

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田
分公司 YM322-6 井钻井工程竣工环境
保护验收调查报告表

水清清（监）[2022]—YS—08 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 6 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

项目负责人： 杨 坤【2017-JCJS-6166232】

监测人员： 周亚东、马金鑫、郝星辰

审核人员： 白 宽【2017-JCJS-6166230】

建设单位：	中国石油天然气股份有限公司 塔里木油田分公司	编制单位：	新疆水清清环境监测技术服 务有限公司
电话：	/	电话：	0991-4835555
传真：	/	传真：	0991-4835555
邮编：	841000	邮编：	830000
地址：	新疆巴州库尔勒市塔里木 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

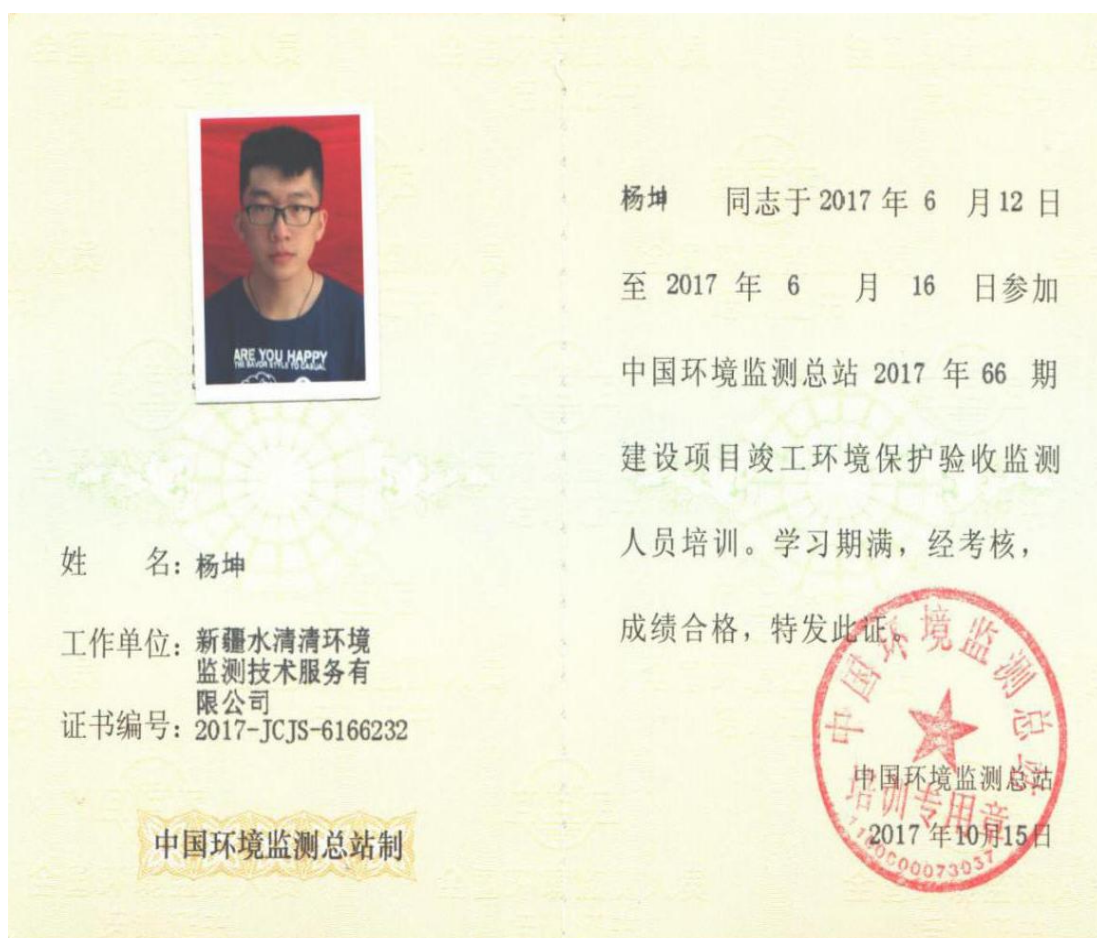


发证日期: 2017 年 08 月 30 日

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。





采油树



监控设施



井场



井场设施



井场恢复



井场周边

目录

表 1、项目基本情况.....	1
表 2、调查范围、因子、目标、重点.....	3
表 3、验收执行标准.....	5
表 4、工程概况.....	6
表 5、环境影响评价回顾.....	17
表 6、环境影响调查.....	22
表 7、环境保护措施执行情况.....	25
表 8、验收调查及监测结果.....	27
表 9、环境管理状况及监测计划.....	32
表 10、调查结论与建议.....	33
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	37

表 1、项目基本情况

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司 YM322-6 井钻井工程				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	新疆阿克苏地区新和县西南约 40km 处				
环境影响报告表名称	YM322-6 井钻井工程建设项目环境影响报告表				
环境影响报告表编制单位	阿克苏地区环境科技咨询服务中心				
初步设计单位	/				
环境影响评价审批部门	原阿克苏地区环境保护局	审批文号及时间	阿地环函字〔2015〕2号, 2015 年 1 月 6 日		
初步设计审批部门	/	审批文号及时间	/		
环境保护设施设计单位	/	环境保护设施施工单位	/		
验收调查单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	调查日期	2021 年 12 月		
设计井深	5359m	建设项目开钻日期	2014 年 11 月 10 日		
完钻井深	5363.50m	完井日期	2015 年 4 月 24 日		
投资总概算(万元)	4000	环保投资(万元)	120	比例(%)	3.0
实际总投资(万元)	4000	环保投资(万元)	120		3.0
项目建设过程简述(项目立项~试运行)	<p>塔里木盆地是世界上最大的内陆盆地之一, 总面积 $56 \times 10^4 \text{km}^2$, 石油资源储量约为 $107.6 \times 10^8 \text{t}$, 天然气资源储量约为 $8.39 \times 10^{12} \text{m}^3$。中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司(简称“塔里木油田分公司”)油气产量当量已突破 2500 万吨, 是中国特大型油田之一。</p> <p>为满足当前经济发展和人民生活对石油日益增长的需求, 寻找和查明油气资源, 通过勘探了解地质状况, 认识生油、储油、油气运移、聚集、保存等条件, 确定油气聚集的有利地区, 塔里木油田分公司在阿克苏地区新和县西南约 40km 处开</p>				

	<p>展 YM322-6 井钻井工程，勘探该区域油气储量及质量。</p> <p>项目位于新疆阿克苏地区新和县西南约 40km 处，中心地理坐标为北纬 41° 21' 12.7"，东经 82° 17' 01"。北纬 41° 19' 2.25"。</p> <p>2014 年 12 月，阿克苏地区环境科技咨询服务中心编制《YM322-6 井钻井工程环境影响报告表》。2015 年 1 月 6 日，原阿克苏地区环境保护局以“阿地环函字（2015）2 号”文对该项目予以批复。该井于 2014 年 11 月 10 日开钻，2015 年 4 月 4 日完钻；于 2015 年 4 月 24 日钻井完井，验收调查期间钻井工程已完成。</p> <p>2022 年 1 月，新疆水清清环境监测技术服务有限公司受中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司委托，对 YM322-6 井钻井工程进行竣工环境保护验收工作。</p> <p>我公司依据《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院令 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告（国环规环评〔2017〕4 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范生态影响类》（HJ/T394-2007），于 2021 年 12 月进行现场踏勘，在现场踏勘及资料核实的基础上，编制完成《中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收调查方案》（以下简称《验收调查方案》），并于 2022 年 2 月 22 日至 2022 年 2 月 23 日进行现场监测，根据监测结果及调查结果，从而编制完成本项目竣工环境保护验收报告表。</p>
--	---

表 2、调查范围、因子、目标、重点

<p>调查范围</p>	<p>(1) 生态环境：井场边界及道路两侧外延 500m 范围内。 (2) 大气环境：项目周围区域及敏感点。 (3) 声环境：井场边界外延 200m 范围。</p>
<p>调查因子</p>	<p>根据本项目环境影响报告表，并结合本项目性质、环境影响特征等，确定本次竣工环保验收调查因子如下：</p> <p>(1) 大气环境 钻井期：施工扬尘、燃料燃烧废气</p> <p>(2) 水环境 钻井期：施工废水（SS、COD、石油类）；生活污水（BOD₅、COD 等）</p> <p>(3) 声环境 钻井期：施工机械噪声</p> <p>(4) 固体废物 钻井期：岩屑、生活垃圾、土石方</p> <p>(5) 生态环境 钻井期：水土流失 完井期：生态恢复</p>

<p>环境敏感目标</p>	<p>建设地点不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。通过实地调查，项目周边环境与环评阶段未发生变化。本项目占地范围为耕地，周边无环境敏感目标。</p>
<p>调查重点</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、环境影响评价文件及工程设计中提出的造成环境影响的主要工程内容。 2、环境保护设计文件、环境影响评价文件及批复文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果。 3、项目施工期与运营期生态环境影响分析及水土保持。

表 3、验收执行标准

<p>污染物排放标准</p>	<p>1、无组织排放非甲烷总烃：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求；</p> <p>2、噪声：《执行工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类区标准，昼间 65dB（A），夜间 55dB（A）；</p> <p>3、固体废物：执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。</p> <p>4、土壤：执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类筛选值。</p>
<p>总量控制指标</p>	<p>本项目无总量控制指标要求。</p>

表 4、工程概况

4.1 主要工程内容及规模

4.1.1 建设地点

项目位于新疆阿克苏地区新和县西南约 40km 处，中心地理坐标为北纬 41° 21' 12.7"，东经 82° 17' 01"。

项目地理位置示意图见图 4-1。周围环境关系见图 4-2。

4.1.2 建设内容

YM322-6 井井型为直井，于 2014 年 11 月 10 日开钻，2015 年 4 月 4 日完钻；于 2015 年 4 月 24 日钻井完井，原设计井深 5359m，实际完钻井深 5363.50m，完钻层位：奥陶系鹰山组。验收调查期间钻井工程已完成。

本项目主体工程包括钻前工程、钻井工程、完井工程三部分，辅助工程包括给排水、供电等，具体工程内容如下，建设内容一览表见表 4-1。

表 4-1 工程建设内容一览表

工程	项目组成	设计建设内容	实际建设内容	
主体工程	钻前工程	钻井平台	包括钻机、井架、底座、天车等钻井设备的安装，主要用于井口钻井。	与环评一致
		发电区	包括柴油机、发电机等设备安装，用于井场生产及生活供电。	与环评一致
		泥浆罐区	包括泥浆泵及泥浆罐的放置安装，钻井过程中钻井液的配料及钻井液的供应场所。	与环评一致
	钻井工程	包括钻井、油气测试、完井等过程，作为油井开采的前期勘探阶段。	与环评一致	
辅助工程	材料存放区	分为泥浆材料堆放区及其他钻具材料、管材等生产材料区。	与环评一致	
	柴油罐区	放置柴油罐 2 座，每座油罐容量为 50m ³ ，为柴油机提供燃料。	与环评一致	
	放喷火炬	1 座，用于试井伴生气（天然气）的燃烧。	与环评一致	
	岩屑池	2 座，与废水池通过格挡分开，分别用于存放磺化前后的岩屑。	与环评一致	
	应急池	1 座，300m ³ ，用于应急放喷时井筒内排出液体。	与环评一致	
	废水池	1 座，存放冲屑废水。	与环评一致	
	办公区	活动房，位于场区出入口两侧，用于办公人员办公。	与环评一致	
	营房	活动房，用于工作人员休息。	与环评一致	

公用工程	供水	井场附近水站提供，罐车拉运。	与环评一致	
	供电	电力供应采用柴油发电机供给。	与环评一致	
环保工程	废气	施工扬尘：泼洒抑尘；	与环评一致	
		测试废气：放喷火炬排放；	与环评一致	
		柴油机废气：无组织排放。	与环评一致	
	废水	钻井废水：钻井期间废水存放废水池中，定期由罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理。	与环评一致	
		压裂废水：罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理。	与环评一致	
		生活污水：经生活污水池收集后罐车拉运至英买力生活污水蒸发池处理。	与环评一致	
	噪声	项目噪声源主要为柴油发电机、钻机、泵等运行产生的噪声，通过基础减振、发电机加装消声器等措施减少噪声排放。	与环评一致	
	固废	废弃钻井泥浆：通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分离”方式分离，分离出的泥浆进入泥浆罐再利用，分离出的岩屑于岩屑池堆放；完井后，泥浆拉送至英买力环保处理站实现不落地达标处理。		与环评一致
		岩屑	磺化前岩屑堆放在单独的岩屑池，完井后晒干就地掩埋。	与环评一致
			磺化后岩屑完井后清运至英买力环保处理站进行无害化处理，实现不落地达标处理。	
		废油及含油废物：委托有资质单位进行处理。		与环评一致
		生活垃圾拉运至英买力生活垃圾填埋池处理。		与环评一致
生活污水池污泥完井后干化就地掩埋处理。		与环评一致		



图 4-1 项目地理位置示意图



图 4-2 周围环境关系

4.1.3 井场布置及道路

井场面积为 10200m² (85m×120m)，将修建钻井基础、岩屑池 2 座（共 1000m³），事故应急池（1 个，容积 300m³）、放喷池（2 个，单个容积 300m³）等设施，撬装设施主要为泥浆罐（约 11 个）、泥浆泵等。

钻井期井场平面布置见图 4-3。

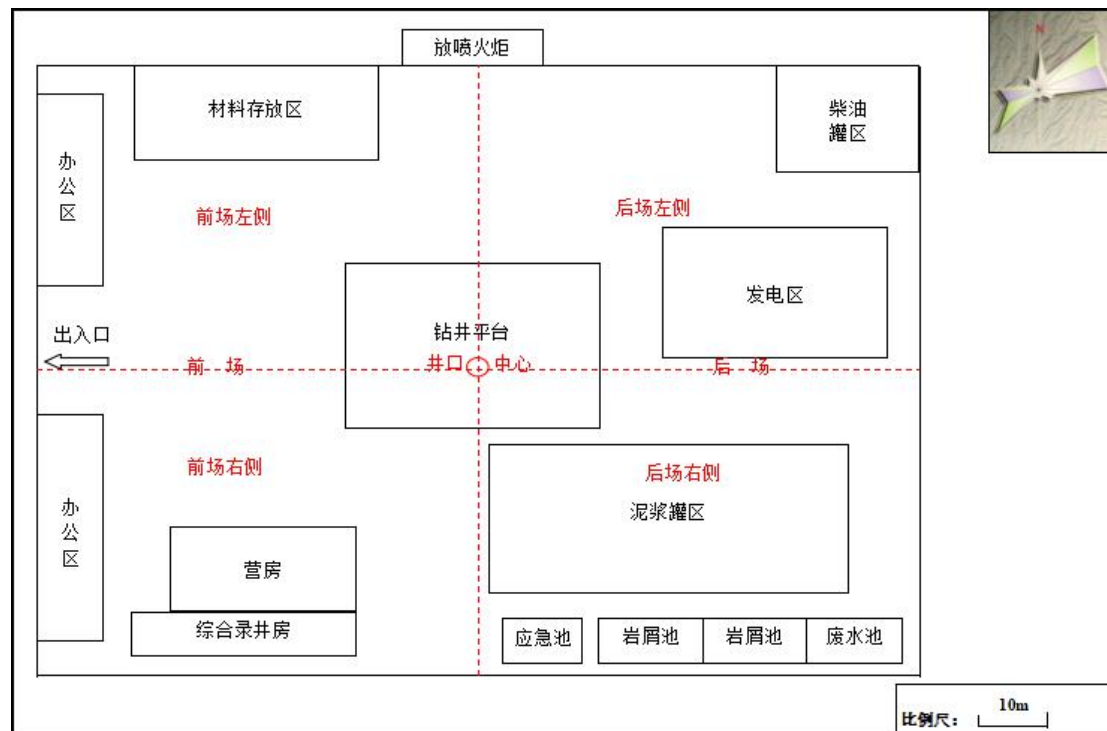


图 4-3 钻井期井场平面布置示意图

4.1.4 井身结构

YM322-6 井井型为直井，原设计井深 5359m，实际完钻井深 5363.50m，完钻层位：奥陶系鹰山组。

井身结构见图 4-5。

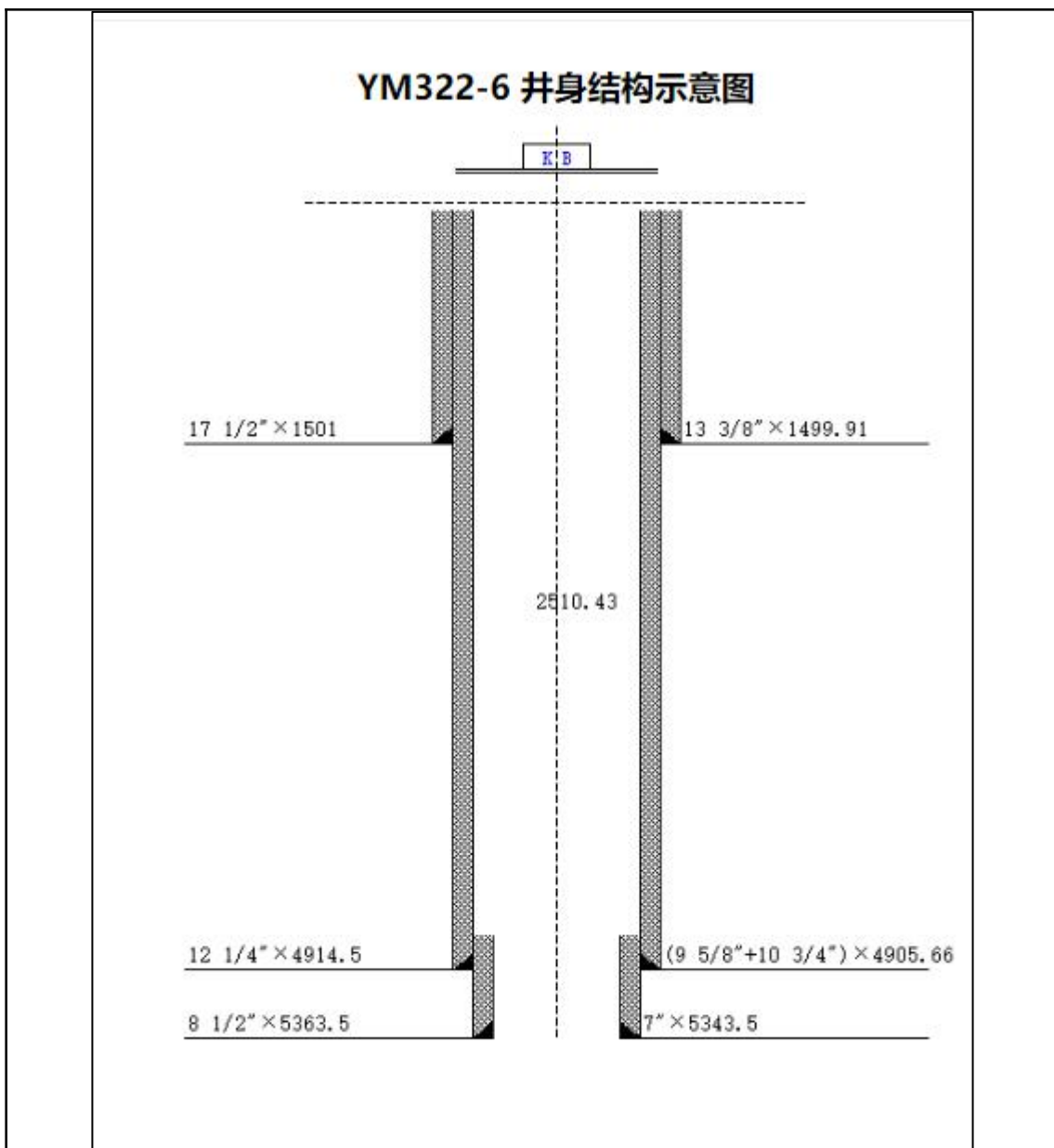


图 4-5 井身结构图

实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因

根据本项目环境影响报告表及批复内容，结合实际建设情况，项目建设规模、地点、工艺、防止生态保护措施及防治污染设施与环评计划均一致，无变动情况。

工程占地

本工程总占地面积为 10200m²，其中永久占地为井场占地，面积为 1600m²（40m×40m）；临时占地主要包括井场道路、应急池、放喷池、生活污水池等，面积为 10100m²。

表 4-2 项目占地统计

序号	工程内容	临时占地面积 (m ²)	永久占地面积 (m ²)
1	井场建设	/	1600 (40m×40m)
2	应急池	300	/
3	放喷池	600 (2 个)	/
4	生活污水池	300	/
5	撬装设施	1700	/
6	生活区	3500	/
7	岩屑池	1000	/
合计		8600	1600

隐蔽工程

根据《隐蔽工程资料》，本工程应急池、岩屑池、应急池及生活污水池等周边无环境敏感区。

放喷池、应急池防渗采用环保型防渗膜，池底及坡面之表面光滑，没有突出物，池底及坡面浇水夯实后（压实系数>0.95）铺设防渗膜，防渗膜上方浇筑 100mm 厚 C25 混凝土。

生活污水池采用环保型防渗膜，池底及坡面之表面光滑，没有突出物，池底及坡面压实后（压实系数分别为>0.95、>0.93）铺筑防渗材料一层，池顶四周防渗膜外搭 1m 长，坡顶四周用钢筋混凝土预制块压顶，池底四角及中间分别用一块钢筋混凝土预制块压边角（压池底的预制块底边设 R20 圆弧，防棱角割破防渗膜）。

工程环境保护投资

本项目总投资 4000 万元，其中环保投资 120 万元，占总投资的 3.0%。实际总投资 4000 万元，实际环保投资 120 万元，约占总投资的 3.0%。

表 4-3 YM322-6 井环保工程清单及投资

序号	投资项目	设计环保投资(万元)	实际环保投资(万元)
1	环境风险防范措施	35	35
2	污水存砂池建设	50	50
3	钻井废水处理	15	15
4	放喷池建设	5	5
5	生活污水收集池、生活垃圾箱	3	3
6	恢复地貌	11	11
7	噪声防治	1	1
8	合计	120	120

生产工艺流程（附工艺流程图）

项目整个工艺过程主要包括钻前工程（井场平整、废水池、放喷池、钻井平台等建设）、设备搬运及安装、钻井（固井、录井）、测井、油气测试、完井搬迁及污染物治理等，钻井作业过程示意图见下图 4-5。

（1）钻前工艺流程

本项目钻前工程主要为进场道路建设、井场以及辅助设施建设。

（2）钻井及完井工程工艺流程

本项目采用常规钻井工艺。钻井周期为 144 天，且为 24 小时连续作业。

本项目常规钻阶段使用的钻机为电钻机，由柴油发电机供电，通过钻机、转盘，带动钻杆切削地层，同时由泥浆泵经钻杆将泥浆注入井筒冲刷井底，将切削下的岩屑不断带至地面，整个过程循环进行，使井不断加深，直至目的井深。钻井中途需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换洗井液和检修设备。

钻井过程如下：YM322-6 井于 2014 年 11 月 10 日采用直径 444.5mm 钻

头、相对密度 1.12 的膨润土-聚合物钻井液体系一开钻进。11 月 21 日钻至井深 1501.00m 一开中完。

2014 年 11 月 29 日采用直径 311.2mm 钻头、相对密度 1.15 的聚合物钻井液体系二开钻进。2 月 5 日二开中完，中完井深 4914.50m。

2015 年 3 月 27 日采用直径 215.9mm 钻头、相对密度 1.20 的聚磺钻井液体系三开钻进。钻至井深 5363.50m 完钻，完钻时间 2015 年 4 月 4 日，完钻层位：奥陶系鹰山组（未穿）。

（3）试油气

利用专用的设备和方法，对通过地震勘察、钻井录井、测井等间接手段初步确定的可能含气（油）层位进行直接的测试，并取得目的层的产能、压力、温度、油气水性质以及地质资料的过程。

测试前先安装井口防喷专用管线、各种计量设备、油气两相分离设备、原油回收罐等。

（4）完井

测试完井后，钻井设备拆除、搬迁，钻井液材料全部进行回收。

（5）井场恢复

完井后设备进行搬迁，并由塔里木石油勘探开发指挥部沙漠运输公司对井场剩余废弃物进行处理。钻井液材料全部进行回收，井场无遗留；钻井过程中产生的各类废水、固体废物进行清理处理。钻井单位负责做到工完、料净、场地清，并对后续出现的环保问题负责。

本项目完井后井场恢复处理方式为：

①钻井废弃物经随钻不落地系统收集后，清运至英买力环保处理站进行无害化处理处置；

②生活污水排入生活污水池（采用环保防渗膜防渗）定期拉运至英买力生活污水蒸发池处理；

③废油及含油废物由库车畅源生态环保科技有限责任公司处置；

④生活区垃圾至收集后定期运至英买力生活垃圾填埋池处理；

上述废水、固体废物清理完毕后，清理废水池等临时占地设施的防渗层，覆土回填，恢复原有地貌。

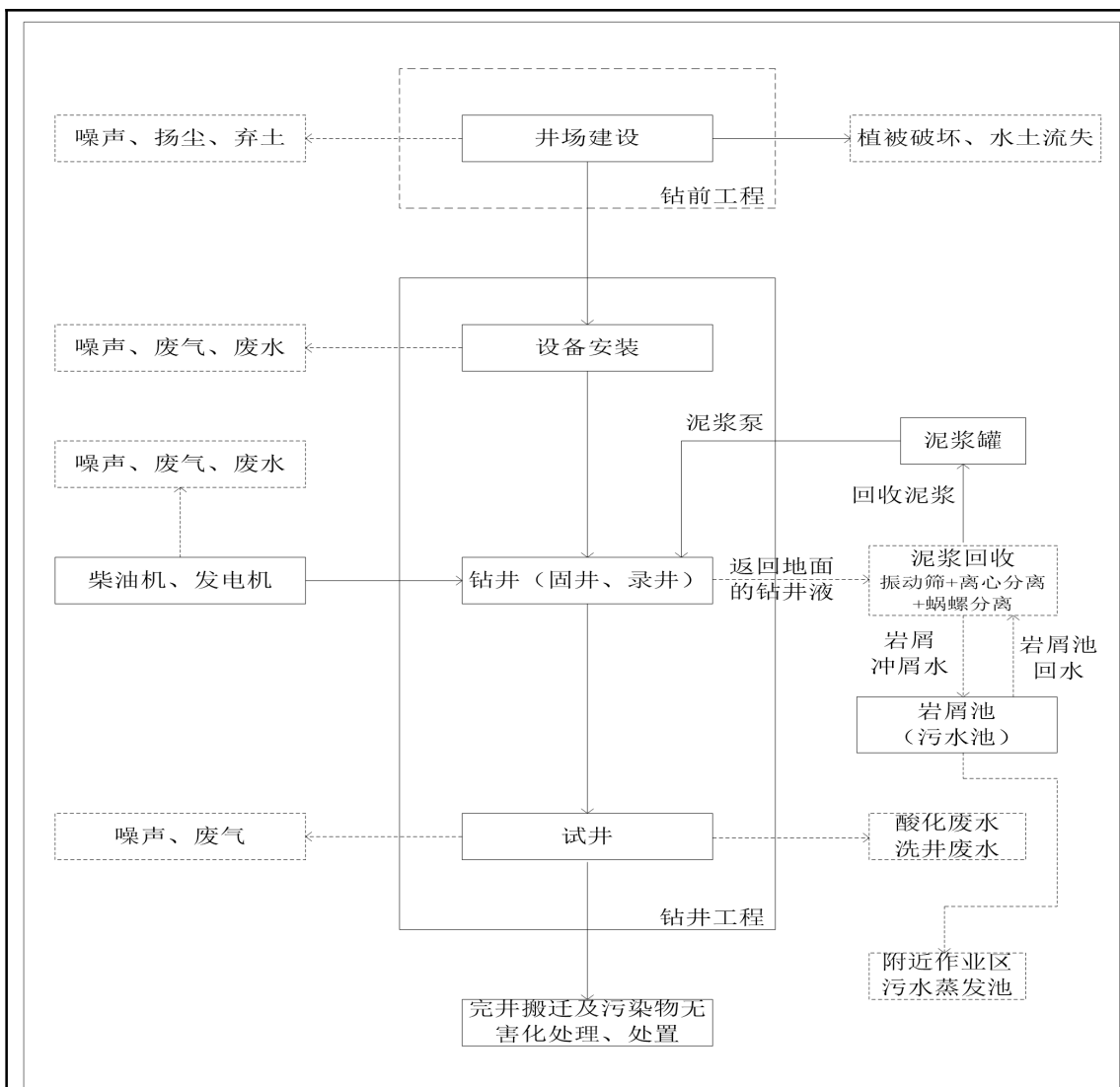


图 4-5 工艺过程示意图

与项目有关的生态破坏和污染物排放、主要环境问题及环境保护措施

一、钻井施工期对环境的影响

1、生态影响

本工程总占地面积为 10200m²，其中永久占地为井场占地，面积为 1600m²（40m×40m）；临时占地主要包括井场道路、应急池、放喷池、生活污水池等，面积为 8600m²。实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。

2、废水

钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于 YM322-6 井在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。

（1）钻井废水

钻井废液与钻井废弃物一起由罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理。

（2）生活污水

钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水排入生活污水池，产生量约为 295m³，定期拉运至英买力生活污水蒸发池处理。

3、废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时燃料燃烧废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。

汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小。

钻井过程中，无事故发生，不产生事故放喷废气。

施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘、车辆遮盖等措施防止扬尘污染。

4、噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中泥浆泵，以及建设中的挖土机、推土机、轮式装载机、电焊机等。

5、固体废弃物

钻井过程中产生的固体废弃物主要有废弃泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

(1) 废弃泥浆及钻井岩屑

项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、聚磺体系泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆；钻井岩屑经随钻不落地收集系统收集后，清运至英买力环保处理站进行无害化处理处置，转运量为 333.4m³。

(3) 生活垃圾

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，产生量为 4t，拉运至英买力生活垃圾填埋池。

(4) 废油及含油废物

根据塔里木油田公司要求，施工单位在钻井及试油放喷过程中，采用原油回收罐，施工车带罐作业，做到原油不落地。同时对油品储罐等设备下方安装接油的托盘。钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 0.2t，采用钢制铁桶收集，交由库车畅源生态环保科技有限责任公司处置。

表 5、环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响结论（抄录）

5.1 结论

5.1.1 建设项目产业政策的符合性

本项目为石油开采钻井工程。根据国务院发布实施《促进产业结构调整暂行规定》，以及《产业结构调整指导目录(2011 年修正本)》的有关规定，石油开采钻井工程属于第一类“鼓励类”第七条“石油类、天然气”第一款“常规石油、天然气勘探及开采”，为鼓励类产业，因此符合国家有关产业政策。

5.1.2 清洁生产

工程产品为清洁能源；采用无毒和低毒的钻井材料；使用优质钻具和工艺；产生的废水、固体废物做到妥善处置，对环境影响不大。符合清洁生产要求。

项目位于新和县境内，距县城西南约 40km，位于英买力油气田英买 32 井区，北西向距 YM322-4H 井口 1.24km，北距 YM321-7H 井口 1.92km。项目中心地理坐标为：北纬 41°21'12.7"，东经 82°17'1"，海拔 972m。项目地理位置见附图。

5.1.3 工程的环境现状及其影响

(1) 环境空气

环境空气现状质量满足《环境空气质量标准》（GB3095-1996）二级标准。

项目主要污染源为柴油机、发电机外排废气，其污染物主要为 NO_x 和 CO，其中 NO_x 排放速率约为 3.89kg/h，CO 排放量约为 3.89kg/h。由于项目周围为农田，周围无居民区等环境敏感区，同时使用柴油机、发电机组使用时间为 90 天左右，废气排放量不大。加之地处平原地区，扩散条件良好，因此柴油机、发电机组废气不会对周边环境造成大的污染影响。

(2) 水环境

监测点各项指标均能满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）的Ⅲ类水域标准要求。

钻井废水主要包括冲屑废水、洗井废水、酸化废水、冷却水废水，钻井废

水进入污水存砂池，污水存砂池采用复合防渗，即底层采用混凝土，中间敷设一层环保防渗膜，表层采用混凝土。可确保污水存砂池不发生渗漏，避免了对地下水的污染。

(3) 声环境

评价地声环境能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准要求。

通过对于柴油机、发电机安装隔振垫、消声器等隔音措施；泥浆泵可加衬弹性垫料和安装消声装置以达到减噪目的；

由于项目周围无居民区等敏感点，项目不造成扰民现象，但应对井场施工职工采取必要的防护措施，如佩戴耳塞等措施减轻噪声影响。

5.1.4 污染防治措施

本工程在钻井期间采取的污染防治措施为：井场污水存砂池严格采用HJHY-1环保可降解防渗材料设计，建议容积为3000m³，钻井期间污水污泥全部进入存砂池不外排。测试放喷采用放喷管线接至放喷池点火放空，有效降低了对环境空气的影响；产生的钻井废水，大部分进行回用，剩余部分储存在废水池中，若需射孔，将产生少量酸化压裂液经中和后排入废水池中，完钻后的废水运送至英买地区区污水蒸发池蒸发处理，钻井产生的废岩屑，储存在污水存砂池，完井后拉运至英买地区固废液处理场处置；柴油机、泥浆泵加衬弹性垫料等措施，可降低声环境的影响；钻井过程中拟采取的污染防治措施可行，措施可行。

5.1.5 风险防治措施

钻井过程中主要环境风险是可能发生的井喷、废水池溢流渗漏等事故，做好风险防范工作，防止对周围环境、居民人身安全造成的危害。本工程的环境风险防范措施及制定的预案切实可行、有效。在落实风险防范措施、应急预案后，其发生事故的概率较低，其环境危害也是较小的，环境风险水平是可接受的，项目建设可行。

5.1.6 评价结论

由以上的评价结论可知，本项目作为能源开发项目，符合国家产业政策。所采取的废水、固体废弃物和噪声防治措施以及水土保持措施可行有效，在建设过程认真实施报告中提出的各项污染防治措施后，项目建设对周围环境的影

响是可接受的。切实落实风险防范措施和应急措施后，环境风险能达到可以接受水平。从环境保护角度看，项目可行。

5.2 环境保护建议

1、认真落实废水、固体废物、柴油机发电机噪声等环保措施的落实，确保钻井过程产生的废水，固体废物的妥善处置，以保护环境不受影响。

2、严格执行各项操作规程，并根据当地情况完善突发事故的应急预案，降低事故发生概率和在事故时能将危害控制在最低限度。

3、妥善解决好占用土地、毁坏植被等所造成的赔偿问题。

4、在钻井完毕办理交接手续时，接受方应对废水处理和固体处置作为重要的验收指标，未达到环保要求时不得进行交接，直至满足要求时方可进行交接。

5、该项目为油井预探井，若井位勘探出油，须采取封井处理，并编制区块开发及地面工程项目环境影响评价文件，通过自治区环保厅审批通过后方可开发建设，通过竣工验收后方可正式生产。

6、严格执行环境保护“三同时”制度。项目的日常监督管理由新和县环保局负责，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。项目竣工后，须按规定程序向阿克苏地区环保局申请项目竣工环境保护验收。验收合格后，方可进入下一步开发程序。

5.3 批复要求（抄录）

各级环境保护行政主管部门的审批意见（阿地环函字〔2015〕2号）

中石油塔里木油田分公司：

由阿克苏地区环境科技咨询服务中心编制的《YM322-6 井钻井工程环境影响报告表》（以下简称“报告表”）我局已收悉。经研究，批复意见如下

一、YM322-6 井钻井工程建设项目（以下简称“该项目”）位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内，距县城西南约 40km，位于英买力油气田英买 32 井区，北西向距 YM322-4H 井口 1.24km，北距 YM321-7H 井口 1.92km。项目中心地理坐标为：北纬 41° 21' 12.7"，东经 82° 17' 01"。

该项目建设主要内容为主体工程（井场建设、钻井等）、辅助公用工程

（供电、供水工程等）、环保工程（污水存砂池、放喷池 2 个、生活污水池等），办公室及生活设施（全部为活动房），以及仓储工程（泥浆储备罐、油罐等）组成。该项目为油井预探井，设计钻井深 5359m，井场面积为 10200m²（120×85m）。

工程总投资 4000 万元，其中环保投资 120 万元。

二、根据《报告表》的评价结论和新和县环保局出具的《关于对 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的初审意见》（新和环字〔2014〕99 号），从环境保护的角度，同意该项目按照《报告表》确定的地点、性质、规模和环保措施进行建设。

三、在项目建设和环境管理中要严格执行相关环保法律法规，认真落实该报告中提出的各项环保措施。

（一）加强施工期间的环境监管。制定施工期环境管理制度，合理规划工程占地和施工道路，严格限制施工机械和人员的活动范围，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染；严禁车辆随意行驶，尽量避免水土流失和生态破坏；妥善处理工程建设产生的废土、施工废水和废渣。

（二）落实噪声污染防治措施，通过对柴油机、发电机、泥浆泵等设施隔震垫、弹性垫料和消声器等措施做好噪声污染防治工作。确保各厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类功能区标准。

（三）加强水污染防治工作。该项目产生的废水主要为钻井废水、冲洗废水、酸化废水和生活废水四类。对钻井废水、冲洗废水和酸化废水进行有效收集，全部储存于存砂池中，待完井后运至英买力地区污水蒸发池处理，不得外排；生活污水经污水池收集后，也运至英买力地区污水蒸发池处理。

（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。该项目产生的固体废物主要是岩屑、泥浆、含油废物和生活垃圾四类。所有岩屑拉运至英买力地区填埋池处置；泥浆分离后经分离后循环使用不外排；含油废物和落地原油全部回收，不得采取填埋方式处理。生活垃圾集中定点收集，并及时清运至定点的垃圾填埋场进行处理。

（五）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；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；并定期进行风险事故应急演练，及时对应急预案进行完善。

（六）该项目为油井预探井，若井位勘探出油，须采取封井处理，并编制区块开发及地面工程项目环境影响评价文件，通过自治区环保厅审批通过后方可开发建设，通过竣工验收后方可正式生产。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。项目的日常监督管理由新和县环保局负责，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。项目竣工后，须按规定程序向我局申请项目竣工环境保护验收。验收合格后，方可进入下一步开发程序。

表 6、环境影响调查

6.1.1 生态影响

本工程总占地面积为 10200m²，其中永久占地为井场占地，面积为 1600m²（40m×40m）；临时占地主要包括井场道路、应急池、放喷池、生活污水池等，面积为 8600m²。实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。

本工程占地为井场，井场及周边区域无植被分布，施工时，施工单位在占地范围内施工，减少对地表植被的破坏，；施工结束后，及时对现场回填平整，清除残留的废弃物。

6.1.2 废水

钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于 YM322-6 井在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。

（1）钻井废水

钻井废液与钻井废弃物一起由罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理。

（2）生活污水

钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水排入生活污水池，产生量约为 295m³，定期拉运至英买力生活污水蒸发池处理。

6.1.3 废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时燃料燃烧废气、测试放喷废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。

（1）燃料燃烧废气

汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小。

（2）测试放喷废气

测试放喷采用空中灼烧降低废气的毒性。测试放喷采用放喷管线接至放喷池点火放空，当伴生气含有硫化氢时，通过燃烧转化成二氧化硫，可有效降低毒性气体的毒性。本项目放喷池选址均位于距离井口 100m 外，放喷池周围无居民区等敏感区，周围无植被，地势空旷，便于废气扩散。

(3) 事故放喷气

根据调查，该井在钻井过程中，未发生井喷，不产生事故防喷气。

(4) 扬尘

施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染。

6.1.4 噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中泥浆泵，以及建设中的挖土机、推土机、轮式装载机、电焊机等。

6.1.5 固体废弃物

钻井过程中产生的固体废物主要有废弃泥浆、钻井岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

(1) 废弃泥浆及钻井岩屑

项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、聚磺体系泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆；钻井岩屑经随钻不落地收集系统收集后，清运至英买力环保处理站进行无害化处理处置，转运量为 333.4m³。

(2) 生活垃圾

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，产生量为 4t，拉运至英买力生活垃圾填埋池。

(3) 废油及含油废物

根据塔里木油田公司要求，施工单位在钻井及试油放喷过程中，采用原油回收罐，施工车带罐作业，做到原油不落地。同时对油品储罐等设备下方安装接油的托盘。钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 0.2t，采用钢制铁桶收集，交由库车畅源生态环保科技有限责任公司处置。

6.2 风险事故防范措施

2020 年 6 月，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司英买油气开发部制定并颁布了《英买油气开发部突发环境事件应急预案》，并于 2020 年 6 月 15 日由沙雅县环境保护局备案完成，备案编号：652924-2020-014；由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习并进行演习。钻

井、试油作业事故防范措施：

- (1) 在井口安装防喷器和控制装置，杜绝井喷的发生；
- (2) 井场设置明显的禁止烟火标志；井场钻井设备及电器设备、照明灯具符合防火防爆的安全要求，井场安装探照灯，以备井喷时钻台照明；
- (3) 在井架、井场路口等处设风向标，发生事故时人员迅速向上风向疏散；
- (4) 按消防规定配备灭火器、消防铁锹和其它消防器材；
- (5) 放喷管线转弯处、出口处用基墩或地锚固定牢靠，法兰连接口下方做好防渗措施；放喷管线出口处使用双基墩固定；
- (6) 严格执行塔里木油田分公司已制定的井场应急预案，由工程主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习并进行演习。

表 7、环境保护措施执行情况

阶段项目	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果
钻井期间	加强施工期间的环境监管。制定施工期环境管理制度，合理规划工程占地和施工道路，严格限制施工机械和人员的活动范围，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染；严禁车辆随意行驶，尽量避免水土流失和生态破坏；妥善处置工程建设产生的废土、施工废水和废渣。	汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小；本项目放喷池选址均位于距离井口 100m 外，放喷池周围无居民区等敏感区，周围无植被，地势空旷，便于废气扩散；根据调查，该井在钻井过程中，未发生井喷，不产生事故防喷气；施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染。	符合环境影响审查批复要求
	落实噪声污染防治措施，通过对柴油机、发电机、泥浆泵等设施隔震垫、弹性垫料和消声器等措施做好噪声污染防治工作。确保各厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类功能区标准。	本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。在钻井过程中，采取隔声减振措施有效降低了噪声对环境的影响，且井场周围 200m 范围内无声环境敏感点，钻井期间噪声对环境影响较小。	符合环境影响审查批复要求
	加强水污染防治工作。该项目产生的废水主要为钻井废水、冲洗废水、酸化废水和生活废水四类。对钻井废水、冲洗废水和酸化废水进行有效收集，全部储存于存砂池中，待完井后运至英买力地区污水蒸发池处理，不得外排；生活污水经污水池收集后，也运至英买力地区污水蒸发池处理。	钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于 YM322-6 井在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。钻井废液与钻井废弃物一起由罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理；钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水排入生活污水池，产生量约为 295m ³ ，定期拉运至英买力生活污水蒸发池处理。	符合环境影响审查批复要求
	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。该项目产生的固体废物主要是岩屑、泥浆、含油废物和生活垃圾四类。所有岩屑拉运至英买力地区填埋池处置；泥浆分离后经分离后循环使用不外排；含油废物和落地原油全部回收，不得采取填埋方式处理。生活垃圾集中定点收集，并及时清运至定点的垃圾填埋场进行处理	项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、聚磺体系泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆；钻井岩屑经随钻不落地收集系统收集后，清运至英买力环保处理站进行无害化处理处置；生活垃圾在垃圾收集箱暂存，拉运至英买力生活垃圾填埋池；钻井期间产生的废油、废机油采用钢制铁桶收集，交由库车畅源生态环保科技有限责任公司处置。	
其他环保要求	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；做好单位应急预案和地方环	2020 年 6 月，中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司英买油气开发部制定并颁布了《英买油气开发部突发环境事件应急	符合环境影响审查批复要求

阶段项目	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果
	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；并定期进行风险事故应急演练，及时对应急预案进行完善。	预案》，并于 2020 年 6 月 15 日由沙雅县环境保护局备案完成，备案编号：652924-2020-014。	
	严格执行环境保护“三同时”制度。项目的日常监督管理由新和县环保局负责，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。项目竣工后，须按规定程序向我局申请项目竣工环境保护验收。验收合格后，方可进入下一步开发程序。	项目基本按照环评及环评批复中提出的各项污染防治措施和环保“三同时”制度；施工期无环境污染事故、环保诉求、走访、信访和上访事件发生。	符合环境影响审查批复要求

表 8、验收调查及监测结果

8.1 监测期间工况

新疆水清清环境监测技术服务有限公司于 2022 年 2 月 22 日-2 月 23 日对 YM322-6 井钻井工程进行了监测，监测内容为井场土壤、无组织废气和噪声，验收监测期间，井场各设施运行正常。

8.2 无组织废气

监测项目：非甲烷总烃；同步监测气象因子；

监测时间及频次：连续两天，一天 3 次；

监测布点：YM322-6 井厂界四周，监测点位图见图 8-1；

执行标准：无组织废气非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求，非甲烷总烃： $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

质控措施：依据《环境空气质量监测点位布设技术规范》（HJ664-2013）进行布点和实施现场监测；废气监测仪器经计量部门校验合格且在使用期限内；气象条件风速小于 $5\text{m}/\text{s}$ ，无雨雪情况；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

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

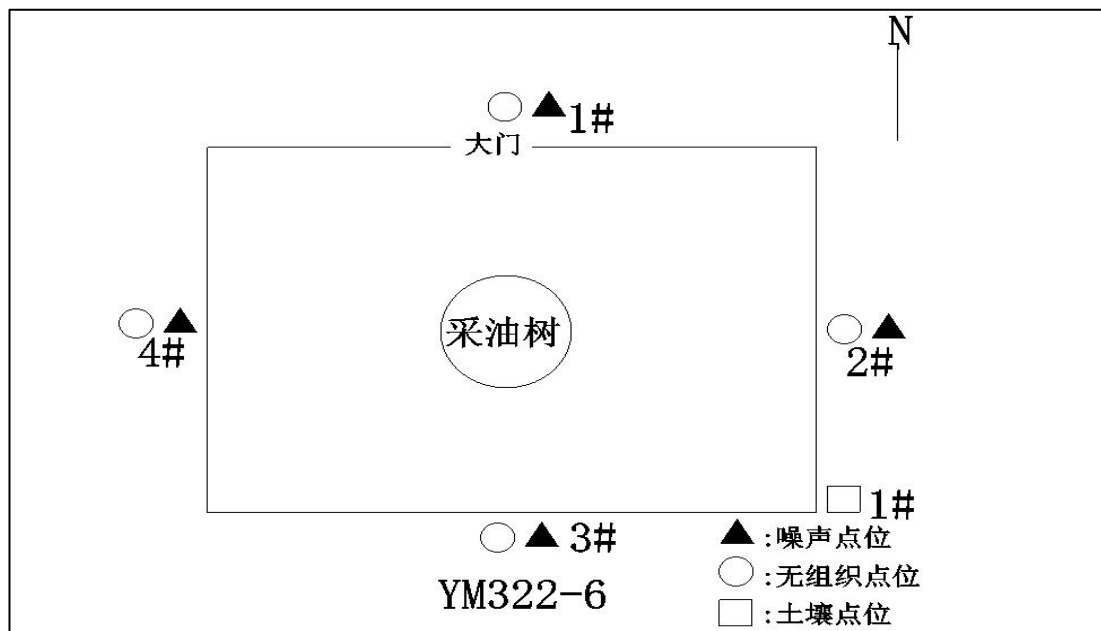


图 8-1 监测点位图

监测项目	监测点位	监测频次	评价标准
非甲烷总烃	YM322-6 井厂界四周	连续两天，一天 3 次	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求
备注	同步监测气象因子		

监测点位	监测日期	样品编号	采样时间	风速 (m/s)	风向
1#北侧厂界外 6 米处	2022 年 2 月 22 日	Q1-1-1	10:00-11:00	1.3	北
		Q1-1-2	11:09-12:09	1.4	北
		Q1-1-3	12:15-13:15	1.5	北
	2022 年 2 月 23 日	Q1-2-1	10:01-11:01	1.3	北
		Q1-2-2	11:10-12:10	1.4	北
		Q1-2-3	12:16-13:16	1.5	北
2#东侧厂界外 6 米处	2022 年 2 月 22 日	Q2-1-1	10:05-11:05	1.4	北
		Q2-1-2	11:13-12:13	1.3	北
		Q2-1-3	12:22-13:22	1.4	北
	2022 年 2 月 23 日	Q2-2-1	10:06-11:06	1.4	北
		Q2-2-2	11:14-12:14	1.3	北
		Q2-2-3	12:23-13:23	1.4	北
3#南侧厂界外 6 米处	2022 年 2 月 22 日	Q3-1-1	10:10-11:10	1.5	北
		Q3-1-2	11:16-12:16	1.4	北
		Q3-1-3	12:27-13:27	1.3	北
	2022 年 2 月 23 日	Q3-2-1	10:11-11:11	1.5	北
		Q3-2-2	11:17-12:17	1.4	北
		Q3-2-3	12:28-13:28	1.5	北
4#西侧厂界外 6 米处	2022 年 2 月 22 日	Q4-1-1	10:15-11:15	1.4	北
		Q4-1-2	11:21-12:21	1.5	北
		Q4-1-3	12:32-13:32	1.4	北
	2022 年 2 月 23 日	Q4-2-1	10:13-11:13	1.3	北
		Q4-2-2	11:22-12:22	1.4	北
		Q4-2-3	12:33-13:33	1.5	北

表 8-3 无组织废气监测结果

监测点位	监测频次	非甲烷总烃 (mg/m ³)	
		2022 年 2 月 22 日	2022 年 2 月 23 日
1#北侧厂界外 6m 处	第一次	1.24	2.37
	第二次	1.20	2.36
	第三次	1.26	2.34
2#东侧厂界外 6m 处	第一次	1.22	1.61
	第二次	1.21	1.65
	第三次	1.07	1.62
3#南侧厂界外 6m 处	第一次	1.08	2.04
	第二次	1.16	2.35
	第三次	1.34	2.44
4#西侧厂界外 6m 处	第一次	1.48	2.51
	第二次	1.65	2.48
	第三次	1.82	2.52
最大值		2.52	
排放限值		4.0	
是否达标		达标	

监测结果：无组织排放废气非甲烷总烃最大值为 2.52mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求。

8.3 噪声

监测项目：厂界昼间噪声、夜间噪声；

监测时间及频次：昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天；

监测布点：YM322-6 井厂界四周；

执行标准：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类区标准，昼间：65dB（A），夜间：55dB（A）。

质控措施：噪声监测采取的质控措施：依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）进行布点和实施现场监测；噪声统计分析仪经计量部

门校验合格且在使用期限内；仪器使用前均使用声级校准器校准，测量前后校准示值偏差不大于 0.5dB；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

噪声监测点位、时间及频次见表 8-4；本项目噪声监测结果见表 8-5。

表 8-4 监测点位、时间及频次

监测项目	监测点位	监测频次	评价标准
厂界昼间噪声、 夜间噪声	YM322-6 井厂界 四周	昼间、夜间 1 次/ 天，连续 2 天	工业企业厂界环境噪声排放 标准》（GB12348-2008）

表 8-5 噪声监测结果表（单位：Leq[dB (A)]）

测点	测点位置	2022 年 2 月 22 日-23 日		2022 年 2 月 23 日-24 日	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	北侧厂界外 1 米处	40	39	41	38
2#	东侧厂界外 1 米处	39	38	40	37
3#	南侧厂界外 1 米处	40	39	41	38
4#	西侧厂界外 1 米处	39	38	40	37
标准值		60	50	60	50
达标情况		达标	达标	达标	达标

监测结果：本项目两天昼间、夜间的噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类区标准。

8.4 土壤

监测项目：pH、铜、锌、镍、铬、铅、镉、汞、砷、石油烃（C₁₀-C₄₀）；

监测时间及频次：一天、一次；

监测布点：YM322-6 井井场外东南侧；

执行标准：建设用地土壤执行《土壤环境质量标准 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）第二类筛选值。

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

土壤监测点位、时间及频次见表 8-6；本项目土壤监测结果见表 8-7。

表 8-6 监测点位、时间及频次

监测项目	监测点位	监测频次	评价标准
pH、铜、锌、镍、铬、铅、镉、汞、砷、石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ）	YM322-6 井井场外东南侧	/	《土壤环境质量标准 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值

表 8-7 建设用地土壤监测结果

采样地点	YM322-6 井外西南侧	筛选值（mg/kg）	是否满足
1 pH 值（无量纲）	8.24	/	满足
2 铜（mg/kg）	14	100	满足
3 锌（mg/kg）	53	300	满足
4 镍（mg/kg）	44	190	满足
5 铬（mg/kg）	36	250	满足
6 铅（mg/kg）	10.2	170	满足
7 镉（mg/kg）	0.11	0.6	满足
8 汞（mg/kg）	0.126	3.4	满足
9 砷（mg/kg）	7.46	25	满足
10 石油烃 C ₁₀ -C ₄₀ （mg/kg）	124	826	满足

验收监测期间：YM322-6 井井场土壤各项因子限值均满足《土壤环境质量标准 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）第二类筛选值。

表 9、环境管理状况及监测计划

<p>环境管理机构设置（分钻井期、试油期）</p> <p>钻井期：塔里木油田分公司质量安全环保处； 试油期：塔里木油田分公司质量安全环保处； 运行期：塔里木油田分公司质量安全环保处；</p>															
<p>环境监测能力建设情况</p> <p>本项目属于非污染类项目，以生态调查为主。</p>															
<p>环境影响报告表中提出的监测计划及其落实情况</p> <p>表 9-1 监测计划实施情况</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">监测项目</th> <th style="width: 40%;">监督、监测内容</th> <th style="width: 20%;">实施单位</th> <th style="width: 25%;">实施情况</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">施工过程 控制</td> <td>施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。</td> <td style="text-align: center;">施工单位专、 兼职环保人员</td> <td style="text-align: center;">施工过程中严格 遵守施工规程</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">施工现场 清理</td> <td>施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次；监督点：施工现场。</td> <td style="text-align: center;">施工单位专、 兼职环保人员</td> <td style="text-align: center;">施工结束后，现 场已恢复</td> </tr> </tbody> </table>				监测项目	监督、监测内容	实施单位	实施情况	施工过程 控制	施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。	施工单位专、 兼职环保人员	施工过程中严格 遵守施工规程	施工现场 清理	施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次；监督点：施工现场。	施工单位专、 兼职环保人员	施工结束后，现 场已恢复
监测项目	监督、监测内容	实施单位	实施情况												
施工过程 控制	施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。	施工单位专、 兼职环保人员	施工过程中严格 遵守施工规程												
施工现场 清理	施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次；监督点：施工现场。	施工单位专、 兼职环保人员	施工结束后，现 场已恢复												
<p>环境管理状况分析与建议</p> <p>项目施工过程中严格按照环境影响报告表的环境要求进行管理，建设期间未收到任何投诉。</p>															

表 10、调查结论与建议

10.1 调查结果

10.1.1 生态

本项目实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。建设前后不改变生态功能区主要生态服务功能，对区域生态环境影响较小。

本项目落实了环评及其批复提出的各项生态环境减缓措施。机械和人员活动无超规作业现象，试油结束后对临时占地进行土地平整、恢复地貌。

10.1.2 废水

钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于 YM322-6 井在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。

钻井废液与钻井废弃物一起由罐车拉运至英买力作业区污水蒸发池处理。

钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水排入生活污水池，定期拉运至英买力生活污水蒸发池处理。

10.1.3 废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时燃料燃烧废气、测试放喷废气及事故放喷气，汽车使用的是合格油品，放喷池选址均位于距离井口 100m 外，放喷池周围无居民区等敏感区。该井在钻井过程中，未发生井喷，不产生事故放喷气。

施工期采取洒水降尘等措施，防治扬尘污染。

10.1.4 噪声

钻井期间，对高噪音设备采取了隔声和减震措施，控制了噪声的影响。

10.1.5 固体废物

项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、聚磺体系泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆；钻井岩屑经随钻不落地收集系统收集后，清运至英买力环保处理站进行无害化处理处置；

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，拉运至英买力生活垃圾填埋池。

钻井期间产生的废油、废机油，采用钢制铁桶收集，交由库车畅源生态环保科技有限责任公司处置。

10.2 监测结果

10.2.1 无组织废气

验收监测期间：YM322-6 井厂界四周无组织排放废气非甲烷总烃监测结果均满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求。

10.2.2 噪声

验收监测期间：YM322-6 井厂界四周昼间、夜间的噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类区标准。

10.2.3 土壤

验收监测期间：YM322-6 井井场土壤监测值满足《土壤环境质量标准 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）第二类筛选值。

10.3 环境管理检查

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司落实了环境影响评价制度，成立有质量安全环保处，全面负责公司及各部门环境保护监督与管理工 作，制定并发布了《突发环境事件应急预案》、《关于印发〈塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法〉的通知》等。自项目运营以来，未发生环境风险事故。

10.4 调查结论

经过对本项目现场勘查、资料查阅、施工期的回顾以及核查环境保护“三同时”设施，可以得出结论：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司对《关于 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的批复》（阿地环函字（2015）2 号）文，中的有关批复意见进行建设施工，基本落实了钻井及试油期间各项环保措施以及营运期环保“三同时”要求；本项目实际工程量与设计工程量基本一致，项目施工期间施工单位基本能按照施工设计文件、环评批复内容执行，监测结果满足相关要求。

10.6 建议

- 1、加强环境风险管理，提高风险防范意识；
- 2、后续工程按照相关程序进行。

注释

一、附件：

附件一、委托书；

附件二、《关于 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2015〕2 号）；

附件三、《关于印发<塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法>的通知》（油质安字〔2016〕20 号）；

附件四、危废处置单位资质；

附件五、应急预案备案表；

附件六、监测报告；

附件七、隐蔽工程资料。

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		YM322-6 井钻井工程			项目代码		B0710		建设地点		项目位于新疆阿克苏地区新和县西南约 40km 处		
	行业类别（分类管理名录）		石油开采业			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° 21' 12.7"，东经 82° 17' 01"	
	设计生产能力		设计井深 5359m			实际生产能力		实际井深 5363.50m		环评单位		阿克苏地区环境科技咨询服务中心		
	环评文件审批机关		原阿克苏地区环境保护局			审批文号		阿地环函字（2015）2 号		环评文件类型		报告表		
	开工日期		2014 年 11 月 10 日			竣工日期		2015 年 4 月 24 日		排污许可证申领时间		/		
	环保设施设计单位		/			环保设施施工单位		/			本工程排污许可证编号		/	
	验收单位		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）		4000			环保投资总概算（万元）		120		所占比例（%）		3.0		
	实际总投资		4000			实际环保投资（万元）		120		所占比例（%）		3.0		
	废水治理（万元）		68	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	1	固废治理（万元）	5	绿化及生态（万元）	11	其它（万元）	35	
	新增废水处理设施能力		/			新增废气处理设施能力		/			年平均工作时		/	
	运营单位		中国石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 6 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；

环境竣工验收任务委托书

新疆水清清环境监测技术有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关规定，现委托贵单位对以下项目进行环境竣工验收工作，请贵单位根据有关规范要求，精心组织，合理安排，尽快完成报告编制工作。

委托单位：塔里木油田公司油气田产能建设事业部

2022 年 1 月 2 日

英买 470H 井钻井工程

YM322-6 井钻井工程

附件二、《关于 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2015〕2号）；

新疆维吾尔自治区 阿克苏地区环境保护局

阿地环函字〔2015〕2号

关于对 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的批复

中石油塔里木油田分公司：

由阿克苏地区环境科技咨询服务中心编制的《YM322-6 井钻井工程环境影响报告表》（以下简称“报告表”）我局已收悉。经研究，批复意见如下：

一、YM322-6 井钻井工程建设项目（以下简称“该项目”）位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内，距县城西南约 40km，位于英买力油气田英买 32 井区，北西向距 YM322-4H 井口 1.24km，北距 YM321-7H 井口 1.92km。项目中心地理坐标为：北纬 41° 21' 12.7"，东经 82° 17' 01"。

该项目建设主要内容为：主体工程（井场建设、钻井等）、辅助公用工程（供电、供水工程等）、环保工程（污水存砂池、放喷池 2 个、生活污水池等），办公室及生活设施（全部为活动房），以及仓储工程（泥浆储备罐、油罐等）组成。该项目为油井预探井，设计钻井深 5359m，井场面积为 10200m²（120×85m）。

工程总投资 4000 万元，其中环保投资 120 万元。

二、根据《报告表》的评价结论和新和县环保局出具的《关于对 YM322-6 井钻井工程环境影响报告表的初审意见》

(新和环字〔2014〕99号),从环境保护的角度,同意该项目按照《报告表》确定的地点、性质、规模和环保措施进行建设。

三、在项目建设和环境管理中要严格执行相关环保法律法规,认真落实该报告表中提出的各项环保措施。

(一)加强施工期间的环境监管。制定施工期环境管理制度,合理规划工程占地和施工道路,严格限制施工机械和人员的活动范围,采取洒水降尘等措施防止扬尘污染;严禁车辆随意行驶,尽量避免水土流失和生态破坏;妥善处置工程建设产生的废土、施工废水和废渣。

(二)落实噪声污染防治措施,通过对柴油机、发电机、泥浆泵等设施隔震垫、弹性垫料和消声器等措施做好噪声污染防治工作。确保各厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中3类功能区标准。

(三)加强水污染防治工作。该项目产生的废水主要为钻井废水、冲洗废水、酸化废水和生活废水四类。对钻井废水、冲洗废水和酸化废水进行有效收集,全部储存于存砂池中,待完井后运至英买力地区污水蒸发池处理,不得外排;生活污水经污水池收集后,也运至英买力地区污水蒸发池处理。

(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。该项目产生的固体废物主要是岩屑、泥浆、含油废物和生活垃圾四类。所有岩屑拉运至英买力地区填埋池处置;泥浆分离后经分离后循环使用不外排;含油废物和落地原油全部回收,不得采取填埋方式处理。

生活垃圾集中定点收集,并及时清运至定点的垃圾填埋场进行处理。

(五)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;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;并定期进行风险事故应急演练,及时对应急预案进行完善。

(六)该项目为油井预探井,若井位勘探出油,须采取封井处理,并编制区块开发及地面工程项目环境影响评价文件,通过自治区环保厅审批通过后方可开发建设,通过竣工验收后方可正式生产。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。项目的日常监督管理由新和县环保局负责,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。项目竣工后,须按规定程序向我局申请项目竣工环境保护验收。验收合格后,方可进入下一步开发程序。



附件三、《关于印发<塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法>的通知》（油质安字〔2016〕20 号）；

塔里木油田分公司处室文件

油质安字〔2016〕20 号

关于印发《塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法》的通知

油田各单位：

为进一步规范和加强塔里木油田分公司钻井、试油、修井环境保护管理工作，实现清洁绿色发展，防止环境污染和生态破坏，质量安全环保处修定了《塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法》，现印发给你们，请遵照执行。



— 1 —

附件四、危废处置单位资质：



تجارەت كىنىشكىسى 营业执照

(قوشۇمچە نۇسخا)
(副本)

统一社会信用代码 91652923556459466U

<p>ئىسمى 名 称</p> <p>تىپى 类 型</p> <p>تۇرۇشلۇق ئورنى 住 所</p> <p>قانۇنىي ۋەكىلى 法定代表人</p> <p>تىزىملىتىلغان كاپىتالى 注册 资 本</p> <p>قۇرۇلغان ۋاقتى 成 立 日 期</p> <p>تىجارەت مۇددىتى 营 业 期 限</p> <p>تىجارەت دائىرىسى 经 营 范 围</p>	<p>库车畅源生态环保科技有限责任公司</p> <p>有限责任公司(自然人投资或控股)</p> <p>新疆阿克苏地区库车县化工园区</p> <p>马晶晶</p> <p>叁仟万元人民币</p> <p>2010年06月04日</p> <p>2010年05月26日至2030年06月05日</p> <p>道路普通货物运输、经营性道路危险货物运输(2类1项)、经营性道路危险货物运输(2类2项)、经营性道路危险货物运输(3类)、经营性道路危险货物运输(4类1项)、经营性道路危险货物运输(9类)、固体废物污染治理, 油田落地污油回收, 油田污油泥回收处置, 其他废矿物油回收处置, 储油罐物理清洗作业, 溶剂油、燃料油生产及销售, 油田工程, 房屋建筑工程施工, 环保工程施工, 污水处理工程施工, 油基钻井液固体废物治理, 其他钻井液固体废物治理, 油田钻试修固废液处理, 技术服务, 劳务服务, 防水卷材, 人工装卸。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)</p>
--	--



تىزىملىغۇچى ئورگان
登 记 机 关阿克苏地区库车县工商局

- يىلى - ئاينىڭ - كۈنى -
2017 年 01 月 05 日

گۇمھۇرلۇق خەلق جۇمھۇرىيىتى دۆلەت بىخەتەرلىك مەنپەئەتلىرىنى ياقىتىشقا تەييارلىق قىلىش ئۈچۈن
 企业信用信息公示系统网址:gsxl.xjaic.gov.cn

附件五、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：652924-2020-014

单位名称	塔里木油田分公司英买油气开发部	统一信用代 码	9165280071554911XG
法定代表人	杨学文	联系电话	17799501615
单位地址	英买处理站：东经 81° 57' 29.00" ， 北纬 41° 28' 48.24" 英潜联合站：东经 82° 15' 29.35" ， 北纬 41° 21' 02.33"		
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	较大		
备案意见	该单位的《英买油气开发部突发环境事件应急预案》备案文件已于 2020 年 6 月 15 日收讫，文件齐全，予以备案，该突发环境事件应急预案于 2020 年 5 月 29 日正式实施。 备案号：652924-2020-014 经办人：黄建阳		



附件六、监测报告；



第 1 页 共 9 页

监测报告

报告编号: SQQ21123Y132

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
YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测

委 托 单 位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

新疆水清清环境监测技术有限公司

2022 年 3 月 11 日



报告编号: SQQ21123Y132

第 3 页 共 9 页

空气（废气）监测结果报告

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 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
联系电话	17799501615				
监测地点	YM322-6 井厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	祝建福、孙闯
采样时间	2022 年 2 月 22 日		分析时间	2022 年 2 月 24 日	
样品数量	12 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# 北侧厂界外 6m 处	Q1-1-1	10:00-11:00	1.24	/	
	Q1-1-2	11:09-12:09	1.20	/	
	Q1-1-3	12:15-13:15	1.26	/	
2# 东侧厂界外 6m 处	Q2-1-1	10:05-11:05	1.22	/	
	Q2-1-2	11:13-12:13	1.21	/	
	Q2-1-3	12:22-13:22	1.07	/	
3# 南侧厂界外 6m 处	Q3-1-1	10:10-11:10	1.08	/	
	Q3-1-2	11:16-12:16	1.16	/	
	Q3-1-3	12:27-13:27	1.34	/	
4# 西侧厂界外 6m 处	Q4-1-1	10:15-11:15	1.48	/	
	Q4-1-2	11:21-12:21	1.65	/	
	Q4-1-3	12:32-13:32	1.82	/	
备注	/				

报告编号: SQQ21123Y132

第 4 页 共 9 页

空气（废气）监测结果报告

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 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测地点	YM322-6 井厂界四周				
样品类型	无组织废气	样品来源	采样	采样人员	祝建福、孙闯
采样时间	2022 年 2 月 23 日		分析时间	2022 年 2 月 25 日	
样品数量	12 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# 北侧厂界外 6m 处	Q1-2-1	10:01-11:01	2.37	/	
	Q1-2-2	11:10-12:10	2.36	/	
	Q1-2-3	12:16-13:16	2.34	/	
2# 东侧厂界外 6m 处	Q2-2-1	10:06-11:06	1.61	/	
	Q2-2-2	11:14-12:14	1.65	/	
	Q2-2-3	12:23-13:23	1.62	/	
3# 南侧厂界外 6m 处	Q3-2-1	10:11-11:11	2.04	/	
	Q3-2-2	11:17-12:17	2.35	/	
	Q3-2-3	12:28-13:28	2.44	/	
4# 西侧厂界外 6m 处	Q4-2-1	10:13-11:13	2.51	/	
	Q4-2-2	11:22-12:22	2.48	/	
	Q4-2-3	12:33-13:33	2.52	/	
备注	/				

报告编号: SQQ21123Y132

第 5 页 共 9 页

土壤监测结果报告

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 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测地点	YM322-6 井				
样品类型	土壤	样品来源	采样	采样人员	祝建福、孙闯
采样时间	2022 年 2 月 22 日		分析时间	2022 年 2 月 24 日-3 月 5 日	
样品数量	1 个		监测项数	10 项	
采样点位	1# YM322-6 井东南侧		/	/	
采样深度 (cm)	0-20		/	/	
样品编号	T1-1-1		/	/	
序号	样品性状	干、浅黄	/	/	
1	pH 值 (无量纲)	8.24	/	/	
2	铜 (mg/kg)	14	/	/	
3	锌 (mg/kg)	53	/	/	
4	镍 (mg/kg)	44	/	/	
5	铬 (mg/kg)	36	/	/	
6	铅 (mg/kg)	10.2	/	/	
7	镉 (mg/kg)	0.11	/	/	
8	汞 (mg/kg)	0.126	/	/	
9	砷 (mg/kg)	7.46	/	/	
10	石油烃 C ₁₀ -C ₄₀ (mg/kg)	124	/	/	
此页以下空白					
备注	/				

报告编号: SQQ21123Y132

第 6 页 共 9 页

噪声监测结果报告

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 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测项目名称	厂界环境噪声	监测时间	2022 年 2 月 22 日-23 日		
监测仪器及型号	声级计 AWA6228+	仪器编号	00302954		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	监测期间昼间、夜间正常生产				
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	祝建福、孙闯				
测点	测点位置	测量结果 Leq (dB (A))		主要噪声源	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	北侧厂界外 1 米处	39	37	/	/
2#	东侧厂界外 1 米处	38	36	/	/
3#	南侧厂界外 1 米处	39	37	/	/
4#	西侧厂界外 1 米处	38	36	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	YM322-6 井				

报告编号: SQQ21123Y132

第 7 页 共 9 页

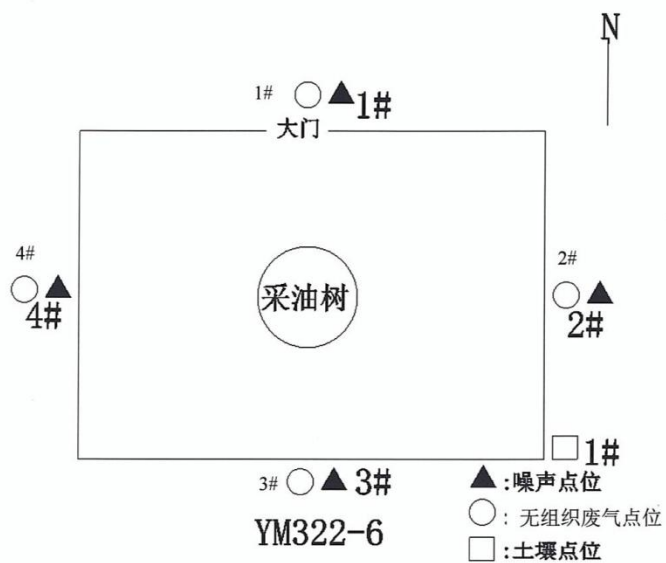
噪声监测结果报告

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 YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测				
委托单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
监测项目名称	厂界环境噪声	监测时间	2022 年 2 月 23 日-24 日		
监测仪器及型号	声级计 AWA6228+	仪器编号	00302954		
气象条件	天气: 晴				
工况说明	监测期间昼间、夜间正常生产				
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	祝建福、孙闯				
测点	测点位置	测量结果 Leq (dB (A))		主要噪声源	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	北侧厂界外 1 米处	38	36	/	/
2#	东侧厂界外 1 米处	37	35	/	/
3#	南侧厂界外 1 米处	38	36	/	/
4#	西侧厂界外 1 米处	37	35	/	/
测点位置示意图见附图					
备注	YM322-6 井				

报告编号: SQQ21123Y132

第 8 页 共 9 页

附图: 无组织废气及厂界环境噪声、土壤监测点位示意图:



报告编号: SQQ21123Y132

第 9 页 共 9 页

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 ³	闫倩、宋文君
土壤和水系沉积物	1	pH 值	《土壤检测 第 2 部分: 土壤 pH 的测定》 NY/T 1121.2-2006	/	包应芳
	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	冯亚亚
	3	锌	《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	冯亚亚
	4	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	冯亚亚
	5	铬	《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	4mg/kg	冯亚亚
	6	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	冯亚亚
	7	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	冯亚亚
	8	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	陈钊
	9	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	陈钊
	10	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	尹泓懿



编制: 拓宇 审核: 李华 签发: 司马文





监测报告

报告编号: SQQ21123Y132-1

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
YM322-6 井钻井工程竣工环境保护验收监测

委 托 单 位 : 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司



新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2022 年 3 月 11 日

检验检测专用章

报告编号:SQQ21123Y132-1

第 3 页 共 3 页

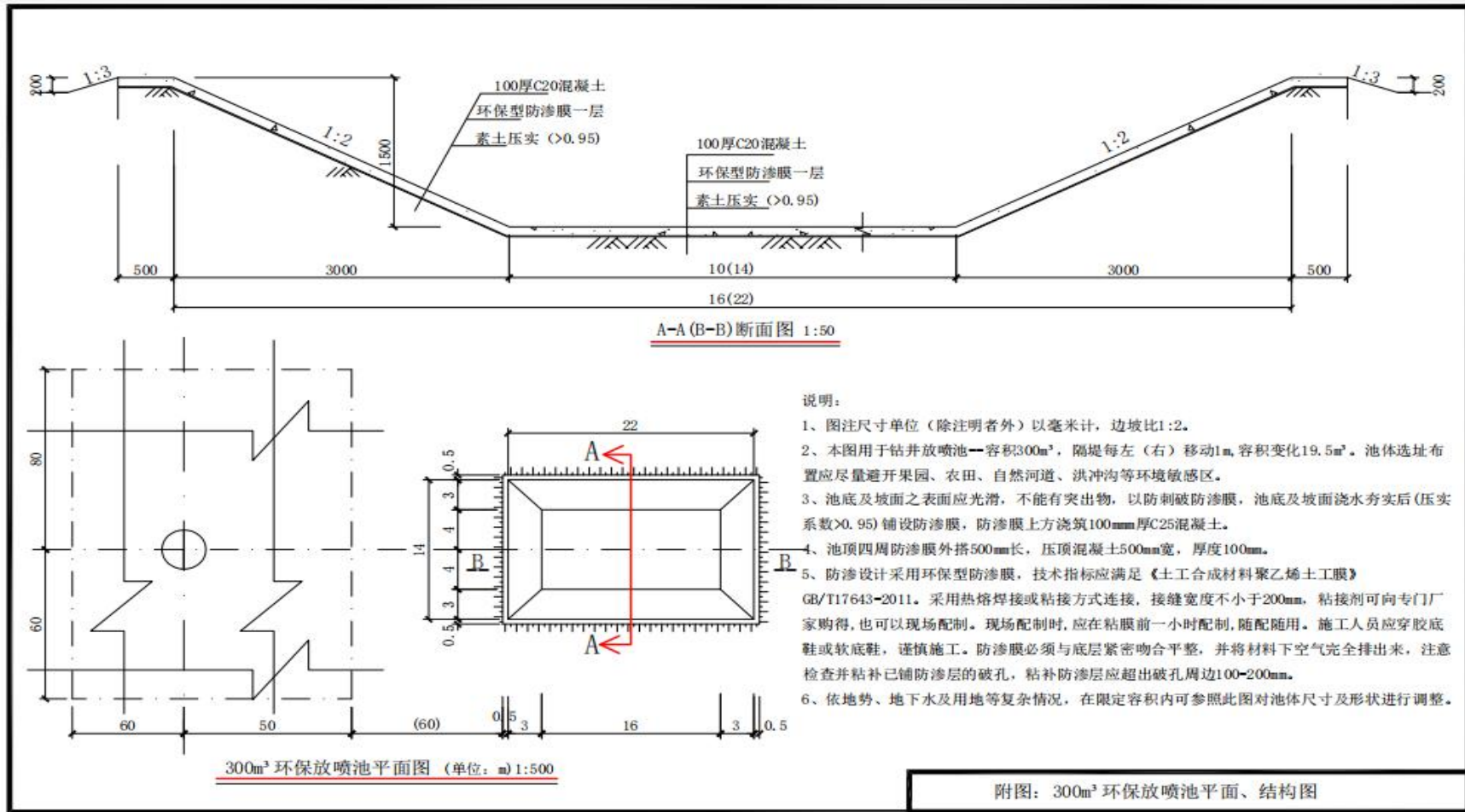
附表:

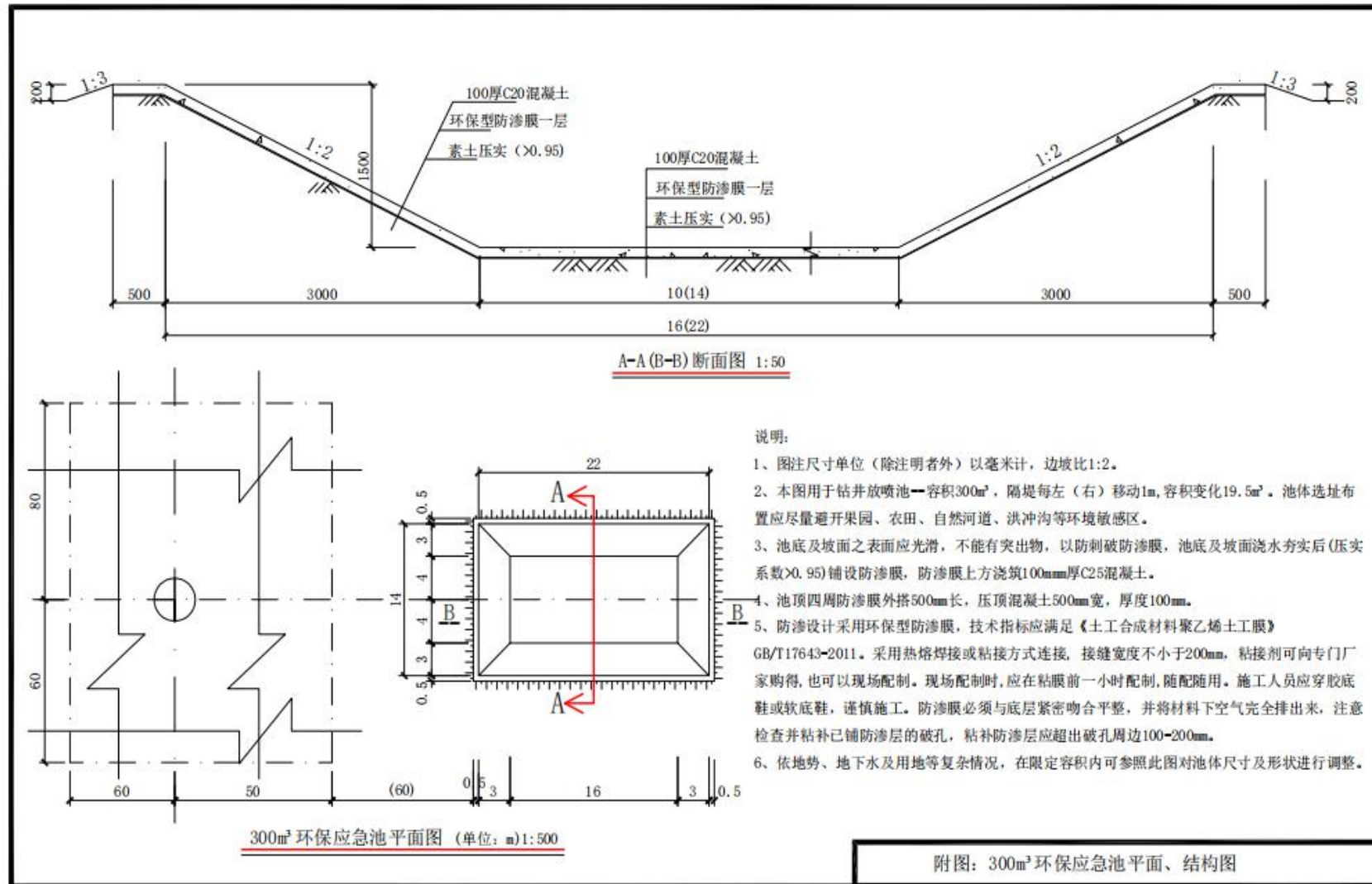
无组织废气监测气象参数观测结果统计表 1:

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# 北侧厂界外 6米处	2022年 2月22日	Q1-1-1	10:00-11:00	/	/	1.3	北
		Q1-1-2	11:09-12:09	/	/	1.4	北
		Q1-1-3	12:15-13:15	/	/	1.5	北
	2022年 2月23日	Q1-2-1	10:01-11:01	/	/	1.3	北
		Q1-2-2	11:10-12:10	/	/	1.4	北
		Q1-2-3	12:16-13:16	/	/	1.5	北
2# 东侧厂界外 6米处	2022年 2月22日	Q2-1-1	10:05-11:05	/	/	1.4	北
		Q2-1-2	11:13-12:13	/	/	1.3	北
		Q2-1-3	12:22-13:22	/	/	1.4	北
	2022年 2月23日	Q2-2-1	10:06-11:06	/	/	1.4	北
		Q2-2-2	11:14-12:14	/	/	1.3	北
		Q2-2-3	12:23-13:23	/	/	1.4	北
3# 南侧厂界外 6米处	2022年 2月22日	Q3-1-1	10:10-11:10	/	/	1.5	北
		Q3-1-2	11:16-12:16	/	/	1.4	北
		Q3-1-3	12:27-13:27	/	/	1.3	北
	2022年 2月23日	Q3-2-1	10:11-11:11	/	/	1.5	北
		Q3-2-2	11:17-12:17	/	/	1.4	北
		Q3-2-3	12:28-13:28	/	/	1.5	北
4# 西侧厂界外 6米处	2022年 2月22日	Q4-1-1	10:15-11:15	/	/	1.4	北
		Q4-1-2	11:21-12:21	/	/	1.5	北
		Q4-1-3	12:32-13:32	/	/	1.4	北
	2022年 2月23日	Q4-2-1	10:13-11:13	/	/	1.3	北
		Q4-2-2	11:22-12:22	/	/	1.4	北
		Q4-2-3	12:33-13:33	/	/	1.5	北



附件七、隐蔽工程资料





验收意见:

公示截图：（）

平台截图：