人民政府及相关部门参加现场踏勘、技术评估会和部内审查会，共同研究提出防治环境污染和生态破坏的措施，明确后续属地监管内容和各方责任。

请各省（区、市）生态环境部门参照我部环评审批程序，在建设项目环评文件技术评估和审查过程中，建立所在地人民政府及相关部门事前参与机制，合理确定参会范围，也可以采取书面征求意见的方式，避免增加行政成本。在环评批复文件中，按照属地负责的原则，将设区的市级生态环境部门作为建设

项目事中事后监管的主要责任部门，在审批完成后及时将环评文件及批复文件转送设区的市级生态环境部门，涉及污染物区域削减、煤炭替代、产能置换、居民搬迁、栖息地保护等要求的应同时转送所在地人民政府及相关部门，并明确有关责任和完成时限。

(二) 夯实事中事后属地监管责任。请各省（区、市）生态环境部门切实加强行政区域内生态环境部门“三同时”及自主验收监管工作的监督指导，督促建设项目所在地设区的市级生态环境部门严格落实属地监管责任。按照生态环境保护综合行政执法事项指导目录要求，督促设区的市级生态环境部门切实履行主要责任部门职责，采取“双随机、一公开”方式，全面加强对市域内所有列入环境影响评价分类管理名录建设项目“三同时”及自主验收监管，加大监督检查和处理处罚力度，确保生态环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，生态环境保护各项措施严格落实，建设单位自主验收工作合法合规。加强对跨市域建设项目“三同时”及自主验收的抽查，协调建设项目所跨区域市级生态环境部门建立协作会商机制。加强对生态环境部审批（以下简称部批）和省级审批重点建设项目的抽查，对于部批项目，在项目开工建设后至投入生产或使用1年内，抽查工作至少应实现一次全覆盖。

二、切实规范现场监督检查内容

(一) 聚焦“三同时”监管重点。地方各级生态环境部门开展“三同时”监督检查时应进一步聚焦主责主业，重点对现有法律法规中有明确法律责任的具体行为进行检查。重点关注设计文件中编制环境保护篇章、落实防治环境污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算情况；建设单位施工合同涵盖环境保护设施建设内容并配置相应资金情况；建设项目实际开工时间超出环评

文件批准之日五年的报原审批部门重新审核情况；建设性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施与环评文件、批复文件或环境保护设施设计要求的一致性，发生变动的，建设单位在变动前开展环境影响分析情况，重大变动重新报批环评文件情况；环境保护设施和措施与主体工程施工同步实施情况；建设过程中对生态环境的破坏或污染情况；有关国际条约履约要求和国家产业政策遵守情况；环评批复文件中环境监理要求的落实情况等。

（二）统一自主验收监管内容。地方各级生态环境部门应按照合法性检查为主的原则开展自主验收监督检查。重点关注是否存在不应通过验收的八种情形，即环评要求的环境保护设施未建成、未与主体工程同时投入生产或使用，超标超总量排污，发生重大变动未重新报批环评文件，建设过程中造成的重大环境污染或生态破坏未完成整改，纳入排污许可管理的项目无证或不按许可证排污，治污能力不能满足主体工程需要，被处罚的违法行为未改正完成，验收报告存在严重质量问题或验收中弄虚作假等。同时，还应对验收程序的规范性、内容的完整性、信息公开的合规性，以及政府和有关部门承诺措施的落实情况等事项进行监督检查。

三、不断优化监管方式

（一）优化信息共享机制。地方各级生态环境部门应进一步优化环评与执法信息共享机制。环评审批机构在建设项目环评文件批复后或接到上级转送环评文件及批复文件后，及时将相关文件转送环境执法机构，环境执法机构在日常监督检查中发现涉及环评管理问题的，及时反馈环评审批机构，切实形成监管合力，提高管理效能。

(二) 完善公众参与机制。地方各级生态环境部门要充分发挥公众监督作用, 及时对建设项目环境影响报告书编制过程中的公众参与信息、环评文件受理和审批过程中收集的公众意见、项目建设及调试阶段受理的群众举报和投诉意见进行梳理, 系统总结项目建设及运行过程中潜在的环境风险点, 并作为重要线索, 纳入“三同时”及自主验收监督检查重点关注范围。

(三) 探索第三方辅助执法机制。请各省(区、市)生态环境部门进一步加强生态环境执法专家库建设, 鼓励各级生态环境部门在本级预算中合理安排经费, 邀请行业专家、技术专家或第三方咨询机构辅助开展“三同时”及自主验收监督检查。借助第三方力量, 从专业角度对建设项目工程内容以及生态环保措施的批建一致性、达标排放的技术可达性、生态环境影响的可控性进行评判, 为精准发现环境违法问题提供技术支持。

(四) 依托信息化平台。地方各级生态环境部门应充分运用全国建设项目环评统一申报和审批系统、全国排污许可证管理信息平台、全国建设项目竣工验收信息系统等相关数据平台, 系统梳理建设单位填报信息和属地生态环境部门监管信息, 跟踪掌握建设项目建设、投产、验收进度。不断强化数据分析, 探索建立源头异常发现、问题初步识别、检查需求推送的智能模型, 精准、高效地开展“三同时”及自主验收监督检查。

四、持续加大惩戒和督促力度

(一) 依法处理处罚。地方各级生态环境部门检查中发现“三同时”制度不落实或落实不到位、未经验收擅自投产、自主验收过程中弄虚作假、未按要求向社会公开验收报告等行为, 除依照《建设项目环境保护管理条例》等法律

法规进行处理处罚外，还应将建设项目有关环境违法信息及时记入环保信用信息平台，并及时向社会公开。

（二）加大督政力度。对建设项目环评批复中载明的由人民政府和有关部门承诺实施的区域削减、煤炭替代、产能置换、居民搬迁、栖息地保护等与建设项目配套的环境保护对策措施落实进度缓慢或不落实的，建设项目所在地生态环境部门应及时向上级生态环境部门报告。上级生态环境部门充分利用约谈、限批、通报等手段，督促属地人民政府切实按其承诺内容落实相关主体责任。

（三）加强重点项目抽查。请各省（区、市）生态环境部门每年12月底前将行政区域内各级生态环境部门对部批项目“三同时”及自主验收监督检查情况、发现问题及处理处罚情况报送生态环境部。生态环境部每年将适时组织相关省（区、市）生态环境部门对上一年度已开工和当年已完成自主验收（已颁发排污许可证）的部批项目，尤其是环境风险大、生态敏感度高、社会关注度高、信访投诉量大或违法问题线索明确的建设项目，“三同时”、自主验收情况以及属地监管责任落实情况进行抽查。

生态环境部

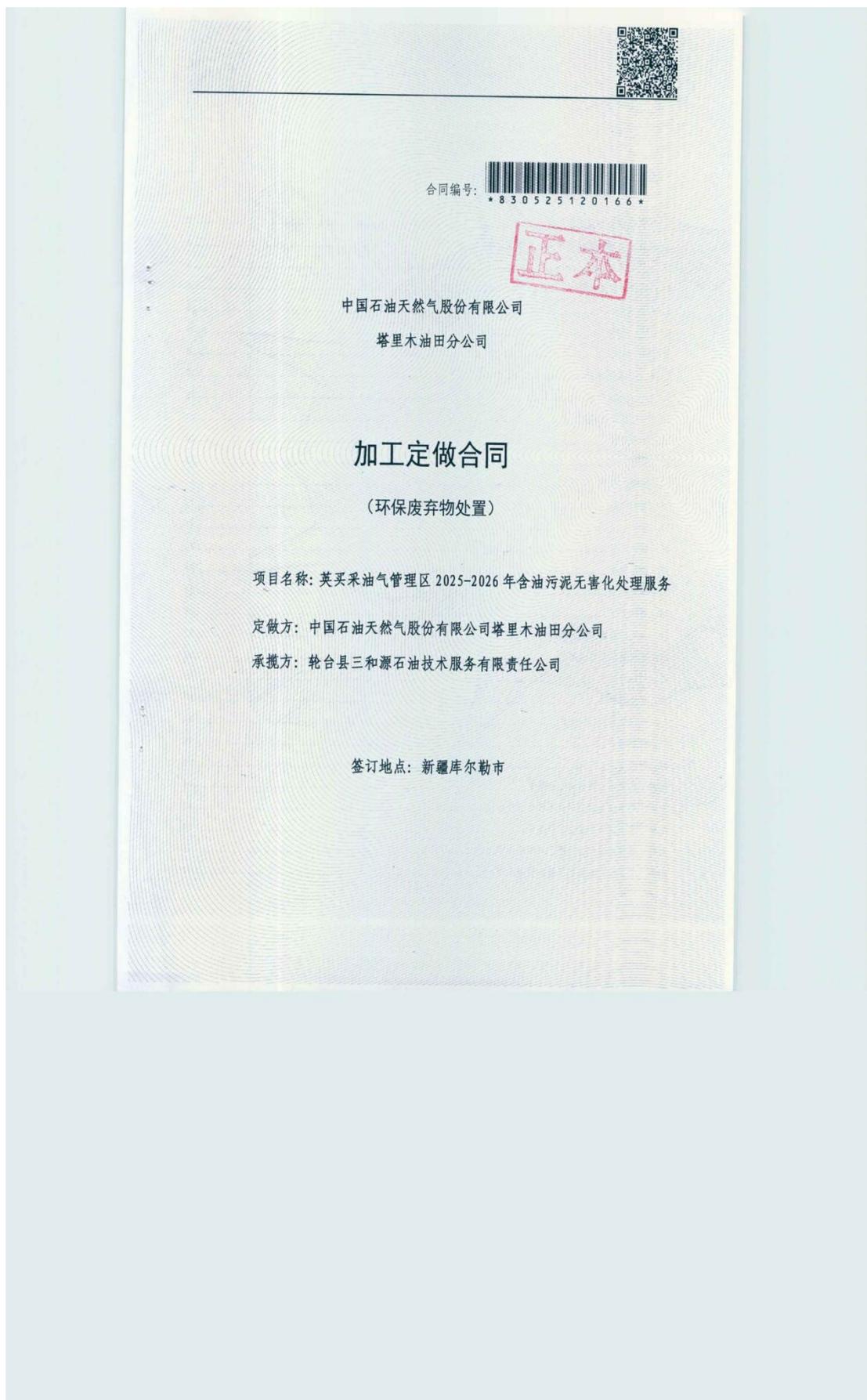
2021年8月20日

（此件社会公开）

抄送：生态环境部环境工程评估中心。

生态环境部办公厅 2021年8月23日印发

附件四、危险废物处置合同；





行车记录影像进行检查，乙方保证可随时查询车辆行驶轨迹；乙方入场机具、车辆必须满足甲方管理要求，对不满足甲方管理要求的机具、车辆，甲方有权拒绝其入场，乙方运输车辆应当符合当地道路运输部门及环境保护部门的要求，并按照地方交通管理部门要求使用“运输轨迹APP”。

含油污泥处置后的还原土必须满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3998-2017)、《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB 65/T 3999-2017)及其最新标准。当标准规范有更新、替代时，必须满足最新发布的标准要求。

2.4 环保废弃物处置的回收处理加工交付

2.4.1 环保废弃物处置标准

(1) 处置过程及结果应符合《油气田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3998-2017)、《固体废物处置承包商人员及设备配套标准》(Q/SY TZ 0694.2-2022)、《固体废物处置承包商人员设备资质档案要求》(Q/SY TZ 0694.1-2022)、《环保处理站管理规范》(QSY TZ 0696-2021)及当地环保行政主管部门及国家法律法规要求。如下发新的标准，则执行最新标准。(2) 处理后的固相残渣、污水应按照当地环保行政主管部门及国家法律法规要求处置利用，并反馈甲方还原土检测报告、用途及用量。

2.4.2 计量

(1) 容器规则、液面平整，具备测量条件的，处理体积由属地单位、处置单位现场实测，运输重量按照含油污泥密度1.6吨/方计算；(2) 其他零散含油污泥处置，不具备测量体积条件的，通过过磅称重，处理体积以含油污泥密度1.6吨/方计算。

2.4.3 交付

乙方按甲方通知要求，由乙方负责将甲方指定地点的含油污泥收集清理、拉运至乙方自建厂区。甲乙双方在装车地点进行交接，交接完成即完成含油污泥的交付工作。交付后，乙方对含油污泥的收集清理、转运、贮存、达标处置及还原土综合利用等按照国家、地方法律法规进行管理，期间的责任与义务(包括但不限于环保责任与义务)由乙方负责。乙方自行负责还原土的监测、运输和处置。

3. 合同期限

3.1 本合同履行期限：自合同签订生效之日起至2026年10月30日。

3.2 具体含油污泥处理事宜以及其他在本合同基础上需要特别约定的其他事项，由甲方



(本页为《英买采油气管理区2025-2026年含油污泥无害化处理服务》(合同编号: 830525120166)的签字页,无正文)

甲方: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司
(盖章)

法定代表人(负责人) 执行代表:
或委托代理人: (签字或盖章)

(签字或盖章) **雷王印胜**

签订日期: **2025年12月1日**

甲方合同承办人(签字): **田心**

乙方: 轮台县三和源石油技术服务有限责任公司
(盖章)

法定代表人(负责人) **平蒲建**
或委托代理人: (签字或盖章)

签订日期: **2025年12月1日**



合同编号: *830525060035*



中国石油天然气股份有限公司
塔里木油田分公司

加工定做合同

(环保废弃物处置)

项目名称: 英买采油气管理区 2025-2028 年零散危险废物处置服务

定做方: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

承揽方: 巴州联合环境治理有限公司

签订地点: 新疆库尔勒市



辆符合危险化学品承运条件。

(2) 运输危险化学品,应当按照运输车辆的核定载质量装载危险化学品,不得超载。危险化学品运输车辆应当符合国家标准要求的安全技术条件,并按照国家有关规定定期进行安全技术检验。危险化学品运输车辆应当悬挂或者喷涂符合国家标准要求的警示标志。

(3) 运输危险化学品,应配备押运人员,并随时处于押运人员的监管之下。

(4) 运输危险化学品,驾驶员、押运人员必须掌握危险化学品运输的安全知识,并经所在地设区的市级人民政府交通管理部门考核合格,取得上岗资格证。

(5) 运输危险化学品,应根据危险化学品的危险特性采取相应的安全防护措施,并配备必要的防护用品和应急救援器材。用于运输危险化学品的槽罐以及其他容器应当封口严密,能够防止危险化学品在运输过程中因温度、湿度或者压力的变化发生渗漏、洒漏;槽罐以及其他容器的溢流和泄压装置应当设置准确、起闭灵活。运输危险化学品的驾驶员、押运人员应了解所运载的危险化学品的性质、危害特性、包装容器的使用特性和发生意外时的应急措施。

(6) 乙方所供危险化学品的包装和运输必须符合现行中华人民共和国国务院令第 344 号《危险化学品安全管理条例》及地方政府对危险化学品包装、运输的相关规定。

3. 合同期限

3.1 本合同履行期限:自合同生效之日起至 2028 年 3 月 31 日止。

3.2 具体环保废弃物处置事宜以及其他在本合同基础上需要特别约定的其他事项,由甲方合同执行单位下达的书面作业通知单约定。

4. 合同履行工作界面

4.1 双方代表

4.1.1 甲方授权英买采油气管理区作为本合同甲方(以下简称“甲方合同执行单位”),合同执行单位在本合同有效期内决定本合同履行的全部事项。甲方合同执行单位以授权书的方式委派三个油气运维中心、采油气工艺研究所负责合同履行过程中的具体事宜。

4.1.2 乙方以授权书的方式委派王江宏、张晓东负责合同履行过程中的具体事宜。

4.1.3 环保废弃物一经由乙方接收,即视为甲方完成废弃物的污染防治责任。乙方接收废弃物后承担废弃物环保回收处理加工存放过程中的所有安全环保责任。

4.2 业务分工与配合



(本页为《英买采油气管理区 2025-2028 年零散危险废物处置服务》(合同编号: 830525060035)的签字页,无正文)

甲方:中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司
(盖章)



法定代表人(负责人)

执行代表:

或委托代理人:
(签字或盖章)



(签字或盖章)

签订日期:

2025年 6月 3 0日

甲方合同承办人(签字): 田己

乙方:巴州联合环境治理有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)

或委托代理人: 王江源
(签字或盖章)

签订日期: 2025. 6. 27

正本



合同编号:



* 8 7 0 3 2 5 0 9 1 1 6 2 *

中国石油天然气股份有限公司

塔里木油田分公司

废旧物资买卖合同

合同名称：塔里木油田公司2025年度废铅蓄电池处置

卖方：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

买方：库车鑫海汇新能源有限公司

签订地点：新疆库尔勒市

签订时间：2025年9月



废旧物资买卖合同

卖方：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

统一社会信用代码：9165280071554911XG

住所地/营业场所：新疆巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市建设路辖区石化大道 26 号

法定代表人/负责人：王清华

买方：库车鑫海汇新能源有限公司

统一社会信用代码：91652902MA79F8FD34

住所地/营业场所：新疆阿克苏地区库车市牙哈镇虽润勒克村静脉产业园固废填埋场宿舍楼一楼 7-8 号门面房

法定代表人/负责人：杨成勇

根据《中华人民共和国民法典》及相关法律法规规定，为明确双方的权利义务，买卖双方本着平等互利、诚实信用的原则，就塔里木油田公司 2025 年度废铅蓄电池处置事宜进行充分协商，订立本合同，以便共同遵守。

1 标的物概况

1.1 标的物名称：塔里木油田公司 2025 年度废铅蓄电池。

1.2 数量：经第三方评估的 334 项废铅蓄电池（6470 块，约 157.1 吨），具体信息详见附件《废铅蓄电池评估明细表》，该表的 334 项废铅蓄电池数量为参考数量，标的物的转让以现场实物为准。双方应在买方提货时依据附表《废铅蓄电池评估明细表》共同对现场实物的型号、数量进行清点与称重，并签署《实物交接确认单》（以卖方实际提供表单为准）作为本合同的有效补充，《实物交接确认单》签署后，即视为买方对标的物现状的最终确认。

1.3 标的物说明：本合同所售废旧物资为已使用过的废弃物品，卖方不保证所销售的废旧物资可用，亦不对其安全、质量和技术性能负责。买方在使用、销售或以其它方式处置该标的物过程中产生的质量、安全等问题，卖方不承担任何责任，由此产生一切的责任及后果



(本页为《塔里木油田公司 2025 年度废铅蓄电池处置》(合同编号: 870325091162) 的签字页, 无正文)

卖方: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司
(盖章)



法定代表人/负责人/委托代理人(签字或盖章):



签订日期:

2025年9月24日

卖方合同承办人(签字):

买方: 库车鑫海汇新能源有限公司
(盖章)



法定代表人/负责人/委托代理人(签字或盖章):

签订日期:

2025年9月24日



合同编号：830522060075



环保废弃物处置合同

【项目名称】：英买油气开发部 2022-2025 年
废旧油桶处置服务

发 包 方：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分
公司

与

承 包 方：新疆金派环保科技有限公司

【2022年】-【6月】签署



2.2 工程地点：新疆阿克苏地区新和县、温宿县、沙雅县境内（英买油气开发部）

3 乙方资质

3.1 企业资质等级：危险废物经营许可证，废物类别包含 HW49（900-041-49）。

3.2 资质证书编号：6606032101

3.3 发证机关：新疆生产建设兵团生态环境局

3.4 复审时间及有效期：2021年6月11日至2026年6月10日

4. 工作内容与工作成果

4.1 工作内容

4.1.1 处置范围：英买油气开发部日常油气生产过程中回收的各类废旧油桶2500只（具体数量以过磅数据为准）。

4.1.2 处理加工内容：

英买油气开发部在油气生产过程中回收的各类废旧油桶，废旧油桶材质主要分铁皮和塑料两种，油桶储存的介质包括汽柴油、润滑油、溶剂油、液压油、导热油、缓蚀剂、破乳剂、降粘剂、阻垢剂、防蜡剂、乙二醇、甲醇、油漆等各类化工产品，个别桶内部含有少量残液。

4.1.3 处理方式：

乙方包工包料，乙方按照国家、地方法律法规及要求进行无害化处置。

4.1.3.1 交付：乙方按甲方通知要求，乙方负责安排车辆到甲方作业通知单指定地点装运环保废弃物，并运输至乙方自建厂房。甲乙双方在装车地点进行交接，双方现场负责人在转运单据上签认、交接。

4.1.3.2 计量：具体工作量以过磅单或其他双方经办人员签字确认的文字凭证为准，计量单位为吨。乙方负责提供过磅称重设备及其他条件，称重设备须具备国家质检部门出具的检测证书。交付的废弃物的必须过磅称重，甲乙双方对称重重量签字确认。



【本页为《英买油气开发部 2022-2025 年废旧油桶处置服务》（合同编号：
830522060075）签署页】

甲方：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

（公章或合同专用章）

法定代表人/负责人/授权代表（签字或盖章）：



签订时间：

2022年 6月 3 0日

甲方合同承办人（签字）：

乙方：新疆金源环保科技有限公司

（公章或合同专用章）

法定代表人/负责人/授权代表签字：



签订时间：

2022年 6月 3 0日

附件五、危险废物处置单位资质；







危险废物 经营许可证

编 号：6606032101

发证机关：新疆生产建设兵团生态环境局

发证日期：2021年6月11日



法人名称：新疆金派环保科技有限公司

法人代表：黄泽华

设施地址：新疆五家渠市兵团新型建材工业园工一路7号

经营方式：收集、贮存、利用、处置

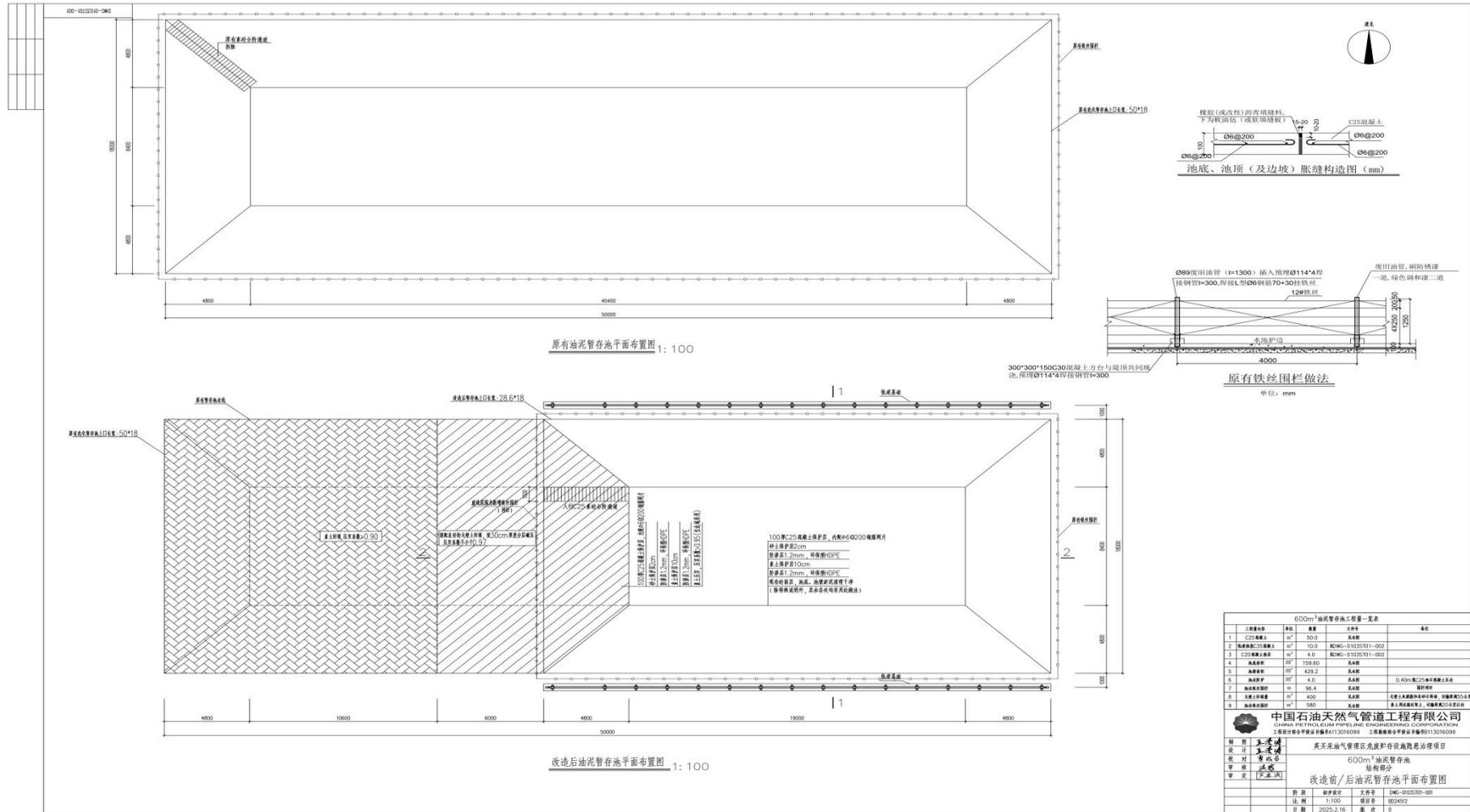
废物代码：HW03、HW04、HW06、HW07（除 336-002-07、336-003-07、336-004-07、336-005-07）、HW08（除 071-002-08、072-001-08、398-001-08）、HW09、HW11（除 252-007-11、252-010-11、252-013-11、451-002-11）、HW12（除 264-002-12、264-005-12、264-006-12、264-007-12、264-009-12）、HW13（除 265-102-13）、HW16、HW17（除 336-053-17、336-060-17、336-061-17、336-067-17、336-068-17、336-069-17、336-100-17、336-101-17）、HW19、HW22、HW23、HW25、HW27、HW28、HW32、HW33、HW34（除 251-014-34、900-303-34、900-349-34）、HW35（除 193-003-35、221-002-35、900-399-35）、HW37（除 900-033-37）、HW38、HW39、HW40、HW45、HW46、HW47、HW48（除 091-002-48、321-004-48、321-006-48、321-008-48、321-016-48、321-017-48、321-018-48、321-019-48、321-020-48、321-022-48、321-029-48、321-034-48）、HW49（除 900-044-49、900-053-49）、HW50（除 900-048-50）。

经营规模：利用有色金属废催化剂 2 万吨/年、其他有色金属危险废物 3.65 万吨/年、废酸 1.8 万吨/年、废碱 1.4 万吨/年，处置有机废物和废药品等危险废物 0.95 万吨/年。

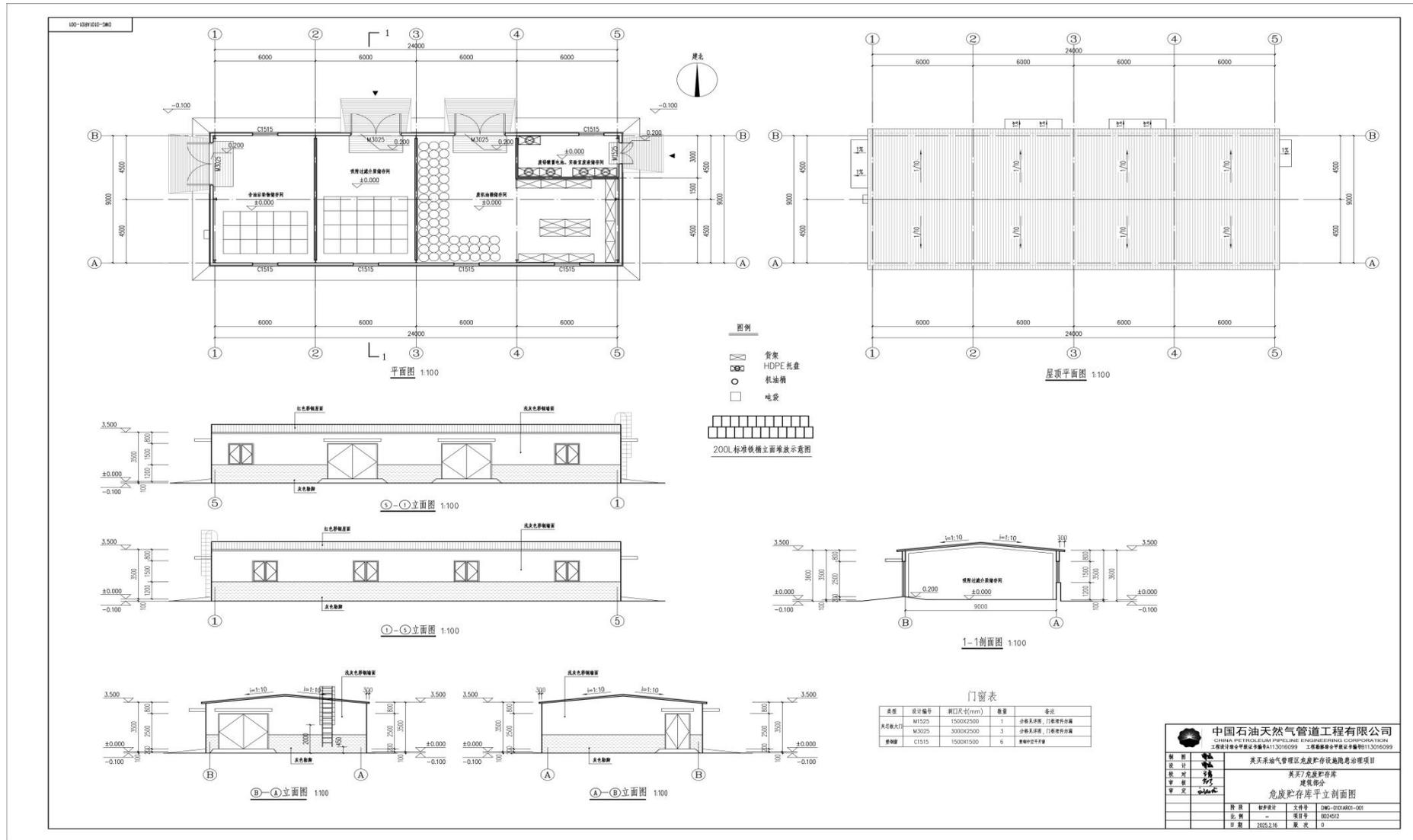
有效期限：2021 年 6 月 11 日至 2026 年 6 月 10 日

初次发证日期：2015 年 12 月 28 日

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收监测报告表



英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目竣工环境保护验收监测报告表



附件七、突发环境事件应急预案备案表；

<p>突发环境事件 应急预案备案 文件目录</p>	<p>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） 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</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2023年8月2日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <div style="text-align: right; margin-top: 20px;">  <p>阿克苏地区生态环境局新和县分局 2023年8月2日</p> </div>		
<p>备案编号</p>	<p>652925-2023-015-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>塔里木油田公司英买采油气管理区</p>		
<p>受理部门负责人</p>	<p>刘永林</p>	<p>经办人</p>	<p>刘永林</p>

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。

附件八、排污许可证；

排污许可证

证书编号：9165280071554911XG005V

单位名称：塔里木油田分公司英买采油气管理区

注册地址：新疆巴州库尔勒市石化大道

法定代表人：王清华

生产经营场所地址：新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县

行业类别：石油和天然气开采业，锅炉，水处理通用工序

统一社会信用代码：9165280071554911XG

有效期限：自2022年12月07日至2027年12月06日止



发证机关：（盖章）阿克苏地区生态环境局

发证日期：2022年12月07日

中华人民共和国生态环境部监制

阿克苏地区生态环境局印制

附件九、油泥暂存池、危废暂存间防渗膜检测报告；



巴州建设工程质量检测有限公司
土工合成材料检测报告



工程编号: L2025145 第 1 页共 1 页

工程名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目施工			报告编号	BJ202506859L
工程部位	油泥暂存池、危废暂存间			试验编号	TG202501017L
委托单位	中石油塔里木油田公司英买采油气管理区			委托人	杨伟
施工单位	轮台县群星建筑有限责任公司			检测类别	委托检测
见证单位	寰球工程项目管理(北京)有限公司			见证人	巫恒刚
生产单位	新疆新鑫亨泽环保科技有限公司			样品数量	5m
样品名称	聚乙烯土工膜			样品等级	/
品种规格	GH-1 型 2.0mm			委托日期	2025 年 07 月 01 日
代表数量	360 m ²			检测日期	2025年07月21日~2025年07月22日
委托项目	拉伸断裂强度、断裂伸长率			样品描述	表面平整, 边缘整齐
检测依据	GB/T 17643-2011				
检测方法	GB/T 1040.3-2006				
主要仪器设备名称及编号	钢直尺 (BS1759)、微机控制万能材料试验机 (BS1751)				
序号	检测项目	计量单位	质量指标	检测结果	单项判定
1	单位面积质量	g/m ²	/	/	/
2	拉伸断裂强度	经向	≥40	41.9	达标
		纬向	≥40	40.7	达标
3	断裂伸长率 (%)	经向	≥600	647	达标
		纬向		664	达标
4	梯形撕破强力	kN	/	/	/
5	顶破强力	kN	/	/	/
6	厚度	mm	/	/	/
检测结论	该样品经委托检测, 所检项目符合 GB/T 17643-2011 中 GH-1 型 2.0mm 的技术要求。 <div style="text-align: right;"> (检验检测专用章) 签发日期: 2025 年 07 月 23 日 </div>				
备注	/				
批准:	[Signature]		审核:	[Signature]	
			主检:	[Signature]	

注册地址: 新疆巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市库尔勒经济技术开发区乐信路 180 号 注意事项: 1、复制、涂改、无“检验检测专用章”、无检测人员签字该报告无效。

检测地址: 新疆巴音郭楞蒙古自治州库尔勒市库尔勒经济技术开发区乐信路 180 号 2、对报告有异议, 应于收到报告 15 日内向本机构提出。

电话: 0996-2692610 3、委托检测, 其检测数据、结果仅对来样负责。

附件十、工程交工验收表；

工程交工验收申报表

地面工程部：

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目 工程已经按设计文件和合同内容建成，经项目组织实施单位组织自查，已具备交工验收条件，特申请组织交工验收。

工程名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目		
工程地点	阿克苏地区新和县	合同编号	830225060031
组织实施单位	英买采油气管理区	项目负责人	刘黎明
设计单位	中国石油天然气管道工程有限公司	项目负责人	王景涛
施工单位	轮台县群星建筑有限责任公司	项目经理	王军
监理单位	寰球工程项目管理(北京)有限公司	总监理工程师	王磊
无损检测单位	巴州建设工程质量检测有限公司	项目经理	党亚峰
质量监督单位	/	质量监督工程师	/
合同开工日期	2025年06月30日	合同竣工日期	2025年09月30日
实际开工日期	2025年06月30日	实际完工日期	2025年08月25日
合同工期	92 天	计划投资	248 万元

工程验收范围及合同主要工程内容：

- 1、英买7危废暂存间改造24m*9m，新增抗风柱、地面改造、暖通、照明及防雷接地系统等。
- 2、油泥暂存池改造28.6m*18m，顶端装置可伸缩罩棚。
- 3、渗沥液收集池新增挡雨棚。
- 4、配套设施：包括工业电视监控系统、光缆线路部分、通信电源及防雷接地系统等。
- 5、建站道路94.72m，设置汽车衡及值班室1间3m*4m。

单位工程划分情况及工程质量综合评定：

本项目划分为1个单位工程、5个分部工程、15个分项工程、检验批78个，经检验，质里预验收综合评定合格。

工程监理单位(总监签章)：



项目组织实施单位(项目负责人签章)



工程自查及问题整改完成情况、未完事项情况：				
1. 申报项目的工程主体部分按批准的设计文件、合同要求、标准规范以及各类施工变更完成施工，允许遗留零星辅助工程： <input checked="" type="radio"/> 是 <input type="radio"/> 否				
2. 工程质量验收合格，达到设计文件要求和有关验收标准及规范要求： <input checked="" type="radio"/> 是 <input type="radio"/> 否				
3. 工艺、动力管线试压完成，系统清洗、吹扫、试压完成，防腐保温基本完： <input type="radio"/> 是 <input checked="" type="radio"/> 否				
4. 静设备无损检验、强度试验、清扫完成： <input type="radio"/> 是 <input checked="" type="radio"/> 否				
5. 动设备单机试车合格（需实物或特殊介质而未试车者除外）： <input type="radio"/> 是 <input checked="" type="radio"/> 否				
6. 与投产（用）有关的公用设施部分与主体工程同时施工完成，调试联校合格： <input checked="" type="radio"/> 是 <input type="radio"/> 否				
7. 防爆、防毒、防火等安全系统及环保节能设施与主体工程同时施工完成，系统调试合格： <input checked="" type="radio"/> 是 <input type="radio"/> 否				
8. 对联动试车和投产有影响的设计漏项（含设计隐患）、施工质量隐患及未完工程已处理完，其他未完项的责任及完成时间已明确： <input checked="" type="radio"/> 是 <input type="radio"/> 否				
9. 未完事项及其他说明：				
专项 验收 情况	消防工程已通过验收：	<input type="radio"/> 是	<input type="radio"/> 否	<input checked="" type="radio"/> 不涉及
	工程档案资料已通过检查：	<input checked="" type="radio"/> 是	<input type="radio"/> 否	<input type="radio"/> 不涉及
	压力容器、特种设备使用证已办理齐全：	<input type="radio"/> 是	<input type="radio"/> 否	<input checked="" type="radio"/> 不涉及
	投运前安全审查已通过：	<input type="radio"/> 是	<input type="radio"/> 否	<input checked="" type="radio"/> 不涉及
	设备专项验收已通过：	<input type="radio"/> 是	<input type="radio"/> 否	<input checked="" type="radio"/> 不涉及
项目组织实施单位申报意见：				
同意申报				
分管领导 (签章):				
				
2023年10月18日				

本表一式二份，项目组织实施单位（工程项目部）、施工单位各一份

附件十一、施工总结；

(外封面)

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理
项目施工
施 工 总 结

轮台县群星建筑有限责任公司
项目专用章
2025年08月30日



(内封面)

英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理
项目施工
施工总结

编制人: 梁叶龙
审核人: 王军
单位负责人: 程冰



第一章 概述

第一节 工程概况

1.1 工程名称：英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目施工

1.2 工程内容：

1.2.1 英买7危废暂存间改造24m*9m，新增抗风柱、地面改造、暖通、照明及防雷接地系统等。

1.2.2 油泥暂存池改造28.6m*18m，顶端装置可伸缩罩棚。

1.2.3 渗沥液收集池新增挡雨棚。

1.2.4 配套设施：包括工业电视监控系统、光缆线路部分、通信电源及防雷接地系统等。

1.2.5 建站道路94.72m，设置汽车衡及值班室1间3m*4m。

1.3 气象条件

本工程勘察区域属新和县内，2011年—2021年年平均气温8.20℃，年最热月出现在8月份，月平均气温21.90℃，最冷月出现在1月份，月平均气温-11.50℃，极端最高气温38.30℃，极端最低气温-28.7℃，年平均降水量136.6mm，最大月降水量75.0mm，最大日降水量42.50mm，年平均风速0.7m/s，极大风速36.4m/s，主导风向为NW、NNW；极端最高地温72.30℃，极端最低地温-21.4℃，年均蒸发量1233.2mm；最大冻土深度0.92m，标准冻深0.76m，年均相对湿度63%。

1.4 工程的承包方式：包工、包料

1.5 计划工期：开工日起~2025年09月30日

实际开工：2025年06月30日

完工时间：2025年08月25日

附件十二、监测报告。



第 1 页 共 28 页

监测报告

报告编号: SQQ25084Y189

项 目 名 称: 英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目

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

2026 年 2 月 26 日

报告编号: SQQ25084Y189

第 3 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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	17799501615			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月6日		分析时间	2026年2月7日
样品数量	2个		监测项数	8项
采样地点	1#地下水监测井 (上游)		1#地下水监测井 (上游)	/
样品编号	S1-1-1		S1-1-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	溶解性总固体(mg/L)	2.90×10 ⁴	3.02×10 ⁴	/
2	硝酸盐氮(mg/L)	0.48	0.50	/
3	亚硝酸盐氮(mg/L)	0.003L	0.003L	/
4	高锰酸盐指数 (耗氧量)(mg/L)	1.50	1.50	/
5	六价铬(mg/L)	0.004L	0.004L	/
6	挥发酚(mg/L)	0.0003L	0.0003L	/
7	石油类(mg/L)	0.01L	0.01L	/
8	硫化物(mg/L)	0.003L	0.003L	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 4 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月7日		分析时间	2026年2月8日
样品数量	2个		监测项数	8项
采样地点	1#地下水监测井 (上游)		1#地下水监测井 (上游)	/
样品编号	S1-2-1		S1-2-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	溶解性总固体(mg/L)	2.87×10 ⁴	2.90×10 ⁴	/
2	硝酸盐氮(mg/L)	0.52	0.52	/
3	亚硝酸盐氮(mg/L)	0.003L	0.003L	/
4	高锰酸盐指数 (耗氧量)(mg/L)	1.48	1.49	/
5	六价铬(mg/L)	0.004L	0.004L	/
6	挥发酚(mg/L)	0.0003L	0.0003L	/
7	石油类(mg/L)	0.01L	0.01L	/
8	硫化物(mg/L)	0.003L	0.005	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 5 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月6日		分析时间	2026年2月7日
样品数量	2个		监测项数	8项
采样地点	2#地下水监测井 (下游)		2#地下水监测井 (下游)	/
样品编号	S2-1-1		S2-1-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	溶解性总固体(mg/L)	3.54×10^4	3.38×10^4	/
2	硝酸盐氮(mg/L)	0.45	0.42	/
3	亚硝酸盐氮(mg/L)	0.057	0.054	/
4	高锰酸盐指数 (耗氧量)(mg/L)	1.53	1.46	/
5	六价铬(mg/L)	0.004L	0.004L	/
6	挥发酚(mg/L)	0.0003L	0.0003L	/
7	石油类(mg/L)	0.01L	0.01	/
8	硫化物(mg/L)	0.004	0.003L	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 6 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月7日		分析时间	2026年2月8日
样品数量	2个		监测项数	8项
采样地点	2#地下水监测井 (下游)	2#地下水监测井 (下游)	/	
样品编号	S2-2-1	S2-2-2	/	
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	溶解性总固体(mg/L)	3.41×10^4	3.62×10^4	/
2	硝酸盐氮(mg/L)	0.48	0.44	/
3	亚硝酸盐氮(mg/L)	0.055	0.059	/
4	高锰酸盐指数 (耗氧量)(mg/L)	1.50	1.54	/
5	六价铬(mg/L)	0.004L	0.004L	/
6	挥发酚(mg/L)	0.0003L	0.0003L	/
7	石油类(mg/L)	0.01L	0.01L	/
8	硫化物(mg/L)	0.004	0.003L	/
此页以下空白				
备注	/			

编制: 审核: 签发: 

报告编号: SQQ25084Y189

第 7 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月6日		分析时间	2026年2月6-13日
样品数量	2个		监测项数	15项
采样地点	1#地下水监测井 (上游)		1#地下水监测井 (上游)	/
样品编号	S1-1-1		S1-1-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	pH值(无量纲)	7.5	7.5	/
2	总硬度(mg/L)	4.69×10^3	4.60×10^3	/
3	氟化物(mg/L)	2.78	2.78	/
4	氯化物(mg/L)	1.42×10^4	1.45×10^4	/
5	硫酸盐(mg/L)	4.68×10^3	4.65×10^3	/
6	氨氮(mg/L)	0.43	0.43	/
7	阴离子表面活性剂 (mg/L)	0.05L	0.05L	/
8	铜(mg/L)	$8 \times 10^{-5}L$	$8 \times 10^{-5}L$	/
9	锌(mg/L)	$6.7 \times 10^{-4}L$	$6.7 \times 10^{-4}L$	/
10	铅(mg/L)	$9 \times 10^{-5}L$	$9 \times 10^{-5}L$	/
11	镉(mg/L)	$5 \times 10^{-5}L$	$5 \times 10^{-5}L$	/
12	铁(mg/L)	5.08×10^{-2}	4.27×10^{-2}	/
13	汞(mg/L)	$4 \times 10^{-5}L$	$4 \times 10^{-5}L$	/
14	砷(mg/L)	6×10^{-4}	6×10^{-4}	/
15	硒(mg/L)	$4 \times 10^{-4}L$	$4 \times 10^{-4}L$	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 8 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月7日		分析时间	2026年2月7-13日
样品数量	2个		监测项数	15项
采样地点	1#地下水监测井 (上游)		1#地下水监测井 (上游)	/
样品编号	S1-2-1		S1-2-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	pH值(无量纲)	7.5	7.5	/
2	总硬度(mg/L)	4.60×10^3	4.57×10^3	/
3	氟化物(mg/L)	2.82	2.77	/
4	氯化物(mg/L)	1.51×10^4	1.51×10^4	/
5	硫酸盐(mg/L)	4.66×10^3	4.66×10^3	/
6	氨氮(mg/L)	0.40	0.41	/
7	阴离子表面活性剂 (mg/L)	0.05L	0.05L	/
8	铜(mg/L)	$8 \times 10^{-5}L$	$8 \times 10^{-5}L$	/
9	锌(mg/L)	$6.7 \times 10^{-4}L$	$6.7 \times 10^{-4}L$	/
10	铅(mg/L)	$9 \times 10^{-5}L$	$9 \times 10^{-5}L$	/
11	镉(mg/L)	$5 \times 10^{-5}L$	$5 \times 10^{-5}L$	/
12	铁(mg/L)	4.78×10^{-2}	4.84×10^{-2}	/
13	汞(mg/L)	$4 \times 10^{-5}L$	$4 \times 10^{-5}L$	/
14	砷(mg/L)	6×10^{-4}	7×10^{-4}	/
15	硒(mg/L)	$4 \times 10^{-4}L$	$4 \times 10^{-4}L$	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 9 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月6日		分析时间	2026年2月6-13日
样品数量	2个		监测项数	15项
采样地点	2#地下水监测井 (下游)		2#地下水监测井 (下游)	/
样品编号	S2-1-1		S2-1-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	pH值(无量纲)	7.4	7.4	/
2	总硬度(mg/L)	6.74×10^3	6.79×10^3	/
3	氟化物(mg/L)	2.55	2.52	/
4	氯化物(mg/L)	1.84×10^4	1.79×10^4	/
5	硫酸盐(mg/L)	6.48×10^3	6.49×10^3	/
6	氨氮(mg/L)	0.04	0.07	/
7	阴离子表面活性剂 (mg/L)	0.05L	0.05L	/
8	铜(mg/L)	$8 \times 10^{-5}L$	$8 \times 10^{-5}L$	/
9	锌(mg/L)	$6.7 \times 10^{-4}L$	$6.7 \times 10^{-4}L$	/
10	铅(mg/L)	$9 \times 10^{-5}L$	$9 \times 10^{-5}L$	/
11	镉(mg/L)	$5 \times 10^{-5}L$	$5 \times 10^{-5}L$	/
12	铁(mg/L)	2.67×10^{-2}	2.23×10^{-2}	/
13	汞(mg/L)	$4 \times 10^{-5}L$	$4 \times 10^{-5}L$	/
14	砷(mg/L)	4×10^{-4}	6×10^{-4}	/
15	硒(mg/L)	$4 \times 10^{-4}L$	$4 \times 10^{-4}L$	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 10 页 共 28 页

水质监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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			
样品类型	地下水	样品来源	采样	采样人员 王可智、李志明
采样时间	2026年2月7日		分析时间	2026年2月7-13日
样品数量	2个		监测项数	15项
采样地点	2#地下水监测井 (下游)		2#地下水监测井 (下游)	/
样品编号	S2-2-1		S2-2-2	/
序号	样品状态	无色、无味、透明	无色、无味、透明	/
1	pH值(无量纲)	7.4	7.5	/
2	总硬度(mg/L)	6.85×10^3	6.77×10^3	/
3	氟化物(mg/L)	2.49	2.48	/
4	氯化物(mg/L)	1.80×10^4	1.83×10^4	/
5	硫酸盐(mg/L)	6.51×10^3	6.36×10^3	/
6	氨氮(mg/L)	0.04	0.04	/
7	阴离子表面活性剂 (mg/L)	0.05L	0.05L	/
8	铜(mg/L)	$8 \times 10^{-5}L$	$8 \times 10^{-5}L$	/
9	锌(mg/L)	$6.7 \times 10^{-4}L$	$6.7 \times 10^{-4}L$	/
10	铅(mg/L)	$9 \times 10^{-5}L$	$9 \times 10^{-5}L$	/
11	镉(mg/L)	$5 \times 10^{-5}L$	$5 \times 10^{-5}L$	/
12	铁(mg/L)	2.46×10^{-2}	1.96×10^{-2}	/
13	汞(mg/L)	$4 \times 10^{-5}L$	$4 \times 10^{-5}L$	/
14	砷(mg/L)	9×10^{-4}	1.1×10^{-3}	/
15	硒(mg/L)	$4 \times 10^{-4}L$	$4 \times 10^{-4}L$	/
此页以下空白				
备注	/			

报告编号: SQQ25084Y189

第 11 页 共 28 页

空气（废气）监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月14日	
样品数量	16个		监测项数	1项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	监测结果		
			非甲烷总烃 (mg/m ³)	/	
1# 东侧厂界外 2m处 (上风向1)	Q1-1-1	11:30-12:30	0.70	/	
	Q1-1-2	12:35-13:35	0.67	/	
	Q1-1-3	13:40-14:40	0.70	/	
	Q1-1-4	14:45-15:45	0.68	/	
2# 西南侧厂界外 3m处 (下风向1)	Q2-1-1	11:33-12:33	0.83	/	
	Q2-1-2	12:38-13:38	0.87	/	
	Q2-1-3	13:43-14:43	0.85	/	
	Q2-1-4	14:48-15:48	0.89	/	
3# 西侧厂界外 3m处 (下风向2)	Q3-1-1	11:36-12:36	0.99	/	
	Q3-1-2	12:41-13:41	1.03	/	
	Q3-1-3	13:46-14:46	0.98	/	
	Q3-1-4	14:51-15:51	1.00	/	
4# 西北侧厂界外 3m处 (下风向3)	Q4-1-1	11:39-12:39	0.76	/	
	Q4-1-2	12:44-13:44	0.69	/	
	Q4-1-3	13:49-14:49	0.78	/	
	Q4-1-4	14:54-15:54	0.72	/	
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 12 页 共 28 页

空气（废气）监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月12日		分析时间	2026年2月14日	
样品数量	16个		监测项数	1项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	监测结果		
			非甲烷总烃 (mg/m ³)	/	
1# 东侧厂界外 2m处 (上风向1)	Q1-2-1	11:35-12:35	0.70	/	
	Q1-2-2	12:40-13:40	0.68	/	
	Q1-2-3	13:45-14:45	0.68	/	
	Q1-2-4	14:50-15:50	0.64	/	
2# 西南侧厂界外 3m处 (下风向1)	Q2-2-1	11:38-12:38	0.78	/	
	Q2-2-2	12:43-13:43	0.79	/	
	Q2-2-3	13:48-14:48	0.79	/	
	Q2-2-4	14:53-15:53	0.94	/	
3# 西侧厂界外 3m处 (下风向2)	Q3-2-1	11:41-12:41	0.96	/	
	Q3-2-2	12:46-13:46	0.92	/	
	Q3-2-3	13:51-14:51	1.00	/	
	Q3-2-4	14:56-15:56	1.01	/	
4# 西北侧厂界外 3m处 (下风向3)	Q4-2-1	11:44-12:44	0.84	/	
	Q4-2-2	12:49-13:49	0.80	/	
	Q4-2-3	13:54-14:54	0.78	/	
	Q4-2-4	14:59-15:59	0.73	/	
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 13 页 共 28 页

空气(废气)监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月14-15日	
样品数量	16个		监测项数	1项	
监测点位	样品编号	采样时间	监测结果		
			硫酸雾 (mg/m ³)	/	
1# 东侧厂界外 2m处 (上风向1)	Q1-1-1	11:30-12:30	0.055	/	
	Q1-1-2	12:35-13:35	0.053	/	
	Q1-1-3	13:40-14:40	0.040	/	
	Q1-1-4	14:45-15:45	0.052	/	
2# 西南侧厂界外 3m处 (下风向1)	Q2-1-1	11:33-12:33	0.059	/	
	Q2-1-2	12:38-13:38	0.049	/	
	Q2-1-3	13:43-14:43	0.046	/	
	Q2-1-4	14:48-15:48	0.055	/	
3# 西侧厂界外 3m处 (下风向2)	Q3-1-1	11:36-12:36	0.050	/	
	Q3-1-2	12:41-13:41	0.049	/	
	Q3-1-3	13:46-14:46	0.048	/	
	Q3-1-4	14:51-15:51	0.051	/	
4# 西北侧厂界外 3m处 (下风向3)	Q4-1-1	11:39-12:39	0.053	/	
	Q4-1-2	12:44-13:44	0.044	/	
	Q4-1-3	13:49-14:49	0.047	/	
	Q4-1-4	14:54-15:54	0.052	/	
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 14 页 共 28 页

空气（废气）监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月12日		分析时间	2026年2月14-15日	
样品数量	16个		监测项数	1项	
监测点位	样品编号	采样时间	监测结果		
			硫酸雾 (mg/m ³)	/	
1# 东侧厂界外 2m处 (上风向1)	Q1-2-1	11:35-12:35	0.046	/	
	Q1-2-2	12:40-13:40	0.052	/	
	Q1-2-3	13:45-14:45	0.054	/	
	Q1-2-4	14:50-15:50	0.051	/	
2# 西南侧厂界外 3m处 (下风向1)	Q2-2-1	11:38-12:38	0.043	/	
	Q2-2-2	12:43-13:43	0.042	/	
	Q2-2-3	13:48-14:48	0.044	/	
	Q2-2-4	14:53-15:53	0.047	/	
3# 西侧厂界外 3m处 (下风向2)	Q3-2-1	11:41-12:41	0.056	/	
	Q3-2-2	12:46-13:46	0.044	/	
	Q3-2-3	13:51-14:51	0.056	/	
	Q3-2-4	14:56-15:56	0.050	/	
4# 西北侧厂界外 3m处 (下风向3)	Q4-2-1	11:44-12:44	0.048	/	
	Q4-2-2	12:49-13:49	0.032	/	
	Q4-2-3	13:54-14:54	0.046	/	
	Q4-2-4	14:59-15:59	0.048	/	
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 15 页 共 28 页

空气（废气）监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月14日	
样品数量	4个		监测项数	1项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		
			小时值	样品编号	瞬时值
5# 危废暂存间外 通风口外 1m处	Q5-1-1	11:42-12:42	1.06	Q5-1-1-4	1.10
	Q5-1-2	12:47-13:47	1.09	Q5-1-2-1	1.13
	Q5-1-3	13:52-14:52	1.10	Q5-1-3-2	1.12
	Q5-1-4	14:57-15:57	1.09	Q5-1-4-3	1.12
此页以下空白					
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 16 页 共 28 页

空气(废气)监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
监测地点	危废暂存间厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月12日		分析时间	2026年2月14日	
样品数量	4个		监测项数	1项	
监测 点位	样品 编号	采样时间	非甲烷总烃 (mg/m ³)		
			小时值	样品编号	瞬时值
5# 危废暂存间外 通风口外 1m处	Q5-2-1	11:47-12:47	1.02	Q5-2-1-1	1.22
	Q5-2-2	12:52-13:52	0.92	Q5-2-2-2	0.99
	Q5-2-3	13:57-14:57	0.99	Q5-2-3-4	1.02
	Q5-2-4	15:02-15:02	0.95	Q5-2-4-2	0.99
此项以下空白					
备注	无组织废气测点示意图见附图。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 17 页 共 28 页

土壤监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
样品类型	土壤	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月13-25日	
样品数量	1个		监测项数	15项	
监测地点	英买采油气管理区危废暂存间		/	/	
采样点位	危废暂存间南侧10m处(1#)		/	/	
采样深度(cm)	0-50		/	/	
样品编号	T1-1-1		/	/	
序号	样品性状	干、浅棕	/	/	
1	pH(无量纲)	8.20	/	/	
2	六价铬(mg/kg)	未检出	/	/	
3	铜(mg/kg)	10.3	/	/	
4	镍(mg/kg)	15	/	/	
5	铅(mg/kg)	12	/	/	
6	镉(mg/kg)	0.08	/	/	
7	汞(mg/kg)	0.012	/	/	
8	砷(mg/kg)	15.2	/	/	
9	石油烃(C ₁₀ -C ₄₀)(mg/kg)	39	/	/	
10	四氯化碳(mg/kg)	未检出	/	/	
11	氯仿(mg/kg)	未检出	/	/	
12	氯甲烷(mg/kg)	未检出	/	/	
13	1,1-二氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
14	1,2-二氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
15	1,1-二氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
备注	1、土壤测点示意图见附图。 2、序号10-15采用挥发性有机物监测方法。				

土壤监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
样品类型	土壤	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月13-25日	
样品数量	1个		监测项数	16项	
监测地点	英买采油气管理区危废暂存间		/	/	
采样点位	危废暂存间南侧10m处(1#)		/	/	
采样深度(cm)	0-50		/	/	
样品编号	T1-1-1		/	/	
序号	样品性状	干、浅棕	/	/	
1	顺-1,2-二氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
2	反-1,2-二氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
3	二氯甲烷(mg/kg)	未检出	/	/	
4	1,2-二氯丙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
5	1,1,1,2-四氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
6	1,1,2,2-四氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
7	四氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
8	1,1,1-三氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
9	1,1,2-三氯乙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
10	三氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
11	1,2,3-三氯丙烷(mg/kg)	未检出	/	/	
12	氯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
13	苯(mg/kg)	未检出	/	/	
14	氯苯(mg/kg)	未检出	/	/	
15	1,2-二氯苯(mg/kg)	未检出	/	/	
16	1,4-二氯苯(mg/kg)	未检出	/	/	
备注	1、土壤测点示意图见附图。 2、序号 1-16 采用挥发性有机物监测方法。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 19 页 共 28 页

土壤监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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				
样品类型	土壤	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月13-25日	
样品数量	1个		监测项数	16项	
监测地点	英买采油气管理区危废暂存间		/	/	
采样点位	危废暂存间南侧10m处(1#)		/	/	
采样深度(cm)	0-50		/	/	
样品编号	T1-1-1		/	/	
序号	样品性状	干、浅棕	/	/	
1	乙苯(mg/kg)	未检出	/	/	
2	苯乙烯(mg/kg)	未检出	/	/	
3	甲苯(mg/kg)	未检出	/	/	
4	间,对-二甲苯(mg/kg)	未检出	/	/	
5	邻-二甲苯(mg/kg)	未检出	/	/	
6	硝基苯(mg/kg)	未检出	/	/	
7	2-氯酚(mg/kg)	未检出	/	/	
8	苯并(a)蒽(mg/kg)	未检出	/	/	
9	苯并(a)芘(mg/kg)	未检出	/	/	
10	苯并(b)荧蒽(mg/kg)	未检出	/	/	
11	苯并(k)荧蒽(mg/kg)	未检出	/	/	
12	蒽(mg/kg)	未检出	/	/	
13	二苯并(a,h)蒽(mg/kg)	未检出	/	/	
14	茚并(1,2,3-cd)芘(mg/kg)	未检出	/	/	
15	萘(mg/kg)	未检出	/	/	
16	石油类(mg/kg)	48	/	/	
备注	1、土壤测点示意图见附图。 2、序号1-5采用挥发性有机物监测方法,序号6-15采用半挥发性有机物监测方法。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 20 页 共 28 页

噪声监测结果报告

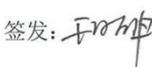
项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测项目名称	工业企业厂界环境噪声	监测时间	2026年2月11日-12日		
监测仪器及型号	多功能声级计 AWA6228 ⁺	仪器编号	10347950		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	/				
监测依据	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008				
监测人员	张文科、陈聪				
测点	测点位置	测量结果 Leq (dB (A))		主要噪声源	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	西侧厂界外 1m 处	36	36	/	/
2#	南侧厂界外 1m 处	37	36	/	/
3#	东侧厂界外 1m 处	37	37	/	/
4#	北侧厂界外 1m 处	37	36	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	英买采油气管理区危废暂存间。				

报告编号: SQQ25084Y189

第 21 页 共 28 页

噪声监测结果报告

项目名称	英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目				
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	工业企业厂界环境噪声	监测时间	2026 年 2 月 12 日-13 日		
监测仪器及型号	多功能声级计 AWA6228 ⁺	仪器编号	10347950		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	/				
监测依据	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008				
监测人员	张文科、陈聪				
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#	西侧厂界外 1m 处	36	36	/	/
2#	南侧厂界外 1m 处	36	36	/	/
3#	东侧厂界外 1m 处	36	36	/	/
4#	北侧厂界外 1m 处	37	36	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	英买采油气管理区危废暂存间。				

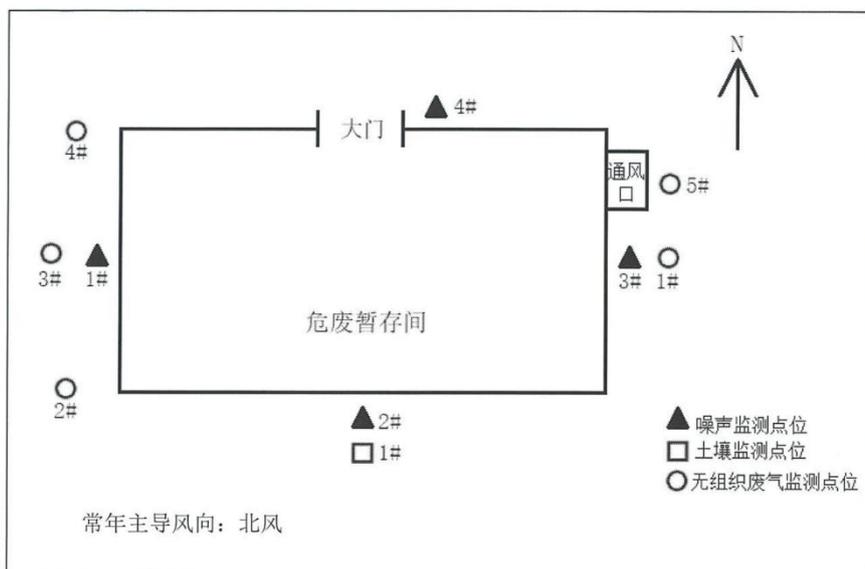
编制:  审核:  签发: 



报告编号: SQQ25084Y189

第 22 页 共 28 页

附图: 土壤、无组织废气及厂界环境噪声监测点位示意图



附表 1: 监测依据

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限	仪器名称型号	仪器编号	溯源方式	主检人
	1	溶解性总固体 ²	生活饮用水标准检验方法 第4部分:感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2023	/	电子天平 ME204E/02 电热鼓风干燥箱 101-2EBS	B530206140 102B202509101	校准: 2025年12月25日 ~2026年12月24日 校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	2	硝酸盐氮 ²	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	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	3	亚硝酸盐氮 ²	水质 亚硝酸盐氮的测定 分光光度法 GB 7493-1987	0.003mg/L	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	4	高锰酸盐指数 (耗氧量) ²	生活饮用水标准检验方法 第7部分:有机物综合指标 GB/T 5750.7-2023	0.05 mg/L	/	/	/	陈建金
	5	六价铬 ²	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987	0.004mg/L	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	6	挥发酚 ²	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	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	7	石油类 ²	水质 石油类的测定 紫外分光光度法(试行) HJ 970-2018	0.01mg/L	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	8	硫化物 ²	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法 HJ 1226-2021	0.003mg/L	紫外可见分光光度计 T6-1650F	34-1650-01-0630	校准: 2025年10月10日 ~2026年10月9日	陈建金
	9	pH值	水质 pH值的测定 电极法 HJ 1147-2020	/	便携式多参数分析仪 D/B-712 水温计 H-WT型	650423NB02403 0073 3#	校准: 2025年6月1日 ~2026年5月31日 校准: 2025年11月24日 ~2026年11月23日	李志明 王可智
	10	总硬度 ¹	水质 钙和镁总量的测定 EDTA滴定法 GB7477-1987	5.00mg/L	/	/	/	王春霞

报告编号: SQQ25084Y189

附表 1: 监测依据

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限	仪器名称型号	仪器编号	溯源方式	主检人
地下水	11	氟化物 ¹	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB 7484-1987	0.05 mg/L	离子计 PXSJ-216F	621420N1121080022	校准: 2025年2月17日 ~2026年2月16日	胡欣悦
	12	氯化物 ¹	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定 离子色谱法 HJ 84-2016	0.007mg/L	离子色谱仪 ICS-600	23119029	检定: 2024年2月4日 ~2026年2月3日	王春霞
	13	硫酸盐 ¹		0.018mg/L	离子色谱仪 ICS-600	23119029	检定: 2024年2月4日 ~2026年2月3日	王春霞
	14	氨氮 ¹	水质 氨氮的测定 流动注射-水杨酸分光光度法 HJ 666-2013	0.01 mg/L	全自动流动注射分析仪 iFIAE	iFIAE-S-07-2112008R	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	王琴
	15	阴离子表面活性剂 ¹	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲基蓝分光光度法 GB 7494-1987	0.05mg/L	可见分光光度计 T6 新悦	29-1610-01-0267	校准: 2025年2月17日 ~2026年2月16日	李蕊
	16	铜 ¹	水质 65种元素的测定 电感耦合等离子体质谱法 HJ 700-2014	0.08µg/L	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	张彪
	17	锌 ¹		0.67µg/L	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	张彪
	18	铅 ¹		0.09µg/L	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	张彪
	19	镉 ¹		0.05µg/L	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	张彪
	20	铁 ¹		0.82µg/L	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025年12月8日 ~2026年12月7日	张彪

报告编号: SQQ25084Y189

附表 1: 监测依据

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限	仪器名称型号	仪器编号	溯源方式	主检人
地下水	21	汞 ¹	水质 汞、砷、硒、铍和铊的测定 原子荧光法 HJ 694—2014	0.04µg/L	原子荧光光度计 BAF-2000	2000B1803130095	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2027 年 12 月 7 日	王会玲
	22	砷 ¹		0.3µg/L	原子荧光光度计 AFS-930	930-15041148	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2027 年 12 月 7 日	王会玲
	23	硒 ¹		0.4µg/L	原子荧光光度计 AFS-930	930-15041148	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2027 年 12 月 7 日	王会玲
无组织废气	1	非甲烷总烃 ¹	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 ³	气相色谱仪 GC-4000A	21031005	校准: 2025 年 2 月 17 日 ~2027 年 2 月 16 日	钟志明
	2	硫酸雾 ¹	固定污染源废气 硫酸雾的测定 离子色谱法 HJ 544-2016	0.005mg/m ³	离子色谱仪 ICS-600	23119029	检定: 2024 年 2 月 4 日 ~2026 年 2 月 3 日	王春霞
土壤	1	pH 值 ¹	土壤检测 第 2 部分: 土壤 pH 的测定 NY/T 1121.2-2006	/	pH 计 PHSJ-4F 电子天平 YP3002B	602117N0018080150 2#	校准: 2025 年 2 月 17 日 ~2026 年 2 月 16 日 校准: 2025 年 2 月 5 日 ~2026 年 2 月 4 日	胡欣悦
	2	六价铬 ¹	土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取-火焰原子吸收分光光度法 HJ 1082-2019	0.5mg/kg	原子吸收分光光度计 TAS-990-AFG	24-0998-01-0110	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2027 年 12 月 7 日	张彪
	3	铜 ¹	土壤和沉积物 12 种金属元素的测定 王水提取-电感耦合等离子体质谱法 HJ 803-2016	0.5mg/kg	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	张彪
	4	镍 ¹		2mg/kg	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	张彪
	5	铅 ¹		2mg/kg	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	张彪
	6	镉 ¹		0.07mg/kg	电感耦合等离子体质谱仪 iCAP RQ	iCAPRQ03278	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	张彪

报告编号: SQ225084Y189

附表 1: 监测依据

样品类别	序号	项目	监测依据	检出限	仪器名称型号	仪器编号	溯源方式	主检人
土壤	7	汞 ¹	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法 第 1 部分:土壤中总汞的测定 GB/T 22105.1-2008	0.002mg/kg	原子荧光光度计 BAF-2000	2000B1803130095	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	王会玲
	8	砷 ¹	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法 第 2 部分:土壤中总砷的测定 GB/T 22105.2-2008	0.01mg/kg	原子荧光光度计 AFS-930	930-15041148	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	王会玲
	9	石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀) ¹	土壤和沉积物 石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)的测定 气相色谱法 HJ 1021-2019	6mg/kg	气相色谱仪 GC-2030AF	C12255908836 SA	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	迪拉娜
	10	挥发性有机物 ¹	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ 605-2011	见附表 2	气相色谱质谱仪 GCMS-QP2020N X	021745700767 SA	校准: 2025 年 2 月 17 日 ~2027 年 2 月 16 日	闫倩
	11	半挥发性有机物 ¹	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	见附表 3	气质联用仪 GCMS-QP2010 Ultra	O20525074454US	校准: 2025 年 2 月 17 日 ~2027 年 2 月 16 日	何国忠
	12	石油类 ¹	土壤 石油类的测定 红外分光光度法 HJ 1051-2019	4mg/kg	红外分光测油仪 OIL480	1121IC24010008	校准: 2025 年 12 月 8 日 ~2026 年 12 月 7 日	王琴
备注	分析项目右上角数字代表样品分析地址: 1: 新疆乌鲁木齐经济技术开发区沂蒙山街 68 号 2: 新疆巴音郭楞蒙古自治州轮台县工业园区胡杨路西侧、江汉工程西北基地北侧 3: 新疆喀什地区喀什经济开发区深喀大道总部经济区深圳城 3 号楼 6 层 2 号							

报告编号: SQQ25084Y189

第 27 页 共 28 页

附表 2: 《土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法》HJ 605-2011 检出限

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

附表 3: 《土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法》HJ 834-2017 检出限

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

报告编号: SQQ25084Y189

第 28 页 共 28 页

附表 4: 监测设备

序号	仪器名称	仪器型号	仪器编号	溯源方式	检定/校准有效期
1	多功能声级计	AWA6228+	10347950	检定	2025.07.07-2026.07.06
2	声校准器	AWA6021A 型	1016250	校准	2025.03.03-2026.03.02
3	空气/智能 TSP 综合采样器	崂应 2050 型	Q31394424	校准	2025.08.15-2026.08.14
4	空气/智能 TSP 综合采样器	崂应 2050 型	Q31393382	校准	2025.08.15-2026.08.14
5	空气/智能 TSP 综合采样器	崂应 2050 型	Q31393612	校准	2025.08.15-2026.08.14
6	空气/智能 TSP 综合采样器	崂应 2050 型	Q31393939	校准	2025.08.15-2026.08.14

附表 5: 监测质量控制结果统计表

序号	样品类型	样品数×项目数	总数	实验室空白		全程序空白		实验室平行样		现场平行样		加标回收率		质控样测定		备注
				数量(个)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	数量(对)	合格率(%)	数量(对)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	
1	地下水	4×23	92	55	100	20	100	24	100	37	100	11	100	31	100	/
2	无组织废气	32×2	64	2	100	8	100	11	100	/	/	/	/	/	/	/
		8×1	8													
3	土壤	1×47	47	61	100	30	100	40	100	/	/	1	100	44	100	/
4	噪声	16×1	16	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	现场校准



监测报告

报告编号:SQQ25084Y189-1

项 目 名 称: 英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目

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

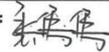
2026 年 2 月 26 日

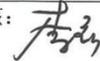
报告编号:SQQ25084Y189-1

第 3 页 共 5 页

土壤监测结果报告

项目名称		英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目			
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		17799501615			
样品类型	土壤	样品来源	采样	采样人员	陈聪、张文科
采样时间	2026年2月11日		分析时间	2026年2月13日	
样品数量	1个		监测项数	1项	
监测地点	英买采油气管理区 危废暂存间		/	/	
采样点位	危废暂存间南侧 10m处(1#)		/	/	
采样深度(cm)	0-50		/	/	
样品编号	T1-1-1		/	/	
序号	样品性状	干、浅棕	/	/	
1	苯胺(mg/kg)	未检出	/	/	
此页以下空白					
备注	1、土壤测点示意图见附图。 2、内部参考，不具有对社会的证明作用。				

编制: 

审核: 

签发: 

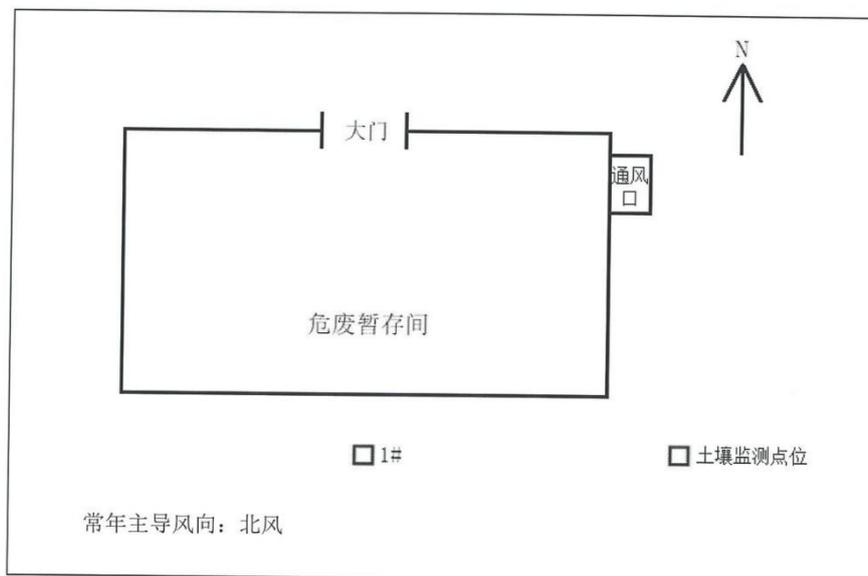


(盖章)

报告编号:SQQ25084Y189-1

第 4 页 共 5 页

附图：土壤监测点位示意图



报告编号:SQQ25084Y189-1

第 5 页 共 5 页

附表 1: 监测依据

样品类别	序号	项目	参照监测依据	检出限	仪器名称型号	仪器编号	溯源方式	主检人
土壤	1	苯胺 ¹	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ 834-2017	0.07mg/kg	气质联用仪 GCMS-QP2010Ultra	O20525074454 US	校准: 2025年2月17日 ~2027年2月16日	何国忠
备注	分析项目右上角数字代表样品分析地址: 1: 新疆乌鲁木齐经济技术开发区沂蒙山街 68 号 2: 新疆巴音郭楞蒙古自治州轮台县工业园区胡杨路西侧、江汉工程西北基地北侧 3: 新疆喀什地区喀什经济开发区深喀大道总部经济区深圳城 3 号楼 6 层 2 号							

附表 2: 监测质量控制结果统计表

序号	样品类型	样品数×项目数	总数	实验室空白		全程序空白		实验室平行样		现场平行样		加标回收率		质控样测定		备注
				数量(个)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	数量(对)	合格率(%)	数量(对)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	数量(个)	合格率(%)	
1	土壤	1×1	1	1	100	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/





监测报告

报告编号:SQQ25084Y189-2

项 目 名 称: 英买采油气管理区危废贮存设施隐患治理项目

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

2026 年 2 月 26 日

报告编号 SQQ25084Y189-2

第 3 页 共 6 页

附表 1: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)	主导 风向
1# 东侧厂界外 2m 处 (上风向 1)	2026 年 2 月 11 日	Q1-1-1	11:30-12:30	-3	90.6	1.1	东
		Q1-1-2	12:35-13:35	-1	90.5	1.2	东
		Q1-1-3	13:40-14:40	1	90.4	1.4	东
		Q1-1-4	14:45-15:45	2	90.4	1.0	东
2# 西南侧厂界外 3m 处 (下风向 1)	2026 年 2 月 11 日	Q2-1-1	11:33-12:33	-3	90.6	1.0	东
		Q2-1-2	12:38-13:38	-1	90.5	1.2	东
		Q2-1-3	13:43-14:43	1	90.4	1.1	东
		Q2-1-4	14:48-15:48	2	90.4	1.3	东
3# 西侧厂界外 3m 处 (下风向 2)	2026 年 2 月 11 日	Q3-1-1	11:36-12:36	-3	90.6	1.2	东
		Q3-1-2	12:41-13:41	-1	90.5	1.2	东
		Q3-1-3	13:46-14:46	1	90.4	1.4	东
		Q3-1-4	14:51-15:51	2	90.4	1.5	东
4# 西北侧厂界外 3m 处 (下风向 3)	2026 年 2 月 11 日	Q4-1-1	11:39-12:39	-3	90.6	1.3	东
		Q4-1-2	12:44-13:44	-1	90.5	1.2	东
		Q4-1-3	13:49-14:49	1	90.4	1.1	东
		Q4-1-4	14:54-15:54	2	90.4	1.0	东
5# 危废暂存间外 通风口外 1m 处	2026 年 2 月 11 日	Q5-1-1	11:42-12:42	-3	90.6	1.1	东
		Q5-1-2	12:47-13:47	-1	90.5	1.0	东
		Q5-1-3	13:52-14:52	1	90.4	1.2	东
		Q5-1-4	14:57-15:57	2	90.4	1.1	东
备注	非甲烷总烃						

报告编号 SQQ25084Y189-2

第 4 页 共 6 页

附表 2: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)	主导 风向
1# 东侧厂界外 2m 处 (上风向 1)	2026 年 2 月 11 日	Q1-1-1	11:30-12:30	-3	90.6	1.1	东
		Q1-1-2	12:35-13:35	-1	90.5	1.2	东
		Q1-1-3	13:40-14:40	1	90.4	1.4	东
		Q1-1-4	14:45-15:45	2	90.4	1.0	东
2# 西南侧厂界外 3m 处 (下风向 1)	2026 年 2 月 11 日	Q2-1-1	11:33-12:33	-3	90.6	1.0	东
		Q2-1-2	12:38-13:38	-1	90.5	1.2	东
		Q2-1-3	13:43-14:43	1	90.4	1.1	东
		Q2-1-4	14:48-15:48	2	90.4	1.3	东
3# 西侧厂界外 3m 处 (下风向 2)	2026 年 2 月 11 日	Q3-1-1	11:36-12:36	-3	90.6	1.2	东
		Q3-1-2	12:41-13:41	-1	90.5	1.2	东
		Q3-1-3	13:46-14:46	1	90.4	1.4	东
		Q3-1-4	14:51-15:51	2	90.4	1.5	东
4# 西北侧厂界外 3m 处 (下风向 3)	2026 年 2 月 11 日	Q4-1-1	11:39-12:39	-3	90.6	1.3	东
		Q4-1-2	12:44-13:44	-1	90.5	1.2	东
		Q4-1-3	13:49-14:49	1	90.4	1.1	东
		Q4-1-4	14:54-15:54	2	90.4	1.0	东
备注	硫酸雾						

报告编号 SQQ25084Y189-2

第 5 页 共 6 页

附表 3: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)	主导 风向
1# 东侧厂界外 2m 处 (上风向 1)	2026 年 2 月 12 日	Q1-2-1	11:35-12:35	-2	90.6	0.9	东
		Q1-2-2	12:40-13:40	0	90.5	1.0	东
		Q1-2-3	13:45-14:45	2	90.4	1.2	东
		Q1-2-4	14:50-15:50	3	90.4	1.1	东
2# 西南侧厂界外 3m 处 (下风向 1)	2026 年 2 月 12 日	Q2-2-1	11:38-12:38	-2	90.6	0.9	东
		Q2-2-2	12:43-13:43	0	90.5	0.9	东
		Q2-2-3	13:48-14:48	2	90.4	1.0	东
		Q2-2-4	14:53-15:53	3	90.4	1.0	东
3# 西侧厂界外 3m 处 (下风向 2)	2026 年 2 月 12 日	Q3-2-1	11:41-12:41	-2	90.6	1.1	东
		Q3-2-2	12:46-13:46	0	90.5	1.2	东
		Q3-2-3	13:51-14:51	2	90.4	1.1	东
		Q3-2-4	14:56-15:56	3	90.4	1.0	东
4# 西北侧厂界外 3m 处 (下风向 3)	2026 年 2 月 12 日	Q4-2-1	11:44-12:44	-2	90.6	0.8	东
		Q4-2-2	12:49-13:49	0	90.5	0.9	东
		Q4-2-3	13:54-14:54	2	90.4	0.9	东
		Q4-2-4	14:59-15:59	3	90.4	1.0	东
5# 危废暂存间外 通风口外 1m 处	2026 年 2 月 12 日	Q5-2-1	11:47-12:47	-2	90.6	0.9	东
		Q5-2-2	12:52-13:52	0	90.5	1.0	东
		Q5-2-3	13:57-14:57	2	90.4	1.1	东
		Q5-2-4	15:02-15:02	3	90.4	1.0	东
备注	非甲烷总烃						

附表 4: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)	主导 风向
1# 东侧厂界外 2m 处 (上风向 1)	2026 年 2 月 12 日	Q1-2-1	11:35-12:35	-2	90.6	0.9	东
		Q1-2-2	12:40-13:40	0	90.5	1.0	东
		Q1-2-3	13:45-14:45	2	90.4	1.2	东
		Q1-2-4	14:50-15:50	3	90.4	1.1	东
2# 西南侧厂界外 3m 处 (下风向 1)	2026 年 2 月 12 日	Q2-2-1	11:38-12:38	-2	90.6	0.9	东
		Q2-2-2	12:43-13:43	0	90.5	0.9	东
		Q2-2-3	13:48-14:48	2	90.4	1.0	东
		Q2-2-4	14:53-15:53	3	90.4	1.0	东
3# 西侧厂界外 3m 处 (下风向 2)	2026 年 2 月 12 日	Q3-2-1	11:41-12:41	-2	90.6	1.1	东
		Q3-2-2	12:46-13:46	0	90.5	1.2	东
		Q3-2-3	13:51-14:51	2	90.4	1.1	东
		Q3-2-4	14:56-15:56	3	90.4	1.0	东
4# 西北侧厂界外 3m 处 (下风向 3)	2026 年 2 月 12 日	Q4-2-1	11:44-12:44	-2	90.6	0.8	东
		Q4-2-2	12:49-13:49	0	90.5	0.9	东
		Q4-2-3	13:54-14:54	2	90.4	0.9	东
		Q4-2-4	14:59-15:59	3	90.4	1.0	东
备注	硫酸雾						