

陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程

环境影响报告书

(拟报批版)

建设单位：中国石油新疆油田分公司（陆梁油田作业区）

编制单位：中勘冶金勘察设计研究院有限责任公司

编制时间：二〇二五年四月

管线敷设区地表地貌概况

现有集气管线伴行的油田公路

现有集气管线管廊上方草方格及植被恢复情况

拟更换管线敷设区植被情况

目 录

1 概述	1
1.1 项目背景	1
1.2 建设项目主要特点	2
1.3 环境影响评价过程	2
1.4 关注的主要环境问题及环境影响	3
1.5 项目可行性分析判定	4
1.6 报告书主要结论	5
2 总则	6
2.1 编制依据	6
2.2 评价目的与原则	11
2.3 评价时段	12
2.4 评价因子与标准	12
2.5 评价等级与评价范围	17
2.6 环境保护目标	23
2.7 评价内容与重点	23
2.8 环境功能规划	24
2.9 相关规划及政策符合性分析	25
3 建设项目工程分析	42
3.1 现有工程概况及环境影响回顾	42
3.2 建设项目概况	47
3.3 建设内容	49
3.4 环境影响因素识别及污染源分析	55
3.5 总量控制指标	58
3.6 清洁生产分析	58
4 环境质量现状调查与评价	61

4.1 自然环境现状调查与评价	61
4.2 环境保护目标调查	64
4.3 环境质量现状调查与评价	65
4.4 生态环境现状调查与评价	85
5 环境影响预测与评价	95
5.1 施工期环境影响预测与评价	95
5.2 运营期环境影响预测与评价	100
5.3 退役期影响分析	103
5.4 环境风险分析	103
6 环境保护措施及其可行性论证	107
6.1 施工期环境保护措施及其可行性论证	107
6.2 运营期环境保护措施	110
6.3 退役期环境保护措施	111
6.4 环境风险防范措施及应急要求	112
6.5 环境风险简单分析一览表	114
6.6 环保投资分析	114
6.7 运营期危废处置依托可行性分析	115
7 环境管理与监测计划	116
7.1 环境管理机构	116
7.2 生产区环境管理	116
7.3 企业环境信息公开	118
7.4 环境监测与监管	119
8 环境影响经济损益分析	122
8.1 环境效益分析	122
8.2 社会效益分析	122
8.3 环境经济损益分析结论	122

9 环境影响评价结论.....	123
9.1 建设项目概况	123
9.2 环境质量现状结论	123
9.3 污染物排放情况结论	124
9.4 环境保护措施	125
9.5 公众意见采纳情况	125
9.6 经济损益性分析	125
9.7 环境管理与监测计划	126
9.8 总结论	126

1 概述

1.1 项目背景

中国石油新疆油田分公司（陆梁油田作业区）（以下简称“作业区”）行政隶属于新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县，是新疆油田公司下属的二级单位。作业区全面开发建设始于 2001 年，目前已建成集油气开采和处理为一体的成熟区块。其中陆梁集中处理站分离出的伴生气在站内进行简单脱水处理后，经陆梁集中处理站—石南联合站 D114 集气管线输送至石南联合站进行增压，增压后再由已建管线管输至石西天然气处理站经站内深冷装置处理，最后进彩一石一克输气管线外输。

陆梁集中处理站—石南联合站 D114 集气管线于 2003 年建成，至今已运行二十二年，管线总长 35.041km（D114×5，20 号碳素钢），设计压力 4.0MPa，最高运行压力 3.8MPa，管道外防腐层为 PE，沿线设 2 座阀池，输送介质为陆梁集中处理站脱水处理后的伴生气（脱水、脱硫等处理后的伴生气湿气）。2023 年，作业区委托专业机构对该管线进行检测，发现多处腐蚀点，自陆梁集中处理站出站 8.6km 内的管段腐蚀受损情况尤为严重，管线壁厚已不能满足安全稳定运行要求，存在较大的安全和环境污染隐患。

为彻底消除安全隐患，保证管道安全稳定运行，提高油气集输和开采效率，作业区拟对陆梁集中处理站—石南联合站 D114 集气管线首端 8.6km 管段进行更换，管线更换时新管线与旧管线并行敷设，完工后通过阀门与后端管线连接，旧管线经清管、氮气置换后直接封堵，封存于地下。新建管线管材采用 D114.3×8mm/L245N 无缝钢管，更换管线末端新建 1 座阀池，并在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新增 1 座收球筒（陆梁集中处理站—新增 1 座收球筒集气管线约 25.4km），收球筒建成后，以便在运行期间定期对集气管线前 25.4km 清管，延长管道使用寿命。

1.2 建设项目主要特点

管线更换时新管线与旧管线并行敷设，完工后通过阀门与后端管线连接，旧管线经清管、氮气置换后直接封堵，封存于地下。本次更换工程不改变油气集输流程，不改管线走向，也不增加管线输送能力。主要环境影响集中在施工期，包括新管线敷设过程造成的占地、土壤扰动等生态影响，以及管线敷设、清管过程中的污染影响。运营期管线正常工况下无废气、废水排放，仅巡检时有噪声排放、清管时会产生少量清管废渣；非正常工况下可能发生管道破裂导致伴生气泄漏，进而引发环境风险事故，可能会对环境空气造成污染影响。

1.3 环境影响评价过程

本项目是在老区块建设伴生气集输管线，为伴生天然气综合利用项目，根据《国民经济行业分类注释》属于陆地石油开采类别，管线所在地为水土流失重点预防区，属于《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》“五、石油和天然气开采业—7、陆地石油开采—石油开采新区块、页岩油开采、涉及环境敏感区的（含内部集输管线建设）”类别，应编制环境影响报告书。

环境影响评价工作分为三个阶段，第一阶段包括资料收集、工程分析和影响识别等工作，第二阶段包括生态环境现状监测、现状调查与评价、环境影响预测与评价等工作，第三阶段包括提出预防或减缓不利影响的环境保护措施、制定环境监测计划、从生态环境影响的角度给出工程建设项目是否可行的结论等工作，具体流程见图 1.3-1。中国石油新疆油田分公司（陆梁油田作业区）于 2025 年 2 月委托中勘冶金勘察设计研究院有限责任公司承担本项目的环境影响评价工作（附件 1）。环评报告编制单位接受委托后进行了现场踏勘并收集了有关资料，在此基础上严格按照环境影响评价相关技术导则、规范要求编制完成了《陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程环境影响报告书》。

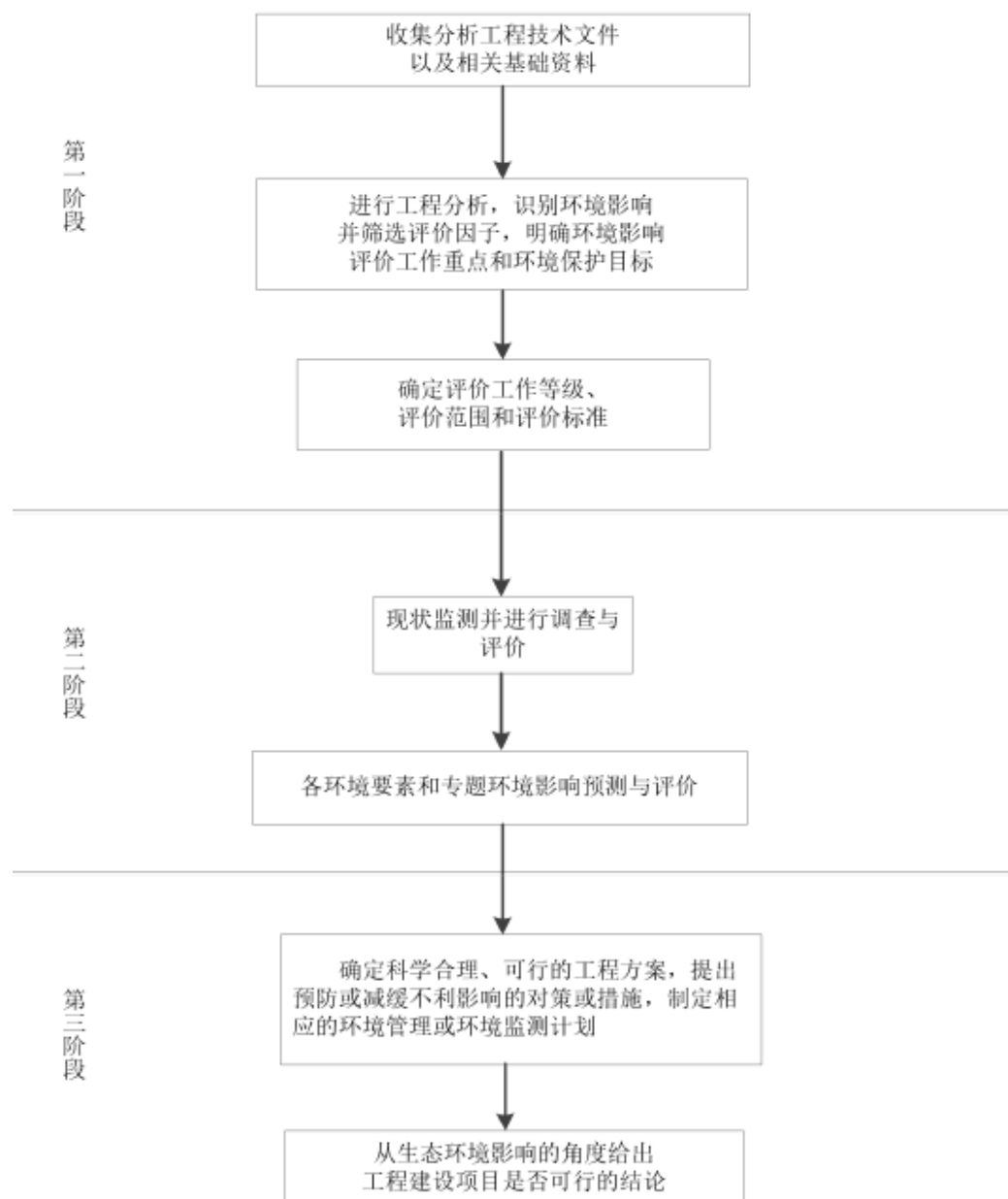


图 1.3-1 环境影响评价工作程序图

1.4 关注的主要环境问题及环境影响

本次评价针对施工期产生的废气、废水、噪声的达标排放情况，施工期和运营期固体废物的妥善处置情况，以及施工期提出的生态减缓措施是否将生态影响降至最低进行分析和论述，并针对以上环境影响所采取的环境保护及风险防范措施的可行性进行分析。

重点关注施工期产生的废气、废水、噪声、固体废物以及施工临时占地带来的生态影响，运营期清管废渣等危险废物对环境的影响。

综上所述，本次评价重点为工程分析、地下水、土壤、生态环境影响分析与评价、拟采取的环境保护措施及环境风险防范措施分析。

1.5 项目可行性分析判定

1.5.1 产业政策相符性分析

本项目属于《产业结构调整指导目录（2024 年）》鼓励类中的“七、石油、天然气——1. 石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采，页岩气、页岩油、致密油（气）、油砂、天然气水合物等非常规资源勘探开发”，符合国家产业政策。

1.5.2 选线合理性分析

本项目评价范围内无自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水源保护区，无基本草原、地质公园、重要湿地、天然林，重点保护野生动物栖息地，重点保护野生植物生长繁殖地。本次是对老旧管线进行更换，不改变管线路由，新建管线与原管线并行敷设，无需另行选线。项目所在地和布克赛尔蒙古自治县属于水土流失重点预防区，在切实落实报告书提出的环保措施和水土保持措施，并按规定办理征地手续的前提下，无重大环境制约因素，项目选线合理。

1.5.3 相关规划及政策符合性分析

项目建设符合《新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035 年远景目标纲要》《新疆油田公司“十四五”发展规划》《新疆生态环境保护“十四五”规划》《石油天然气开采业污染防治技术政策》《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》《塔城地区“三线一单”生态环境分区管控方案》（2023 年版）《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030 年）》《石油天然气开采业污染防治技术政策》《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024 年）》中的相关要求。

1.6 报告书主要结论

本项目符合国家相关规划、环保政策及“三线一单”的要求。运营期无废气、废水排放，噪声仅为巡检车辆噪声，对周围声环境影响较小，固体废物可实现“无害化”处置；项目建成后区域环境质量仍可以满足相应功能区要求；管线维修更换活动对生态环境的影响较小，不会对区域生态系统或生物多样性产生较大影响；项目在运行过程中存在一定的环境风险，但采取相应的环境风险防范措施后，其影响是可防可控的。从环境保护角度论证建设可行。

2 总则

2.1 编制依据

2.1.1 国家环保法律

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 01 月 01 日；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018 年 12 月 29 日；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日；
- (4) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 01 月 01 日；
- (5) 《中华人民共和国土壤污染防治法》，2019 年 01 月 01 日；
- (6) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 06 月 05 日；
- (7) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年修订），2020 年 09 月 01 日；
- (8) 《中华人民共和国环境保护税法》，2018 年 01 月 01 日；
- (9) 《中华人民共和国野生动物保护法》（2022 年修订），2023 年 05 月 01 日；
- (10) 《中华人民共和国防沙治沙法》，2018 年 10 月 26 日；
- (11) 《中华人民共和国水土保持法》（2010 年修订），2011 年 03 月 01 日；
- (12) 《中华人民共和国清洁生产促进法（2012 年修订）》，2012 年 07 月 01 日。

2.1.2 环境保护规章

- (1) 《建设项目环境保护管理条例》，国务院令 第 682 号，2017 年 10 月 01 日；
- (2) 《排污许可管理办法》，生态环境部部令第 32 号（6），2024 年 04 月 01 日；
- (3) 《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》，生态环境部令第 16 号，2021 年 01 月 01 日；
- (4) 《环境影响评价公众参与办法》，生态环境部令第 4 号，2019 年 01 月 01 日；

- (5) 《国家危险废物名录（2025 年版）》，部令第 36 号，2025 年 01 月 01 日；
- (6) 《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 7 号，2024 年 02 月 01 日；
- (7) 《石油天然气开采业污染防治技术政策》，2012 年第 18 号，2012 年 03 月 07 日；
- (8) 《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》，2018 年 10 月 01 日；
- (9) 《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》，环办环评函〔2019〕910 号，2019 年 12 月 13 日；
- (10) 《国家重点保护野生植物名录》，国家林业和草原局 农业农村部公告 2021 年第 15 号，2021 年 09 月 07 日；
- (11) 《国家重点保护野生动物名录》，国家林业和草原局 农业农村部公告 2021 年第 3 号，2021 年 02 月 01 日；
- (12) 《中华人民共和国野生植物保护条例》，国务院令第 204 号，2017 年 10 月 07 日；
- (13) 《排污许可管理条例》，国务院令第 736 号，2021 年 03 月 01 日；
- (14) 《关于做好环境影响评价制度与排污许可制衔接相关工作的通知》（环办环评〔2017〕84 号），2017 年 11 月 14 日；
- (15) 《建设项目危险废物环境影响评价指南》（原环境保护部公告 2017 第 43 号），2017 年 10 月 01 日；
- (16) 《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》（环环评〔2016〕150 号），2016 年 10 月 26 日；
- (17) 《危险废物转移管理办法》（生态环境部、公安部、交通运输部 部令第 23 号），2021 年 11 月 30 日；
- (18) 《关于印发〈企业环境信息依法披露格式准则〉的通知》（环办综合〔2021〕32 号），2021 年 12 月 31 日；
- (19) 《企业环境信息依法披露管理办法》（生态环境部 部令第 24 号），2021 年 12 月 21 日；
- (20) 《关于印发〈“十四五”噪声污染防治行动计划〉的通知》，（环大气〔2023〕

1 号), 2023 年 01 月 03 日;

(21) 《地下水管理条例》(国务院令第 748 号), 2021 年 10 月 21 日;

(22) 《关于发布〈一般工业固体废物管理台账制定指南(试行)〉的公告》(生态环境部公告 2021 年第 82 号), 2021 年 12 月 31 日;

(23) 《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》, 生态环境部公告, 2021 年第 74 号, 2021 年 12 月 22 日;

(24) 《中国石油天然气生产企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》, 发改办气候〔2014〕2920 号, 2014 年 12 月 03 日;

(25) 《石油天然气开采企业二氧化碳排放计算方法》, 2017 年 05 月 01 日;

(26) 《国务院关于印发“十四五”节能减排综合工作方案的通知》, 2021 年 12 月 28 日;

(27) 《关于发布〈固体废物分类与代码目录〉的公告》, 生态环境部公告 2024 年第 4 号, 2024 年 01 月 22 日;

(28) 《关于印发〈固体废物污染环境防治信息发布指南〉的通知》(环办固体函〔2024〕37 号), 2024 年 02 月 04 日;

(29) 《空气质量持续改善行动计划》, 国发〔2023〕24 号, 2023 年 12 月 07 日;

(30) 《关于“十四五”大宗固体废弃物综合利用的指导意见》(发改环资〔2021〕381 号), 2021 年 03 月 18 日。

2.1.3 地方有关环保法律法规

(1) 《新疆维吾尔自治区环境保护条例》(修订), 2018 年 09 月 21 日;

(2) 《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》, 2019 年 01 月 01 日;

(3) 《新疆生态功能区划》, 2005 年 07 月 14 日;

(4) 《新疆维吾尔自治区水环境功能区划》, 2002 年 12 月。

(5) 《新疆维吾尔自治区野生植物保护条例(2018 年修正)》, 2018 年 09 月 21 日;

(6) 《转发〈关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价的通知〉的通知》

（新环环评发〔2020〕142号），2020年07月30日；

（7）《新疆维吾尔自治区水土保持规划（2018-2030年）》，2018年08月；

（8）《关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知》（新环环评发〔2020〕138号），2020年09月04日；

（9）《新疆维吾尔自治区国家重点保护野生动物名录（修订）》，2022年09月21日；

（10）《新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录》，2024年01月18日；

（11）《新疆国家重点保护野生植物名录》，2022年03月08日；

（12）《关于印发自治区级水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果的通知》（新水〔2019〕4号）；

（13）《新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》，2021年02月05日；

（14）《新疆生态环境保护“十四五”规划》，2021年12月24日；

（15）《塔城地区生态环境保护“十四五”规划》，2022年02月；

（16）《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》，2021年02月22日；

（17）《新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果》（新环环评发〔2024〕157号），2024年11月18日；

（18）《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》，2012年12月27日；

（19）《关于印发〈新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024年）〉的通知》（新环环评发〔2024〕4号），2024年06月09日；

（20）《新疆国家重点保护野生动物名录》，（新林护字〔2022〕8号），2021年07月28日；

（21）《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县国土空间总体规划（2021-2035年）》（成果），2023年04月；

（22）《陆上石油天然气开采含油污泥资源化综合利用及污染控制技术要求》（SY/T7301-2016），2017年05月01日；

（23）《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030

年)》,2018年6月。

2.1.4 环评有关技术规定

(1)《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2016),2017年01月01日;

(2)《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018),2018年12月01日;

(3)《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021),2022年07月01日;

(4)《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》(HJ964-2018),2019年07月01日;

(5)《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022),2022年07月01日;

(6)《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018),2019年03月01日;

(7)《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ610-2016),2016年01月07日;

(8)《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018),2019年03月01日;

(9)《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》(HJ349-2023),2024年01月01日;

(10)《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》(HJ1259-2022),2022年10月01日。

(11)《排污单位自行监测技术指南 总则》(HJ819-2017),2017年06月01日;

(12)《石油和天然气开采行业清洁生产评价指标体系(试行)》,2009年02月;

(13)《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》,2021年12月21日;

(14)《排污单位自行监测技术指南 陆上石油天然气开采业》(HJ1248-2022),2022年07月01日。

(15)《危险废物收集 贮存 运输技术规范》(HJ2025-2012),2013年03月01

日；

（16）《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》（公告 2021 年第 24 号），2021 年 6 月 11 日；

（17）《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ1276-2022），2023 年 07 月 01 日；

（18）《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018），2018 年 10 月 01 日。

2.1.5 相关文件和技术资料

（1）《陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程环评委托书》，中国石油新疆油田分公司（陆梁油田作业区），2025 年 02 月；

（2）《陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程初步设计说明书》，中国石油新疆油田分公司（陆梁油田作业区），2024 年 10 月。

2.2 评价目的与原则

2.2.1 评价目的

（1）通过现场调查和环境质量现状监测，了解建设项目所在地的自然环境、大气环境、水环境、声环境、土壤环境及生态环境情况，掌握区域的环境质量现状。

（2）通过工程分析，明确施工期、运营期和退役期主要污染源、污染物种类、源强、排放强度、排放方式及排放去向，分析环境污染的影响特征，预测和评价施工期、运营期及退役期对环境的影响程度，并对污染物达标排放进行分析。

（3）提出预防或者减轻不良环境影响的对策和措施，并论述拟采取的环境保护措施的可行情性和合理性。

（4）分析可能存在的环境风险事故隐患，分析环境风险事故可能产生的环境影响程度，提出环境风险防范措施。

（5）通过上述评价，论证项目对环境方面的可行性，给出环境影响评价结论，为生态环境主管部门提供决策依据。

2.2.2 评价原则

突出环境影响评价的源头预防作用，坚持保护和改善环境质量。

（1）依法评价

贯彻执行我国环境保护相关法律法规、标准、政策和规划等，优化项目建设，服务环境管理。

（2）科学评价

规范环境影响评价方法，科学分析项目建设对环境质量的影响。

（3）突出重点

根据项目的工程内容及其特点，明确与环境要素间的作用效应关系，充分利用符合时效的数据资料及成果，对项目主要环境影响予以重点分析和评价。

2.3 评价时段

根据项目的建设规模和性质，确定评价时段为施工期、运营期和退役期，其中以施工期和运营期为主。

2.4 评价因子与标准

2.4.1 评价因子

本项目的环境影响因素包括：施工期——主要为施工扬尘、施工机械及车辆尾气、管道试压废水、噪声、清管废渣及建筑垃圾等污染影响，以及工程占地对生态环境的影响；运营期——对环境的影响主要为清管废渣等；退役期——对环境的影响主要为施工扬尘、施工机械尾气、施工噪声及清管废渣、建筑垃圾等。

各要素的影响程度见表 2.4-1。

表 2.4-1 环境影响因素识别一览表

时段	影响因素		环境要素					
			环境空气	地下水	声环境	土壤环境	植被	动物
施工期	生态	占地	0	0	0	++	+	+
	废气	施工废气主要为施工机械及施工车辆尾气、施工扬尘、焊接烟尘	+	0	0	0	+	+
	废水	管道试压废水、混凝土养护废水	0	0	0	0	0	0

时段	影响因素		环境要素					
			环境空气	地下水	声环境	土壤环境	植被	动物
运营期	固废	清管废渣、建筑垃圾、焊接废渣	0	+	0	+	+	+
	噪声	施工车辆、施工设备	0	0	+	0	0	+
	废气	/	0	0	0	0	0	0
	废水	/	0	0	0	0	0	0
	固废	清管废渣	0	+	0	+	0	0
	噪声	巡检车辆	0	0	+	0	0	0
	环境风险	管线泄漏	+	+	0	+	+	+
	废气	施工机械及车辆尾气、扬尘	+	0	0	+	+	+
退役期	噪声	施工车辆及机械	0	0	+	0	0	+
	废水	/	0	0	0	0	0	0
	固废	清管废渣	0	+	0	+	0	0
	环境风险	管线泄漏	+	+	0	+	+	+

注：0：无影响；+：短期不利影响；++：长期不利影响。

根据环境影响因素、特征污染因子识别结果、《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》(HJ349—2023)附录 B 建设项目环境影响评价因子一览表，并结合本区环境质量状况，筛选本次评价因子，因《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB36600-2018)和《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB15618—2018)中未规定石油类、石油烃（ $C_6\sim C_9$ ）限值要求，故本次土壤评价因子不考虑石油类、石油烃（ $C_6\sim C_9$ ），根据项目环境影响因素和特征污染因子识别结果，结合本区环境质量状况，筛选评价因子见表 2.4-2。

表 2.4-2 环境影响评价因子筛选一览表

环境要素 单项工程	时期	大气	地下水	土壤	生态	噪声
油气集输工程	施工期	颗粒物	耗氧量、氨氮、石油类等	/	地表扰动面积及类型、植被覆盖度、生物量损失、物种多样性、生态系统完整性等	/
	运营期	/	/	石油烃和含盐量	土壤肥力、生物多样性、生态系统完整性等	昼间、夜间等效连续 A 声级（ L_d 、 L_n ）
退役期		颗粒物	耗氧量、氨氮、石油类等	/	地表扰动面积及类型	昼间、夜间等效连续 A 声级（ L_d 、 L_n ）

2.4.2 评价标准

(1) 环境质量标准

①环境空气

SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、CO、O₃六项基本项目执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及修改单中的二级浓度限值；非甲烷总烃参照《〈大气污染物综合排放标准〉详解》中推荐值 2.0mg/m³ 执行，H₂S 执行《环境影响评价技术导则大气环境》(HJ2.2-2018)附录 D 中推荐值，各标准取值见表 2.4-3。

表 2.4-3 环境空气质量标准一览表

序号	污染物名称	取值时间	浓度限值	单位	标准来源
1	SO ₂	年平均	60	μg/m ³	GB3095-2012 及修改单 (二级)
		24 小时平均	150		
		1 小时平均	500		
2	NO ₂	年平均	40		
		24 小时平均	80		
		1 小时平均	200		
3	PM ₁₀	年平均	70		
		24 小时平均	150		
4	PM _{2.5}	年平均	35		
		24 小时平均	75		
5	O ₃	日最大 8 小时平均	160		
		1 小时平均	200		
6	CO	24 小时平均	4	mg/m ³	
		1 小时平均	10		
7	NMHC	一次浓度限值	2.0	mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》详解
8	H ₂ S	1 小时平均	10	μg/m ³	HJ2.2-2018 附录 D 中的 1h 平均浓度限值

②地下水

区域地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14843-2017)III类标准，石油类参照《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类标准，具体标准值见表 2.4-4。

表 2.4-4 地下水质量标准值 [单位 mg/L, pH 无量纲]

序号	监测因子	标准值 (III类)	序号	监测因子	标准值 (III类)
1	pH 值	6.5~8.5	11	氰化物	≤0.05
2	总硬度	≤450	12	挥发酚	≤0.002
3	溶解性总固体	≤1000	13	六价铬	≤0.05

4	耗氧量	≤ 3	14	砷	≤ 0.01
5	氨氮	≤ 0.5	15	镉	≤ 0.005
6	硝酸盐	≤ 20	16	汞	≤ 0.001
7	亚硝酸盐	≤ 1	17	铅	≤ 0.01
8	氯化物	≤ 250	18	铁	≤ 0.3
9	硫酸盐	≤ 250	19	锰	≤ 0.1
10	氟化物	≤ 1	20	石油类	≤ 0.05

③声环境

声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类限值，具体详见表 2.4-5。

表 2.4-5 声环境质量评价标准一览表

评价因子	标准值[dB(A)]		标准来源
	昼间	夜间	
等效连续 A 声级	60	50	GB3096-2008 2 类

④土壤环境

占地范围内全部监测因子及占地范围外的六价铬、石油烃均执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地筛选值，占地范围外各监测点的重金属执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618—2018）表 1 限值要求，标准限值见表 2.4-6 和表 2.4-7。

表 2.4-6 土壤环境质量评价标准一览表（建设用地）

序号	污染物项目	第二类用地筛选值 (mg/kg)	序号	污染物项目	第二类用地筛选值 (mg/kg)
基本项目（重金属和无机物）					
1	砷	60	5	铅	800
2	镉	65	6	汞	38
3	铬（六价）	5.7	7	镍	900
4	铜	18000			
基本项目（挥发性有机物）					
8	四氯化碳	2.8	22	1,1,2-三氯乙烷	2.8
9	氯仿	0.9	23	三氯乙烯	2.8
10	氯甲烷	37	24	1,2,3-三氯丙烷	0.5
11	1,1-二氯乙烷	9	25	氯乙烯	0.43
12	1,2-二氯乙烷	5	26	苯	4
13	1,1-二氯乙烯	66	27	氯苯	270
14	顺-1,2-二氯乙烯	596	28	1,2-二氯苯	560
15	反-1,2-二氯乙烯	54	29	1,4-二氯苯	20
16	二氯甲烷	616	30	乙苯	28

续表 2.4-6 土壤环境质量评价标准一览表（建设用地）

序号	污染物项目	第二类用地筛选值 (mg/kg)	序号	污染物项目	第二类用地筛选值 (mg/kg)
17	1,2-二氯丙烷	5	31	苯乙烯	1290
18	1,1,1,2-四氯乙烷	10	32	甲苯	1200
19	1,1,2,2-四氯乙烷	6.8	33	间二甲苯+对二甲苯	570
20	四氯乙烯	53	34	邻二甲苯	640
21	1,1,1-三氯乙烷	840			
基本项目（半挥发性有机物）					
35	硝基苯	76	41	苯并（k）荧蒽	151
36	苯胺	260	42	蒽	1293
37	2-氯酚	2256	43	二苯并（a,h）蒽	1.5
38	苯并（a）蒽	15	44	茚并（1,2,3-cd）芘	15
39	苯并（a）芘	1.5	45	萘	70
40	苯并（b）荧蒽	15			
其他项目（特征污染因子）					
46	石油烃（C ₁₀ ~C ₄₀ ）	4500			

表 2.4-7 农用地土壤污染风险筛选值

序号	项目	单位	标准限值 (mg/kg) pH>7.5
1	pH	无量纲	/
2	砷	mg/kg	25
3	镉	mg/kg	0.6
4	铜	mg/kg	100
5	铅	mg/kg	170
6	汞	mg/kg	3.4
7	镍	mg/kg	190
8	铬	mg/kg	200
9	锌	mg/kg	300
10	石油烃（mg/kg）	mg/kg	4500

*石油烃参照《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值。

（2）污染物排放标准

施工场界环境噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）相关标准，具体见表 2.4-8。

表 2.4-8 环境噪声排放标准一览表 [单位：dB（A）]

执行地点	昼间[dB（A）]	夜间[dB（A）]	标准来源
建筑施工场界	70	55	GB12523-2011

（3）污染控制标准

清管废渣的收集、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）和《危险废物转移管理办法》要求。

2.5 评价等级与评价范围

2.5.1 评价等级

（1）大气评价等级

运营期无废气排放，不对大气进行评价。

（2）地表水评价等级

运营期无废水产生及排放，不对地表水进行评价。

（3）地下水评价等级

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中的评价工作等级划分，建设项目的地下水环境敏感程度可分为敏感、较敏感，不敏感三级，分级原则见表 2.5-1。

表 2.5-1 地下水环境敏感程度分级表

敏感程度	地下水环境敏感特征
敏感	集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的饮用水水源）准保护区；除集中式饮用水水源以外的国家或地方政府设定的与地下水环境相关的其它保护区，如热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源保护区。
较敏感	集中式饮用水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的饮用水水源）准保护区以外的补给径流区；未划定准保护区的集中水式饮用水水源，其它保护区以外的补给径流区；分散式饮用水水源地；特殊地下水资源（如矿泉水、温泉等）保护区以外的分布区等其它未列入上述敏感分级的环境敏感区 ^a 。
不敏感	上述地区之外的其它地区

注：a “环境敏感区”是指《建设项目环境影响分类管理名录》中所界定的涉及地下水的环境敏感区

表 2.5-2 建设项目评价工作等级分级表

项目类别 环境敏感程度	I 类项目	II 类项目	III 类项目
敏感	一	一	二
较敏感	一	二	三
不敏感	二	三	三

项目区周边无“集中式水源区的准保护区、除集中水源地的国家或地方政府设定

的地下水环境相关的保护区”，也无“集中式水源区的准保护区以外的补给径流区、分散式饮用水水源地、特殊地下水资源保护区”，敏感程度为“不敏感”。

本项目为伴生气综合利用项目，属于陆地石油开采类别，根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）规定，集气管线为III类建设项目，根据表 2.5-2 判定本项目地下水评价等级为三级。

（4）声环境评价等级

运营期无噪声产生，不对声环境进行评价。

（5）生态环境评价等级

《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2021）生态敏感性和影响程度，将生态影响评价等级划分为一级、二级和三级，经判定本项目生态环境影响评价等级为三级，判定依据及结果见表 2.5-3。

表 2.5-3 生态影响评价工作等级划分表

判定原则	判定结果
a) 涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境时，评价等级为一级	占地范围内不涉及
b) 涉及自然公园时，评价等级为二级	占地范围内不涉及
c) 涉及生态保护红线时，评价等级不低于二级	占地范围内不涉及
d) 根据 HJ2.3 判断属于水文要素影响型且地表水评价等级不低于二级的建设项目，生态影响评价等级不低于二级	不属于水文要素影响型建设项目
e) 根据 HJ610、HJ964 判断地下水水位或土壤影响范围内分布有天然林、公益林、湿地等生态保护目标的建设项目，生态影响评价等级不低于二级	占地范围内不涉及天然林、湿地和公益林
f) 当工程占地规模大于 20km ² 时（包括永久和临时占用陆域和水域），评价等级不低于二级；改扩建项目的占地范围以新增占地（包括陆域和水域）确定	新增占地约 0.129km ² ，小于 20km ²
g) 除本条 a)、b)、c)、d)、e)、f) 以外的情况，评价等级为三级	项目不涉及 a)、b)、c)、d)、e)、f) 中的相关内容
h) 当评价等级判定同时符合上述多种情况时，应采用其中最高的评价等级	评价等级为三级
建设项目涉及经论证对保护生物多样性具有重要意义的区域时，可适当上调评价等级。	占地范围内不涉及对保护生物多样性具有重要意义的区域，无需上调评价等级

由表 2.5-3 可知，生态影响评价等级为三级。

（6）土壤环境评价等级

项目所在区域为盐化地区，根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）中规定，项目应按照土壤污染影响型和生态影响型，按

相应等级分别开展评价工作。

①土壤污染影响型

土壤污染影响型项目根据评价类别、占地规模与敏感程度划分评价等级，见表 2.5-4。

表 2.5-4 污染影响型评价工作等级划分表

敏感程度 评价等级	占地规模	I 类			II 类			III 类		
		大	中	小	大	中	小	大	中	小
		一级	一级	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级
敏感		一级	一级	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级
较敏感		一级	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级	-
不敏感		一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级	-	-

1) 占地规模

永久占地面积约 364m²，≤5hm²，占地规模为小型。

2) 土壤环境敏感程度

建设项目所在地周边的环境影响敏感程度分为敏感、较敏感、不敏感，判别依据详见表 2.5-5。

表 2.5-5 污染影响型敏感程度分级表

敏感程度	判别依据
敏感	建设项目周边存在耕地、园地、牧草地、饮用水水源地或居民区、学校、医院、疗养院、养老院等土壤环境敏感目标的
较敏感	建设项目周边存在其他土壤环境敏感目标的
不敏感	其他情况

本项目属于陆地石油开采行业，根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）规定油类和废水等输送管线为 II 类建设项目，本项目拟建管线输送的介质为陆梁集中处理站脱水后的伴生气（含少量烃类，已形成积液），属于 II 类建设项目，根据表 2.5-5 可知，本次改线集气管线沿线均为未利用沙地，土壤环境敏感程度为不敏感，土壤污染影响型评价等级为三级。

②生态影响型

土壤生态影响型项目根据建设项目类别、生态影响型敏感程度分级结果划分评价工作等级，生态影响型敏感程度分级见表 2.5-6，评价工作等级划分表见表 2.5-7。

表 2.5-6 生态影响型敏感程度分级表

敏感程度	判别依据		
	盐化	酸化	碱化
敏感	建设项目所在地干燥度 $a > 2.5$ 且常年地下水位平均埋深 $< 1.5\text{m}$ 的地势平坦区域；或土壤含盐量 $> 4\text{g/kg}$ 的区域	$\text{pH} \leq 4.5$	$\text{pH} \geq 9.0$
较敏感	建设项目所在地干燥度 > 2.5 且常年地下水位平均埋深 $\geq 1.5\text{m}$ 的，或 $1.8 < \text{干燥度} \leq 2.5$ 且常年地下水位平均埋深 $< 1.8\text{m}$ 的地势平坦区域；建设项目所在地干燥度 > 2.5 或常年地下水位平均埋深 $< 1.5\text{m}$ 的平原区；或 $2\text{g/kg} < \text{土壤含盐量} \leq 4\text{g/kg}$ 的区域	$4.5 < \text{pH} \leq 5.5$	$8.5 \leq \text{pH} < 9.0$
不敏感	其他	$5.5 < \text{pH} < 8.5$	

^a是指采用 E601 观测的多年平均水面蒸发量与降水量的比值，即蒸降比值。

表 2.5-7 生态影响型评价工作等级划分表

项目类别 评价工作等级 敏感程度	I 类	II 类	III 类
敏感	一级	二级	三级
较敏感	二级	二级	三级
不敏感	二级	三级	/

项目区土壤盐分含量 $> 4\text{g/kg}$ ，生态影响型敏感程度为敏感；本项目属于陆地石油开采行业，根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）规定，为 II 类建设项目。根据表 2.5-7 可知，本项目土壤生态影响型评价等级为二级。

（7）环境风险评价等级

依据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJT169-2018），建设项目环境风险评价工作级别按表 2.5-8 进行划分。

表 2.5-8 环境风险评价工作级别划分表

环境风险潜势	IV、IV ⁺	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析 ^a

^a是相对于详细评价工作内容而言，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面给出定性说明。

运营期主要风险单元为集气管线，危险物质在线量与临界量的比值（Q 值）Q 值小于 1。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJT169-2018）相关规定，风险潜势为 I，风险评价仅进行简单分析。

2.5.2 评价范围

根据各环境要素导则要求,结合周边环境,确定本项目各环境要素的评价范围见表 2.5-9、图 2.5-1。

图 2.5-1 评价范围示意图

表 2.5-8 各环境要素评价范围一览表

环境要素	范 围
地 下 水	拟更换管线边界两侧向外延伸 200m 范围。
土壤环境	拟更换管线边界两侧向外延伸 200m 范围。
生态环境	拟更换管线中心线两侧外延 300m 的范围。
环境风险	不设评价范围

2.6 环境保护目标

根据现场调查，本项目评价范围内无自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水保护区，无基本草原、地质公园、重要湿地、天然林，重点保护野生动物栖息地，重点保护野生植物生长繁殖地。项目所在地和布克赛尔蒙古自治县属于自治区水土流失重点预防区，生态环境保护目标为保护区域野生动植物不被破坏，采取措施确保项目区沙化程度及水土流失程度不因本项目实施而加剧，各环境要素及环境保护目标相关保护级别见表 2.6-1。

表 2.6-1 环境保护目标一览表

保护要素	环境保护目标	与项目区的位置关系	各要素保护级别及要求
土壤环境	项目区土壤	/	GB36600-2018 第二类用地筛选值标准
地下水环境	项目区地下水	/	GB/T14848-2017 III类，石油类参照 GB3838-2002 III类
生态环境	水土流失重点预防区	项目区内	保护项目区域荒漠生态系统完整性和稳定性，保护土壤环境质量，做好植被恢复与水土保持工作，使项目区现有生态环境不因项目的建设受到破坏，按照水土保持空间管控相关要求，办理水土保持方案审批手续，严格控制扰动范围
	防止沙化程度加剧		沙化程度不因项目实施而加剧
	野生动植物		保护野生动植物生境不被破坏
	受保护的野生动物 (鹅喉羚、雀鹰、狼、沙狐、棕尾鵟、草原鹞、红隼)	项目所在区域	国家二级保护动物

2.7 评价内容与重点

2.7.1 评价内容

根据《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》要求，结合建设项目具体特点、

周围区域环境现状、环境功能区划,确定本次评价内容包括工程分析、环境现状调查与评价、环境影响预测与评价、环境保护措施及其可行性论证、环境影响经济效益分析、环境管理与监测计划、环境影响评价结论,见表 2.7-1。

表 2.7-1 评价内容一览表

序号	评价专题	评价内容
1	工程分析	项目概况、主体工程、公用工程、环保工程、依托工程,根据污染物产生环节、方式及治理措施,核算施工期、运营期的污染源强,给出污染因子及其产生和排放的方式、浓度及数量等
2	环境现状调查与评价	自然环境、环境保护目标调查、环境质量现状调查(包括环境空气、地下水、声环境、土壤和生态环境)
3	环境影响预测与评价	分为施工期和运营期。对施工期扬尘、废水、噪声、固废、生态环境和土壤环境等进行分析,并提出切实可行的减缓措施。运营期对噪声、固体废物进行了影响预测和分析。根据项目特点开展了环境风险评价
4	环保措施及其可行性论证	针对废气、废水、噪声、固体废物、土壤污染防治、生态保护措施及风险防范措施进行论证
5	环境影响经济效益分析	从社会效益、经济效益和环境效益等方面叙述
6	环境管理与环境监测计划	根据国家环境管理与监测要求,给出项目环境管理制度和日常监测计划,制定环保三同时验收一览表
7	结论与建议	根据上述各章节的相关分析结果,从环保角度给出项目可行性结论及建议

2.7.2 评价重点

根据工程特点及评价因子筛选的结果,结合区域环境状况,确定本次环境影响评价工作的重点为:

- (1) 工程分析;
- (2) 生态环境影响评价;
- (3) 环境风险评价;
- (4) 环境保护措施分析论证。

2.8 环境功能规划

本项目环境功能区划情况详见表 2.8-1。

表 2.8-1 项目所在区域的环境功能区划一览表

环境要素	环境功能区划
环境空气	《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二类功能区
地下水环境	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类功能区
声环境	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类功能区

土壤环境	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018） 第二类用地
生态环境	II 准噶尔盆地温性荒漠与绿洲农业生态区—II ₃ 准噶尔盆地中部固定、半固定沙漠生态亚区—23 古尔班通古特沙漠化敏感及植被保护生态功能区

2.9 相关规划及政策符合性分析

2.9.1 相关规划符合性分析

（1）区域发展规划符合性分析

《新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》中指出：“加大准噶尔、吐哈、塔里木三大盆地油气勘探开发力度，提高新疆在油气资源开发利用转化过程中的参与度”。项目位于准噶尔盆地古尔班通古特沙漠腹地，为油气开发服务，符合规划及纲要中的相关要求。

（2）主体功能规划相符性分析

项目区位于《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》中的准噶尔西部荒漠草原生态功能区，属于限制开发区。限制开发区域的主体功能是保护生态环境或提供农产品，但在生态和资源环境可承受的范围内也可以发展特色产业，适度开发矿产资源。要求根据资源环境承载能力合理布局能源基地和矿产基地，尽可能减少对农业空间、生态空间的占用并同步修复生态环境。本项目拟对已建管线进行更换，不新增伴生气产能，管线埋地敷设，施工结束后地貌即可自然恢复，不占用生态空间，符合主体功能区中的开发管制原则。

（3）行业发展规划及规划环评相符性分析

①与行业发展规划的符合性分析

《新疆维吾尔自治区矿产资源总体规划（2021—2025 年）》指出，要继续强化矿产资源对经济社会发展的基础支撑作业，保障矿产资源的有效供给，并将石油、天然气列为重点勘察开采矿种。本项目的建设提高了区域伴生气集输的安全稳定性，符合规划中“强化矿产资源对经济社会发展的基础支撑作业，保障矿产资源的有效供给”的要求，并按照《新疆维吾尔自治区矿产资源总体规划（2021—2025 年）环境影响报告书》中的要求，对项目施工期废气、废水、噪声及固废和运营期噪声等污染影响采取相应的治理措施，并对项目实施过程中产生的生态影响提出了有效的减缓措施。

2021 年中国石油新疆油田分公司实施了《新疆油田公司“十四五”发展规划》，2022 年 12 月 1 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅出具了关于《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》的审查意见（新环审〔2022〕252 号）。

《新疆油田公司“十四五”发展规划》为新疆油田公司企业内部的油气开发专项规划，规划编制完成后，同步编制了规划环境影响报告书。规划发展目标为：“到 2025 年油气当量 2005 万吨，其中，原油产量达到 1550 万吨，天然气产量达到 57.1 亿方，年均油气当量增长 81.4 万吨”；规划油气开发总体部署中提到：依据新疆油田“十四五”勘探开发规划指标，新疆油田公司“十四五”发展规划实施五大重点工程，玛湖 500 万吨上产工程、吉木萨尔页岩油建产工程、稀油老区稳产工程、稠油 350 万吨工程和天然气加快发展工程。

本项目实施可有效保障区域油气集输，项目建设有助于实现《新疆油田公司“十四五”发展规划》中天然气产量达到 57.1 亿方的目标，满足加快天然气发展工程需要，建设符合规划的相关要求。

②与相关规划、规划环评及审查意见符合性分析

《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》于 2022 年 12 月 1 日通过了新疆维吾尔自治区生态环境厅的审查，文号新环审〔2022〕252 号，项目建设符合《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》及审查意见中的相关要求，具体见表 2.9-1 和表 2.9-2。

表 2.9-1 项目与《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》符合性分析

序号	规划环评规定	拟采取的相关措施	相符性分析
1	含油污泥、废分子筛等危险废物交由有相应处置资质的单位进行无害化处置。危险废物贮存设施必须满足存场所必须满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）的相关要求，并按照《环境保护图形标志—固体废物贮存（处置）场》、《危险废物标志牌式样》设置明显标志。）工作人员的生活垃圾设置垃圾桶集中收集后交由当地的环卫部门及时清运。	运营期危险废物为清管废渣，送至陆梁油田作业区危险废物暂存点暂存，最终统一交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收处置。	符合
2	井场清理等工作还会产生部分废	施工过程中会产生废弃建筑残渣，应集中清	符合

序号	规划环评规定	拟采取的相关措施	相符性分析
	弃管线、废弃建筑残渣等固体废物，对这些废弃管线、残渣等进行集中清理收集，管线外运经清洗后可回收再利用，废弃建筑残渣外运至指定处理场填埋处理。运输过程中，运输车辆均加盖篷布，以防止行驶过程中固体废物的散落。	理收集，外运至当地建筑垃圾填埋场，不得遗留在场地内影响土壤环境质量。运输过程中，运输车辆均加盖篷布，以防止行驶过程中固体废物的散落。	
2	采用技术质量可靠的设备、仪表控制、阀门等；在油气集输过程中，为减轻烃类的排放，油田开发采用管道密闭集输流程，一旦发生泄漏事故，紧急切断油、气源，实施关井，从而最大限度地减少油气集输过程中烃类及油的排放量。对各井场的设备、阀门等进行定期的检查、检修，以减少跑、冒、滴、漏的发生；设备或管线组件发生了泄漏，应开展修复工作。	正常工况下，本项目运营期无废气产生。定期巡检，加强管线动静密封点、阀池等设施的检修，避免跑、冒、滴、漏现象。一旦发生泄漏立即切断控制阀，并应在5日内完成首次修复。	符合
3	尽量选用低噪声设备，对噪声强度较大的设备进行减噪处理；定期给机泵等设备加润滑油和减振垫，对各种机械设备定期保养。	运营期噪声主要为巡检车辆噪声，定期对巡检车辆进行定期保养	符合
4	合理规划占地，严格控制占地面积，尽量选择在植被稀少或荒漠的区域布设，避让梭梭、白梭梭等保护植物；严格控制管线施工作业带宽度，管沟分层开挖、分层堆放、分层回填；施工过程中严格规定车辆和各类工作人员的活动范围，使之限于在施工区范围内活动，最大限度减少对荒漠植物生存环境的踩踏破坏，避免破坏荒漠植物；开展环境监理。	对永久占地合理布局，合理规划临时占地和永久占地，严格控制临时占地面积；管线施工尽量避开植被密集的区域；管线敷设时，严格控制施工作业带宽度，管沟应分层开挖、分层堆放、分层回填；施工过程中严格规定车辆和各类工作人员的活动范围，使之限于在施工区范围内活动，不随意踩踏砍伐野生植被，尽量不侵扰野生动物的栖息地；施工结束后，及时对施工场地进行平整，以便后期自然恢复。并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿；加强施工期环境监理。	符合

表 2.9-2 项目与《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》审查意见符合性分析

序号	规划环评审查意见	拟采取的相关措施	相符性分析
1	(一)严守生态保护红线，加强空间管控。坚持以习近平生态文明思想为指导，严守生态保护红线，严格维护区域主导生态功能，积极推动绿色发展，促进人与自然和谐共生。主动对接国土空间规划，进一步做好与“三线一单”生态环境分区管控方案、主体功能区划、生态功能区划等有关要求的有序衔接	本项目建设符合“三线一单”、《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》要求；管线敷设时，严格控制施工作业带宽度，管沟应分层开挖、分层堆放、分层回填；施工过程中严	符合

序号	规划环评审查意见	拟采取的相关措施	相符性分析
	和细化分解,严格落实各项生态环境保护要求,协同推进石油天然气开发和生态环境保护相协调,切实维护区域生态系统的完整性和稳定性。加强规划区内环境敏感区和重要环境保护目标的生态环境保护工作,开展项目环评时应将油气开发对环境敏感区影响作为重点评价内容,并采取合理、有效的保护措施,确保规划涉及环境敏感区和重要环境保护目标不因油气开发而造成环境污染和生态破坏。	格规定车辆和各类工作人员的活动范围,使之限于在施工区范围内活动,不随意踩踏砍伐野生植被,尽量不侵扰野生动物的栖息地;施工结束后,及时对施工场地进行平整,以便后期自然恢复。并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿,缴纳植被恢复费;确保不因项目实施而造成环境污染和生态破坏。	
2	(二)合理确定开发方案,优化开发布局。根据区域主体功能定位,结合区域资源环境特征、生态保护红线等相关管控要求,依据生态环境影响评价结果,从穿越位置、穿越方式、施工场地设置、管线工艺设计、环境风险防范等方面对规划建设油气长输管道工程及油气田内部集输管道工程选址选线提出要求,进一步优化石油天然气开采规模、开发布局和建设时序,优先避让环境敏感区,远离沿线居民。总结石油天然气开发过程对生态环境影响和保护经验,及时进行优化调整。	项目区周围无自然保护区、风景名胜區、居民区、医院、学校等环境保护目标,不涉及生态保护红线。本次是对老旧管线进行更换,不改变管线路由,新建管线与原管线并行敷设,无需另行选线。严格控制占地,评价范围内野生动物较少,对周围生态环境影响较小。	符合
3	(三)严格生态环境保护,强化各类污染防治。针对规划实施可能出现的累积性、长期性生态环境问题,采取积极有效的生态复垦和生态恢复措施,确保实现《报告书》提出的各项生态恢复治理要求,有效减缓规划区生态环境退化趋势。根据油气开采产业政策和生态环境保护政策要求,严格落实资源环境指标要求,进一步控制污染物排放以及能源消耗水平,对油气开采产生的废弃油基泥浆、含油钻屑及其他固体废物,提出减量化的源头控制措施、4资源化的利用路径、无害化的处理要求,按照国家和地方有关固体废物的管理规定进行处置,提高废弃油基泥浆和含油钻屑及其处理产物的综合利用率。根据油气开采产业政策和生态环境保护政策要求,严格落实资源环境指标要求,进一步控制污染物排放以及能源消耗水平。油气开采、输送、储存、净化等过程及非正常工况应加强挥发性有机物等污染物排放控制,确保满足区域环境空气质量要求。加强开采废水污染控制,涉及回注的应经处理满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》(SY/T5329)等相关标准要求,采取切实可行的地下水污染防治和监控措施,防止造成地下水污染。油气开采过程中产生的固体废物,应当遵循减量化、资源化、无害化原则,合规处置。加强伴生气、落	采取的生态恢复措施符合规划环评报告书的要求,建筑垃圾收集后送至当地建筑垃圾填埋场处理;本项目运营期无废气、废水排放,清管废渣在陆梁油田作业区危险废物暂存点暂存,最终统一交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收处置。	符合

序号	规划环评审查意见	拟采取的相关措施	相符性分析
	地油、采出水等回收利用，提高综合利用水平。		
4	(四)加强生态环境系统治理，维护生态安全。坚持节约优先、保护优先、自然恢复为主，统筹推进山水林田湖草沙一体化保护和系统治理，守住自然生态安全边界。严格控制油气田开发扰动范围，加大生态治理力度，结合油气开采绿色矿山建设等相关要求，落实各项生态环境保护措施，保障区域生态功能不退化。油气开发应同步制定并落实生态保护和修复方案，综合考虑防沙治沙等相关要求，因地制宜开展生态恢复治理工作。	报告中提出了相应的生态环境保护措施，并制定了生态恢复方案。	符合
5	(六)加强油气开发事中事后环境管理。油气企业应切实落实生态环境保护主体责任，进一步健全生态环境管理和应急管理体系，确保各项生态环境保护措施落实到位。建立环境空气、水环境、土壤环境、生态等监测体系，开展长期跟踪监测。根据监测结果，及时优化开发方案，并采取有效的生态环境保护措施。	报告中提出了运营期监测计划 and 环境影响后评价的要求。	符合

(4) 与《新疆生态环境保护“十四五”规划》的符合性分析

项目建设符合《新疆生态环境保护“十四五”规划》中相关要求，相符性分析详见表 2.9-3。

表 2.9-3 本项目与《新疆生态环境保护“十四五”规划》的相符性分析

序号	规划中相关要求	拟采取措施	符合性分析
1	实施最严格的生态保护制度。坚决遏制“两高”项目盲目发展，严格执行能源、矿产资源开发自治区人民政府“一支笔”审批制度、环境保护“一票否决”制度，落实“三线一单”生态环境分区管控要求，守住生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线，实施生态环境准入清单管控。全面推进绿色矿山建设，规范绿色矿山第三方评估，推广矿产资源节约与综合利用先进技术。	本项目属于陆地石油开采项目，不属于“高污染、高环境风险产品”的工业项目。项目区位于一般管控单元，不涉及生态红线；运营期无废气、废水产生，固体废物均得到妥善处置，不会突破区域环境质量底线；运营过程中不消耗水及电能，符合资源上线要求；建设符合和布克赛尔蒙古自治县生态环境准入清单的要求。拟更换管线归属中国石油新疆油田分公司陆梁油田作业区管理，陆梁油田作业区对照国土资源部《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T0317-2018）中的相关要求进行了自评估，编制完成了《绿色矿山自评估报告》	符合
2	加强重点行业 VOCs 治理。实施 VOCs 排放总量	拟更换管线转输介质为陆梁集中	符合

	控制，重点推进石油天然气开采、石化、化工、包装印刷、工业涂装、油品储运销等重点行业排放源以及机动车等移动源 VOCs 污染防治，加强重点行业、重点企业的精细化管控	处理站分离出来的伴生气，主管线要成分为甲烷，VOCs 含量小。更换后可确保管线稳定、安全运行，大大降低了管线泄漏隐患，可有效减少事故状态下 VOCs 的排放	
3	积极引导重点产废企业自建危险废物利用设施，支持大型企业集团内部共享危险废物利用处置设施，推进工业废盐、废催化剂、煤焦油、电解铝大修渣等利用处置设施建设，适度发展水泥窑协同处置危险废物，引导推进有害废物处理处置能力建设，引导推进含油污泥处置、废矿物油回收利用能力过剩问题化解和布局优化。坚持兵地统筹、区域协同规划和建设危险废物利用处置设施，实现疆内危险废物处置能力与产废情况总体匹配。深入推进油气田开采历史遗留含油污泥、磺化泥浆、黄金选矿行业氰化尾渣、铜冶炼行业砷渣以及石棉矿选矿废渣等调查和污染治理	运营期产生的清管废渣，集中送至陆梁作业区危废暂存点暂存，最终交由具有相应危险废物处置资质的单位处置	符合
4	强化危险废物全过程环境监管。建立健全各类危险废物重点监管单位清单，全面实行危险废物清单化管理。督促各类危险废物产生单位和经营单位依法申报危险废物产生处置情况，报备管理计划，做好信息公开工作，规范运行危险废物转移联单	项目建成后交由陆梁油田作业区运营，作业区已建立了完善的危废管理计划，并定期向生态环境主管部门上报备案，项目建成后总体按照既定计划进行危废管理	符合

(5) 与《塔城地区生态环境保护“十四五”规划》的符合性分析

项目建设符合《塔城地区生态环境保护“十四五”规划》中相关要求，相符性分析详见表 2.9-4。

表 2.9-4 本项目与《塔城地区生态环境保护“十四五”规划》的相符性分析

序号	规划中相关要求	拟采取措施	符合性分析
塔城地区生态环境保护“十四五”规划	严格环境准入要求。坚决遏制“两高”项目盲目发展，新改扩建项目实施更严格的污染物排放总量控制要求，所需二氧化硫、氮氧化物和 VOCs 排放指标进行减量替代，涉及大宗物料运输的，采用清洁运输方式。	本项目不属于“高污染、高环境风险产品”的工业项目；不涉及二氧化硫、氮氧化物、VOCs 排放指标和大宗物料运输，新鲜水消耗较少，不会突破区域资源利用上线，符合塔城地区和布克赛尔蒙古自治县生态环境一般管控单元管控要求。	符合
	新（改、扩）建涉及有毒有害物质可能造成土壤污染的建设项目，提出并落实土壤和地下水污染防治要求。	本项目施工期管道试压废水和各类固体废物均得到妥善处置；运营期无废气、废水排放。清管废渣集中送至陆梁作业区危废暂存点暂存，最终交由具有相应危险废物处置资质的单位处置。正常工况下，不会	符合

		向土壤排放有毒有害物质及含量超标的污水、污泥。	
	持续推进最严格水资源管理制度落实，严守水资源开发利用总量控制、用水效率控制和水功能区限制纳污“三条红线”。	施工期仅消耗少量新鲜水，用量在区域可承受范围内，不会突破区域资源利用上线。	符合
	以水资源承载能力和“三条红线”控制指标为约束，统筹考虑“三生”用水，优化配置水资源，保障重要河湖生态用水。对塔城盆地地下水超采区域，严格控制取用水量，实施退地还水，从严加强各类规划和建设项目的水资源论证报告审批和跟踪、地下水开发利用以及取水许可的监督管理，逐步修复水生态。	施工期使用的新鲜水由罐车从陆梁作业区生活公寓拉运至项目区，不开采地下水。运营期无废水排放，产生的清管废渣暂存在陆梁油田作业区危险废物暂存点暂存，最终统一交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收处置，不会对地下水环境产生不利影响。	符合

(6) 水土保持规划相符性分析

项目区位于新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县境内，地处准噶尔盆地腹部，水土流失类型为风力侵蚀为主，受风沙危害大，风蚀强烈。

根据《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030 年）》，本项目属于 3-2 沙漠风力侵蚀预防保护区。《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030 年）》中指出，沙漠风力侵蚀预防保护区水土保持重点是土地整治，改良土壤，建立防风固沙体系，防治土壤沙化、退化，提高土地生产力。本项目水土流失防治将执行建设类项目一级标准，更换管线拟与原管线并行敷设，原管线采用氮气吹扫后进行封堵，封存于地下，更换管线敷设完毕后管廊上方建设草方格，有效防止水土流失。施工过程中应优化施工组织，如分段施工、避免大风天气施工，减小因工程建设带来的不利影响，从而减少水土流失。综上所述，本项目建设符合《中华人民共和国水土保持法》《新疆维吾尔自治区水土保持规划（2018-2030 年）》《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030 年）》《生产建设项目水土流失防治标准》（GB/T 50434-2018）要求。

2.9.2 环保政策符合性分析

(1) 与《石油天然气开采业污染防治技术政策》的符合性分析

本项目建设符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》的相关规定，相符性分

析详见表 2.9-5。

表 2.9-5 本项目与《石油天然气开采业污染防治技术政策》的相符性分析

序号	《政策》中相关规定	本项目采取的相关措施	相符性分析
1	应回收落地原油，以及原油处理、废水处理产生的油泥（砂）等中的油类物质，含油污泥资源化利用率应达到 90%以上，残余固体废物应按照《国家危险废物名录》和危险废物鉴别标准识别	清管废渣属于 HW08 类危险废物（废物代码：251-001-08），交由有相应处置资质的单位进行回收、处置	符合
2	1) 油气田企业应制定环境保护管理规定，建立并运行健康、安全与环境管理体系；2) 加强油气田建设、勘探开发过程的环境监督管理。油气田建设过程应开展工程环境监理；3) 在开发过程中，企业应加强油气井套管的检测和维护，防止油气泄漏污染地下水；4) 建立环境保护人员培训制度；5) 油气田企业应对勘探开发过程进行环境风险因素识别，制定突发环境事件应急预案并定期进行演练。开展特征污染物监测工作，采取环境风险防范和应急措施，防止发生由突发性油气泄漏产生的环境事故	拟更换管线归属陆梁油田作业区运营，本次不新增管线长度、不新增风险源，运营期继续执行作业区已有的 HSE 管理体系、突发环境事件应急预案及运营期监测计划	符合

(2) 与《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》要求的相符性分析

本项目采取的各项环保措施符合《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》中相关要求，相符性分析详见表 2.9-6。

表 2.9-6 本项目与《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》的相符性分析

序号	《规范》中相关规定	本项目采取的相关措施	相符性分析
1	资源开发应与环境保护、资源保护、城乡建设相协调，最大限度减少对自然环境的扰动和破坏，选择资源节约型、环境友好型开发方式；因矿制宜选择开采工艺和装备，符合清洁生产要求；应贯彻“边开采、边治理、边恢复”的原则，及时治理恢复矿区地质环境，复垦矿区压占和损毁土地；应遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，科学合理确定开发方案，选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺，推广使用成熟、先进的技术装备，严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备；集约节约利用土地资源，土地利用符合用地指标政策。合理确定站址、场址、管网、路网建设占地规模	项目建设符合相关规划，符合区域“三线一单”中相关管控要求；报告提出，要按照规定对占地进行补偿，施工结束后临时占地要及时恢复	符合
2	应遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，科学合理确定开发方案，选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺，推广使用成熟、先进的技术装备，严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备；集约节约利用土地资源，土地利用符合用地指标政策。合理确定站址、场址、管网、路网建设占地规模	本次仅对管线进行更换，未使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备；用地按照国家相关要求正在办理用地手续，管线占地规模符合相关要求	符合

3	油气开发全过程应采取措施防止地下水污染,建立动态监测评估、处理及报告机制	运营期依托现有监测计划,继续执行地下水监测计划	符合
4	防止油气生产、储存、转运过程中发生渗漏、泄漏,防止对矿区生态环境造成污染和破坏;应制定突发环境事件应急预案,配备相应的应急物资	拟更换管线归属陆梁油田作业区运营,本次不新增管线长度、不新增风险源,运营期继续执行作业区已有的HSE管理体系、突发环境事件应急预案及运营期监测计划	符合
5	按照减量化、资源化、再利用的原则,综合开发利用油气藏共伴生资源,综合利用固体废弃物、废水等,发展循环经济;气田伴生资源综合利用:与甲烷气伴生的凝析油综合利用率不低于90%;油气生产过程中产生的废液、废气、固体废物应建档分类管理,并清洁化、无害化处置,处置率应达到100%;油气生产过程中的采出水应清洁处理后循环利用;不能循环利用的,应达标排放、回注或采取其它有效利用方式;油气开采过程中产生的落地原油,应及时全部回收	清管废渣属于HW08类危险废物(废物代码:251-001-08),交由有相应处置资质的单位进行回收、处置	符合
6	建设数字化油气田,实现企业生产、经营、管理的信息化;结合生产实际分级建立监控平台,达到油气生产、计量、集输与处理等主要环节自动化、数字化远程监控;建立场站区监控系统,实时采集流量、压力、液位、可燃气体浓度等信息,录入生产运行中人工化验或记录数据,进行系统化实时监控管理;利用人工智能、网络信息等技术,实现对油气田矿区经营、生产决策、环境监测治理、设备控制和安全生产的信息化管理	陆梁油田作业区建有完备的自动化管控系统,本次仅对管线进行更换,继续使用原有自动化管控系统,已建自控化系统实时监控管线压力,便于及时发现管线泄漏情况。若监控压力数据异常变化,快速降低,则发生了管线泄漏事故。管道泄漏事故一般会在很短的时间内发现,及时采取开启截断阀,对泄漏点进行抢修等风险应急措施	符合

(3) 与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》的相符性分析

本项目的建设与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》的相关要求相符,相关符合性分析见表2.9-7。

表2.9-7 与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》的符合性分析

序号	《通知》中相关规定	本项目采取的相关措施	相符性分析
1	编制油气开发相关专项规划,应该依法同步编制规划环境影响报告书,报送生态环境主管部门依法召集审查。规划环评结论和审查意见,应当作为规划生态决策和相关项目环评的重要依据,规划环评资料和成果可与项目环评共享,项目环评可结合实际简化	2021年中国石油新疆油田分公司实施了《新疆油田公司“十四五”发展规划》,2022年12月1日,新疆维吾尔自治区生态环境厅出具了关于《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》的审查意见(新环审〔2022〕252号),本项目位于该	符合

		规划草案的腹部片区	
2	油气开采产生的废弃油基泥浆、含油钻屑及其他固体废物，应遵循减量化、资源化、无害化原则，按照国家和地方有关固体废物的管理规定进行处置。鼓励企业自建含油污泥集中式综合处理和利用设施，提高废弃油基泥浆和含油钻屑及其处理产物的综合利用率。 油气开采项目产生的危险废物，应按照《建设项目危险废物环境影响评价指南》要求评价。相关部门及油气企业应加强固体废物处置的研究，重点关注固体废物产生类型、主要污染因子及潜在环境影响，分别提出减量化源头控制措施、资源化利用路径、无害化处理要求，促进固体废物合理利用和妥善处置	施工期无危险废物产生；运营期产生的清管废渣，集中送至陆梁油田作业区危废暂存点暂存，最终交由具有相应危险废物处置资质的单位处置，不会对区域环境造成不利影响	符合
3	陆地油气开采项目的建设单位应当对挥发性有机物液体储存和装载损失、废水液面逸散、设备与管线组件泄漏、非正常工况等挥发性有机物无组织排放源进行有效管控，通过采取设备密闭、废气有效收集及配套高效末端处理设施等措施，有效控制挥发性有机物和恶臭气体无组织排放	拟更换管线转输介质为陆梁集中处理站分离出来的伴生气，主管线要成分为甲烷，VOCs 含量小。更换后可确保管线稳定、安全运行，大大降低了管线泄漏隐患，可有效减少事故状态下 VOCs 的含量	符合
4	施工期应当尽量减少施工占地、缩短施工时间、选择合理施工方式落实环境敏感区管控要求以及其他生态环境保护措施，降低生态环境影响。钻井和压裂设备应当优先使用网电、高标准清洁燃油，减少废气排放。选用低噪声设备，避免噪声扰民。施工结束后，应当及时落实环评提出的生态保护措施	项目建设符合相关规划及区域“三线一单”要求，更换管线与原管线并行敷设，选线合理；合理制定施工方案，施工期严格按照既定方案施工，加强施工管理，严禁施工人员和机械在施工范围外作业；各类施工机械均使用符合国家标准的油品；优先选用低噪声设备，高噪声设备采取基础减振措施，管线周边无声环境敏感目标，不会造成扰民现象；施工结束后应及时对施工场地进行平整、清理，恢复临时占地	符合
5	油气企业应当加强风险防控，按规定编制突发环境事件应急预案，报所在地生态环境主管部门备案	拟更换管线归属陆梁油田作业区运营，本次不新增管线长度、不新增风险源，运营期继续执行作业区已有的 HSE 管理体系、突发环境事件应急预案及运营期监测计划	符合
6	油气企业应按照企事业单位环境信息公开办法、环境影响评价公众参与办法等有关要求，主动公开油气开采项目环境信息，保障公众的知情权、参与权、表达权和监督权。各级生态环境主管部门应当按要求做好环评审批、监督执法等有关工作的信息公开。	建设单位作为责任主体，按照《环境影响评价公众参与办法》（2019 年 1 月 1 日）等相关规定，开展了本项目信息公示和公众意见调查等工作，公示期间未收到公众反馈意见	符合

(4) 与《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024 年）》符合性分析

项目建设符合《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024 年）》中的相关要求，详见表 2.9-8。

表 2.9-8 项目与《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024 年）》符合性分析

序号	条件规定		拟采取的相关措施	符合性分析
1	选址与空间布局	1. 石油、天然气开发项目的选址与布局应符合自治区或油气企业相关油气开发专项规划及规划环评要求,原则上应当以区块为单位开展环境影响评价工作。	项目建设符合《新疆油田公司“十四五”发展规划》和《新疆油田公司“十四五”发展规划环境影响报告书》的要求。	符合
2		施工期应当尽量减少施工占地、严格控制施工作业面积、缩短施工时间、选择合理施工方式、落实环境敏感区管控要求以及其他生态环境保护措施,有效降低生态环境影响。	施工期严格控制施工作业面积,尽量减少施工占地、缩短施工时间,项目区周围无环境敏感区。	符合
3	污染防治与环境影响	陆地油气开发项目应当对挥发性有机物液体储存和装载损失、废水集输和处理系统、设备与管线组件泄漏、非正常工况等挥发性有机物无组织排放源进行有效管控,通过采取设备密闭、废气有效收集及配套高效末端处理设施等措施,有效控制挥发性有机物和恶臭气体无组织排放,油气集输损耗率不得高于 0.5%;工艺过程控制措施、废气收集处理措施以及站场边界非甲烷总烃排放浓度应满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728)要求。炉、加热炉、压缩机等装置应优先使用清洁燃料或能源,燃煤燃气锅炉、加热炉废气排放应达到《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271)要求,有地方标准的按地方标准执行。涉及高含硫天然气开采的,应当强化钻井、输送、净化等环节环境风险防范措施。高含硫气田回注采出水,应当采取有效措施减少废水处理站和回注井场硫化氢的无组织排放。高含硫天然气净化厂应采用先进高效的硫磺回收工艺,减少二氧化硫排放。	本项目运营期无废气排放;不涉及高含硫天然气的输送。	符合
4		油气开发产生的伴生气应优先回收利用,减少温室气体排放,开发区块伴生气整体回收利用率应达到 80%以上;边远井、零散井等产生的伴生气不能回收或难以回收的,应经燃烧后放空。鼓励油气企业将碳捕集、利用	本项目运营期无废气排放,不涉及碳捕集、利用与封存(CCUS)技术。	符合

序号	条件规定	拟采取的相关措施	符合性分析
	与封存(CCUS)技术用于油气开采,提高采收率、减少温室气体排放。		
5	陆地油气开发项目产生的废水应经处理后优先回用,无法回用的应满足国家和地方相关污染物排放标准后排放,工业废水回用率应达到 90%以上。钻井及储层改造应采用环境友好的油田化学助剂、酸化液、压裂液、钻井液,配备完善的固控设备,钻井液循环率应达到 95%以上,压裂废液、酸化废液等井下作业废水应 100%返排入罐。	本项目运营期无废水排放。	符合
6	涉及废水回注的,应采取切实可行的地下水污染防治和监控措施,不得回注与油气开采无关的废水,严禁造成地下水污染;在相关行业污染控制标准发布前,回注水应满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T5329)《气田水注入技术要求》(SY/T6596)等相关标准要求。对于页岩油、稠油注汽开采,鼓励废水处理后再回用于注汽锅炉。	本项目运营期无废水排放,不涉及废水回注。	符合
7	废弃钻井泥浆及岩屑应采取“泥浆不落地”工艺,勘探、开发过程产生的落地原油回收率应达到 100%。废弃水基钻井泥浆及岩屑经“泥浆不落地”设备处理后,固相优先综合利用,暂时不利用或者不能利用的,应按照国家《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599)处置;废弃油基钻井泥浆及岩屑、落地油、清罐底泥、含油污泥、含油清管废渣、油气处理厂过滤吸附介质、废脱汞剂等危险废物,应按照国家有关规定制定危险废物管理计划,建立危险废物管理台账,依法依规自行处置或委托有相应资质的单位无害化处置。固体废物无害化处置率应达到 100%。	本项目无钻井工程,不涉及钻井泥浆及岩屑;清罐底泥交由有相应危险废物处置资质的单位回收处理;陆梁油田作业区已制定有危险废物管理计划,建立了危险废物管理台账,固体无害化处置率达到 100%。	符合
8	噪声排放应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348)要求。	本项目运营期噪声主要为巡检车辆噪声,通过定期对巡检车辆进行保养维护后,巡检车辆噪声对周围声环境影响不大。	符合
9	对拟退役的废弃井(站)场、管道、道路等工程设施应进行生态修复,生态修复前应对废弃油(气)井、管道进行封堵或设施拆除,确保无土壤及地下水环境污染遗留问题、废弃物得到妥善处置。生态修复应满足《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范(试行)》	报告对拟更换的旧管线进行封堵等施工活动;根据《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范(试行)》(HJ651-2013)的相关要求,提出了生态修复方案。	符合

序号	条件规定	拟采取的相关措施	符合性分析
	(HJ651)、《废弃井封井回填技术指南(试行)》、《废弃井及长停井处置指南》(SY/T6646)、《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》(DZ/T0317)等相关要求。		

2.9.3 与生态环境分区管控方案符合性分析

(1) 生态保护红线

项目区位于准噶尔盆地腹部,评价范围内无国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地和饮用水水源保护区,也无永久基本农田、基本草原、森林公园、地质公园、重要湿地、天然林,重点野生保护动物栖息地,重点保护野生植物生长繁殖地。项目区位于水土流失重点预防区,根据《新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果》(新环环评发〔2024〕157号)和《塔城地区“三线一单”生态环境分区管控方案》(2023版),项目区位于一般管控单元,不涉及生态红线。

(2) 环境质量底线

运营期无废气、废水排放;噪声源主要为巡检车辆噪声;固体废物主要为清管废渣,集中收集后再送至陆梁油田作业区危险废物暂存点暂存,最终统一交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收处置。管线运营期污染影响较小,不会突破区域环境质量底线。

(3) 资源利用上线

运营过程中不新增电能消耗,不消耗水,工程资源消耗量相对区域资源利用总量较少,符合资源利用上线要求。

(4) 生态环境准入清单。

本项目位于一般管控单元(环境管控单元编码:ZH65422630001,详见表2.9-9),建设符合和布克赛尔蒙古自治县生态环境准入清单的要求,符合性分析详见下表。

表 2.9-9 本项目与和布克赛尔蒙古自治县生态环境准入清单的符合性分析一览表

环境管 控单元 名称及 编码	“三线一单”要求	本项目采取的相关措施	符合性 分析
一般管 控单元 (ZH65 422630 001)	空间布局约束 1. 建立集镇居住商业区、耕地保护区与工业功能区等集聚区块之间的防护带。严格执行畜禽养殖禁养区规定, 根据区域用地和消纳水平, 合理确定养殖规模。2. 永久基本农田经依法划定后, 任何单位和个人不得擅自占用或者改变其用途。国家能源、交通、水利、军事设施等重点建设项目选址确实难以避让外, 其他任何建设不得占用。	本项目为陆地石油开采项目, 属于《产业结构调整指导目录》中的鼓励类; 项目区位于古尔班通古特沙漠腹地, 除水土流失重点预防区外, 不涉及其他环境敏感区; 建设符合自治区主体功能区规划、生态功能区划、国家经济发展规划; 本项目不属于高污染、高环境风险产品, 不属于“三高”项目	符合
污染物排放管控	1. 排污企业一般管控要求: 满足总量控制、排污许可、排放标准等相关管理制度要求。2. 农业面源和生活污染源一般管控要求: 因地制宜推进农村厕所革命, 分类分区推进农村生活污水治理, 全面提升农村生活垃圾治理水平, 建立健全农村人居环境长效管护机制。实施化肥农药减量增效行动和农膜回收、秸秆综合利用行动。加强种养结合, 整县推进畜禽粪污资源化利用。	项目不涉及农业、城镇生活污水处理、不使用煤炭。施工期严格控制施工作业带宽度, 减少了临时占地对生态环境的破坏, 产生的土石方采用篷布进行遮盖。施工期产生的污染影响随施工结束而消失且无运营期, 运营期无废气、废水产生, 噪声仅为巡检车辆噪声, 固体废物主要为清管废渣, 最终交由具有相应危险废物处置资质的单位进行处置; 符合要求。	符合

	环境 风险 管控	1. 额敏河、涉及县级及以上集中式饮用水水源地的河流以及其他重要环境敏感目标的河流，按照“一河一策一图”环境应急响应方案实施应急演练，视情加强闸坝、应急池、物资库等工程建设。2. 塔城地区行政公署和各县市人民政府有关部门应当制定水污染事故、饮用水安全突发事件、城乡供水突发事件等相关应急预案，并定期进行演练，加强应急物资储备，依法做好突发事件的应急准备、应急处置和事后恢复等工作。饮用水水源发生水污染事故，或者发生其他可能影响饮用水安全的突发性事件的，饮用水供水单位应当及时采取应急处理措施，向塔城地区行政公署、所在地县（市、区）人民政府报告，并向社会公开。有关人民政府应当采取启用备用水源等措施，保障供水安全。3. 实施农用地土壤镉等重金属污染源头防治行动。依法推行农用地分类管理制度，强化受污染耕地安全利用和风险管控。因地制宜制定实施安全利用方案，鼓励采取种植结构调整等措施，确保受污染耕地全部实现安全利用。严格落实粮食收购和销售出库质量安全检验制度和追溯制度。4. 健全地区医疗废弃物分类收集转运体系，实施现有医疗废物集中处置设施扩能提质改造，加快推进县（市）级医疗废物集中收集和处置设施体系建设以及城市医疗废物集中处置设施应急备用能力建设，推动医疗废物集中处置设施收集范围覆盖城、乡，实现城市、乡（镇）、农村地区医疗废物安全收集处置全覆盖。针对不具备集中处置条件的医疗卫生机构，应配套自建符合要求的医疗废物处置设施。鼓励发展移动式医疗废物处置设施，为偏远乡（镇）、牧业村（队）提供就地处置服务。根据自治区统一部署，建立兵地医疗废物协同应急处置机制，保障突发疫情、处置设施检修等期间医疗废物应急处置能力。坚持医疗废物收集处置调度制度，持续强化医疗废物收集转运处置环境监管，确保医疗废物得到及时有效收集，转运和处置。完善地区医疗废物集中处置应急预案，满足突发情况下医疗废物应急处置需要。	项目为陆地石油开采项目，不涉及额敏河、集中式饮用水水源地的河流及其他重要敏感目标，周围不属于人口密集区；项目周围无农用地；运营期无废水产生，不会向土壤排放有毒有害物质及含量超标的污水、污泥；拟更换管线归属陆梁油田作业区运营，本次不新增管线长度、不新增风险源，运营期继续执行作业区已有的HSE管理体系、突发环境事件应急预案及运营期监测计划，不涉及医疗废物。	符合
--	----------------	--	--	----

资源 利用 效率	1. 至 2025 年塔城地区超采区地下水位年均下降速率控制在 0.67m/a 左右，至 2030 年超采区全部实现地下水采补平衡，地下水位下降速率控制在 0.2m/a，至 2035 年，塔城地区超采区全域保持地下水采补平衡或补大于采，地下水水位逐渐恢复，水位恢复速率在 0.1m/a 以上。2. 结合高标准农田建设，加大田间节水设施建设力度，提高农业用水效率。塔城地区 2025 年、2030 年农田灌溉水有效利用系数控制指标分别为 0.64、0.68，塔城地区 2025 年、2030 年农田灌溉水有效利用系数控制指标分别为 0.66、0.69。	符合。施工期管道试压用水量较小，水源来自陆梁作业区生活公寓；不开采地下水，不涉及农业用水、优先保护类农用地。符合要求。
----------------	---	---

图 2.9-1 项目区在塔城地区环境管控单元分布图中的位置

3 建设项目工程分析

3.1 现有工程概况及环境影响回顾

3.1.1 现有工程建设情况

本项目仅对原有管线进行更换，不属于《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）中定义的滚动开发区块建设项目，不新增区块天然气产能，本次评价对原有管线情况进行回顾。

（1）管线输送路由及介质

陆梁集中处理站—石南联合站伴生气处理系统 D114 集气管线建于 2003 年，管线起点为陆梁集中处理站，终点为石南联合站伴生气处理系统，管道总长 35.041km（D114×5，20 号碳素钢），设计压力 4.0MPa，最高运行压力 3.8MPa，输送介质为陆梁集中处理站脱水处理后的伴生气（脱水、脱硫等处理后的伴生气湿气），管线管道外防腐层为 PE，沿线设 2 座阀池，未设标志桩、里程桩、警示牌以及锚固墩、围栏等，设有 34 处测试桩，为砼结构无标识，预留钢管伸出两芯电缆可用于管地电位测试。管线两侧 5m 范围内无建筑物，沿线地貌主要为戈壁沙漠。管线路由详见图 3.1-1。

陆梁集中处理站脱水处理后的伴生气（理化性质见表 3.1-1），与石南联合站伴生气处理系统处理后的伴生气一同输送至石西天然气处理站进行深冷处理，最终进入彩一石一克天然气外输管线。

表 3.1-1 伴生气理化性质一览表

组分名称	C ₁	C ₂	C ₃	iC ₄	nC ₄	iC ₅	nC ₅	C ₆	C ₇	CO ₂	N ₂	H ₂ S mg/m ³	总硫 mg/m ³	水露点℃	相对密度
含量 (mol/mol)) %	90.75	3.51	1.17	0.61	0.37	0.24	0.12	0.17	0.24	0.71	2.12	29	30.73	<5.5 (3.6MPa)	0.6311

（2）环保手续履行情况

陆梁集中处理站—石南联合站伴生气处理系统 D114 集气管线建于 2003 年，该段管线包含在《陆梁油田开发建设项目环境影响报告书》中，该报告书于 2003 年取得了原国家环境保护总局的批复，批复文号为：环审〔2003〕69 号，2005 年通过竣工环保验收（《陆梁油田开发建设项目竣工环保验收报告》，环验〔2005〕071 号）正式投产运营，至今已稳定运行近二十二年。

图 3.1-1 更换管线总体走向及与原管线的位置关系

3.1.2 环境影响回顾

由于现有集气管线仅在陆梁集中处理站建有发球筒，无配套的收球筒，故现有集气管线无法定期进行清管，无清管废渣产生。管线正常运行过程中无废气、废水和固体废物的产生，噪声主要为巡检时车辆交通噪声，对生态环境的影响主要为管线施工对土地的占用，进而对土壤结构和植被造成的破坏性影响，现分述如下：

（1）噪声

管线埋地敷设，正常运转时自身无噪声产生，噪声源主要巡检车辆交通噪声，间歇式排放，由于巡检线路沿线无声环境敏感目标，对区域声环境影响不大。

（2）固体废物

作业区已建立了完善的危废管理计划，并定期向生态环境主管部门上报备案，项目建成后仍依照既定计划进行危废管理。根据作业区《危险废物管理计划》（2024年），从危险废物产生的基本情况、产生节点、产生概况、减量计划和措施、转移情况（包括危险废物台账的建立和转移联单制度的落实）以及危险废物委托处置情况等方面进行全方位管理，符合《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》中相关要求。

（3）生态环境

管线对生态的影响主要为施工期占地对植被和土壤结构的破坏，由于该段管线已经运行 22 年，因管线施工对植被和土壤的破坏均已恢复，管廊上方建有草方格进行防风固沙，但因建设时间较早，部分管段的草方格已腐化消失，管廊上方逐渐形成了较稳定的生态结构，与生态基底融为一体。

3.1.3 现存环境问题及整改措施

（1）现存环境问题

①集气管线建成至今，发生过因积液冷冻造成管线堵塞导致伴生气事故放空和管线腐蚀破损导致伴生气及极少量积液泄漏事故。2023 年 10 月 20 日，陆梁油田作业区委托新疆油田分公司实验检测研究院对陆梁—石南 D114 管线进行检测评价，检测发现该条管线前 7km 管段，已经发生多处失效换管情况，测得最薄厚度 2.3mm，计

算得剩余寿命 1 年；前 7km~8.6km 管段剩余寿命 2 年；其他管段，测得最薄厚度 3.08mm，计算得剩余寿命 9 年。

根据此次评价结果，前 8.6km 管线继续运行将存在较大安全风险，亟待更换。

②现有集气管线仅在陆梁集中处理站设有发球筒，未设置收球筒，故现有集气管线无法定期进行清管。

③陆梁集中处理站—石南联合站伴生气处理系统 D114 集气管线建于 2003 年，集气管线部分管段的草方格已腐化消失。

（2）整改措施

①结合目前运行需要，拟对管线首端腐蚀情况严重的 8.6km 管段进行更换。

②在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新增 1 座收球筒，陆梁集中处理站—新增 1 座收球筒集气管线约 25.4km，收球筒建成后，可实现陆梁集中处理站—石南联合站集气管线前 25.4km 管段的清管功能。

③对现有集气管线部分管段已腐化消失的草方格进行重新敷设。

3.2 建设项目概况

（1）项目名称

陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程。

（2）项目性质

改建。

（3）建设地点

陆梁集中处理站—石南联合站 D114 管线归属陆梁作业区管辖，行政隶属于新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县，本次对换该管线首端 8.6km 的管段进行更换，起点为：E ， N ，终点为：E ，N 。区域位置见图 3.2-1。

（4）生产计划和劳动定员

管线运营过程中仅需安排人员定期巡检，依托陆梁油田作业区现有工作人员，不新增劳动定员。

（5）工程投资

总投资 1379.24 万元，环保投资约 49 万元，占总投资的 3.55%。

图 3.2-1 更换管线区域位置示意图

3.3 建设内容

3.3.1 主体工程

本次拟对陆梁集中处理站—石南联合站伴生气处理系统 D114 集气管线首端 8.6km 管段进行更换,更换管线末端新建 1 座阀池,并在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新增 1 座收球筒。

(1) 管线设计参数

本次更换不改变管线管径和输送能力,管材采用 D114.3×8mm/L245N PS12 无缝钢管,输送介质为陆梁集中处理站脱水处理后的伴生气(脱水、脱硫等处理后的伴生气湿气)。输气能力仍为 $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ 。管线设计压力为 4MPa,最大运行压力 3.8MPa,输送介质温度 20~25℃。

(2) 管线路由

本次管线更换与原管线并行敷设,长度、管径与现有管线保持一致,管线起点为陆梁集中处理站,出站后穿越油田公路,沿公路向西敷设约 3.6km 至作业区生活公寓,继续沿路向西南敷设约 4.6km 到达更换管线终点,在更换管线终点处新建 1 座收球筒,并于后半段已建集气管线连接。拟更换管线拐点坐标见表 3.3-1,管线走向见图 3.1-1。

表 3.3-1 拟更换管段起止点坐标及新建收球筒拐点坐标一览表

桩号	坐标			
	Y(m)	X(m)	东经	北纬
Q01				
Q02				
Q03				
Q04				
Q05				
Q06				
Q07				
Q08				
Q09				
Q10				

Q11				
Q12				
Q13				
Q14				
Q15				
Q16				
Q17				
Q18				
Q19				
Q20				
Q21				
Q22				
Q23				
Q24				
新建收球筒位置管线坐标				

(3) 管线穿越情况

更换管线穿越油田道路、地下管线、地下电（光）缆共 16 次，共计 120m，其中穿越油田沥青路面 1 处，顶管方式穿越；穿越碎石路 7 处，穿越地下管道 5 处，穿越地下电（光）缆 3 处，穿越方式采用套管方式穿越；未穿越冲沟。

(4) 施工方案

本次更换管线设计与原管线隔路并行敷设，原管线不挖出，清扫、封堵后埋于地下，施工期主要建设内容包括新管线敷设、原管线封堵、新建阀池和新建收球筒四部分，现分述如下：

① 施工方式

拟更换集气管线均采用埋地敷设。

1) 新管线敷设

施工前先进行扫线作业，管线敷设总体采用大开挖工艺，管沟比为 1: 1，管沟底部宽 0.8m，埋深 1.8m；穿越公路时采用套管方式，施工作业带宽度严格控制在 15m 范围内；管线敷设完毕后，在管线护堤两侧 16m 范围内采用草方格进行防风固沙。管线终点增设 1 座阀池，采用钢筋混凝土浇筑，尺寸为长 3m×宽 3m×深 3m，高出地面

0.5m。在陆梁集中处理站—石南联合站伴生气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新建 1 座收球筒。

2) 原管线封堵

更换管线施工期间仍采用原管线输送伴生气，待管线更换完毕后，即可关闭原管线阀门，随后对管线进行清扫，清除管线内残液、残渣，最后充入干燥氮气后对原管线两端进行封堵。

②施工时序

建设单位根据实际情况，可同步建设旧集气管线的封堵、新集气管线的敷设、新建阀池以及收球筒等工程的建设。施工组织方式主要为平行施工和流水施工相结合的组织方式。

③线路附属设施

管线每公里设 1 个里程桩，水平方向改变处设转角桩，穿越油田公路处设穿越桩，管廊上方 0.5m 处全线设置警示带。

④新建阀池

拟更换 8.6km 管线末端新增阀池 1 座，钢筋混凝土浇筑，长 3m×宽 3m×深 3m，高出地面 0.5m。

⑤新建收球筒

新建 1 座收球筒（DN150），布置在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处，占地面积 364m²。新建收球筒位于陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处，陆梁集中处理站—新增 1 座收球筒集气管线约 25.4km，收球筒建成后以便在运行期间及时对集气管线前 25.4km 清管，延长管道使用寿命。

（5）施工布局

施工平面布置包括拟更换旧管线的封堵、新集气管线的敷设、新建阀池和新建收球筒，详见图 3.3-1。管线施工材料放置在管沟或道路一侧，另一侧堆放管沟开挖产生的土方及道路清表产生的土方，管线施工亦不设材料堆放场地。新建阀池和收球筒等工程时，临时占地尽可能的设置在永久占地范围内，各设施均在临时占地范围内堆

放、施工和活动，占地范围外不设材料堆放场地。施工期不设置生活营地和生产区。

图 3.3-1 项目平面布置示意图

3.3.2 辅助工程

拟更换管线管材为带防腐层的防腐钢管，已经采取了喷砂除锈、涂装防腐层等防腐措施。项目区地处沙漠，虽然土壤的含水率较低，但土壤性质为碱性，管线更易电化学腐蚀，为此管线还需采取阴极保护。本次拟采取牺牲阳极法，全线埋设镁合金牺牲阳极组 8 组，每组 4 支，共 32 支。

3.3.3 公用工程

(1) 给排水

施工人员食宿在作业区生活公寓，施工期用水节点主要为管线试压用水，运营期无需用水。管线试压用水自作业区生活公寓拉运，试压废水就地用于洒水抑尘。

(2) 供配电

施工期供电由项目区附近的已建架空线路电力系统提供。

3.3.4 依托工程

清管废渣属于 HW08 类危险废物（废物代码：251-001-08），依托有相应危险废物处置资质的单位进行处置。

3.3.5 环保工程

施工期时间短，施工期排放的污染物随着施工期的结束而消失。运营期正常工况下无废气、废水产生，噪声仅为巡检车辆交通噪声，清管废渣依托有资质的单位处置。更换管线敷设完毕后，管廊上方敷设草方格，防止管线暴露的同时，还可防风固沙，防止水土流失。草方格规格为 1m×1m，敷设范围为管线中心线两侧 16m 范围内。

3.3.6 工程组成

工程组成详见表 3.3-2。

表 3.3-2 工程组成一览表

工程类别	名称	工 程 量	
主体工程	集气管线隐患治理	更换管线、新建阀池和新建收球筒	更换长度 8.6km, 管材采用 D114.3×8mm/L245N PS12 无缝钢管, 输气能力仍为 $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ 。管线设计压力为 4MPa, 最大运行压力 3.8MPa, 输送介质温度 20~25℃。更换管线末端新建 1 座阀池, 并在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新增 1 座收球筒。
公用工程	供配电	施工期供电由项目区附近的已建架空线路电力系统提供。	
	给排水	施工人员食宿在作业区生活公寓, 施工期用水节点主要为管线试压用水, 运营期无需用水。管线试压废水就地用于洒水抑尘。	
辅助工程	防腐工程	采用防腐钢管和阴极保护两种方式, 阴极保护采取牺牲阳极法, 全线埋设镁合金牺牲阳极组 8 组, 每组 4 支, 共 32 支。	
环保工程	草方格	更换管线敷设完毕后, 管廊上方敷设草方格规格为 1m×1m, 敷设范围为管线中心线两侧 16m 范围内。	
依托工程	危险废物	清管废渣交由有相应危险废物处置资质的单位处置。	

3.3.7 施工组织

施工期不设生活营地, 施工人员在作业区生活公寓食宿; 建设周期约 1 个月, 施工人员约 20 人。

3.4 环境影响因素识别及污染源分析

本项目对环境的影响主要表现在施工期和运营期, 退役期环境影响较小。影响类型包括生态影响和污染影响。

3.4.1 施工期环境影响因素识别及污染源分析

施工期环境影响因素主要来自管线各阶段的施工作业。废气主要为施工扬尘和施工机械尾气等; 废水主要为管线试压废水; 噪声主要为施工机械噪声; 固体废物为清管废渣和建筑垃圾; 生态影响主要来自施工占地和施工人员活动、机械碾压等。

(1) 废气

①施工扬尘

扬尘主要来自于管线扫线作业、管沟开挖及敷设过程中的土石方作业, 以及施

工车辆运输。

②施工机械尾气

施工期各类施工机械使用频繁，排放的尾气会对大气环境造成一定污染。

(2) 废水

施工期废水主要为管线试压废水，根据试压经验数据，试压用水量取管线容积的 1.2 倍，本项目管线总容积约为 68m^3 ，则项目试压用水量为 82m^3 ；主要污染物为悬浮物，浓度在 $40\sim 60\text{mg/L}$ ，产生的废水用于施工区域内的洒水降尘。

(3) 噪声

噪声源主要为施工机械噪声，噪声级在 $80\text{dB(A)}\sim 105\text{dB(A)}$ 之间。

(4) 固体废物

施工期固体废物为清管废渣和建筑垃圾。

原管线清扫过程中会有少量清管废渣产生，属于 HW08 类危险废物（废物代码：251-001-08，危险特性 T），须交由有资质的单位安全处置。建筑垃圾产生量较少，主要为废边角料、废包装物等，集中收集后送至当地建筑垃圾填埋场进行填埋处理。

(5) 生态影响

施工期生态影响主要来自工程占地和施工机械、人员的活动。

①工程占地

项目总占地面积为 129481m^2 ，其中临时占地 129000m^2 ，收球筒、标识桩、阀池等永久占地 481m^2 。详见下表。

表 3.4-1 占地面积一览表 [单位： m^2]

工程类别	临时占地	永久占地	合计	占地类型
集气管线	129000	0	129000	未利用沙地
标识桩	0	108	108	
阀池	0	9	9	
收球筒	0	364	364	
合计	129000	481	129481	/

②土石方平衡

管线施工作业带宽 15m，管线作业无弃方产生，挖方全部回填。土石方平衡见

表 3.4-2。

表 3.4-2 土石方平衡表 [单位: m³]

工程类别	管线体积	挖方量	填方量	土石方平衡	备注
集气管线	68	55040	55040	0	无弃方产生, 挖方全部回填

3.4.2 运营期环境影响因素识别及污染源分析

管线埋地敷设, 伴生气带压密闭输送, 正常工况下无废气、废水产生, 清管作业时会产生清管废渣, 此外巡检时还有噪声产生。

(1) 固体废物

集气管线清管作业约每年 1 次, 会产生少量清管废渣, 属于 HW08 类危险废物 (废物代码: 251-001-08, 危险特性 T), 主要成分为废矿物油、管线老化碎屑和机械杂质, 根据现有工程清管作业实际产生量, 每公里管线清管废渣产生量约 1.15kg, 本次更换管线长 8.6km, 本次管线更换后, 可实现约 25.4km 的集气管线定期清管, 则清管废渣产生量约为 0.03t/a。运营期清管废渣产生情况见下表。

表 3.4-3 集气管线清管废渣产生情况一览表

固体废物	固废类别	代码	主要成分	物料性状	危险特性	产生量
清管废渣	危险废物	251-001-08	碎屑杂质、石油类	固态	毒性	0.03t/a

(2) 噪声

管线埋地敷设, 运行时本身无噪声产生, 管线巡检车辆的交通噪声与现有工程排放情况一致, 运营期不新增噪声。噪声排放情况见表 3.4-4。

表 3.4-4 运营期噪声排放情况一览表

噪声源名称	噪声源位置	声功率级[dB (A)]	排放规律	噪声特性	降噪措施	运行时段
巡检车辆	交通噪声	60~90	间歇	机械	加强保养维修	运营期

3.4.3 退役期环境影响因素分析

管线进入退役期后, 须进行清管作业、氮气置换, 最后封堵管线, 施工过程中会产生少量清管废渣和施工噪声。

3.4.4 污染物排放量汇总

(1) 现有工程污染物排放情况

根据现有工程污染物实际排放情况，现有工程污染物排放情况见表 3.4-5。

表 3.4-5 现有工程运营期污染物产生及排放一览表

类别	污染源	污染物名称	产生量	排放量
噪声	巡检车辆	连续等效 A 声级	60~90dB (A)	60~90dB (A)
固体废物	清管废渣	碎屑杂质、石油类	0	0

(2) 改建工程污染物排放情况

据前节工程分析结论，改建工程污染物排放情况见表 3.4-6。

表 3.4-6 改建工程运营期污染物产生及排放一览表

类别	污染源	污染物名称	产生量	排放量
噪声	巡检车辆	连续等效 A 声级	60~90dB (A)	60~90dB (A)
固体废物	清管废渣	碎屑杂质、石油类	0.03t/a	0

(3) 污染物排放量汇总

排放情况汇总如下表所示。

表 3.4-7 污染物排放情况汇总表

类别	污染源	污染物名称	现有工程 排放量	“以新带 老”削减量	改建工程 新增量	总排放量
噪声	巡检车辆	连续等效 A 声级	60~90dB (A)	0	0	60~90dB (A)
固体废物	清管废渣	石油类	0	0	0	0

3.5 总量控制指标

根据《“十四五”污染减排综合工作方案编制技术指南》，大气污染物减排因子为 NO_x 、VOCs，水污染物减排因子为 COD 和氨氮。本项目运营期无废气和废水排放，故不设总量控制指标。

3.6 清洁生产分析

所谓清洁生产是指不断采取改进设计、使用清洁的能源和原料、采用先进的工

艺技术与设备、改善管理、综合利用等措施，从源头削减污染，提高资源利用效率，减少或者避免生产、服务和产品使用过程中污染物的产生和排放，以减轻或者消除对人类健康和环境的危害。

清洁生产是一种新的、创造性的思维方式，它以节能、降耗、减污、增效为目标，以技术和管理为手段，通过对生产全过程的排污审核、筛选并实施污染防治措施，以消除和减少工业生产对人类健康与生态环境的影响，达到防治污染、提高经济效益的双重目的。

3.6.1 作业区清洁生产审核概况

作业区于 2009 年开展了第一轮清洁生产审核，2011 年 12 月 6 日通过验收（新环估清验（2011）010 号）。本轮清洁生产审核共提出 7 项无低费方案、2 项中高费方案，均得以实施，实现了首轮清洁生产审核的预期目标；第二轮清洁生产审核于 2010 年开始，2014 年 6 月通过验收（新环函〔2014〕495 号）。本轮清洁生产审核共提出并实施了 3 项无低费方案、4 项中高费方案，实现了本轮清洁生产审核的预期目标。

第三轮清洁生产于 2018 年 11 月开始，提出了 10 项无低费方案，主要包括光杆防脱、废油管利旧、井下作业方案优化、电网运行优化、科学关停井等方面；5 个中高费方案，主要包括作业区燃气压缩机改造、卸油台改造、井下作业废水处理和原油稳定改造等工程。各方案实施后，可进一步减少作业区在生产过程中的能耗、物耗，降低污染物的排放水平，使得作业区清洁生产水平持续提高。

3.6.2 作业区清洁生产水平评价结论

根据《中国石油新疆油田分公司陆梁油田作业区清洁生产审核报告（2019 年）》清洁生产水平分析结论，本轮评价结合《石油和天然气开采行业清洁生产评价指标体系（试行）》《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》《关于开展油气田企业绿色矿山创建工作的通知》中的相关要求，对陆梁作业区进行了综合客观的分析

评定。评价结论表明，陆梁油田作业区第三轮清洁生产审核定量指标得分 89.5，定性指标得分 93 分，综合评价指数得分 90.9 分，属于清洁生产先进企业。

3.6.3 本项目清洁生产水平分析

根据作业区第三轮清洁生产审核评价结论，作业区属于清洁生产先进企业。

本项目仅进行管线敷设，施工工艺简单，污染影响主要集中在施工期，影响为短时影响；运营期管线输送能力、输送工艺以及产污环节，且不新增污染物排放，且运行期资源消耗量少，项目整体清洁生产水平较高。

综上所述，本项目在严格执行落实各项环保措施，节约高效利用资源能源，制定合理有效的废物管理方案的前提下符合现行的清洁生产要求，项目实施后，陆梁油田作业区仍为清洁生产先进企业。

4 环境质量现状调查与评价

4.1 自然环境现状调查与评价

4.1.1 地理位置

本项目行政隶属于新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县，该县位于新疆维吾尔自治区西北部，准噶尔盆地西北部。东邻阿勒泰地区，西与额敏县、托里县以白杨河为界，南部与玛纳斯县、沙湾市接壤，北部与哈萨克斯坦共和国毗邻，县城和布克赛尔镇距乌鲁木齐市公路里程 495km，总面积为 $3.06 \times 10^4 \text{km}^2$ 。

拟更换管线归属陆梁油田作业区管辖，总长 8.6km，起点为：E
N
, 终点为：E
, N
。地理位置见图 4.1-1。

图 4.1-1 地理位置示意图

4.1.2 气候气象

区域位于准噶尔盆地西部，属于大陆北温带干旱、半干旱性气候，具有典型的荒漠大陆性气候特征，即冬季寒冷，夏季炎热，干旱少雨，日照充足，春秋季节气温变化快，蒸发量大，风沙日多。项目所在区域各项常规气象数据详见表 4.1-1。

表 4.1-1 项目所在区域常规气象数据统计一览表

名 称		单 位	数 值
气温	最冷月平均	℃	-20.8
	最热月平均	℃	27.7
	极端最高	℃	42.3
	极端最低	℃	-34.5
	年平均	℃	7.6
相对湿度	冬季	%	79
相对湿度	夏季	%	35
	年平均	%	53
平均风速	冬季	m/s	1.4
	夏季	m/s	3.0
	年平均	m/s	2.6
主导风 及频率	冬季	%	NE/15
	夏季	%	NE/10
	年平均	%	NE/13
极大风速 及风向	风速	m/s	27
	风向	\	NW
最大积雪厚度 厚度		mm	140
最大冻土深度 平均值 / 极值		cm	114/167
年蒸发量		mm	2590.7
大气压力	冬季	102pa	982.9
	夏季	102pa	867.0
降水量	一日最大值	mm	14.3
	历年平均值/极大值	mm	26.2/96.1
	年降水天数平均值/极大值	d/a	43/53

4.1.3 地形地貌

项目区地处古尔班通古特沙漠腹地，地表为沙漠地貌。地表植被稀疏，地貌类型单一，地形起伏较大，地面海拔一般为 340~500m。沙丘呈长垄状，以南北走向为主，地势呈北高南低，沙梁高度一般为 15~30m，沙梁宽度一般 20~100m 不等。

4.1.4 水文及水文地质条件

评价范围内无地表水体分布，地处古尔班通固特沙漠腹地，远离盆地南部的天山山脉，也远离盆地北部的谢米斯赛山、阿勒泰山脉，同时也远离南部天山山脉的山前冲洪积平原，因此区内水文地质条件相对复杂。

玛纳斯湖是区内浅层地下水的排泄基准面，从区域上分析，注入玛纳斯湖的地表水系主要有玛纳斯河、和布克尔河。发育于天山山脉北麓的玛纳斯河汇集了玛纳斯河、安集海河、金沟河、塔西河、呼图壁河，这些河流由南向北径流，在泉水地—莫索湾地区转向西径流，而在小拐地区汇合后折向北流入玛纳斯湖地区。这些河流径流方向的改变，主要是由于地质历史条件的改变引起的，即地质构造作用和玛纳斯湖沉积中心的不断变迁引起的。实际上，由于各流域灌区的大量引水灌溉，加上沿程河道渗漏和蒸发，现已无地表水流入玛纳斯湖，基本上是以地下径流方式汇入盆地中心。

总体而言，八道湾组、三工河组、西山窑组矿化度、氯离子都是从西北和西南向东北方向降低的，代表来自盆1井西凹陷和玛湖凹陷的压实水向陆梁隆起的运移方向，而头屯河组矿化度、氯离子降低方向比较混乱，说明八道湾组、三工河组、西山窑组地层水同属于中层压实驱动型系统，而头屯河组受剥蚀严重，应属于该系统向上层系统的过渡带。

4.2 环境保护目标调查

项目所在区域为沙漠，主要为荒漠生态系统，评价区范围内无自然保护区、文物古迹等特殊敏感目标，生态环境主要保护目标为项目区分布的野生动植物，以及水土流失重点预防区。

4.2.1 区域水土流失现状调查

项目区位于和布克赛尔蒙古自治县，根据《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030年）》，项目属于该县水土流失重点预防区的“3-3 荒

漠平原风力侵蚀预防保护区”，水土流失类型以风力侵蚀为主，侵蚀强度主要以轻度为主。风力侵蚀主要分布在丘陵区、沙漠区、盐湖区和平原荒漠区、绿洲区；水力侵蚀主要分布在丘陵区 and 绿洲区，主要为面蚀、沟蚀；个别地区存在堆土、河道坡面等重力侵蚀，山区则主要以冻融侵蚀为主。根据《新疆维吾尔自治区 2018 年度水土流失动态监测年报》数据，和布克赛尔蒙古自治县水土流失总面积为 25229.39km²，占全县土地面积的 87.65%，其中冻融侵蚀面积 1.71km²，占水土流失面积的 0.01%；水力侵蚀面积 110.02km²，占水土流失面积的 0.44%；风力侵蚀面积 25117.66km²，占水土流失面积的 99.56%；无明显侵蚀面积为 13554.61km²，占土地面积的 12.35%。影响和布克赛尔蒙古自治县水土流失状况的自然因素有气候、地形、地质、土壤、植被等。和布克赛尔蒙古自治县降雨量大而集中、暴雨强度大、历时短，地表径流大，为土壤侵蚀提供了原动力。

4.3 环境质量现状调查与评价

4.3.1 大气环境质量现状调查与评价

(1) 区域大气环境质量达标判定

项目区位于塔城地区和布克赛尔蒙古自治县，评价范围内无环境空气质量监测网数据或公开发布的环境空气质量现状数据。本次评价选择距离项目区较近、气候、地形条件相似的塔城地区的六项基本污染物的达标情况来说明区域环境空气质量达标情况。

根据《新疆维吾尔自治区 2023 年生态环境状况公报》，项目所在的行政区——塔城地区属于环境空气质量达标区。根据生态环境部环境工程评估中心“环境空气质量模型技术支持服务系统”发布的数据显示，塔城地区 2023 年基本污染物均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，详见表 4.3-1。

表 4.3-1 大气质量及评价结果一览表

监测因子	年评价指标	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	占标率 (%)	达标 情况
SO ₂	年平均值	5	60	8.33	达标

NO ₂	年平均值	23	40	57.5	达标
PM ₁₀	年平均值	30	70	42.86	达标
PM _{2.5}	年平均值	14	35	40	达标
CO	24 小时平均第 95 百分位数	2.1 (mg/m ³)	4 (mg/m ³)	52.5	达标
O ₃	最大 8 小时平均第 90 百分位数	110	160	68.75	达标

(2) 其他污染物环境质量现状评价

①监测因子及监测点位

监测因子：非甲烷总烃、硫化氢。

监测点位：本次在拟更换管线下风向 1km、新建收球筒下风向 1km 处各布设 1 个监测点，共布设 2 个大气监测点，监测点坐标见表 4.3-2 和图 4.3-1。

表 4.3-2 大气监测点坐标一览表

序号	井位坐标	
	E	N
G1		
G2		

②监测频次

非甲烷总烃和硫化氢均连续监测 7 天，其中非甲烷总烃每天测 4 次，每次取 4 次样；硫化氢每天测 4 次。

③监测时间及监测单位

采样时间：2025 年 3 月 26 日~2025 年 4 月 2 日。

监测单位：新疆中检联检测有限公司。

④评价标准

NMHC 参照《〈大气污染物综合排放标准〉详解》中的推荐值 2.0mg/m³ 执行，H₂S 执行《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D 中推荐值。

⑤评价方法

采用最大占标率法来评价大气污染物在评价区域内的环境质量现状，计算公式如下：

$$P_i = \frac{C_i}{C_{oi}} \times 100\%$$

P_i —第 i 种污染物的最大地面质量浓度占标率，%；

C_i —污染物 i 的实测浓度， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ；

C_{oi} —污染物 i 的环境空气标准浓度， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ 。

⑥评价结果

监测数据及评价结果详见表 4.3-3。

表 4.3-3 大气环境质量现状监测及评价结果一览表

监测点位	监测因子	评价指标	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	最大占标 率 (%)	达标 情况
G1	NMHC	一次值	2000	410~780	39	达标
	H ₂ S	一次值	10	<0.2	<2	达标
G2	NMHC	一次值	2000	410~780	39	达标
	H ₂ S	一次值	10	<0.2	<2	达标

由表 4.3-3 可知，NMHC 监测浓度满足《〈大气污染物综合排放标准〉详解》中推荐值 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ 要求，H₂S 监测浓度满足《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D 中推荐值要求。

4.3.2 地下水环境质量现状评价

(1) 数据来源

本次采用现场实测法，共布设与项目区处于同一水文地质单元的 6 口监测井，监测点位分布情况如表 4.3-4 所示，点位见图 4.3-3。

图 4.3-1 大气和土壤环境质量现状监测布点示意图 (a)

图 4.3-2 大气和土壤环境质量现状监测布点示意图 (b)

图 4.3-3 地下水环境质量现状监测布点示意图

图 4.3-4 声环境质量现状监测布点示意图

表 4.3-4 地下水监测点位分布一览表

监测单位	监测时间	点位编号		监测点位坐标	地下水水位(m)	与本项目位置关系	含水层系
新疆中 检联检 测有限 公司	2025 年 3 月 26 日~ 2025 年 4 月 1 日	W1	陆水 8			项目区上游、东部	第三系
		W2	陆水 9			项目区上游、东部	第三系
		W3	盐水 1			项目区上游、东南部	第三系
		W4	陆水 3			项目区上游、东南部	第三系
		W5	陆水 6			项目区上游、东南部	第三系
		W6	盐水 3			项目区上游、东南部	第三系

(2) 监测因子

监测因子包括 K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、 Cl^- 、 SO_4^{2-} 的浓度，pH、氨氮、硝酸盐氮、亚硝酸盐氮、挥发酚、氰化物、砷、汞、铬(六价)、总硬度、铅、氟化物、镉、铁、锰、溶解性总固体、耗氧量、硫酸盐、氯化物、石油类、水温，共 29 项。

(3) 评价标准

执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准，石油类参照《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) 中的III类标准。

(4) 评价方法

采用单因子标准指数法，模式如下：

$$S_{ij} = \frac{C_i}{C_{oi}}$$

式中：

S_{ij} —单因子标准指数；

C_i —i 类监测物现状监测浓度，mg/L；

C_{oi} —i 类监测物浓度标准，mg/L。

pH 的标准指数为：

$$S_{pH,j} = \frac{pH_j - 7.0}{pH_{su} - 7.0} \quad pH_j > 7.0$$

$$S_{pH,j} = \frac{7.0 - pH_j}{7.0 - pH_{sd}} \quad pH_j \leq 7.0$$

式中：

$S_{pH,j}$ —pH 值的标准指数；

pH_j —pH 的实测值；

pH_{sd} —评价标准中 pH 的下限值；

pH_{su} —评价标准中 pH 的上限值。

（5）评价结果

监测及评价结果见表 4.3-5。监测结果表明，各水井氯化物、硫酸盐、总硬度和溶解性总固体均超标，分析上述两项监测因子超标的原因是属于天然背景值超标，其余监测因子可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的III类标准，经处理后可作为油田生产生活用水。

表 4.3-5 地下水现状监测数据一览表

(单位: mg/L, pH 无量纲)

序号	监测因子	标准值	陆水 8			陆水 9			盐水 1		
			监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况
1	pH 值	6.5~8.5	7.3	0.2	达标	7.2	0.13	达标	7.2	0.13	达标
2	总硬度	≤450	548	1.22	超标	1.51×10^3	3.36	超标	1.25×10^3	2.78	超标
3	溶解性总固体	≤1000	3.82×10^3	3.82	超标	4.86×10^3	4.86	超标	9.38×10^3	9.38	超标
4	耗氧量	≤3	1.0	0.33	达标	0.9	0.3	达标	0.9	0.3	达标
5	氨氮	≤0.5	0.167	0.33	达标	0.205	0.41	达标	0.185	0.37	达标
6	硝酸盐	≤20	17.5	0.88	达标	17.8	0.89	达标	49.8	2.49	超标
7	亚硝酸盐	≤1	<0.003	/	达标	<0.003	/	达标	<0.003	/	达标
8	氯化物	≤250	1.47×10^3	5.88	超标	1.77×10^3	7.08	超标	3.73×10^3	14.92	超标
9	硫酸盐	≤250	822	3.29	超标	1.06×10^3	4.24	超标	2.13×10^3	8.52	超标
10	氟化物	≤1	0.437	0.44	达标	0.197	0.20	达标	0.357	0.36	达标
11	氰化物	≤0.05	<0.002	/	达标	<0.002	/	达标	<0.002	/	达标
12	挥发酚	≤0.002	<0.0003	/	达标	<0.0003	/	达标	<0.0003	/	达标
13	六价铬	≤0.05	<0.004	/	达标	<0.004	/	达标	<0.004	/	达标
14	砷	≤0.01	0.00054	0.05	达标	<0.00012	/	达标	0.00012	0.01	达标
15	镉	≤0.005	<0.00005	/	达标	<0.00005	/	达标	0.00010	0.02	达标
16	汞	≤0.001	<0.00004	/	达标	<0.00004	/	达标	<0.00004	/	达标
17	铅	≤0.01	<0.00009	/	达标	<0.00009	/	达标	<0.00009	/	达标
18	铁	≤0.3	<0.03	/	达标	<0.03	/	达标	<0.03	/	达标
19	锰	≤0.1	0.0324	0.324	达标	0.0312	0.312	达标	0.0344	0.34	达标
20	石油类	≤0.05	<0.01	/	达标	<0.01	/	达标	<0.01	/	达标
21	水温	/	4	/	达标	4	/	达标	5	/	达标

注: 低于检出限的用“L”表示

(6) 包气带污染现状调查

根据现场踏勘及问询结果,管线运行至今发生过泄漏事件,在现有管线发生过管线泄漏并经过治理的区域布设 1 个包气带监测点,样品进行浸溶实验,包气带质量现状监测结果见表 4.3-6。

表 4.3-6 包气带质量现状监测结果一览表 [mg/L]

监测点名称	采样点坐标	采样深度	监测因子	执行标准	监测值	标准指数	评价结果
管线发生过管线泄漏并经过治理的区域		0.2m	pH	≤0.05	6.5	/	达标
			铬(六价)	6.5~8.5	<0.004	0.85	达标
			石油类	≤0.001	0.46	/	达标
			砷	≤0.01	0.0220	/	达标
			汞	≤0.05	0.00162	/	达标
			石油烃(C ₁₀ ~C ₄₀)	4500	115	0.026	达标

备注: pH、铬(六价)、石油类、砷和汞五项因子参照《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III类标准;石油烃(C₁₀~C₄₀)参照执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)中第二类用地筛选值要求。

根据监测结果,参照《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III类标准, pH、铬(六价)、石油类、砷、汞和五项因子均达标,参照执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)中第二类用地筛选值要求,石油烃(C₁₀~C₄₀)达标,表明项目区包气带未受到现有工程油气开采活动的污染。

4.3.3 声环境质量现状调查与评价

(1) 数据来源

本次评价采用实测法,对区块代表区域进行声环境监测,共布设 4 个噪声监测点,详见图 4.3-4。监测时间:2025 年 3 月 27 日~2025 年 3 月 28 日。监测单位:新疆中检联检测有限公司。

(2) 评价标准

执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类区标准。

(3) 评价方法

监测值与标准值直接比对,说明噪声来源及是否超标。

(4) 评价结果

声环境现状监测结果见表 4.3-7。

表 4.3-7 声环境现状监测结果 [单位: dB (A)]

点位分布	点位编号	监测值		标准值		达标情况
		昼间	夜间	昼间	夜间	
管线沿线	Z1	52	42	60	50	达标
	Z2	52	43	60	50	达标
	Z3	52	41	60	50	达标
新建收球筒位置处	Z4	52	42	60	50	达标

由表 4.3-7 可知, 各噪声监测点位均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类区标准限值要求。

4.3.4 土壤环境质量现状评价

(1) 数据来源

本次评价采用实测的方法对项目区土壤质量现状进行评价, 监测时间为 2025 年 3 月 26 日~2025 年 4 月 1 日。项目区有 1 种土壤类型, 为风沙土, 根据《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》(HJ964-02018) 和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》(HJ349-2023) 判定, 本次拟进行隐患治理的管线土壤生态影响型评价等级为二级, 土壤污染影响型评价等级为三级。根据导则要求, 土壤污染影响型应在占地范围内布设 3 个表层样; 土壤生态影响型应在占地范围内布设 3 个表层样, 占地范围外布设 4 个; 加上本次管线隐患治理主要是基本按原管线路由并线敷设一条新的集气管线, 新管线投入运行后, 原集气管线氮气吹扫封堵后停用, 为调查原有管线运营过程中是否对土壤造成污染, 本次在新建管线及收球筒占地范围内新增 3 个柱状样, 在原管线发生泄漏事故且已完成治理的区域增设 1 个土壤表层点。

综合考虑, 本次共布设 14 个监测点, 3 个柱状样, 11 个表层样, 土壤监测点位布设见图 4.3-1 和图 4.3-2。

表 4.3-8 土壤监测点位坐标

编号			坐标		采样深度
			E	N	
新建管线占地范围内	柱状样	S1			0~0.5m、0.5~
		S2			1.5m、1.5m~3m
		S3			分别采样

	表层样	S4			0~20cm
		S5			
		S6			
		S7			
		S8			
		S9			
新建管线占地范围外	表层样	S10			
		S11			
		S12			
		S13			
已建管线泄漏点治理区域土壤		S14			

（2）监测因子

S4 点的监测因子为：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、土壤盐分含量，共计 48 项；

其余点监测因子为 pH、石油烃、砷、镉、六价铬、铜、铅、汞、镍、锌、土壤盐分含量。

（3）监测单位及监测时间

采样时间：2025 年 3 月 26 日~2025 年 4 月 1 日。

监测单位：新疆中检联检测有限公司。

（4）评价标准

占地范围内土壤各监测因子和占地范围外各监测点石油烃、六价铬和挥发性、半挥发性有机物均执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地筛选值要求，占地范围外各监测点的重金属及无机物执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）。

(5) 评价方法

采用单因子标准指数法，计算公式为：

$$S_{i,j} = C_{i,j} / C_{si}$$

式中： $S_{i,j}$ —单项土壤参数 i 在 j 点的标准指数；

$C_{i,j}$ —土壤参数 i 在 j 点的监测浓度，mg/L；

C_{si} —土壤参数 i 的土壤环境质量标准，mg/L。

(6) 评价结果

土壤监测及评价结果见表 4.3-6、表 4.3-7 和表 4.3-8。

表 4.3-9 S4 挥发性、半挥发性监测因子监测结果及评价结果一览表

序号	名称	标准限值	监测值单位	监测值	标准指数	达标情况
1	四氯化碳	2.8	μg/kg	1.3L	/	达标
2	氯仿	0.9	μg/kg	1.1L	/	达标
3	氯甲烷	37	μg/kg	1.0L		达标
4	1,1-二氯乙烷	9	μg/kg	1.2L	/	达标
5	1,2-二氯乙烷	5	μg/kg	1.3L	/	达标
6	1,1-二氯乙烯	66	μg/kg	1.0L	/	达标
7	顺-1,2-二氯乙烯	596	μg/kg	1.3L	/	达标
8	反-1,2-二氯乙烯	54	μg/kg	1.4L	/	达标
9	二氯甲烷	616	μg/kg	1.5L	/	达标
10	1,2-二氯丙烷	5	μg/kg	1.1L	/	达标
11	1,1,1,2-四氯乙烷	10	μg/kg	1.2L	/	达标
12	1,1,2,2-四氯乙烷	6.8	μg/kg	1.2L	/	达标
13	四氯乙烯	53	μg/kg	1.4L	/	达标
14	1,1,1-三氯乙烷	840	μg/kg	1.3L	/	达标
15	1,1,2-三氯乙烷	2.8	μg/kg	1.2L	/	达标
16	三氯乙烯	2.8	μg/kg	1.2L	/	达标
17	1,2,3-三氯丙烷	0.5	μg/kg	1.2L	/	达标
18	氯乙烯	0.43	μg/kg	1.0L	/	达标
19	苯	4	μg/kg	1.9L	/	达标
20	氯苯	270	μg/kg	1.2L	/	达标
21	1,2-二氯苯	560	μg/kg	1.5L	/	达标
22	1,4-二氯苯	20	μg/kg	1.5L	/	达标
23	乙苯	28	μg/kg	1.2L	/	达标
24	苯乙烯	1290	μg/kg	1.1L	/	达标
25	甲苯	1200	μg/kg	1.3L	/	达标

序号	名称	标准限值	监测值单位	监测值	标准指数	达标情况
26	间二甲苯+对二甲苯	570	$\mu\text{g/kg}$	1.2L	/	达标
27	邻二甲苯	640	$\mu\text{g/kg}$	1.2L	/	达标
28	硝基苯	76	mg/kg	0.09L	/	达标
29	苯胺	260	mg/kg	0.08L	/	达标
30	2-氯酚	2256	mg/kg	0.04L	/	达标
31	苯并[a]蒽	15	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
32	苯并[a]芘	1.5	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
33	苯并[b]荧蒽	15	$\mu\text{g/kg}$	0.2L	/	达标
34	苯并[k]荧蒽	151	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
35	蒎	1293	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
36	二苯并[a, h]蒽	1.5	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
37	茚并[1, 2, 3-cd]芘	15	$\mu\text{g/kg}$	0.1L	/	达标
38	萘	70	$\mu\text{g/kg}$	0.09L	/	达标

表 4.3-10 监测结果及评价结果一览表

序号	名称	标准限值 (mg/kg)	监测值 单位	0m~0.5m			0.5m~1.5m			1.5m~3m		
				监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况
S1												
1	pH	/	/	7.6	/	/	8.6	/	/	8.1	/	/
2	砷	60	mg/kg	5.0	0.0833	达标	5.2	0.0867	达标	8.7	0.1450	达标
3	汞	38	mg/kg	0.0171	0.0005	达标	0.0236	0.0006	达标	0.0243	0.0006	达标
4	铅	800	mg/kg	9	0.0113	达标	12	0.0150	达标	17	0.0213	达标
5	镉	65	mg/kg	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标	0.14	0.0022	达标
6	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
7	铜	18000	mg/kg	9.4	0.0005	达标	10.2	0.0006	达标	18.8	0.0010	达标
8	镍	900	mg/kg	9	0.0100	达标	10	0.0111	达标	20	0.0222	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	108	0.0240	达标	87.8	0.0195	达标	53.6	0.0119	达标
10	土壤盐分含量	/	g/kg	4.6	/	/	4.4	/	/	4.7	/	/
S2												
1	pH	/	/	8.0	/	/	7.8	/	/	7.6	/	/
2	砷	60	mg/kg	4.9	0.0817	达标	8.0	0.1333	达标	5.7	0.0950	达标
3	汞	38	mg/kg	0.0194	0.0005	达标	0.0211	0.0006	达标	0.0283	0.0007	达标
4	铅	800	mg/kg	12	0.0150	达标	13	0.0163	达标	11	0.0138	达标
5	镉	65	mg/kg	<0.09	/	达标	0.1	0.0015	达标	<0.09	/	达标
6	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
7	铜	18000	mg/kg	12.4	0.0007	达标	15.2	0.0008	达标	11.3	0.0006	达标
8	镍	900	mg/kg	16	0.0178	达标	16	0.0178	达标	12	0.0133	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	90.1	0.0200	达标	68.0	0.0151	达标	55.4	0.0123	达标

10	土壤盐分含量	/	g/kg	4.4	/	/	4.0	/	/	4.2	/	/
S3												
1	pH	/	/	7.3	/	/	7.9	/	/	7.5	/	/
2	砷	60	mg/kg	4.6	0.0767	达标	4.6	0.0767	达标	4.8	0.0800	达标
3	汞	38	mg/kg	0.0226	0.0006	达标	0.0376	0.0010	达标	0.0420	0.0011	达标
4	铅	800	mg/kg	8	0.0100	达标	8	0.0100	达标	9	0.0113	达标
5	镉	65	mg/kg	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标
6	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
7	铜	18000	mg/kg	8.6	0.0005	达标	8.2	0.0005	达标	9.2	0.0005	达标
8	镍	900	mg/kg	9	0.0100	达标	8	0.0089	达标	9	0.0100	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	131	0.0291	达标	117	0.0260	达标	96.9	0.0215	达标
10	土壤盐分含量	/	g/kg	2.1	/	/	2.0	/	/	1.9	/	/
/	/	/	/	S4 (0m~0.2m)			S5 (0m~0.2m)			S6 (0m~0.2m)		
1	pH	/	/	8.1	/	/	7.1	/	/	8.5	/	/
2	砷	60	mg/kg	5.5	0.0917	达标	5.4	0.0900	达标	5.7	0.0950	达标
3	汞	38	mg/kg	0.0494	0.0013	达标	0.0323	0.0009	达标	0.0397	0.0010	达标
4	铅	800	mg/kg	9	0.0113	达标	11	0.0138	达标	10	0.0125	达标
5	镉	65	mg/kg	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标
6	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
7	铜	18000	mg/kg	11.2	0.0006	达标	11	0.0006	达标	10.4	0.0006	达标
8	镍	900	mg/kg	11	0.0122	达标	12	0.0133	达标	10	0.0111	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	80.0	0.0178	达标	106	0.0236	达标	94	0.0209	达标
10	土壤盐分含量	/	g/kg	2.0	/	/	1.8	/	/	2.0	/	/
/	/	/	/	S7 (0m~0.2m)			S8 (0m~0.2m)			S9 (0m~0.2m)		

1	pH	/	/	7.5	/	/	6.7	/	/	8.0	/	/
2	砷	60	mg/kg	5.1	0.0850	达标	5.1	0.0850	达标	5.2	0.0867	达标
3	汞	38	mg/kg	0.0148	0.0004	达标	0.0210	0.0006	达标	0.0271	0.0007	达标
4	铅	800	mg/kg	11	0.0138	达标	9	0.0113	达标	9	0.0113	达标
5	镉	65	mg/kg	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标	<0.09	/	达标
6	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
7	铜	18000	mg/kg	11.2	0.0006	达标	9.5	0.0005	达标	9.9	0.0006	达标
8	镍	900	mg/kg	12	0.0133	达标	10	0.0111	达标	10	0.0111	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	107	0.0238	达标	120	0.0267	达标	201	0.0447	达标
10	土壤盐分含量	/	g/kg	1.8	/	/	1.8	/	/	0.3	/	/

表 4.3-11 占地范围外及已建管线泄漏点治理区域土壤监测及评价结果一览表

序号	名称	标准限值 (mg/kg)	监测值 单位	S10(0m~0.2m)			S11(0m~0.2m)			S12(0m~0.2m)		
				监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况
1	pH	/	/	6.6	/	/	6.7	/	/	7.4	/	/
2	砷	25	mg/kg	8.9	0.3560	达标	5.0	0.2000	达标	6.1	0.2440	达标
3	汞	3.4	mg/kg	0.0257	0.0076	达标	0.0172	0.0051	达标	0.0156	0.0046	达标
4	铅	170	mg/kg	17	0.1000	达标	12	0.0706	达标	12	0.0706	达标
5	镉	0.6	mg/kg	0.12	0.2000	达标	0.10	0.1667	达标	<0.09	/	达标
6	铜	100	mg/kg	18.7	0.1870	达标	12.5	0.1250	达标	11.6	0.1160	达标
7	镍	60	mg/kg	20	0.3333	达标	16	0.2667	达标	13	0.2167	达标
8	锌	300	mg/kg	101	0.3367	达标	104	0.3467	达标	86	0.2867	达标
9	石油烃	4500	mg/kg	163	0.0362	达标	262	0.0582	达标	134	0.0298	达标
10	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标
11	土壤盐分含量	/	g/kg	0.3	/	/	0.2	/	/	0.3	/	/

序号	名称	标准限值 (mg/kg)	监测值 单位	S13 (0m~0.2m)			S14 (0m~0.2m)			/		
				监测值	标准指数	达标情况	监测值	标准指数	达标情况	/	/	/
1	pH	/	/	7.3	/	/	7.9	/	/	/	/	/
2	砷	25	mg/kg	4.9	0.1960	达标	5.4	0.2160	达标	/	/	/
3	汞	3.4	mg/kg	0.0571	0.0168	达标	0.0494	0.0145	达标	/	/	/
4	铅	170	mg/kg	9	0.0529	达标	12	0.0706	达标	/	/	/
5	镉	0.6	mg/kg	<0.09	/	达标	0.11	0.1833	达标	/	/	/
6	铜	100	mg/kg	9.6	0.0960	达标	12.1	0.1210	达标	/	/	/
7	镍	60	mg/kg	10	0.1667	达标	14	0.2333	达标	/	/	/
8	锌	300	mg/kg	78	0.2600	达标	64	0.2133	达标	/	/	/
9	石油烃	4500	mg/kg	99.6	0.0221	达标	88.4	0.0196	达标	/	/	/
10	六价铬	5.7	mg/kg	<0.5	/	达标	<0.5	/	达标	/	/	/
11	土壤盐分含量	/	g/kg	0.2	/	/	0.2	/	/	/	/	/

4.4 生态环境现状调查与评价

4.4.1 项目区生态功能区划

根据《新疆生态功能区划》，项目所在区生态功能区的主要生态服务功能、生态敏感因子、主要生态环境问题和主要保护目标见表 4.4-1。

表 4.4-1 项目区生态功能区划

生态功能分区单元	生态区	II 准噶尔盆地温性荒漠与绿洲农业生态区
	生态亚区	II ₃ 准噶尔盆地中部固定、半固定沙漠生态亚区
	生态功能区	23 古尔班通古特沙漠化敏感及植被保护生态功能区
主要生态服务功能		沙漠化控制、生物多样性维护
主要生态环境问题		人为干扰范围扩大、工程建设引起沙漠植被破坏、鼠害严重、植被退化、沙漠化构成对南缘绿洲的威胁
主要生态敏感因子、敏感程度		生物多样性及其生境高度敏感，土地沙漠化极度敏感，土壤侵蚀高度敏感、土壤盐渍化轻度敏感
主要保护目标		保护沙漠植被、防止沙丘活化
主要保护措施		对沙漠边缘流动沙丘、活化沙地进行封沙育林、退耕还林（草），禁止樵采和放牧，禁止开荒
适宜发展方向		维护固定、半固定沙漠景观与植被，治理活化沙丘，遏制蔓延

4.4.2 项目区土地利用现状与评价

参照全国土地利用现状调查技术规程、全国土地利用现状分类系统，通过现场踏勘及收集资料绘制项目区的土地利用类型示意图，项目区的土地利用类型主要是未利用沙地、工矿用地和裸土地，目前主要为油田已开发区域。项目区内景观生态体系较为脆弱，虽有一定的生产能力但受到干扰以后的恢复能力较弱。详见图 4.4-1。

4.4.3 区域土地沙化现状

本项目位于塔城地区和布克赛尔蒙古自治县，根据《新疆第六次沙化监测报告》（2021 年），项目区为固定沙地，属于沙化土地。详见图 4.4-2。

图 4.4-1 土地利用类型示意图

图 4.4-2 土地沙化现状示意图

4.4.4 区域防沙治沙现状

准噶尔盆地的古尔班通古特沙漠、乌苏沙漠、福海沙漠等是新疆主要的沙化策源地和国家重点防沙治沙区域之一，也是新疆整体生态环境建设的重要组成部分，整个盆地现有沙化土地面积 $556 \times 10^4 \text{hm}^2$ 。

本项目位于古尔班通古特沙漠腹地，植被类型为白梭梭+沙蒿+红皮沙拐枣荒漠，已形成稳定的荒漠生态系统。据调查，评价范围内除油田已开发建设的地面工程外，无其他工业项目。已建防沙治沙措施主要为道路边坡、集输管线和输电线杆基部的草方格。

4.4.5 土壤类型及特征

项目区分布的土壤发育较差，土壤类型为风沙土，详见图 4.4-3。

风沙土主要处于温带半干旱、干旱、极端干旱的草原、荒漠草原及荒漠地带。气温变化大，年温差和日温差悬殊，常年多风，风期长，风力大，是风沙土形成的基本动力。风沙土是在风沙性母质上发育起来的，质地较粗，物理性粘粒很少，因风蚀风积交替作用，使土壤发育处于不断的复幼状况下，植被稀疏，生物作用微弱，使有机物质积累很少，成土过程十分微弱，只在土壤表层 0.5~1cm 有微弱的分化，有机质含量明显高于下层。这是由于古尔班通古特沙漠冬季有稳定的积雪，在春季积雪融化后，沙土层中便得到一定量的水分补给，在 4~5 月间，土壤含水率可达 20~30g/kg，为短命和类短命植物生长提供了生存条件，地表植被覆盖度可达 40~60%，到 7~8 月处于休眠状态。正是这些短命和类短命植物生长和循环过程，使沙土层地表形成了微弱的有机质积累，其它土壤理化性状无明显差异，剖面层次分化不明显。

4.4.6 植被现状调查与评价

按中国植被自然地理区划划分，项目区属北方植物界、新疆荒漠区、北疆荒漠亚区、准噶尔荒漠省、准噶尔荒漠亚省、古尔班通古特洲。评价区地质地貌、气候等自然因素处于相对稳定状态，地形、地貌等对植被的影响主要通过水分、盐分、矿质养分的分配差异体现出来，评价区植被类型主要为小蓬荒漠+红皮沙拐枣荒漠，属于灌木荒漠，植被盖度约 10~20%。区域主要植被名录见表 4.4-2 和图 4.4-4。

图 4.4-3 土壤类型示意图

图 4.4-4 植被类型示意图

表 4.4-2 区域内主要高等植物及分布一览表

中文名	学名	分布	
		沙丘	丘间
一、禾本科	<i>Gramineae</i>		
1. 东方旱麦草	<i>Eremopyrum orientale</i>	++	
2. 羽状三芒草	<i>Aristida pennata</i>	++	
3. 施母草	<i>Schismus arabicus</i>	+	
二、藜科	<i>Chenopodiaceae</i>		
4. 沙米	<i>Agriophyuum arenarium</i>		+
5. 盐穗木	<i>Halostachys caspica</i>	++	-
6. 白梭梭	<i>Haloxylon persicum</i>	+	-
7. 梭梭	<i>Haloxylon ammodendron</i>		++
8. 猪毛菜	<i>Salsola collina</i>		+
9. 散枝梯翅蓬	<i>Salsola brachiata</i>		+
10. 刺蓬	<i>Salsola pestifer</i>		+
11. 黑翅地肤	<i>Kochia melanoptera</i>		+
12. 盐爪爪	<i>Kalidium cuspidatum</i>		++
13. 犁苞滨藜	<i>Atriplex dimorphostegia Kar. et Kir.</i>	++	+
14. 雾冰藜	<i>Bassia dasyphylla</i>	+	+
15. 角果碱蓬	<i>Suaeda corniculata</i>		-
16. 囊果碱蓬	<i>Suaeda physophora</i>		+
17. 倒披针叶虫实	<i>Corispermum lehmannianum</i>	++	-
18. 盐角草	<i>Salicornia europaea</i>		
19. 盐生草	<i>Halogeton glomeratus</i>	-	
20. 对节刺	<i>Horaninowia ulicina</i>	++	
21. 叉毛蓬	<i>Petrosimonia sibirica</i>	+	
三、十字花科	<i>Cruciferae</i>		
22. 螺喙芥	<i>Spirorrhynchus sabulosus</i>		+
23. 荒漠庭芥	<i>Alyssum desertorum</i>	++	
四、蒺藜科	<i>Zygophyllaceae</i>		
24. 西伯利亚白刺	<i>Nitraria sibirica</i>		-
五、大戟科	<i>Euphorbiaceae</i>		
25. 沙生大戟	<i>Euphorbia turczaninowit</i>	++	
六、菊科	<i>Compositae</i>		
26. 苦艾蒿	<i>Artemisia santolina</i>	++	+
27. 地白蒿	<i>Areemisia terrae-ablae</i>	++	+
28. 沙地千里光	<i>Senecio subdentatus</i>		++
七、莎草科	<i>Cyperaceae</i>		
29. 囊果苔草	<i>Carex physodes</i>	++	

八、蓼科	<i>Polygonaceae</i>		
30. 沙拐枣	<i>Calligonum arborescens Litv.</i>		++

注：++多见，+少见，-偶见。

4.4.7 野生动物现状

(1) 野生动物类型

按中国动物地理区划的分级标准，油田开发区域属古北界、中亚亚界、蒙新区、西部荒漠亚区、准噶尔盆地小区。因该区域地处准噶尔盆地的古尔班通古特沙漠，气候极端干燥，按气候区划为酷热干旱区。植被盖度极低，所以野生动物种类分布较少。

(2) 野生动物种类及分布

在上述动物生境类型单元中共栖息分布着野生脊椎动物约 30 种，以鸟类和小型哺乳动物为主。野生动物种类详见表 4.4-3。

表 4.4-3 项目区及周围主要脊椎动物的种类

种 类		分布状况			保护级别
		多见种	少见种	偶见种	
爬 行 类					
1、变色沙蜥	<i>Phrynocephalus versicolor</i>		+		
2、东疆沙蜥	<i>P. grumgrizimaloi</i>	+			
3、快步麻蜥	<i>Eremias velox</i>	+			
4、东方沙蟒	<i>Eryx tataricus</i>			+	
5、黄脊游蛇	<i>Coluber spinalis</i>			+	
鸟 类					
6、鸢	<i>Milvus korschun</i>		+		
7、雀 鹰	<i>Accipiter nisus</i>		+		国家二级保护野生动物
8、草原鹞	<i>Circus macrourus</i>		+		国家二级保护野生动物
9、棕尾鵟	<i>Buteo rufinus</i>		+		国家二级保护野生动物
10、红 隼	<i>Falco tinnunculus</i>		+		国家二级保护野生动物
11、毛脚沙鸡	<i>Syrrhaptes paradoxus</i>		+		
12、黑腹沙鸡	<i>Pterocles orientalis</i>		+		
13、短趾沙百灵	<i>Calandrella cinerea</i>		+		
14、小沙百灵	<i>C. rufescens</i>		+		
15、凤头百灵	<i>Galerida cristata</i>		+		

16、云 雀	<i>Alauda arvensi</i>			+	
17、沙鸻	<i>Oenanthe isabellina</i>		+		
18、红尾伯劳	<i>Lanius cristatus</i>		+		
19、黑尾地鸦	<i>Podoces hendersoni</i>			+	
哺 乳 类					
20、鹅喉羚	<i>Gozella subgutturosa</i>		+		国家二级保护野生动物
21、狼	<i>Canis lupus</i>			+	国家二级保护野生动物
22、沙 狐	<i>Vulpes corsac</i>			+	国家二级保护野生动物
23、虎 鼬	<i>Vormela peregusna</i>			+	
24、草 兔	<i>Lepus capensis</i>		+		
25、小五趾跳鼠	<i>Allactage elater</i>				
26、西伯利亚五趾跳鼠	<i>A. sibirica</i>				
27、小地兔	<i>Alactagulus pygmaeus</i>				
28、毛脚跳鼠	<i>Dipus sagitta</i>				
29、大沙鼠	<i>Rhombomys opimus</i>				
30、子午沙鼠	<i>Meriones meridixnus</i>				

由于准噶尔盆地严酷的气候条件，夏季酷热，冬季严寒而且极为干旱，所以野生动物种类分布较少，没有区域特有种类。本次现场调查和走访中，未发现大型野生动物和受保护野生动物。

4.4.8 区域存在的主要生态问题

（1）水土流失

根据《塔城地区和布克赛尔蒙古自治县水土保持规划报告（2018-2030 年）》，项目属于该县水土流失重点预防区的“3-3 荒漠平原风力侵蚀预防保护区”，水土流失类型以风力侵蚀为主，侵蚀强度主要以轻度为主。

（2）土壤沙化

根据《新疆第六次沙化监测报告》（2021 年），项目区为固定沙地，属于沙化土地。

4.4.9 现有工程实际生态影响及采取的生态保护措施

（1）现有工程实际生态影响

已建管线对生态环境的影响主要表现在施工期占地对土壤结构破坏、植被损失、对景观格局的影响以及各种机械产生的噪声和人员活动对野生动物的影响，运营期管线本身对生态环境无不良影响，仅在人员巡检时会碾压、踩踏植被、对野生动物造成惊扰。

管线至今完工近 22 年，施工期生态影响已经恢复。管廊上方敷设的草方格已经风化，现场踏勘时可见管廊上方敷设草方格的痕迹。管线临时占地范围内的自然植被已经恢复至与背景一致，景观恢复至自然水平。由于该管线伴行油田公路，受道路交通影响，动物活动的痕迹较少。

（2）现有工程实际采取的生态保护措施有效性评价

管线管廊上方敷设的草方格，在初期起到了防风固沙的作业，有效防止了水土流失和沙丘活化。根据现场踏，管线临时占地范围内的自然植被已经恢复至与背景一致，景观恢复至自然水平。

5 环境影响预测与评价

5.1 施工期环境影响预测与评价

5.1.1 施工期大气环境影响分析

废气主要为施工扬尘、各类施工机械尾气和焊接烟尘。

(1) 施工扬尘

在管线维修更换施工作业过程中扬尘主要来源于土方开挖、堆放、清运、换填和场地清理过程中产生的粉尘；建筑材料、换填土、建筑垃圾在装卸、运输、堆放过程中因风力作用产生的扬尘污染；运输车辆往来时造成的地面扬尘。施工期所产生的各类扬尘属于瞬时源，产生的高度都较低，粉尘颗粒比较大，污染扩散的距离较近，会对环境空气造成一定的影响。

(2) 施工机械尾气

施工期使用的各类施工机械等会产生燃料燃烧废气。施工期废气排放时段较为集中，属于阶段性排放源，随着施工的结束而停止排放。各类施工机械设备均使用符合国家标准的燃料，由于区域地域空旷，扩散条件良好，对周围大气环境影响较小。

(3) 焊接烟尘

管道组对连接过程中将有一定量的焊接烟尘产生，主要污染物为粉尘，该废气排放量很少，施工场地位于开阔通风状况良好的户外，焊接烟尘易于扩散，对周围大气环境影响很小。

5.1.2 施工期水环境影响分析

(1) 试压废水

废水主要为管道试压废水。管道试压采用清水，产生的废水中污染物主要为悬浮物，用于项目区的洒水抑尘。

(2) 管线施工对地下水的影响

管线维修更换敷设施工过程中的物料、废料等在降水的淋滤作用下产生的浸出液，可能进入地下含水层，将对地下水造成不同程度的影响，其影响程度决定于下渗

量及其饱和地带的厚度、岩性和对污染物的阻滞、吸附分解等自然净化能力。由于管线施工期短，发生降水淋滤的可能性很小，且管道沿线表层土壤有一定的自然净化能力，管线施工对地下水的影响很小。因此，管线正常施工不会对地下水造成不利影响。

5.1.3 施工期声环境影响分析

噪声源主要为施工机械及车辆，源强一般为 80dB(A)~105dB。根据现场调查，声环境评价范围内没有固定居住人群等声敏感目标，不会造成扰民现象，施工期的噪声仅对施工人员产生影响，施工期场界外 200m 处可达到《建筑施工场界噪声排放标准》（GB12523-2011）中限值要求。

5.1.4 施工期固体废物环境影响分析

固体废物包括清管废渣和建筑垃圾。

（1）清管废渣

原管线不挖出，清管作业完成后采用氮气置换管线内空气，并将管线两端进行封堵。在此过程中会产生少量清管废渣，属于 HW08 类危险废物，集中收集后交由有资质的单位处置。

（2）建筑垃圾

施工过程中使用材料产生的废边角料等尽量由施工单位统一回收利用，废包装物、废砖块等无法再利用的集中堆放，定期送至当地建筑垃圾填埋场。

5.1.5 施工期土壤环境影响分析

施工期对土壤环境的影响主要为人员活动和施工机械扰动，以及各种废弃物污染影响。

（1）人为扰动对土壤的影响

管线更换过程中对土壤的开挖、施工人员活动、施工机械碾压和踩踏，破坏土壤稳定结构。

土壤在形成过程中具有一定的分层特性，一般来说表层为腐殖质层，中层为淋溶积淀层，底层为成土母质层。腐殖质层是植物根系分布密集区，是土壤肥力、水分集中分布区。管道的开挖和回填过程中势必会对土壤原有层次产生扰动和破坏，若不同

质地、不同层次的土壤混合，将直接影响植物的生长。同时在施工中，设备碾压、人员踩踏等都会对土壤的紧实度产生影响，而开挖作业则会改变土壤层次。机械碾压和人员踩踏致使土壤紧实度增高，地表水入渗减少，土壤团粒结构遭到破坏，土壤养分流失，不利于植物生长。各种车辆（尤其是重型卡车）反复碾压后的土壤，植物很难再生长。

（2）施工期污染影响分析

施工期各类施工设备、原辅料堆放及各类施工废弃物暂存等，若遇防渗措施破损或大雨淋滤等情况，导致物料泄漏、废弃物渗滤液直接进入土壤，会对土壤造成污染影响。

5.1.6 施工期生态环境影响分析

施工期生态影响主要表现为占地影响，占地均为临时占地。临时占地不可避免地对原有地表造成破坏，使原有土壤—植被自然体系受到影响或瓦解，在扰动结束后，临时占地影响区的土壤—植被体系的恢复能力与程度取决于临时占地影响程度的大小及原先的生态背景状况。施工活动和工程占地在呈线状分布，对土壤、植物、野生动物等各生态要素产生不同程度的影响，同时也对原有景观结构和生态系统产生一定程度影响。

（1）对植物影响分析

①工程占地对植物的影响分析

工程占地类型为未利用沙地，施工作业对植被的主要影响是土地的占用和施工阶段清场过程中对地表植被的清理和碾压，使临时占地范围内地表植被及地表结构发生较大的变化，地表保护层被破坏，稳定性下降，防止水土流失的能力也随之下降。在工程结束后，土地将不在受人为扰动，逐步自然恢复，重新回到原来的自然状态。

项目总占地面积为 129481m^2 ，均为临时占地。在施工结束的2年~3年中，将影响占地范围之内的植被初级生产力。生物损失量参照《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ/T349-2007）中荒漠化量化指标计算，项目区属于强烈发展的荒漠化，生物生产量按照 $1.4\text{t}/(\text{hm}^2 \cdot \text{a})$ 计算，生物损失量为 18.1t/a ，当临时性占地的植被得到初步恢复后，这种损失将逐渐减少。

②施工人员活动对植物的影响分析

管线更换过程中大量人员、机械进入项目区，使项目区环境中人类活动频率大幅度增加，对植被的影响主要表现在人类和机械对植物的踩踏和碾压，使原生植被生境发生较大变化。受施工干扰影响，导致临时占地范围内地表土壤稳定结构破坏、原生植被覆盖度减少。

（2）对动物影响分析

施工期对野生动物的影响分为直接影响和间接影响两个方面，主要表现在对生存环境、分布范围和种群数量的影响。直接影响主要表现为建设项目占地，使野生动物的原始生存环境被破坏或改变；间接影响主要表现为由于植被的减少或污染破坏而引起野生动物食物来源减少。管线更换施工过程中，由于机械设备的轰鸣惊扰、人群活动的增加，使区域内单位面积上的动物种群数量下降。但此类影响对爬行类和小型啮齿动物的干扰不大，它们能很快适应当地的环境，并重建新栖息地。

（3）对景观及生态系统结构、功能影响分析

①景观影响分析

景观是指地表空间相对稳定的景物或景象，是一个空间高度异质性的区域，由相互作用的景观元素或生态系统，按一定的空间组合规律及相似的形式重复出现而形成。

项目区属于景观生态等级自然体系和人工体系的复合体，它是由荒漠生态系统和道路等景观相间组成。本项目占地面积不大，实施后对区域现有景观无影响。

②对生态系统结构、功能的影响

管线建设对原有生态系统结构的完整性有一定的影响，会降低生态系统的生产力，导致生态系统部分物质循环受阻，能量流动终断，因此将对区域内生物的栖息环境产生不良影响。同时项目区内系统自我调节能力减弱，受扰动后恢复能力降低，生态稳定性降低，生物种群、数量将受到一定程度的影响。但项目占地面积小，对生态系统结构和功能的影响较小，对评价范围内生态完整性影响亦较小，生态系统完整性变化主要受区域自然环境变化影响。管线更换施工活动加大了评价区人为干扰的力度，同时也加剧局部区域由自然荒漠生态系统向人工生态系统演替的趋势。项目占地类型为沙地，地表植被稀疏，由工程造成的生物量损失较小，不会造成区域的生物多样性下降，加上占地面积有限，区域生态系统仍保持开放、物质循环和能量流动。因

此对于评价区生态系统的完整性影响较小，其生态稳定性及其结构与功能也不会受到明显影响，项目实施造成的不利影响均在可接受的范围内。

③生态系统稳定性分析

项目区内的生态系统以荒漠生态系统为主，生态系统较为简单，由于区域地表较干燥，导致自然植被盖度较低，在 10~20%左右，植物种类少。从现场调查来看，目前项目所在区域内的人为干扰较小，基本保持自然荒漠生态环境，生态完整性较好。本项目建设施工过程中，由于机械设备的轰鸣惊扰，人群活动的增加，会造成一定生态系统的破坏。但施工结束后，施工人员撤离作业区域，人类活动和占地都将减少。因此，管线维修更换施工对生态系统的影响不大。

5.1.7 对区域沙化土地的影响分析

本项目位于古尔班通古特沙漠腹地，施工期管线更换过程中将会破坏占地范围内的土壤表层稳定结皮和地表荒漠植被，项目所在区域具有多风、降水量偏低等气候特征，地表稳定结皮被破坏后，在大风天气条件下，施工会使占地范围内的土地就地起沙，局部从固定沙地变成半固定沙地和流动沙地。但是由于项目占地范围较小，施工时间短，施工结束后对临时占地范围内场地进行平整和清理，尽量利用施工时产生的表层弃土对临时占地进行覆盖，在拟更换管线上方铺设草方格，采用自然恢复的方式对区域植被进行恢复。综上所述，本项目对区域土地沙化影响不大。

5.1.8 水土流失影响分析

施工活动对水土流失影响的方式包括地表扰动、植被损坏、管沟开挖及破坏原地貌、地表土壤结构。工程占地呈线状分布，建设期间，开挖管沟、土方堆放、机械作业人员活动等都会加剧项目区水土流失。

施工车辆对地表的大面积碾压，使所经过地段的植被和地表结构遭到不同程度的破坏，施工作业活动使地表保护层变得松散都会加剧风蚀影响。临时占地范围内的土壤地表表层遭到破坏，下层的粉细物质暴露在地层表面，在风力的作用下，风蚀量会明显加大，这种影响在短时间内不会完全恢复。但随着时间的推移，风蚀量会随着地表新保护层的逐渐形成而减弱。管线施工时，管沟开挖土方在管道一侧临时堆放。施工期内，管沟边堆起一道临时土垄，在大风状态下易发生风力侵蚀，即使在堆土回

填后风蚀量会有所减少，但地表仍为疏松地带，需要一个较长的恢复阶段。

5.2 运营期环境影响预测与评价

5.2.1 运营期大气环境影响预测与评价

（1）正常工况下对大气环境影响分析

管线埋地敷设，输送介质为伴生气，密闭输送，正常工况下无废气产生，对大气环境没有不良影响。

（2）事故状态下对大气环境影响分析

管线发生破裂会导致伴生气泄漏，其主要成分为甲烷，非甲烷总烃排放量极少，由于项目所在区域地势平坦空旷易于气体扩散，事故状态下废气对大气环境质量影响极小。

5.2.2 运营期地下水环境影响预测与评价

（1）正常工况下对地下水环境影响分析

运营期正常工况下无废水产生，不会对地下水产生不利影响。

（2）事故状态下对地下水的影响

输送介质为伴生气，含有极少量的烃类形成的积液，非正常工况下，集气管线破损等导致积液泄漏，可能导致石油类等污染物通过包气带土层渗漏进入地下含水层，对地下水造成污染影响。

根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）规定，本项目地下水评价等级为三级，本次采用类比分析法分析集气管线破损等导致积液泄漏对地下水的影响。由于集气管线中的烃类形成的积液含量极少，即使发生泄漏，泄漏液体很难通过包气带进入含水层，对地下水的影响有限。

本次评价引用作业区对现有集气管线已经完成泄漏事故治理的管段沿线附近的地下水监测井中石油类的监测数据，进行类比分析说明本项目事故状态下极少量的烃类泄漏对地下水环境的影响，监测数据详见前文表 4.3-5。评价结果表明，发生过泄漏事件的管段附近的地下水监测井中石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的Ⅲ类标准，且均小于检出限，说明作业区采取的集气管线泄漏应急处置措

施有效，应急处置措施具体如下：当发生管线泄漏后，快速做出响应，在 10min 之内切断陆梁集中处理站输气阀门，并在切断阀门 30min 之内组织现场抢修应急力量达到事故现场，快速挖出管线漏点，将泄漏的少量落地油清理至防渗膜上；采用管卡或者更换管卡方式对管线漏点进行修复，事故发生后 24 小时之内产生的沾油废防渗膜，交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收、处置。外购砂土对清理完落地油的管沟进行回填，并进行平整、压实，可有效防止集气管线泄漏积液对地下水的影响。

5.2.3 运营期声环境影响分析

运营期噪声源主要为巡检车辆产生的噪声，巡检沿线无声环境敏感点，加上该噪声源为间歇式噪声，不会对周围声环境产生影响。

5.2.4 运营期固体废物环境影响分析

运营期固废为清管废渣，清管废渣以属于《国家危险废物名录》（2025 年版）HW08 类危险废物（废物代码：251-001-08，危险特性 T），交由有资质的单位负责接收、转运和处置，不会对项目区环境造成不利影响。

5.2.5 运营期土壤环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ 964-2018），本项目属于污染型建设项目，运营期对土壤的环境影响主要为集气管线破裂发生泄漏的少量积液（烃类）垂直入渗对土壤的影响，运营期土壤环境影响源及影响因子识别详见表 5.2-1。

表 5.2-1 运营期土壤环境影响源及影响因子识别表

污染源	工艺流程/节点	污染途径	全部污染物指标	特征因子
集气管线	管道破损发生泄漏	垂直入渗	石油类	石油类

（1）正常工况下对土壤环境的影响分析

正常工况下无废水及固体废物外排，不会造成土壤环境污染。

（2）事故状态下对土壤的环境影响分析

如果发生管线泄漏事故，泄漏的油品可能会对土壤环境产生一定的影响，泄漏

的物料覆盖于地表可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化；如果进入土壤，从而使土壤质地、结构发生改变，影响到土地功能，进而影响地表植被的生长。根据环境风险评价结论可知，本项目风险潜势很低，发生泄漏事故的可能性很小，且发生事故后及时采取相应的治理措施，将受污染的土壤及时收集、处理，不会对土壤环境产生明显影响。

事故状态下对土壤环境的影响主要为污染影响型。发生管线泄漏事件后，伴生气挥发，而极少量的烃类形成的积液则通过垂直入渗的方式进入管线下方及周边土壤，使受浸染的土壤理化性状发生变化，对影响范围内的土壤造成严重的污染。

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-02018）8.7.3 污染影响型评价工作等级为三级的建设项目，预测方法可采用定性描述或者类比分析法进行预测。本次评价采用类比分析法预测项目实施对土壤环境的影响。

本次评价引用作业区对现有集气管线已经完成泄漏事故治理的管段沿线土壤中石油烃的监测数据，进行类比分析说明本项目事故状态下极少量的烃类泄漏对土壤环境的影响，监测数据详见前文表 4.3-11。评价结果表明，发生过泄漏事件的管段土壤环境质量监测的表层样点石油烃满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地筛选值要求，说明作业区采取的集气管线泄漏应急处置措施有效，应急处置措施具体如下：当发生管线泄漏后，快速做出响应，在 10min 之内切断陆梁集中处理站输气阀门，并在切断阀门 30min 之内组织现场抢修应急力量达到事故现场，快速挖出管线漏点，将泄漏的少量落地油清理至防渗膜上；采用管卡或者更换管卡方式对管线漏点进行修复，事故发生后 24 小时之内产生的沾油废防渗膜，交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收、处置。外购砂土对清理完落地油的管沟进行回填，并进行平整、压实，以减少土地沙化和水土流失程度。

本项目管线输送的介质与已经完成伴生气泄漏事故治理的现有管段一致，对土壤的污染途径均为垂直入渗，具有可类比性，本项目建成后继续落实作业区现有应急管理要求，则即使发生管线泄漏事件，在建设单位及时响应，采取应急处置措施的情况下，不会对项目区土壤环境产生不良影响。

5.2.6 运营期生态环境影响分析

运营期不新增占地，临时占地随着施工作业结束将逐步自然恢复。施工人员撤离作业区域，人类活动和占地都将减少，野生动物对新环境适应后，活动和分布范围将恢复。运营期正常的巡检等活动会对野生动物的生存及其生境造成一定的影响，作业区通过加强对环境保护的宣传工作，提高员工的环保意识，特别强调对野生动物、受保护的野生植物的保护，可将对野生动物的影响降至最低。

5.3 退役期影响分析

进入退役期管线经清管作业、氮气置换和封堵后留存于地下，避免因开挖管线对区域生态环境造成二次破坏。管线停止运行后巡检车辆噪声和清管废渣等固体废物等对环境的影响将会逐步消失。

退役期的吹扫封堵工作结束后人员撤离，区域内没有了人为的扰动，吹扫封堵工作扰动范围内的自然植被会逐渐得以恢复，有助于区域生态环境的改善。

5.4 环境风险分析

5.4.1 评价依据

本项目涉及的风险物质为伴生气。风险单元为拟更换的集气管线，按照管线最大容量计算风险单元危险物质与临界量的比值（Q 值），伴生气密度按照 0.7174kg/m^3 计算，计算结果详见表 5.4-1。

表 5.4-1 风险单元 Q 值一览表

风险单元	危险物质在线量 (t)			危险物质临界量 (t)	Q 值	风险潜势等级
	管线容积 (m^3)	物质名称	在线量 (t)			
集气管线	68	伴生气	0.055	10	0.0055	I
		硫化氢	1.972×10^{-6}	2.5	7.888×10^{-7}	

根据上表计算结果可知，本项目 $Q < 1$ ，判断风险潜势为 I，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）相关要求，本次评价仅对项目可能存在的环境风险进行简单分析。

5.4.2 环境敏感目标

简单分析不设评价范围，无环境敏感目标。

5.4.3 环境风险识别

(1) 物质危险性识别

本项目涉及的风险物质为伴生气和硫化氢，其主要物化、毒理性质、危险等级划分见表 5.4-2。

表 5.4-2 伴生气的理化性质及危险级别分类情况

名称	组分	毒性	燃烧爆炸特性参数	危险级别
伴生气	多种可燃性气体的总称，主要成分包括甲烷、乙烷等	伴生气中含有的甲烷，是一种无毒气体，当空气中大量弥漫这种气体时它会造成人因氧气不足而呼吸困难，进而失去知觉、昏迷甚至残疾	热值：50009kJ/kg 爆炸极限 5~14% (V) 自然燃点 482~632℃	属于 5.1 类中易燃气体，在危险货物品名表中编号 21007

表 5.4-3 硫化氢理化性质及危险特性

标识	中文名	硫化氢	英文名	/
	分子式	H ₂ S	分子量	34
理化性质	外观与性状：无色气体，比空气略重			
	可燃性：溶于水，可混溶于醇、醚等多数有机溶剂。			
	熔点(℃)	-82.9	自燃点(℃)	260
	沸点(℃)	-60.2	水溶液 pH 值	/
暴露极限	美国职业安全与健康局规定硫化氢可接受的上限浓度（ACC）为 20ppm，超过可接受的上限浓度（ACC）的每班 8h 能接受的最高值为 50ppm。美国政府工业卫生专家联合会推荐的阈限值为 10ppm；15min 短期暴露极限是 15ppm，每天暴露于短期暴露极限下的次数不能超过 4 次，连续两次间隔时间至少为 60min。			
生理影响	硫化氢是一种剧毒、可燃气体，常在天然气生产、高含硫原油生产、原油馏分、伴生气和水的生产中可能遇到。因硫化氢比空气重，所以能在低洼地区聚集。过多暴露于硫化氢中能毒害呼吸系统细胞，导致死亡。有实例表明血液中存在酒精能加剧硫化氢的毒性。即使在低浓度（10ppm~50ppm）时，硫化氢也会刺激眼睛和呼吸道。间隔时间短的多次低浓度暴露也会刺激眼、鼻、喉，低浓度重复暴露引起的症状常在离开硫化氢环境后的一段时间消失。即使开始没有出现症状，频繁暴露最终也会引起刺激。			
操作注意事项	严加密闭，提供充分的局部排风和全面通风。操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程。建议操作人员佩戴过滤式防毒面具（半面罩），戴化学安全防护眼镜，穿防静电工作服，戴橡胶手套。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。防止气体泄漏到工作场所空气中。避免与氧化剂、酸类、卤素接触。搬运时轻装轻卸，防止钢瓶及附件破损。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。			
人体	空气中浓度（ppm）	暴露于硫化氢的典型特征		

危害	0.13	有明显的令人讨厌的气味；在大气中含量为 4.6ppm 时，就显而易见。随着浓度的增加，嗅觉就会疲劳，气体不再能通过气味来辨别。
	10	有令人讨厌的气味，眼睛可能受刺激。· 美国政府工业卫生专家联合会推荐的阈限值（8h 加权平均值）。
	15	美国政府工业卫生专家联合会推荐的 15min 短期暴露范围平均值。
	20	在暴露 1h 或更长时间后，眼睛有烧灼感，呼吸道受到刺激，美国职业和健康局的可接受上限值。
	50	暴露 15min 或 15min 以上的时间后嗅觉就会丧失，如果时间超过 1h，可能导致头痛、头晕和摇晃。超过 50ppm 将会出现肺浮肿，也会对人的眼睛产生严重刺激或伤害。
	100	3min~5min 就会出现咳嗽、眼睛受刺激和失去嗅觉。在 5min~20min 过后，呼吸就会变样，眼睛就会疼痛并昏昏欲睡，在 1h 后就会刺激喉道。延长暴露时间将逐渐加重这些症状。
	300	明显的结膜炎和呼吸道刺激，危害生命和健康。
	500	短期暴露就会不省人事，如不迅速处理就会停止呼吸。头晕、失去理智和平衡感。患者需要迅速进行人工呼吸和（或）心肺复苏技术。
	700	意识快速丧失，如果不迅速营救，呼吸就会停止并导致死亡，应立即采取人工呼吸和（或）心肺复苏技术。
	1000	立即丧失知觉，结果将会产生永久性的脑伤害或脑死亡。应迅速进行营救，应用人工呼吸和（或）心肺复苏。

（2）生产设施危险性识别

管线输送是一种安全可行的输送方式，但存在于环境中的管道会受到各种环境因素的作用，同时管道本身的设计、管材制造、施工、操作运行和管理等各环节都可能存在着缺陷和失误，所有这些因素都可能导致事故的发生。发生的事故主要为管线破裂造成的油气泄漏，事故发生时会有大量伴生气溢出，对周围环境造成直接污染，而且泄漏伴生气等易燃物质遇到明火还可能产生火灾、爆炸事故。

（3）危险物质向环境转移的可能途径和影响方式

运营期管线发生破损造成伴生气泄漏，若遇明火，发生火灾、爆炸，污染大气环境。

5.4.4 环境风险分析

集气管线发生泄漏事故后，大量的伴生气进入环境空气，可能造成局部地区浓度过高，极易造成小范围的缺氧，可引起人员头痛、头晕、乏力、注意力不集中、呼吸和心跳加速，严重时窒息死亡。伴生气若遇明火，可发生火灾、爆炸，其伴生/次生污染物可能对环境空气产生一定的影响。项目区地域空旷，扩散条件较好，发生事

故后，及时采取相应的措施，不会对周围环境空气产生明显影响。

6 环境保护措施及其可行性论证

6.1 施工期环境保护措施及其可行性论证

6.1.1 施工期大气污染防治措施

(1) 使用高质量燃油机械、设备和符合国家标准的油品，并定期对机械、设备进行保养维护。

(2) 优化施工组织，管线分段施工，缩短施工时间，合理安排施工计划。

(3) 合理规划运输道路线路，尽量利用拟维修更换管线附近现有的伴行公路，施工车辆严格按照规定线路行驶，严禁乱碾乱压；严禁车辆在行驶中沿途振漏建筑材料及建筑垃圾；装卸过程应文明作业，防止扬尘飞扬。

(4) 粉状材料、临时土方和施工垃圾等在施工场地堆放应覆盖防尘布（或网），逸散性材料运输采用苫布遮盖。

(5) 严格控制施工作业面积，施工区域定期洒水抑尘，避免在大风天气作业。

(6) 施工结束后尽快对施工场地进行整理和平整。

6.1.2 施工期废水污染防治措施

(1) 管道试压采用清水试压，应尽可能重复利用，试压结束后，就地洒水抑尘。

(2) 加强施工管理，施工物料、废料堆尽量不在施工现场堆存，及时清运，必要时采取防渗措施。

6.1.3 施工期噪声污染防治措施

(1) 在设备选型上要求采用低噪声的设备，施工设备要经常检查维修，对噪声较大的设备采取基础减震措施。

(2) 加强施工场地管理，合理疏导进入施工区的车辆，禁止运输车辆随意高声鸣笛。

6.1.4 施工期固体废物防治措施

(1) 建筑垃圾集中收集后送至当地建筑垃圾填埋场进行填埋处理。

(2) 清管废渣集中收集后交由有资质的单位处置。

(3) 运输过程中，运输车辆均加盖篷布，以防止行驶过程中固体废物的散落。

(4) 施工结束后，废物全部进行清理，对可回收物优先回收处理，做到“工完、料尽、场地清”。

(5) 落地油的收集、贮存、运输须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》(HJ2025-2012)和《危险废物转移管理办法》(生态环境部、公安部、交通运输部令第23号)要求，运输车辆和处置单位应具有相应资质，运输过程中不准设置中转储存点，严禁偷排、洒落、泄漏和随意倾倒等。

6.1.5 施工期土壤污染防治措施

(1) 应严格控制施工期临时占地面积，按设计及规划的施工范围进行施工作业，减少土壤扰动。

(2) 施工机械及运输车辆应按规定的道路行驶，减少对土壤的碾压，减少碾压造成的土壤紧实度增加及养分流失。

(3) 施工产生的建筑垃圾不得随意抛洒，应集中收集并及时清运，防止污染物进入土壤环境造成污染。

6.1.6 施工期生态环境保护措施

(1) 生态保护措施

①减缓

施工时严格按照既定方案施工，严格限定作业带宽度，不得超过15m，在植被密集段适当缩小作业带宽度，减少对植被的影响，严禁毁坏占地范围外的自然植被。管线施工过程中要做到分段施工、随挖、随运、随铺、随压，不留疏松地面，提高施工效率，尽可能缩短施工工期。

②修复

施工结束后，及时对施工场地进行平整，以便后期野生植被的自然恢复。更换集气管线管廊上方均敷设草方格，防止风蚀影响，有利于防风固沙，保护管线不外露。

③补偿

施工结束后，及时对施工场地进行平整，以便后期野生植被的自然恢复。建设单位作为责任主体，应按照《中华人民共和国土地管理法》《新疆维吾尔自治区实施〈中华人民共和国土地管理法〉办法》相关规定，依法办理占地手续，足额缴纳生态补偿费。

（2）施工管理

①施工过程中严格规定车辆和各类工作人员的活动范围，使之限于在施工区范围内活动，不随意踩踏砍伐野生植被，不得毁坏占地范围外的植被，尽量不侵扰野生动物的栖息地。

②确保各设施正常运行，避免强噪声环境的出现，避免对野生动物的惊扰。

③加强对施工人员的教育，强化保护野生动植物的观念，严禁捕杀任何野生动物；遇到受伤、病残饥饿、受困、迷途的野生动物及野生动物的幼崽和繁殖场所，应立即采取保护措施，并上报相关主管部门。

④加强施工期环境监理，监理对象为管线工程的施工、施工结束后的植被恢复，野生动物保护，以及施工过程中的环境管理等内容。

6.1.7 水土流失防治措施

（1）严格控制作业面积。

（2）管沟应分层开挖、分层堆放、分层回填，对管线更换过程中产生的临时土方，采用防尘布（或网）进行苫盖。管沟回填后应予以平整、压实，以免发生水土流失。

（3）严格控制和管理运输车辆的运行范围，不得离开运输道路及随意驾驶。由专人监督负责，以防破坏土壤和植被。

（4）工程主管部门积极主动，加强水土保持管理，对工作人员进行培训和教育，自觉保持水土，保护植被，不随意乱采乱挖沿线植被。

（5）建设单位应自行或委托有资质的单位编制水土保持方案，并报相关部门审批；并根据相关技术规范进行水土保持监测，并将监测情况定期上报当地水行政主管部门。

6.1.8 防沙治沙措施

项目所在区域现状除部分油气田生产设施外，无其他工业生产活动，未见已开展或正在开展的防沙治沙工作。为避免项目区土壤沙化，建设单位应严格按照《中华人民共和国防沙治沙法》《关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知》（新环环评发〔2020〕138号）中有关规定，执行以下防沙治沙防治措施：

①土地临时使用过程中发现沙化程度加重的，应当及时报告当地人民政府。

②大力宣传《中华人民共和国防沙治沙法》，使施工人员知法、懂法、守法，自觉保护林草植被，自觉履行防治义务。禁止在沙化土地上砍挖灌木、药材及其他固沙植物。

③施工结束后对占地进行平整，清运现场遗留的污染物，按照正式征地文件的规定对占地进行经济补偿。

④严格控制施工活动范围，严禁乱碾乱轧，避免对项目占地范围外的区域造成扰动。

⑤拟更换管线管段管廊上方采取草方格固沙等措施，防止风蚀影响，有利于防风固沙，保护管线不外露。

⑥加强对野生植物的保护，严禁破坏梭梭、白梭梭等优良固沙植被；加强运营期管理，严禁随意开设巡检道路，防止因人为扰动而加剧项目区沙化程度。

⑦优化施工组织，避免在大风天气进行土方作业。缩短施工时间，管线施工作业时应分段作业，开挖的土方应分层开挖、分层堆放、分层回填，挖方全部回填，管廊上方土方平整压实，防止沙丘活化，减少水土流失。管线施工作业带宽度15m范围的施工场地应进行清理平整，以便临时占地范围内的自然植被的恢复。

6.2 运营期环境保护措施

6.2.1 运营期大气污染防治措施

正常工况下，管线运营期无废气排放。非正常工况下，伴生气放空会造成一定污染影响和资源浪费。定期巡检，加强阀池等设施的检修，避免“跑、冒、滴、漏”现象。一旦发生泄漏立即切断控制阀，并应在5日内完成首次修复。

6.2.2 运营期噪声污染防治措施

定期对巡检车辆进行保养，将运营期巡检车辆的交通噪声降至最低。

6.2.3 运营期固体废物污染防治措施

运营期清管废渣属于《国家危险废物名录》（2025 年版）HW08 类危险废物（废物代码：251-001-08，危险特性 T），不在作业区暂存，集中收集后直接交由有资质的单位负责接收、转运和处置。

运营期固体废物污染防治采取如下治理措施：

- （1）加强巡检频率，尽量杜绝管线、阀门“跑、冒、滴、漏”及人为破坏现象。
- （2）作业区已建立了完善的危废管理计划，并定期向生态环境主管部门上报备案，项目建成后仍依照既定计划进行危废管理。

以上措施符合固体废物处置“减量化、资源化、无害化”原则，不会对周围环境产生不利影响。

6.2.4 运营期生态环境保护措施

- （1）定期检查管线，如发生管线老化、接口断裂，及时更换管线。
- （2）加强环境保护宣传工作，提高环保意识，特别是对野生动物和自然植被的保护。
- （3）提高驾驶人员技术素质、加强责任心，贯彻安全驾驶机动车辆的行为规定，严格遵守交通法规，杜绝疲劳驾车等行为，减少对道路两侧植被的破坏。

6.3 退役期环境保护措施

6.3.1 退役期大气环境保护措施

- （1）施工机械使用符合国家标准的油品。
- （2）在管线清管、氮气置换和盲板封堵拆除等施工操作中应做到文明施工，防止逸散性物料的洒落与飘散；尽量避开大风天气进行作业。

6.3.2 退役期噪声污染防治措施

- (1) 选用低噪声机械和车辆。
- (2) 加强设备检查维修，保证其正常运行。
- (3) 加强运输车辆管理，合理规划运输路线，禁止运输车辆随意高声鸣笛。

6.3.3 退役期生态环境保护措施

退役期集气管线先进行清管作业，氮气置换后采用盲板封堵，不进行拆除，避免因开挖管线对区域生态环境造成二次破坏。

通过宣传教育的形式，使施工工作人员对于在项目区生存的野生动物及植物有基本的认识与了解。在退役期施工过程中，如遇到保护植物应进行避让，严禁随意踩踏破坏；遇到保护动物时，应主动避让，不得惊扰、伤害野生动物，不得破坏保护动物的生息繁衍地，禁止妨碍野生动物生息繁衍的施工活动。

加强对《中华人民共和国野生动物保护法》《中华人民共和国野生植物保护条例》的普及、教育工作，强化保护野生动植物的观念，让施工人员明确破坏保护植物，捕猎、杀害保护动物的法律后果，理解保护野生动植物的重要意义。

通过采取以上生态保护措施，对于减少植被破坏、减缓水土流失、抵制荒漠化发展起到了一定的积极作用，可有效保护脆弱的荒漠生态环境。

6.3.4 生态恢复治理方案

(1) 管线生态恢复

管线维持现状，避免因开挖管线对区域生态环境造成二次破坏。管线内物质应清空干净，并按要求进行氮气置换，确保管线内无残留采出物，管线两端使用盲板封堵。

(2) 植被恢复措施及恢复要求

工程施工结束后，应对管线维修更换临时占地内的土地进行平整，做到“工完、料净、场地清”。

6.4 环境风险防范措施及应急要求

6.4.1 管线环境风险防范措施

- (1) 严格按照管道施工、验收等规范进行设计、施工和验收。管线敷设前，应

加强对管材和焊接质量的检查，严禁使用不合格产品。

(2) 在管线的敷设线路上应设置永久性标志，包括里程桩和警示牌等。

(3) 加强自动控制系统的管理和控制，严格控制压力平衡。定期对管线进行超声波检查，对壁厚低于规定要求的管段应及时更换，消除爆管的隐患；定期对管线上的安全保护设施，如截断阀、放空系统等进行检查，使管道在超压时能够得到安全处理，在管道破裂时能够及时截断上下游管段，以减少事故时伴生气的放空量，使危害影响范围减小到最低程度。

(4) 严禁在管线两侧各 5m 范围内修筑工程，在管线上方及近旁严禁动土开挖和修建超过管道负荷的建筑物。

(5) 管沟开挖时 0~1.5m 采用机械开挖，剩余 0.3m 采用人工开挖，保护施工过程中还在运行的旧管线，避免施工作业破坏，发生泄漏事故。一旦发生泄漏事故立即启动应急预案。

(6) 加强自动控制系统的管理和控制，严密监控管线流量动态，发现异常及时查明原因，严防管线泄漏事故发生；定期对管线进行超声波检查，对壁厚低于规定要求的管段应及时更换，消除爆管的隐患。

6.4.2 火灾爆炸事故风险防范措施

对操作、维修人员进行培训，持证上岗。制订应急操作规程，在规程中说明发生管道事故时应采取的操作步骤。规定抢修进度，限制事故的影响，说明与人员有关的安全问题。运行期对管线进行巡视，加强管线和警戒标志的管理工作。提高职工安全意识，识别事故发生前异常状态，并采取相应措施。

6.4.3 环境风险应急处置要求

(1) 应急处置要求

伴生气带压输送，作业区建有压力监控系统，一旦压力出现波动能及时发现和处理。截至目前，集气管线因管线破损导致伴生气泄漏的事故均已全部妥善处置。结合现有风险防范和应急处置措施，本次环评提出，运营期继续执行作业区环境突发事件应急预案管理要求。加大巡检力度，严密监测管线压力波动情况，一旦发现大的压力

波动，快速做出响应，在 10min 之内切断陆梁集中处理站输气阀门，并在切断阀门 30min 之内组织现场抢修应急力量达到事故现场，快速挖出管线漏点，将泄漏的少量落地油清理至防渗膜上；采用管卡或者更换管卡方式对管线漏点进行修复，事故发生后 24 小时之内产生的沾油废防渗膜，交由具有相应危险废物处置资质的单位进行回收、处置。外购砂土对清理完落地油的管沟进行回填，并进行平整、压实，以减少土地沙化和水土流失程度。若发生不可控风险事故，应立即启动应急预案，由应急领导小组对事故进行处理。

（2）应急预案

本次对作业区现有老化管线进行更换，不新增风险源，项目建成投产后，仍按现有应急预案进行管理，《中国石油油田分公司陆梁油田作业区突发环境事件应急预案》已完成备案（备案编号：654200-2022-024-M）。

6.5 环境风险简单分析一览表

本项目环境风险简单分析内容详见表 6.5-1。

表 6.5-1 环境风险简单分析一览表

建设项目名称	陆梁油田作业区集气管线隐患治理工程
建设地点	新疆维吾尔自治区塔城地区和布克赛尔蒙古自治县陆梁油田作业区
地理坐标	更换管线起点为：起点为：，终点为：。
主要危险物质及分布	主要危险物质为伴生气和硫化氢，分布在集输管线内
环境影响途径及危害后果	管线发生破损造成伴生气泄漏，直接对环境空气造成污染，若遇明火，发生火灾、爆炸，次生污染物也会污染大气环境；事故发生概率较低，发生事故时及时采取相应的应急措施，不会对周围环境产生明显影响
环境风险防范措施要求	严禁在管线两侧各 5m 范围内修筑工程，按照作业区现有应急预案要求管理，继续落实各项风险防范和应急处置措施

6.6 环保投资分析

项目总投资 1379.24 万元，环保投资约 49 万元，占总投资的 3.55%，环保投资估算见表 7.6-1。

表 6.6-1 环境保护投资估算一览表

阶段	环境要素	名称	环保措施	工程量	投资 (万元)
施工期	生态环境	临时占地	对占地造成的生态破坏进行经济补偿, 管线敷设时土方分层开挖、分层堆放、分层回填。管廊上方布设草方格	/	36
	废气	施工作业产生的施工扬尘	运输车辆应加盖篷布, 临时土方覆盖, 防尘布(或网), 逸散性材料运输采用苫布遮盖	/	2
		施工机械尾气	使用质量合格的油品, 加强设备维护	/	1
	固体废物	建筑垃圾	送至当地建筑垃圾填埋场	/	2
		清管废渣	交由有资质的单位负责转运、接收和处置	/	1
运营期	噪声	巡检车辆交通噪声	定期对车辆进行保养维护	/	0.5
	固体废物	清管废渣	交由有资质的单位负责转运、接收和处置	/	1.5
环境管理		环境监理	严格监督各项环保措施落实情况, 确保各项污染防治措施有效实施	/	5
合计					49

6.7 运营期危废处置依托可行性分析

运营期清管废渣依托作业区现有危废管理计划进行管理, 目前陆梁油田作业区已与克拉玛依博达生态环保科技有限责任公司签订了 HW08 类危险废物处置合同。克拉玛依博达生态环保科技有限责任公司已取得了原新疆维吾尔自治区环境保护厅颁发的 HW08 类危险废物处置许可, 许可证编号为 6502040117, 有效期至 2027 年 02 月 10 日, 其中含油污泥许可处置能力 300000t/a。管线运营期清管废渣产生量较少, 相较于克拉玛依博达生态环保有限责任公司的处置能力占比极小, 故可依托其处置。

7 环境管理与监测计划

7.1 环境管理机构

7.1.1 环境管理机构

中国石油新疆油田分公司下设安全环保处，负责中国石油新疆油田分公司范围内的环境保护工作，各二级单位下设环保科，各生产单位设专职环保员，负责生产单位的环保工作。

陆梁油田作业区的环保工作由新疆油田公司安全环保处领导，并全过程监督该建设工程的环境保护管理，环保设施建设工作。建设项目经理部设专职环境管理人员，全面负责该项目建设期的环境管理工作。本项目进入生产运行期后，主要管理工作均依托陆梁油田作业区完成，设一名专（兼）职环保工程技术人员负责本项目建设期的环保工作检查工作，以及环境污染事故处理和报告。

7.1.2 环境管理体制

新疆油田分公司已经建立了环境保护指标体系，对各二级单位的环保指标完成情况按《新疆油田分公司环境保护管理规定》的各项指标进行考核。推行环境保护目标责任制，明确各单位企业行政一把手为本单位环保第一责任人，并规定了应负的法律责任和行政责任，其它行政领导和机关处室也都有明确环保职责，初步形成了领导负责，部门参加，环境保护部门监督管理，分工合作，各负其责的环境管理体制。

7.2 生产区环境管理

7.2.1 环境监督机构

塔城地区生态环境局审批该工程的环境影响报告书，塔城地区生态环境局及和布克赛尔蒙古自治县分局监督所辖行政区内该工程的环保竣工验收制度执行情况以及日常环境管理。

7.2.2 施工期环境管理

建设单位在本项目施工期应加强对施工单位环境保护工作的监督与管理，施工

单位应遵守相关环境保护法律法规，并严格落实本报告以及环评批复中提出的施工期环境保护要求；建立环境保护档案，对施工期采取的环境保护工作进行记录，保留施工前后施工区域的影像资料，便于建设单位进行监督检查。施工期相关的施工期环境保护行动计划见表 7.2-1。

表 7.2-1 施工期环境保护行动计划

序号	影响因素	环保措施	实施单位	实施时间	监督单位	资金保证
1	生态环境	严格控制占地面积，规定施工活动范围，减少临时占地和对地表的扰动。施工结束后，施工单位应负责及时清理现场，将施工期对生态环境影响降到最低。严禁施工人员踩踏植被和猎捕野生动物，禁止侵扰野生动物栖息地；对占地造成的生态破坏进行经济补偿，管线敷设时土方分层开挖、分层堆放、分层回填。管廊上方布设草方格	工程承包商	施工期	塔城地区生态环境局、塔城地区生态环境局和布克赛尔蒙古自治县分局	纳入工程费用
2	水环境	管线试压废水用于施工洒水抑尘；清管废渣交由具有相应危险废物处置资质的单位处置				
3	土壤环境	按规定的施工范围进行作业，可有效减少土壤扰动，施工产生的建筑垃圾及时清运，避免污染物进入土壤环境造成污染				
4	声环境	在管线施工过程中，选用效率高、噪声低的设备，并注意设备的正确使用和经常性维护，保持较低噪声水平。运输车辆限速、尽量减少鸣笛				
5	大气环境	逸散性材料运输、装卸和堆放过程中采取加盖苫布等抑尘措施，严禁散落和尘土飞扬。施工期各机械设备应使用高品质的柴油，加强设备的维护，减少大气污染物的排放量				
6	水土流失及沙化影响	合理安排时间，挖、填方尽量避开大风天气，堆放土方时，尽量减小土方坡度。表土剥离后单独存放。严格按规划的施工范围进行施工作业，不得随意开辟施工便道。施工后期，及时做好施工迹地的清理工作。做好施工后期的迹地恢复工作，包括土地平整，创造局部小环境以利于植被的恢复等，防止水土流失和沙化程度加剧				
7	固体废物	建筑垃圾集中收集后送至当地建筑垃圾填埋场；清管废渣交由具有危废处置资质的单位进行处置				

7.2.3 运营期环境管理

为确保项目环保实施的落实，最大限度地减轻生产开发对环境的影响，运营期管理的主要内容见表 7.2-2。

表 7.2-2 运营期环境保护行动计划

序号	影响因素	环保措施	实施单位	实施时间	监督单位	资金保证
1	生态环境	继续做好施工地的地表恢复工作，利用冬季融雪和夏季降雨使地貌慢慢得以自然恢复。培训巡检人员相关环境保护知识，更好的保护沿线植被	中国石油新疆油田分公司	运营期	自治区塔城地区生态环境局、塔	纳入工程费用
2	大气环境	加强对管线的巡检，减少原油的跑、冒、				

		滴、漏	司		城地区生态环境局和布克赛尔蒙古自治县分局	
3	管道保护	在施工结束后,投入运行前,管线要完成永久标志、安全标志设置。对管道设施定期巡查,及时维修保养				
4	环境管理	建立环境管理体系和事故应急体系,实施环境监测计划				
5	风险防范措施	制定事故应急预案,对重大隐患和重大事故能够快速做出反应并及时处理				
6	固体废物处置	清管废渣委托具备相应危废处置资质的单位进行接收、转运和无害化处理				

7.2.4 退役期环境管理

本项目在退役期的主要内容见表 7.2-3。

表 7.2-3 退役期的环境保护行动计划

序号	影响因素	环保措施	实施单位	实施时间	监督单位	资金保证
1	生态环境	管线清管后,采用氮气置换,最后用盲板封堵,不进行拆除,避免因开挖管线对区域生态环境造成二次破坏	中国石油新疆油田分公司	退役期	塔城地区生态环境局、塔城地区生态环境局和布克赛尔蒙古自治县分局	纳入退役期管理费用
2	声环境	退役期间加强施工设备维护保养,合理安排施工时间				
3	固体废物处置	固体废弃物分类收集,及时清运				

7.3 企业环境信息公开

陆梁油田作业区参照《企业环境信息依法披露管理办法》(部令第 24 号)等规定,结合地方生态环境主管部门要求,依法披露企业环境信息。企业应公开以下内容:

- (1) 企业基本信息,包括企业生产和生态环境保护等方面的基础信息;
- (2) 企业环境管理信息,包括生态环境行政许可、环境保护税、环境污染责任保险、环保信用评价等方面的信息;
- (3) 污染物产生、治理与排放信息,包括污染防治设施,污染物排放,有毒有害物质排放,工业固体废物和危险废物产生、贮存、流向、利用、处置,自行监测等方面的信息;
- (4) 生态环境应急信息,包括突发环境事件应急预案、重污染天气应急响应等方面的信息;
- (5) 生态环境违法信息;

- (6) 本年度临时环境信息依法披露情况；
- (7) 法律法规规定的其他环境信息。

7.4 环境监测与监管

7.4.1 施工期开展环境工程现场监理建议

为减轻建设项目对环境的影响，将环境管理制度从事后管理转变为全过程管理，建议本项目充分借鉴同类相关项目工程环境监理经验，实施工程环境监理。

由于建设单位聘请相关环境监理机构对施工单位、承包商、供应商和中国石油新疆油田分公司环保法律、法规、制度、标准、规范的情况依法进行监督检查，特别是加强施工现场的环境监理检查工作，目的是协助建设单位落实施工期间的各项环境保护要求和施工合同中的环保规定，确保本项目的建设符合有关相关要求。因此建议建设单位外聘环保专业人员，对各作业阶段进行环境监理工作。

(1) 环境监理人员要求

①环境监理人员必须具备环保专业知识，精通国家环境保护相关法律、法规、标准和政策，了解当地生态环境行政主管部门的环保要求。

②必须接受过 HSE 专门培训，有较长的从事环保工作经历。

③具有一定的输气管道建设的现场施工经验。

(2) 环境监理人员主要职责

①监督施工现场对“环境管理方案”的落实。

②协助 HSE 部门负责人汇报环境管理现状，并根据发现的问题提出合理化建议。

③协助 HSE 部门负责人宣传贯彻国家和当地政府有关环境方面的法律、法规和政策。

④对 HSE 工作的真实性、合法性、效益性进行审查，评价其责任，并提出改进意见。

环境监理工作计划及重点见表 7.4-1。

表 7.4-1 现场环境监理工作计划

序号	场地	监督内容	监理要求
1	管线	1) 施工作业是否超越了施工宽度；	环评提

	敷设现场	2) 挖土方放置是否符合要求, 土方是否进行了及时回填, 是否全部回填, 管沟开挖过程中是否采取的有效可行的扬尘污染防治措施; 3) 施工人员是否按操作规程及相关规定作业; 4) 施工完成后是否进行了清理、临时占地是否恢复植被	出的环保措施落实到位
2	其它	1) 施工结束后是否及时清理现场、恢复地貌, 是否及时采取了生态恢复、防沙治沙和水土保持措施; 2) 施工季节是否合适; 3) 有无砍伐、破坏施工区以外的植被, 有无伤害野生动物等行为	

7.4.2 运营期环境保护监测计划

本项目运营期无废气、废水产生, 管线运行本身无噪声产生, 仅在巡检时有交通噪声产生。管线输送介质为陆梁集中处理站脱水处理后的伴生气(脱水、脱硫等处理后的伴生气湿气), 即使发生泄漏事故也不会对土壤、地下水造成污染影响。运营期仅针对生态保护措施及实施效果进行监测, 环境监测计划见表 8.4-2。

表 7.4-2 运营期环境监测计划

监测类别	监测项目	监测点位置	监测频率	监测方法	监测时间
生态环境	对受保护野生动植物、水土流失重点预防区等保护目标造成的影响, 临时占地的恢复情况、草方格等防沙固沙生态保护对策措施的有效性等	管线沿线	1 次/年	现场调查	竣工验收后

7.4.3 环境设施验收建议

(1) 验收范围

①与项目有关的各项环保设施, 包括为防治污染和保护环境所配套建成的治理工程、设备、装置和监测手段, 以及各项生态保护设施等。

②环境影响报告书及批复文件和有关设计文件规定应采取的环保措施。

(2) 验收内容

按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》中有关规定开展验收。环保验收建议清单见表 7.4-3。

表 7.4-3 “三同时”竣工验收调查建议清单

治理项目	污染源	污染因子	位置	防治措施	治理要求	验收标准
固废	清管废渣	HW08 类	管线清管作业出口	清管废渣集中收集后委托有资质的单位处置	交由有资质的单位处置	签订危险废物处置协议，落实危险废物转移联单制度
生态环境	工程占地	植被破坏 土壤压覆 地表扰动 水土流失	管线两侧 15m 范围内	严格控制占地范围，对临时占地进行平整恢复	生态保护措施落实情况；管线周边自然植被恢复情况，更换管线管廊上方草方格设置情况	
环境管理			环境管理制度是否建立并完善，环保机构及人员是否设置到位；施工期是否有环境监理报告或施工环保检查记录，是否保留必要的影像资料			

8 环境影响经济损益分析

8.1 环境效益分析

项目建设对环境造成的损失主要表现在工程占地造成的环境损失；突发事故污染造成的环境损失和其它环境损失。

工程占地主要为管线施工占地，对生态环境的影响包括破坏原有地表构造，使地表裸露，加剧水土流失。但在加强施工管理和采取生态恢复措施后，对生态环境的影响是可以接受的。

本项目施工期短，施工“三废”和噪声影响较小。在初期的3~5年内，植被破坏后不易恢复。当临时性占地的植被得到初步恢复后，这种损失将会逐渐减少。施工期的各种污染物排放均属于短期污染，会随着施工期的结束而消失。因此，在正常情况下，基本上不会对周边环境产生影响。但在事故状态下，将对人类生存环境产生影响。如由于自然因素及人为因素的影响，引起管道泄漏事故，将对周围环境造成较严重的影响。由于事故程度不同，对环境造成的损失也不同，损失量的估算只能在事故发生后通过各种补偿费用来体现。本项目实施后提高了陆梁—石南D114集气管线运行的稳定性和安全性，降低了环境风险发生的概率，对环境有积极的影响。

本项目建成投产后，对该地区的资源开发、经济结构的优化及其它相关产业的带动发展都具有一定的积极意义。

8.2 社会效益分析

本项目建设提高了作业区伴生气的安全性和稳定性，有效保障下游伴生气处理及供应的稳定性，对支持地区经济发展建设有一定的积极作用。

8.3 环境经济损益分析结论

综上所述，在建设过程中，由于管线敷设等需要占用一定量的土地，因此带来一定的环境损失。因而在油田开发过程中，需要投入必要的资金用于污染防治和生态恢复等，实施相应的环保措施后，不但能够起到保护环境的效果，同时节约经济开支，为企业带来双赢。

9 环境影响评价结论

9.1 建设项目概况

陆梁—石南 D114 集气管线于 2003 年建成，至今已运行二十余年，管线总长 30.85km，输送介质为陆梁集中处理站脱水后的伴生气。2023 年，陆梁油田作业区委托专业机构对该管线进行检测，发现多处腐蚀点，自陆梁集中处理站出站 8.6km 的管段受损情况尤为严重，为彻底消除安全隐患本项目拟对陆梁—石南 D114 集气管线首端 8.6km 管段进行更换，管材采用 D114.3×8mm/L245N 无缝钢管，更换管线末端新建 1 座阀池，并在陆梁集中处理站—石南联合站天然气处理系统集输管线与石南 21 集中处理站—石西集中处理站集输管线的连接处新增 1 座收球筒（陆梁集中处理站—新增 1 座收球筒集气管线约 25.4km），收球筒建成后，以便在运行期间定期对集气管线前 25.4km 清管，延长管道使用寿命。项目总投资 1379.24 万元，环保投资约 49 万元，占总投资的 3.55%。

9.2 环境质量现状结论

（1）环境空气

项目所在区域 SO₂、NO₂、CO、O₃、PM₁₀、PM_{2.5} 长期浓度可满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值，为环境空气质量达标区。

（2）地下水

地下水监测结果表明，各水井氯化物、硫酸盐、总硬度和溶解性总固体均超标，分析上述监测因子超标的原因是属于天然背景值超标，其余监测因子可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的III类标准，经处理后可作为油田生产生活用水。

（3）声环境

各点噪声监测值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类声功能区标准限值要求。

（4）土壤

项目区土壤环境各监测因子监测值均可满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地筛选值。

9.3 污染物排放情况结论

（1）生态环境

生态环境的影响主要表现在工程占地，施工活动和工程占地在项目区范围内呈线状分布，对土壤、野生植物和野生动物等各生态要素产生不同程度的影响，同时也对原有景观结构和生态系统产生一定程度影响。由于管线施工分区域地表植被稀疏，由工程造成的生物量损失较小，不会造成区域的生物多样性下降。由于本区域的野生动物种类少，对野生动物的影响较小。综上所述，项目建设对生态环境影响较小。

（2）大气环境

施工期废气主要为扬尘、施工机械尾气和焊接烟尘，施工期短暂，其污染影响随施工的结束而消失。运营期无废气排放，不会对周围大气环境产生影响。

（3）水环境

施工期废水主要为管道试压废水，管道试压废水产生量较小，主要污染物为SS，管道试压废水应尽可能重复利用，试压结束后，洒水抑尘。

（4）噪声

施工期的噪声源主要为施工机械和施工车辆，施工短暂，只对局部环境造成影响，待施工结束后这种影响也随之消失，施工期噪声仅对施工人员产生影响；运营期噪声主要为巡检车辆交通噪声，本项目周边无人群居住等声敏感目标，项目建设运行的噪声对声环境质量影响不大。

（5）固体废物

施工期固体废物主要为清管废渣和建筑垃圾，建筑垃圾集中收集后送至当地建筑垃圾填埋场进行填埋处理。运营期管线清管废渣集中收集后交由有相应危废处置资质的单位负责转运、接收、无害化处理。本项目产生的固体废物均得以妥善处置，不会对区域环境造成不利影响。

（6）土壤环境

施工期按规定的施工范围进行作业，可有效减少土壤扰动，建筑垃圾及时清运，

可避免污染物进入土壤环境造成污染。

（7）环境风险

本项目涉及的危险物质为伴生气和硫化氢，风险潜势为 I，项目可能发生的风险事故类型为集气管线破裂导致伴生气泄漏事故。泄漏的伴生气会直接污染环境空气，若遇明火发生火灾、爆炸事故，次生污染物也会污染环境空气。发生事故后，在严格落实本项目提出的风险防范措施的前提下，不会对周围环境产生明显影响。做好事故风险防范措施，将事故发生概率减少到最低。综上所述，本项目环境风险程度属于可以防控的。

9.4 环境保护措施

（1）施工期

施工过程中将产生一定量的废气、废水、固体废物和噪声，施工期短暂，上述影响随着施工期的结束而消失。

（2）运营期

定期对巡检车辆进行保养，将运营期巡检车辆的交通噪声降至最低；加强巡检频率，尽量杜绝管线“跑、冒、滴、漏”及人为破坏现象。作业区已建立了完善的危废管理计划，并定期向生态环境主管部门上报备案，项目建成后总体按照既定计划进行危废管理。运营期清管废渣集中收集后交由有资质的单位负责接收、转运和处置。

9.5 公众意见采纳情况

建设单位根据《环境影响评价公众参与办法》的要求，已进行了一次网上公示，公示期间没有收到反馈。

9.6 经济损益性分析

在建设过程中，由于管线敷设等都需要占用一定量的土地，因此带来一定的环境损失。因而在油田开发过程中，需要投入必要的资金用于污染防治和生态恢复等，实施相应的环保措施后，不但能够起到保护环境的效果，同时节约经济开支，为企业带

来双赢。

9.7 环境管理与监测计划

本次评价根据工程的特点，提出了相关的环境管理要求和监测计划，要求建设单位务必按照环评要求落实各项措施。

9.8 总结论

本项目符合国家相关产业政策，符合“三线一单”保护要求。运营期无废气、废水排放，巡检噪声对声环境影响不大，固体废物实现“无害化”处置；建成后区域环境质量仍可以满足相应功能区要求；施工活动对生态环境的影响较小，不会对区域生态系统的或生物多样性产生较大影响；项目在运行过程中存在一定的环境风险，但采取相应的环境风险防范措施后，其影响是可防可控的。项目公示期间均未收到公众反馈意见。从环境保护角度论证建设可行。